

**PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN  
EMPRESA PRODUCTIVA  
(SUBSIDIARIA DE  
PETRÓLEOS MEXICANOS)  
ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 31 DE DICIEMBRE DE  
2018 Y 2017  
(CON INFORME DE LOS  
AUDITORES INDEPENDIENTES)**

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados financieros separados al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
e informe de los auditores independientes

Índice

---

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 4
Estados financieros separados:	
Estados de situación financiera	5 y 6
Estados de resultado integral	7
Estados de cambios en el patrimonio	8
Estados de flujos de efectivo	9
Notas a los estados financieros	10 a 109



## Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo de Administración  
Pemex Exploración y Producción,  
Empresa Productiva del Estado:

Cifras en miles de pesos

### Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado (la Entidad), subsidiaria de Petróleos Mexicanos, que comprenden el estado separado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, los estados separados de resultado integral, de cambios en el patrimonio (déficit) y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera separada de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos, al 31 de diciembre de 2018, así como sus resultados separados y sus flujos de efectivo separados por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

### Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros separados* de nuestro informe. Somos independientes de la Entidad de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros separados en México y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

### Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Como se menciona en la nota 2 c) a los estados financieros separados adjuntos, en el ejercicio que terminó el 31 de diciembre de 2018, la Entidad sufrió una pérdida neta de \$5,867,212; además, a esa fecha tiene pérdidas acumuladas por \$632,420,815, y ha perdido la totalidad de su patrimonio. Estas cuestiones aunadas a que su compañía controladora, Petróleos Mexicanos presenta una incertidumbre material por negocio en marcha debido principalmente a su régimen fiscal, el incremento significativo de su endeudamiento, y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

(Continúa)

Aguascalientes, Ags.  
Cancún, Q. Roo.  
Ciudad de México.  
Ciudad Juárez, Chih.  
Culiacán, Sin.  
Chihuahua, Chih.

Guadalajara, Jal.  
Hermosillo, Son.  
León, Gto.  
Mérida, Yuc.  
Mexicali, B.C.  
Monterrey, N.L.

Puebla, Pue.  
Querétaro, Qro.  
Reynosa, Tamps.  
Saltillo, Coah.  
San Luis Potosí, S.L.P.  
Tijuana, B.C.

### *Párrafos de énfasis*

Llamamos la atención sobre la nota 3 N) de los estados financieros separados adjuntos, que describen que la Entidad realizó operaciones importantes durante 2018 con sus partes relacionadas. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Llamamos la atención sobre la nota 8 de los estados financieros, que describe los efectos del cambio en la estimación contable de deterioro de pozos, ductos, planta y equipo. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Llamamos la atención sobre la nota 23 de los estados financieros separados que describe que el 26 de marzo de 2019, en Sesión Extraordinaria, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos instruyó presentar para su aprobación la propuesta de fusión de Pemex Perforación y Servicios con Pemex Exploración y Producción. Dicha fusión iniciará una vez que sea aprobada la propuesta de fusión por los Consejos de Administración de ambas entidades y se lleven a cabo las actividades para que Pemex Exploración y Producción absorba los derechos, obligaciones y el patrimonio de Pemex Perforación y Servicios. La fusión concluirá con la emisión de la declaratoria de extinción de Pemex Perforación y Servicios. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

### *Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros separados*

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros separados adjuntos de conformidad con las NIIF, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros separados libres de desviación material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros separados, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Entidad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de la Entidad.

### *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros separados*

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros separados en su conjunto están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros separados.

(Continúa)

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros separados, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Entidad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, de la base contable de negocio en marcha y, basados en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros separados o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Entidad deje de ser un negocio en marcha.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros separados, incluida la información revelada, y si los estados financieros separados representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.
- Obtenemos suficiente y apropiada evidencia de auditoría con respecto a la información financiera de las entidades o líneas de negocio dentro de la Entidad para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos responsables de la administración, supervisión y desarrollo de la auditoría de grupo. Somos exclusivamente responsables de nuestra opinión de auditoría.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

(Continúa)

*Otras cuestiones*

Los estados financieros separados de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, al 31 de diciembre de 2017 y por el año terminado en esa fecha, fueron auditados por otros auditores, quienes con fecha 28 de marzo de 2018 emitieron una opinión sin salvedades sobre los mismos.

KPMG CÁRDENAS DOSAL S.C.



C.P.C. Marco Antonio Roa Muñoz

Ciudad de México, a 16 de abril de 2019.

Pemex Exploración y Producción  
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera separados  
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Activo</b>			
<b>Circulante</b>			
Efectivo y equivalente de efectivo		\$ 6,529,597	\$ 8,327,100
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	4	1,059,529,682	980,095,135
Instrumentos financieros derivados con Petróleos Mexicanos	12	11,112,248	25,299,044
Otras cuentas por cobrar	5	22,709,101	15,135,803
Inventarios, neto	6	<u>14,520,856</u>	<u>9,665,520</u>
<b>Total del activo circulante</b>		<u>1,114,401,484</u>	<u>1,038,522,602</u>
<b>No circulante</b>			
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	4	421,544	421,544
Inversiones permanentes en acciones de compañías subsidiarias y asociadas	7	594,983	738,084
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	8	997,570,682	968,901,142
Pozos no asignados a una reserva	9	9,779,238	9,088,563
Otros activos		2,303,530	2,015,906
Impuestos y derechos diferidos	16	<u>38,688,117</u>	<u>64,866,195</u>
<b>Total del activo no circulante</b>		<u>1,049,358,094</u>	<u>1,046,031,434</u>
<b>Total del activo</b>		\$ <u>2,163,759,578</u>	\$ <u>2,084,554,036</u>

Pemex Exploración y Producción  
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera separados (continuación)  
 Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
<b>Pasivo</b>			
<b>Circulante</b>			
Porción circulante de la deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	10	\$ 155,596,585	\$ 107,834,682
Porción circulante deuda por arrendamientos financieros	11	2,781,687	3,139,783
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	4	30,008,955	49,114,411
Proveedores		87,631,263	69,468,391
Cuentas y gastos acumulados por pagar		8,424,492	5,351,660
Instrumentos financieros derivados con Petróleos Mexicanos	12	3,767,203	9,366,651
Impuestos y derechos por pagar	16	<u>49,144,263</u>	<u>44,437,557</u>
<b>Total del pasivo circulante</b>		<u>337,354,448</u>	<u>288,713,135</u>
<b>No circulante</b>			
Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	10	1,818,447,094	1,804,241,359
Deuda a largo plazo por arrendamientos financieros	11	23,656,865	22,601,910
Beneficios a los empleados	13	321,192,951	372,032,959
Provisión para créditos diversos	14	89,754,027	82,823,037
Otros pasivos		<u>964,462</u>	<u>-</u>
<b>Total del pasivo no circulante</b>		<u>2,254,015,399</u>	<u>2,281,699,265</u>
<b>Total del pasivo</b>		<u>2,591,369,847</u>	<u>2,570,412,400</u>
<b>Patrimonio (déficit)</b>			
Certificados de aportación	17	118,144,176	118,621,474
Aportaciones del Gobierno Federal		83,690,636	83,690,636
Resultados actuariales por beneficios a empleados		2,975,734	(61,841,462)
Déficit acumulado:			
Déficit de ejercicios anteriores		(626,553,603)	(475,940,313)
Resultado neto		<u>(5,867,212)</u>	<u>(150,388,699)</u>
<b>Total del patrimonio (déficit)</b>		<u>(427,610,269)</u>	<u>(485,858,364)</u>
<b>Total del pasivo y patrimonio</b>		\$ <u>2,163,759,578</u>	\$ <u>2,084,554,036</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros separados.

7  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estados de resultado integral separados**  
**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

	<u>Nota</u>	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ventas netas:			
De exportación	15	\$ 513,217,526	\$ 380,461,147
En el país	4	390,584,315	375,664,962
Ingresos por servicios	4	<u>6,641,972</u>	<u>6,511,253</u>
<b>Ventas, netas</b>		<b>910,443,813</b>	<b>762,637,362</b>
Costo de lo vendido		431,685,757	390,137,766
(Reversión) deterioro de activos de larga duración, neto	8-d	<u>(65,013,616)</u>	<u>129,350,315</u>
<b>Costo de lo vendido, neto</b>	<b>18</b>	<b>366,672,141</b>	<b>519,488,081</b>
<b>Rendimiento bruto</b>		<b>543,771,672</b>	<b>243,149,281</b>
Otros ingresos, neto	19	12,474,999	9,976,651
Gastos de administración	18	<u>68,094,752</u>	<u>58,539,119</u>
<b>Rendimiento de operación</b>		<b><u>488,151,919</u></b>	<b><u>194,586,813</u></b>
Resultado de financiamiento:	4 y 20		
Ingreso financiero		88,388,049	121,293,404
Costo por instrumentos financieros derivados, neto		15,989,398	1,613,874
Costo financiero		124,864,827	136,378,338
Utilidad en cambios, neto		<u>28,035,085</u>	<u>10,043,316</u>
<b>Resultado de financiamiento, neto</b>		<b><u>(24,431,091)</u></b>	<b><u>(6,655,492)</u></b>
Participación en los resultados de compañías subsidiarias y asociadas	7	<u>81,489</u>	<u>(378,239)</u>
<b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>		<b>463,802,317</b>	<b>187,553,082</b>
Impuestos a la utilidad y derechos	16	<u>469,669,529</u>	<u>337,941,781</u>
<b>Resultado neto</b>		<b><u>(5,867,212)</u></b>	<b><u>(150,388,699)</u></b>
Otros resultados integrales:			
Partidas que no serán reclasificadas posterior- mente al resultado del ejercicio:			
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados	13	<u>64,817,195</u>	<u>(752,668)</u>
<b>Total de otros resultados integrales del año</b>		<b><u>64,817,195</u></b>	<b><u>(752,688)</u></b>
<b>Resultado integral total del año</b>		<b>\$ <u>58,949,983</u></b>	<b>\$ <u>(151,141,387)</u></b>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros separados.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado de cambios en el patrimonio separados**  
**Al 31 de diciembre de 2018 y 2017**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

	Certificados de aportación	Aportaciones del Gobierno Federal	Resultados actuariales por beneficios a los empleados	Déficit de ejercicios anteriores	Resultado neto	Total del Patrimonio (déficit)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2016</b>	\$ 152,404,270	83,690,636	(61,088,774)	(432,191,927)	(44,069,000)	(301,254,795)
Traspaso del rendimiento 2017 a ejercicios anteriores	-	-	-	(44,069,000)	44,069,000	-
Transferencias de activo fijo a Pemex Perforación y Servicios y Pemex Logística (nota 17)	(33,782,796)	-	-	-	-	(33,782,796)
Método de participación PMI Campos Maduros, S. de R. L. de C. V. (nota 7)	-	-	-	320,614	-	320,614
Déficit integral	-	-	(752,688)	-	(150,388,699)	(151,141,387)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>118,621,474</b>	<b>\$ 83,690,636</b>	<b>\$ (61,841,462)</b>	<b>(475,940,313)</b>	<b>\$ (150,388,699)</b>	<b>\$ (485,858,364)</b>
Traspaso del rendimiento 2018 a ejercicios anteriores	-	-	-	(150,388,699)	150,388,699	-
Transferencias de activo fijo a Pemex Logística y Petróleos Mexicanos (nota 17)	(477,298)	-	-	-	-	(477,298)
Método de participación PMI Campos Maduros, S. de R. L. de C. V. (nota 7)	-	-	-	(224,590)	-	(224,590)
Resultado integral total del año	-	-	64,817,195	-	(5,867,212)	58,949,983
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b><u>\$ 118,144,176</u></b>	<b><u>\$ 83,690,636</u></b>	<b><u>\$ 2,975,733</u></b>	<b><u>(626,553,602)</u></b>	<b><u>\$ (5,867,212)</u></b>	<b><u>\$ (427,610,269)</u></b>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros separados.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estados de flujos de efectivo separados**  
**Por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017**  
**(Cifras expresadas en miles de pesos)**

Actividades de operación	2018	2017
Rendimiento antes de impuestos a la utilidad	\$ 463,802,317	\$ 187,553,083
Depreciación y amortización	124,790,099	140,920,377
Deterioro de pozos, ductos, planta y equipo	(65,013,616)	129,350,315
Gastos de pozos exploratorios no exitosos	12,934,906	1,052,877
Participación en inversiones permanentes	(81,491)	378,239
Pérdida en venta de pozos, ductos, propiedad, planta y equipo	3,333,068	2,898,703
Costos financieros, neto	52,466,175	147,630,355
Beneficios de intereses diferidos	-	(128,123,187)
Utilidad en cambios no realizada actividades de financiamiento	<u>(24,762,666)</u>	<u>(11,137,058)</u>
	<b>567,468,792</b>	<b>503,318,090</b>
Cuentas por cobrar a empresas productivas subsidiarias, y compañías subsidiarias por venta de crudo y gas	1,165,982	(2,900,991)
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, sus empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	(75,986,110)	(26,439,392)
Otras cuentas por cobrar	(9,224,122)	3,752,513
Otros activos	(287,624)	(1,574,657)
Pozos no asignados a una reserva	-	(449,321)
Inventarios	(4,855,336)	(84,133)
Proveedores	8,598,583	228,298
Cuentas y gastos acumulados por pagar	4,037,294	(183,971)
Impuestos y derechos por pagar	86,362,231	
Impuestos y derechos pagados	(525,146,976)	(373,872,793)
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias, y compañías subsidiarias	(23,883,483)	(15,424,841)
Pasivo diferido	-	(2,991,829)
Aportaciones a los activos del plan de beneficios y por beneficios a empleados por terminación y retiro	(18,540,420)	(16,443,922)
Reservas para abandono de pozos, contingencias jurídicas y ambiental	<u>25,076,548</u>	<u>22,751,896</u>
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades de operación</b>	<b><u>34,785,359</u></b>	<b><u>56,890,561</u></b>
<b>Actividades de inversión</b>		
Adquisición de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	(71,106,675)	(85,495,669)
Recursos provenientes de la venta de pozos, ductos, propiedad, planta y equipo	1,650,826	225,923
Intereses cobrados	<u>75,565,229</u>	<u>89,159,684</u>
<b>Flujos netos de efectivo generados por actividades de inversión</b>	<b><u>6,109,380</u></b>	<b><u>3,889,938</u></b>
<b>Déficit de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento</b>	<b><u>40,894,739</u></b>	<b><u>60,780,499</u></b>
<b>Actividades de financiamiento</b>		
Préstamos obtenidos de Petróleos Mexicanos	241,422,466	216,412,004
Instrumentos financieros derivados	(7,037,859)	
Pago de obligaciones por arrendamientos financieros	(1,926,120)	-
Intereses pagados	(116,239,586)	(131,157,408)
Pagos del principal de préstamos obtenidos	<u>(158,911,143)</u>	<u>(147,582,764)</u>
<b>Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de financiamiento</b>	<b><u>(42,692,242)</u></b>	<b><u>(62,328,168)</u></b>
(Disminución) incremento neto de efectivo y equivalentes	(1,797,503)	(1,547,669)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año	<u>8,327,100</u>	<u>9,874,769</u>
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al fin del año</b>	<b><u>\$6,529,597</u></b>	<b><u>\$8,327,100</u></b>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros separados.

10  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados  
Al 31 de diciembre de 2018 y 2017  
(Cifras expresadas en miles de pesos)

**1. Entidad que informa**

El 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex - Exploración y Producción en la empresa productiva subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015 se publicaron el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la Empresa Productiva del estado Pemex Exploración y Producción subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio 015. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

Pemex Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólido, líquido o gaseoso, en el territorio nacional, en la zona económica del país y en el extranjero.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en Materia de Energía, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para Pemex Exploración y Producción son:

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a Petróleos Mexicanos y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

El 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, una vez que quedó designado su nuevo Consejo de Administración, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, al encontrarse en funciones el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y en operación sus mecanismos de fiscalización, transparencia y rendición de cuentas, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria señalada en el Transitorio Décimo de la Ley de Petróleos Mexicanos, con la cual, entró en vigor el régimen especial de Pemex en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto, salvo el relativo a adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Asimismo, el 11 de agosto de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Ley de Hidrocarburos, e inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, y el Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de marzo de 2012.

Para efectos de estos estados financieros, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción puede ser referida como PEP.

El domicilio de Pemex Exploración y Producción y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11300, México, Cd. de México.

i. Reclasificaciones

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, incluyen ciertas reclasificaciones para conformarlos con las utilizadas al 31 de diciembre de 2018 como se muestra a continuación:

Activos	<u>Cifras reportadas</u> <u>2017</u>	<u>Reclasificaciones</u>	<u>Cifras</u> <u>Reclasificadas</u>
<b>Circulante</b>			
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	\$ 980,516,679	(421,544)	980,095,135
<b>No circulante</b>			
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	\$ -	421,544	421,544
Pozos no asignados a una reserva	-	9,088,563	9,088,563
Otros activos	<u>11,104,468</u>	<u>(9,088,563)</u>	<u>2,015,905</u>
	991,621,147	-	991,621,147
<b>Pasivos</b>			
<b>Circulante</b>			
Cuentas y gastos acumulados por pagar	\$ 2,261,082	3,090,577	5,351,659
Porción circulante deuda por arrendamientos financieros	2,173,285	966,498	3,139,783
Otros pasivos a corto plazo	4,057,075	(4,057,075)	-
<b>No circulante</b>			
Otros financiamientos	\$ 20,721,617	(20,721,617)	-
Deuda a largo plazo por arrendamientos financieros	<u>1,880,293</u>	<u>20,721,617</u>	<u>22,601,910</u>
	31,093,352	-	31,093,352

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

2. Bases de preparación de los estados financieros

a. Autorización

Con fecha 16 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión los estados financieros y sus notas, por los siguientes funcionarios: Dr. Ulises Hernández Romano Director de Recursos, Reservas y Asociaciones, suplente por ausencia del Director General de Pemex Exploración y Producción en términos del artículo 128 del estatuto orgánico de Pemex Exploración y Producción, Dr. Raúl Escorza Pérez Subdirector de la Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y L.C. Victorio Linares Mantilla Gerente de Operación y Control Financiero Exploración y Producción.

Estos estados financieros y sus notas se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, previa opinión favorable del Comité de Auditoría sobre el dictamen del auditor externo, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 12, fracción XIV del Acuerdo de Creación de esta empresa productiva del estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos.

Los estados financieros separados adjuntos se prepararon de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros separados de sus subsidiarias y asociadas, las que se han registrado aplicando el método de participación. La Entidad es subsidiaria de Petróleos Mexicanos y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" de no presentar estados financieros consolidados.

b. Bases contables

Declaración de cumplimiento

PEP preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2018 y 2017 y por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF, NIC o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de PEP en los que se ha aplicado la Norma NIIF 9 Instrumentos financieros y NIIF 15 Ingresos por contratos con clientes. Los cambios en las políticas contables significativas se describen en la nota 3 (S)(a) y 3 (S)(b), respectivamente.

Los estados financieros fueron preparados para uso interno de la Administración de la Entidad, así como para cumplir con ciertos requisitos específicos. La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros de sus subsidiarias, las que se han registrado aplicando el método de participación. La Entidad es subsidiaria de Petróleos Mexicanos y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" de no presentar estados financieros consolidados. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

13  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Bases de medición

Los estados financieros fueron preparados sobre la base del costo histórico con excepción de las siguientes partidas, que han sido medidas usando una base alternativa.

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
Instrumentos financieros derivados	Valor razonable
Instrumentos financieros no derivados	Costo amortizado
Beneficios a empleados (Plan de beneficios definidos)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.

c) Negocio en marcha

Los estados financieros han sido preparados bajo la base de negocio en marcha, la que supone que la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción podrá realizar sus activos y cumplir con sus obligaciones de pago.

La Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción ha reconocido pérdidas netas por \$5,867,212 y \$150,388,699 respectivamente, originadas, primordialmente, por la elevada carga tributaria aplicable a PEP. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se tiene un patrimonio negativo de \$427,610,269 y \$485,858,364 respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos, nuestra compañía controladora, tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar los gastos de operación y de inversión necesarios para llevar a cabo las operaciones de las Empresas Productivas Subsidiarias; además, debido a su importante carga fiscal (pago de derechos de extracción de hidrocarburos), el flujo de efectivo derivado de las operaciones de Petróleos Mexicanos, compañía controladora, en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de operación, inversión y otros gastos, por lo que su endeudamiento ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido; esto aunado a la fuerte caída de los precios del petróleo que inició a finales de 2014, y su comportamiento volátil subsecuente.

Al inicio de 2019, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos, compañía controladora, lo cual podría tener un impacto en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda de PEMEX durante 2019.

Estas cuestiones aunadas a que su compañía controladora, Petróleos Mexicanos presenta una incertidumbre material por negocio en marcha debido principalmente a su régimen fiscal, el incremento significativo de su endeudamiento, y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Pemex Exploración y Producción, para continuar como negocio en marcha.

Con la intención de fortalecer la posición financiera de PEP, y de avanzar en la recuperación de su capacidad productiva, PEP desarrolla una nueva estrategia en materia de inversión en nuevos proyectos de exploración y producción. Como parte de estas acciones se redireccionarán las estrategias de inversión en actividades de perforación y extracción a áreas en las que se tiene mayor experiencia y mucho mejor porcentaje de éxito.

14  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En este proceso, se desarrollarán 20 nuevos campos, de los cuales 16 serán en aguas someras y cuatro en tierra, en lugar de designar recursos importantes en aguas profundas, en donde la extracción resulta más costosa y cuyos resultados se verían reflejados a largo plazo. Estas acciones permitirán detener la caída de la producción y alcanzar la meta de 1.7 millones de barriles diarios en el año.

Adicionalmente se continuará con la estrategia de administración de pasivos y disposiciones de líneas de crédito de corto plazo utilizadas para solventar necesidades de liquidez; estas medidas no deberán afectar el endeudamiento neto al final del ejercicio.

Por su parte, Petróleos Mexicanos como compañía controladora cuenta con autonomía presupuestaria, y se sujeta al balance financiero, que representa la diferencia entre sus ingresos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero de su deuda, el cual, a propuesta de la SHCP, aprueba el Congreso de la Unión

En el presupuesto de Egresos de la Federación para 2019 se estima que los egresos presupuestales de PEMEX por \$589,736,649 superen los ingresos presupuestales de \$524,291,649, en \$65,445,000, cifra que corresponde a la meta de balance financiero (negativo) autorizado por el Congreso de la Unión a PEMEX; por lo tanto, en dicho presupuesto se le autoriza a PEMEX un endeudamiento neto de \$112,800,000, el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública, para cubrir su balance financiero negativo.

Con fecha 26 de febrero de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento del presupuesto autorizado a la Entidad, a través del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2019 y del perfil crediticio de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. En esa misma fecha fue autorizado el Programa Operativo y Financiero Anual de Trabajo (POFAT), en el cual se detallaron las variables operativas en las cadenas de perforación, extracción y transformación industrial, así como su proyecto de resultados financieros.

Los planes de la Administración para superar esta contingencia consisten en implementar una nueva estrategia de negocios enfocada en el fortalecimiento financiero de la compañía a través de medidas internas tales como control de gastos, políticas de austeridad, disminución de la deuda, coberturas de petróleo crudo y el combate al robo de combustible; así como medidas externas, a través del "Programa de Fortalecimiento de Petróleos Mexicanos (el Programa de Fortalecimiento)" que considera apoyos por parte del Gobierno Federal por medio de capitalizaciones, una política estable de precios, apoyos fiscales, prepago de pagarés a favor de PEMEX, previamente emitidos por el Gobierno Federal y apoyo en el combate al robo de combustible.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Con fecha 15 de febrero de 2019, como parte de este Programa de Fortalecimiento, el Gobierno Federal anunció parte de los apoyos a PEMEX para poder fortalecerse como empresa estratégica, productiva y sana. Esta primera etapa incluye una aportación de flujos a la empresa, los cuales se obtendrán, entre otros, como sigue:

- \$25,000,000 a través de una capitalización, ya contemplada en el Presupuesto de Egresos de la Federación, misma que se recibirá en 5 pagos y de los cuales, a la fecha del presente reporte se han recibido un total de \$ 15,000,000;
- un adelanto del cobro de pagarés por \$34,887,250, relativo al apoyo por parte del Gobierno Federal por concepto de pasivo laboral, de los cuales se han recibido a la fecha del informe \$21,531,544;
- una reducción gradual de la carga fiscal a partir de 2019 y hasta 2024; a través de una migración de Asignaciones a Contratos con un consecuente incremento en el límite para la deducción/reembolso de costos, gastos e inversiones relacionados con proyectos de extracción y exploración.

La Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción y Petróleos Mexicanos no están sujetas a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye cláusulas que pudieran dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda o ligados a resultados de razones financieras.

d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional de PEP, debido, principalmente a lo mencionado a continuación:

- i. El entorno económico primario en que opera PEP es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. PEP cuenta con autonomía presupuestaria, y se sujeta sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión, en pesos mexicanos.
- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa el 12.4% y 14.5% de los pasivos totales de PEP al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos mexicanos.

16  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toma como principal referencia índices internacionales denominados en dólares estadounidenses, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal. Asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas son generados y recibidos en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por PEP de las ventas de exportación, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros de PEP, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o "¥", se trata de miles de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o "€", se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas, cuando se hace referencia a francos suizos o "F", se trata de miles de francos suizos, cuando se hace referencia a dólares canadienses o "CAD" se trata de miles de dólares canadienses y cuando se hace referencia a dólares australianos o "AUD", se trata de miles de dólares australianos. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

e) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros, la administración de PEP ha realizado juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y los supuestos relevantes son revisados regularmente. Las modificaciones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

La información relativa a la aplicación de estimaciones, suposiciones y juicios críticos sobre las políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros, se describen en las siguientes notas:

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones.

Nota 3-B Instrumentos financieros: determinación del valor razonable y juicio de pérdidas crediticias esperadas

Nota 3-E Pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural

Nota 3-G Deterioro en el valor de los activos no financieros

Nota 3-I Provisiones: pasivos ambientales y retiro de activos

Nota 3-J Beneficios a empleados: supuestos e hipótesis actuariales

Nota 3-K Impuesto a la utilidad, derechos y regalías

Nota 3-L Contingencias: evaluación de la probabilidad de una contingencia

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Nota 3-H Arrendamientos: Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento y clasificación de arrendamientos

Nota 3-P Ingresos de contratos con clientes

iii. Determinación del valor razonable

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PEP requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos.

PEP cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de nivel 3.

La Subdirección de Administración de Riesgos y Aseguramiento revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valuación. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, esta Subdirección evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valuaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valuaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, PEP utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).

Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de nivel más bajo que sea significativa para la medición total.

PEP reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el cual ocurrió el cambio.

**3. Políticas contables significativas**

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros de PEP que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por PEP durante el ejercicio.

En la hoja siguiente, se describen las políticas contables significativas.

18  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A. Moneda extranjera-

i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de PEP en las fechas de las transacciones.

Al final de cada periodo sobre el que se informa: (a) las partidas monetarias en moneda extranjera se convertirán utilizando la tasa de cambio de cierre; (b) las partidas no monetarias en moneda extranjera, que se midan en términos de costo histórico, se convertirán utilizando la tasa de cambio en la fecha de la transacción; y (c) las partidas no monetarias que se midan al valor razonable en una moneda extranjera, se convertirán utilizando las tasas de cambio de la fecha en que se mide este valor razonable. Las diferencias en conversión de moneda extranjera generalmente se reconocen en resultados y se presentan dentro de la utilidad (pérdida) en cambios.

ii. Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las asociadas extranjeras se convierten a la moneda de reporte, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes, en cuyo caso, se lleva a cabo la conversión de la moneda de registro a la moneda funcional y posteriormente a la de reporte, utilizando para ello el tipo de cambio de cierre del periodo para las cuentas de activos y pasivos; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio promedio ponderado del periodo para las cuentas de resultados.

Las diferencias en conversión de moneda extranjera se reconocen en otros resultados integrales y se presentan en el efecto por conversión, excepto cuando la diferencia de conversión se distribuye a la participación no controladora.

En la disposición total o parcial de una operación en el extranjero en la que se pierde el control, la influencia significativa o el control conjunto, el importe acumulado en el efecto de conversión relacionada con esa operación en el extranjero deberá reclasificarse al resultado como parte de la ganancia o pérdida de la disposición. Si PEP dispone de parte de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, la proporción relevante del importe acumulado se redistribuye a la participación no controladora. Cuando PEP dispone solo de una parte de una asociada o negocio conjunto y al mismo tiempo retiene la influencia significativa o el control conjunto, la proporción correspondiente del importe acumulado se reclasifica al resultado.

B. Instrumentos financieros-

i. Reconocimiento y medición inicial

Los deudores comerciales e instrumentos de deuda emitidos se reconocen inicialmente cuando estos se originan. Todos los otros activos financieros y pasivos financieros se reconocen inicialmente cuando PEP se hace parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Un activo financiero (a menos que sea un deudor comercial sin un componente de financiamiento significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Un deudor comercial sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

**Activos financieros - Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018**

En el reconocimiento inicial, un activo financiero se clasifica como medido a: costo amortizado, a valor razonable con cambios en otro resultado integral- inversión en deuda, a valor razonable con cambios en otro resultado integral- inversión en patrimonio, o a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si PEP cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados son reclasificados en el primer día del primer período sobre el que se informa posterior al cambio en el modelo de negocio.

Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Una inversión en un instrumento de deuda deberá medirse al valor razonable con cambios en otro resultado integral si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a valor razonable con cambios en resultados:

- el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
- las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

En el reconocimiento inicial de una inversión en un instrumento de patrimonio que no es mantenida para negociación, PEP puede realizar una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver nota 12). En el reconocimiento inicial, PEP puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otro resultado integral como al valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

**Activos financieros - Evaluación del modelo de negocio: Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018**

PEP realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de cartera, ya que este es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la gerencia. La información considerada incluye:

- Las políticas y los objetivos señalados para la cartera y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la gerencia se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de rendimiento de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- Cómo se evalúa el rendimiento de la cartera y cómo este se informa al personal clave de la gerencia de PEP;
- Los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- Cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- La frecuencia, el valor y la oportunidad de las ventas en periodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de acuerdo con el reconocimiento continuo de PEP de los activos.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación o son gestionados y cuyo rendimiento es evaluado sobre una base de valor razonable son medidos al valor razonable con cambios en resultados.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

**Activos financieros - Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal y los intereses: Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018**

Para propósitos de esta evaluación, el 'principal' se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El 'interés' se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos de préstamo básicos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como también un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos del principal e intereses, PEP considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar la oportunidad o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición. Al hacer esta evaluación, PEP considera:

- hechos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar el cupón contractual, incluyendo características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de PEP a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos.

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de únicamente pago del principal e intereses si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes no pagados del principal e intereses sobre el importe principal, que puede incluir compensaciones adicionales razonables para el término anticipado del contrato. Adicionalmente, en el caso de un activo financiero adquirido con un descuento o prima significativo de su importe nominal contractual, una característica que permite o requiere el pago anticipado de un importe que representa sustancialmente el importe nominal contractual más los intereses contractuales devengados (pero no pagados) (que también pueden incluir una compensación adicional razonable por término anticipado) se trata como consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el reconocimiento inicial.

**Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas: Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018**

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
--	--

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activos financieros al costo amortizado	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.
Inversiones de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.
Inversiones de patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

**Activos financieros - Política aplicable antes del 1o. de enero de 2018**

PEP clasificaba sus activos financieros en una de las siguientes categorías antes del 1o. de enero de 2018 en:

- préstamos y partidas por cobrar;
- mantenidos hasta el vencimiento;
- disponibles para la venta; y
- al valor razonable con cambios en resultados, y dentro de esta categoría como:
  - mantenidos para negociación;
  - instrumentos de cobertura derivados; o
  - designados al valor razonable con cambios en resultados.

**Activos financieros - Medición posterior y ganancias y pérdidas: Política aplicable antes del 1o. de enero de 2018**

Activos financieros al valor razonable con cambios en resultados	Medidos al valor razonable con cambios, incluyendo los ingresos por intereses o dividendos, en resultados. No obstante, ver nota 3(B)(v) en el caso de los derivados designados como instrumentos de cobertura.
--	---

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activos financieros mantenidos hasta el vencimiento	Medidos al costo amortizado usando el método de interés efectivo.
Préstamos y partidas por cobrar	Medidos al costo amortizado usando el método de interés efectivo.
Inversiones de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.
Activos financieros disponibles para la venta	Medidos al valor razonable y los cambios, que no fueran pérdidas por deterioro y diferencias de moneda extranjera en instrumentos de deuda se reconocían en otros resultados integrales y se acumulaban dentro de la reserva de valor razonable. Cuando estos activos eran dados de baja en cuentas, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio se reclasificaba a resultados.

**Pasivos financieros - Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas**

Los pasivos financieros se clasifican como medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en resultados. Un pasivo financiero se clasifica al valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados se miden al valor razonable y las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier gasto por intereses, se reconocen en resultados. Los otros pasivos financieros se miden posteriormente al costo amortizado usando el método de interés efectivo. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

**iii. Baja en cuentas**

**Activos financieros**

PEP da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero, o no se transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros transferidos.

PEP participa en transacciones en las que transfiere los activos reconocidos en su estado de situación financiera, pero retiene todos o sustancialmente todos los riesgos y ventajas de los activos financieros transferidos, en estos casos, los activos financieros transferidos no son dados de baja en cuentas.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pasivos financieros

PEP da de baja un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. PEP también da de baja un pasivo financiero cuando se modifican sus condiciones y los flujos de efectivo del pasivo modificado son sustancialmente distintos. En este caso, se reconoce un nuevo pasivo financiero con base en las nuevas condiciones al valor razonable.

En el momento de la baja de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluidos los activos que no son en efectivo transferidos o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

**iv. Compensación**

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando PEP tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos y tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

**v. Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas - Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018**

PEP mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de sus productos. Los derivados implícitos son separados del contrato principal y registrados de forma separada si el contrato principal no es un activo financiero y se cumplen ciertos criterios.

Los derivados se miden inicialmente al valor razonable. Después del reconocimiento inicial, los instrumentos financieros derivados son valorizados al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

PEP utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precios de Commodities relacionados a sus productos. Sin embargo, dichos contratos no se contabilizan como coberturas designadas formalmente. Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y después del reconocimiento inicial se miden nuevamente a valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivo financiero cuando el valor razonable es negativo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

vi. Deterioro del valor

i. Activos financieros no derivados

**Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2018**

*Instrumentos financieros y activos del contrato*

PEP reconoce correcciones de valor para pérdidas crediticias esperadas por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos (según lo definido en la NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos de Clientes (NIIF 15)).

PEP mide las correcciones de pérdidas crediticias esperadas por un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las pérdidas crediticias esperadas de doce meses:

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las correcciones de valor por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las pérdidas crediticias esperadas durante su tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las pérdidas crediticias esperadas, PEP considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzos indebidos. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de PEP y una evaluación crediticia informada incluida aquella que se refiera al futuro.

PEP asume que el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente si no se cumple con los términos establecidos en el contrato.

PEP considera que un activo financiero está en incumplimiento cuando es probable que el prestatario no cumpla con sus obligaciones contractuales por completo a PEP, sin un recurso por parte de PEP tal como acciones para la ejecución de la garantía (si existe alguna).

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

PEP considera que un instrumento de deuda tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de 'grado de inversión'. PEP considera que esto corresponde a un grado Baa3 o mayor por parte de Moodys y BBB o mayor por parte de S&P y Fitch, así como su equivalente en otras agencias calificadoras.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida de un instrumento financiero son las pérdidas crediticias que resultan de posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

Las pérdidas crediticias esperadas de doce meses son la parte de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo que proceden de sucesos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que están posiblemente dentro de los 12 meses después de la fecha de presentación (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses).

El período máximo considerado al estimar las pérdidas crediticias esperadas es el período contractual máximo durante el que PEP está expuesto al riesgo de crédito.

*Medición de las pérdidas crediticias esperadas*

Las pérdidas crediticias esperadas son el promedio ponderado por probabilidad de las pérdidas crediticias. Las pérdidas crediticias se miden como el valor presente de las insuficiencias de efectivo (es decir, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a la entidad de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que PEP espera recibir).

Las pérdidas crediticias esperadas deben ser descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

*Activos financieros con deterioro crediticio*

En cada fecha de presentación, PEP evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al valor razonable con efecto en otros resultados integrales tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene 'deterioro crediticio' cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de que un activo financiero tiene deterioro crediticio incluye los siguientes datos observables:

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- se está convirtiendo en probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

*Presentación de la corrección de valor para pérdidas crediticias esperadas en el estado de situación financiera.*

Las correcciones de valor para los activos financieros medidos al costo amortizado se deducen del importe en libros bruto de los activos.

En el caso de los instrumentos de deuda al valor razonable con cambios en otro resultado integral, la corrección de valor se carga a resultados y se reconoce en otro resultado integral.

*Castigos*

El importe en libros bruto de un activo financiero es castigado (parcialmente o por completo) en la medida que no existe una posibilidad realista de recuperación. Este es generalmente el caso cuando PEP determina que el deudor no tiene activos o fuentes de ingresos que podrían generar flujos de efectivo suficientes para pagar los importes sujetos al castigo. No obstante, los activos financieros que son castigados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de PEP para la recuperación de los importes adeudados.

ii. **Activos no financieros**

En cada fecha de presentación, PEP revisa los importes en libros de sus activos financieros (distintos de los activos biológicos, propiedades de inversión, inventarios y activos por impuestos diferidos) para determinar si existe algún indicio de deterioro. Si existen tales indicios, entonces se estima el importe recuperable del activo. La plusvalía se prueba por deterioro cada año.

Para propósitos de evaluación del deterioro, los activos son agrupados en el grupo de activos más pequeño que genera entradas de efectivo a partir de su uso continuo que son, en buena medida, independientes de las entradas de efectivo derivados de otros activos o unidades generadoras de efectivo (UGE). La plusvalía surgida en una combinación de negocios es distribuida a las UGE o grupos de UGE que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor valor entre su valor en uso y su valor razonable, menos los costos de venta. El valor en uso se basa en los flujos de efectivo futuros estimados a su valor presente usando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener en el activo o la unidad generadora de efectivo.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el importe en libros de un activo o UGE excede su importe recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados. Estas pérdidas se distribuyen en primer lugar, para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía distribuida a la unidad generadora de efectivo y a continuación, para reducir el importe en libros de los demás activos de la unidad, sobre una base de prorrateo.

### Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Una pérdida por deterioro del valor reconocida en la plusvalía no se revertirá. Para los otros activos, una pérdida por deterioro se revierte solo mientras el importe en libros del activo no exceda al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización o depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo.

#### Deterioro de activos financieros

PEP evalúo en cada fecha de presentación de información si existían indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se había deteriorado, en cuyo caso se procedió a determinar el importe recuperable del activo. Se consideró que un activo financiero o un grupo de activos financieros estaba deteriorado, sí, y solo sí, existía evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tuviera un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de deterioro podía incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores estaban experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufrieran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indicaban que existía una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como los cambios en condiciones económicas que se correlacionan con falta de pagos. Los deterioros por tipo de activo fueron:

- Deterioro de activos financieros a costo amortizado

La pérdida por deterioro de los activos financieros llevados a costo amortizado se midió como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados (excluyendo las pérdidas crediticias futuras que no se haya incurrido), descontados con la tasa de interés original del activo financiero. El importe de la pérdida se reconoció en el resultado del período.

Si, en períodos posteriores, el importe de la pérdida por deterioro disminuyó y la disminución pudo ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida se revertió en el resultado del período.

#### C. Inventarios y costo de lo vendido-

Los inventarios se medirán al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en los elementos del costo de producción o adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario. El costo de los inventarios se asigna utilizando la fórmula de costos promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta. La estimación por obsolescencia se encuentra relacionada a materiales y accesorios en almacenes.

El costo de ventas incluye el costo de producción o adquisición de los inventarios al momento de la venta, incrementado, en su caso, por las reducciones en el valor neto de realización de los inventarios durante el período.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los anticipos otorgados para la adquisición de inventarios son presentados como parte del rubro de inventarios, cuando los riesgos y los beneficios de la propiedad de los inventarios han sido transferidos a PEP.

D. Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo-

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo se registran al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos depreciación y amortización acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo, y en su caso, la estimación inicial de la obligación de taponamiento y abandono de pozos.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye el costo de materiales y mano de obra directa, intereses por financiamiento, así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación, en algunos casos, cuando aplique, también incluye el costo de taponamiento y remoción.

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo durante la etapa previa a su puesta en servicio se presentan al costo ya sea como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo con sus características. Una vez que los activos están listos para uso, se transfieren al componente respectivo de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

Si partes significativas de un elemento de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo tienen una vida útil distinta, se contabilizan como elementos separados (componentes significativos) de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

Los ductos, propiedades y equipo recibidos de terceros se registran inicialmente a su valor razonable contra ingresos de operación cuando PEP no tiene futuras obligaciones que cumplir con el tercero que transfirió el bien, en caso contrario, si PEP tiene obligaciones futuras con el tercero, el ingreso se difiere a través de un pasivo dependiendo del plazo en que dichos bienes proporcionarán servicio al tercero.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros se incluye dentro del rubro pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

Cualquier ganancia o pérdida procedente de la disposición de un elemento de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo se reconoce en resultados.

Los anticipos otorgados para la adquisición de ductos, propiedades, planta y equipo son presentados como parte de este rubro, cuando los riesgos y los beneficios de la propiedad han sido transferidos a PEP.

30  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PEP y su costo pueda ser medido de forma fiable. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones recurrentes efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a los resultados del período.

iii. Depreciación y amortización

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos se determinan en función de la vida comercial estimada del campo al que pertenecen, considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo equivalente del período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

Los demás elementos de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo se deprecian durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su operación.

Las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecian durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

Las vidas útiles estimadas de ductos, instalaciones y plataformas para el período actual y comparativo se muestran a continuación:

Ductos:	30 años
Instalaciones:	25 años
Plataformas:	25 años

Respecto a la vida estimada de pozos se determina con base en un factor por campo integrado por la Producción/Reserva Probada Desarrollada Remanente.

La vida útil de un componente se revisa si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

E. Pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural-

i. Pozos no asignados a una reserva

Los pozos no asignados a una reserva, incluyen principalmente, costos de perforación, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural y derechos de vía.

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural.

Los gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural se contabilizan utilizando los principios del método contable de los esfuerzos exitosos, como se describe a continuación:

*Método de Esfuerzos Exitosos*

PEP aplica la NIIF 6 - Exploración y Evaluación de Recursos Minerales; sin embargo, dicha norma permite que una entidad desarrolle una política contable para activos para la exploración y evaluación. Por lo cual PEP, utiliza el método de esfuerzos exitosos que, requiere una relación de causa y efecto entre los costos incurridos y el reconocimiento de reservas específicas. Generalmente, si se incurre en un costo sin un beneficio futuro identificable, se carga a gastos.

Antes de estar en posibilidades de determinar el tratamiento contable de un costo, hay que clasificarlo como un costo de adquisición de propiedad, de exploración, de desarrollo o de producción.

*Gastos de exploración y evaluación*

Los costos de exploración geológica y geofísica incluyendo costos topográficos, estudios geológicos, derechos de accesos a propiedades, remuneraciones y gastos de geólogos y geofísicos, se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos.

Los costos asociados directamente con un pozo de exploración, diferentes a los costos mencionados en el párrafo anterior, se capitalizan inicialmente como un activo intangible (pozos no asignados a una reserva) hasta que se complete la perforación del pozo y se evalúen los resultados. Estos costos incluyen la remuneración de los empleados, los materiales y el combustible utilizado, los costos de la plataforma y los pagos realizados a los contratistas.

Si no se encuentran cantidades potencialmente comerciales de hidrocarburos, los costos de los pozos de exploración se cancelan. Si se encuentran hidrocarburos y, sujeto a una actividad de evaluación adicional, es probable que sean capaces de desarrollo comercial, los costos continúan siendo llevados como un activo. Si se determina que el desarrollo no se producirá, los costos se cancelan.

Los costos asociados directamente con la actividad de evaluación realizada para determinar el tamaño, las características y el potencial comercial de una reserva después del descubrimiento inicial de hidrocarburos, incluidos los costos de los pozos de evaluación donde no se encontraron hidrocarburos, se capitalizan inicialmente como un activo intangible (pozos no asignados a una reserva). Cuando se determinan las reservas probadas de petróleo y gas natural y el desarrollo es aprobado por la gerencia, los gastos relevantes se transfieren pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los pozos de exploración con antigüedad mayor a 12 meses son reconocidos como gasto, salvo cuando: (a) i.- se encuentren en un área que requiera de inversiones de capital mayores antes de que la producción pueda iniciar, ii.- se hayan descubierto cantidades de reservas que resulten comercialmente productivas, y iii.- estén sujetos a futuras actividades de exploración o valuación, bien sea porque se esté llevando a cabo la perforación de pozos exploratorios adicionales o ésta planeado hacerse en el futuro cercano; o (b) las reservas probadas son registradas dentro de los 12 meses siguientes a la terminación de la perforación exploratoria.

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

*Gastos de desarrollo*

Los gastos en la construcción, instalación y finalización de las instalaciones de infraestructura, como plataformas, tuberías y la perforación de pozos de desarrollo, incluidos los pozos de servicio y de desarrollo no exitosos, se capitalizan dentro de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo y se deprecian o amortizan al inicio de la producción como se describe en la política contable para pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

*Adquisición de propiedad*

Adquisición de propiedades establece que deben ser capitalizados cuando son incurridos los costos relativos a la adquisición de propiedades, con reservas probadas o sin probar, los cuales incluyen las cuotas por la posesión o arrendamiento, concesión, u otra forma que represente el derecho de extraer petróleo o gas.

*Exploración*

La exploración comprende todos los gastos relativos a la búsqueda de reservas de petróleo y/o gas, incluyendo la depreciación y los costos aplicables del equipo e instalaciones de apoyo, y los costos de perforación de pozos exploratorios y de pozos estratigráficos exploratorios. Algunos costos de exploración deben cargarse directamente a gastos cuando ocurren, como son los costos de mantenimiento de propiedades sin explotar, debido a que tales costos no incrementan las posibilidades de que dichos terrenos contengan reservas probadas, así como los costos de estudios geológicos, topográficos y geofísicos, incluyendo salarios y otros gastos relacionados, porque no representan la adquisición de un activo identificable, estos estudios representan gastos de investigación.

Todos los costos para perforar pozos exploratorios se capitalizan y se clasifican como pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, no asociados a una reserva, hasta que se determine si un pozo tiene o no reservas probadas. Una vez terminados los pozos exploratorios, se determina el tratamiento futuro de estos costos

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

*Desarrollo*

Los costos de desarrollo se asocian a reservas probadas previamente descubiertas, con beneficios futuros previamente conocidos. Por tanto, todos los costos en que se incurra en actividades de desarrollo deberán ser capitalizados.

El desarrollo incluye todos los costos incurridos al crearse un sistema de pozos productivos, equipos relacionados e instalaciones en reservas probadas para que pueda extraerse (producirse) el petróleo y/o gas. Los costos de desarrollo se relacionan con reservas probadas específicas. El costo de construcción de caminos para ganar acceso a reservas probadas es un costo de desarrollo, como lo es el costo de proveer instalaciones para la extracción, tratamiento, recolección y almacenamiento de petróleo y/o gas. Los costos de desarrollo también incluyen la depreciación y los costos de operación de los equipos e instalaciones usadas en actividades de desarrollo. Asimismo, deberán capitalizarse los pozos de desarrollo no productivos (orificios secos), ya que se consideran como un costo de crear el sistema total de producción para las reservas probadas.

*Producción*

La producción incluye los costos incurridos para elevar el petróleo y/o gas hasta la superficie, su recolección, tratamiento, procesamiento y almacenamiento de campo.

La función de producción termina en el tanque de almacenamiento del campo de producción o, en circunstancias excepcionales en el primer punto de entrega del petróleo y/o gas a la conducción principal, refinería, terminal marítima o transporte común.

F. Reserva de hidrocarburos

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. Con base en lo mencionado y de acuerdo con la normatividad aplicable a la fecha de estos estados financieros, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a PEP por el Gobierno Federal no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. PEP estima las reservas con base en las definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla 4-10(a) de la Regulación S-X de la U.S. Securities and Exchange Commission, ("SEC") (la "Regla 4-10(a)") y en los casos necesarios en las "Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of February 19, 2007" (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 19 de febrero de 2007), que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de las reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un analista a otro; en adición, los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

Aún y cuando las reservas de petróleo y otros hidrocarburos no son propiedad de PEP, la estimación de los volúmenes de las reservas permiten determinar la amortización de pozos, los horizontes económicos para taponamiento, así como los perfiles de producción para el cálculo de deterioro.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

G. Deterioro en el valor de los activos no financieros

PEP evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, PEP registra una pérdida por deterioro en el estado del resultado integral.

Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre el valor en uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos y su valor de disposición al final de su vida útil, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

En el caso de los activos o unidades generadoras de efectivo dedicadas a la evaluación y exploración de reservas se utiliza el valor en uso, el cual considera las reservas probadas y reservas probables en algunos casos, considerando un factor de riesgo asociado a las mismas.

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los costos y gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo.

Las pérdidas por deterioro podrán ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el valor en libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido. Dependiendo de su importancia relativa, las pérdidas por deterioro o su reversión se presentarán por separado en el estado del resultado integral.

H. Arrendamientos

*i. Determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento*

Al inicio del acuerdo, PEP determina si el acuerdo es o contiene un arrendamiento.

Al inicio o en la re-evaluación de un contrato que incluye un arrendamiento, PEP separa los pagos y demás contraprestaciones requeridas por el acuerdo, entre los relacionados con el arrendamiento y los relacionados con otros elementos, sobre la base de sus valores razonables relativos. Si la Compañía concluye para un arrendamiento financiero que es impracticable separar con fiabilidad los pagos, reconocerá un activo y un pasivo por un mismo importe, igual al valor razonable del activo subyacente identificado; posteriormente, el pasivo se reducirá por los pagos efectuados, reconociendo la carga financiera imputada a dicho pasivo mediante la utilización de la tasa de interés incremental del endeudamiento del comprador.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

*i. Activos arrendados*

Los arrendamientos de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo que transfieren a PEP sustancialmente todos los riesgos y ventajas relacionados con la propiedad son clasificados como arrendamientos financieros. Los activos arrendados se miden inicialmente a un importe igual al menor valor entre el valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento. Con posterioridad al reconocimiento inicial, los activos se contabilizan de acuerdo con la política contable aplicable al activo correspondiente.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasifican como arrendamientos operativos y no se reconocen en el estado de situación financiera de PEP.

*ii. Pagos por arrendamiento*

Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocen en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos por arrendamiento recibidos son reconocidos como parte integral del gasto total por arrendamiento durante el plazo de este.

Los pagos mínimos por arrendamientos realizados bajo arrendamientos financieros son distribuidos entre la carga financiera y la reducción del capital de la obligación. La carga financiera total se distribuye entre los períodos que constituyen el plazo del arrendamiento, de manera que se obtenga una tasa de interés constante en cada período, sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar.

**I. Provisiones**

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PEP ha incurrido en una obligación presente legal o asumida que se pueda estimar de manera confiable y sea probable que se requiera un desembolso futuro para pagar la obligación. En los casos aplicables se registran a su valor presente.

**Jurídicas**

Por la naturaleza de sus operaciones, la Compañía está sujeta a transacciones o eventos contingentes sobre los cuales utiliza juicio profesional en el desarrollo de estimaciones de probabilidad de ocurrencia, los factores que se consideran en estas estimaciones son la situación legal actual a la fecha de la estimación y, la opinión de los asesores legales.

**Pasivos ambientales**

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual PEP tiene información necesaria para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Retiro de activos (Taponamiento y desmantelamiento)

Las obligaciones asociadas al retiro de activos se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sea legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de valor presente esperado. La determinación del valor razonable se basa en la tecnología y normatividad existente; en el remoto caso que no pueda determinarse una estimación confiable en el período en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tengan elementos suficientes para determinar la mejor estimación.

Por otro lado, los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados son reconocidos en resultados con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos, el costo total de abandono y taponamiento ha sido reconocido en resultados al final de cada período. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, tomando en consideración su valor presente (descontado). No se consideran valores de rescate debido a que éstos tradicionalmente no han existido.

J. Beneficios a empleados-

i. Beneficios a empleados a corto plazo

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si PEP posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio entregado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada con fiabilidad.

ii. Plan de contribución definida

En el plan de contribución definida, tanto Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador. Las aportaciones de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias se reconocen conforme se devengan como costo, gasto o activo cuando proceda y acreditándose contra un pasivo.

Cuando las aportaciones al plan de contribución definida no se esperen liquidar totalmente antes de doce meses tras el final del período anual sobre el que se informa en que los empleados prestaron los servicios relacionados, éstas se descontarán, utilizando la tasa de descuento del plan de beneficios definidos.

iii. Plan de beneficios definidos

El plan de pensiones por beneficios definidos requiere que Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias aporten a un fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otras partidas del resultado integral en el momento en que se determinan.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el período en el que se determinan.

El activo o pasivo por beneficios definidos comprende el valor presente de la obligación por beneficios definidos, menos el valor razonable de los activos del plan de los cuales las obligaciones deben liquidarse directamente. El valor de cualquier activo queda restringido al valor presente de cualquier beneficio económico representado por los reembolsos del plan o reducciones en las futuras aportaciones al plan.

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

Adicionalmente, se reconoce dentro de otros beneficios de largo plazo la prima de antigüedad pagadera por invalidez, la pensión post mortem pagadera a la viuda, en caso de muerte de un trabajador, así como el servicio médico y ayudas de gas y canasta básica.

v. Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación se llevan al resultado del período conforme se incurren

K. Impuesto a la utilidad, derechos y regalías-

i. Impuesto a la utilidad

El gasto por impuesto a la utilidad incluye el impuesto causado y el diferido. Se reconoce en resultados, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

Los intereses y multas relacionados con los impuestos a la utilidad, incluyendo los tratamientos fiscales inciertos, se contabilizan conforme a lo siguiente:

Impuesto a la utilidad causado

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida gravable del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación.

Los activos y pasivos por el impuesto a la utilidad causado se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

ii. Impuesto a la utilidad diferido

Los impuestos a la utilidad diferidos se determinan utilizando el método de activos y pasivos, con base en las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los mismos a la fecha de los estados financieros.

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporales gravables, excepto:

- cuando el pasivo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial de la plusvalía, o de un activo o pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal; y
- por las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, cuando la tenedora, el inversionista, negociador conjunto u operador conjunto pueda controlar el momento de reversión de las diferencias temporales y sea probable que dichas diferencias temporales no se reviertan en un futuro cercano.

Los activos por impuesto a la utilidad diferido se reconocen por todas las diferencias temporales deducibles y por los créditos fiscales no utilizados y las pérdidas fiscales no amortizadas, en la medida en que sea probable que haya utilidades fiscales futuras contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporales deducibles y aplicar los créditos fiscales no utilizados y amortizar las pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- cuando el activo por impuesto diferido relacionado con la diferencia temporal deducible surja del reconocimiento inicial de un activo o un pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no se afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal;
- por las diferencias temporales deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que dichas diferencias temporales se reviertan en un futuro cercano y haya utilidades fiscales contra las cuales se puedan aplicar dichas diferencias temporales.

El valor neto en libros de los activos por impuesto a la utilidad diferido se revisa en cada fecha de presentación de información financiera y se reduce en la medida en que ya no sea probable que haya utilidades fiscales futuras suficientes para permitir que se apliquen todos o una parte de los activos por impuestos diferidos. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se revalúan en cada fecha de presentación de información y se comienzan a reconocer en la medida en que sea probable que haya utilidades fiscales futuras suficientes para permitir la recuperación del activo por impuestos diferidos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden con base en las tasas fiscales que estarán vigentes en el ejercicio cuando el activo se materialice o el pasivo se liquide, con base en las tasas fiscales (y legislación fiscal) que estén aprobadas o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del periodo sobre el que se informa.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El impuesto a la utilidad diferido relacionado con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio se reconoce directamente en otros resultados integrales.

Los activos y pasivos por el impuesto a la utilidad diferido se compensan, si existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos fiscales circulantes contra los pasivos por impuestos sobre las utilidades a corto plazo, y si los impuestos diferidos se relacionan con la misma entidad fiscal y la misma autoridad fiscal.

iii. Otros impuestos, derechos y regalías

PEP es sujeto de impuestos y derechos especiales, los cuales se basan principalmente en el valor de los hidrocarburos extraídos con ciertas deducciones y cuotas establecidas por la duración y tiempo de exploración.

Estos impuestos y derechos se reconocen de conformidad con la NIC 12, Impuesto a las Utilidades, cuando cumplen con las características de impuesto a la utilidad, lo cual ocurre cuando dichos impuestos y derechos son establecidos por una autoridad gubernamental y se determinan sobre una fórmula que considera el remanente de ingresos (o la extracción valuada a un precio de venta) menos gastos, consecuentemente se debe reconocer el impuesto a la utilidad causado y el impuesto a la utilidad diferido con base en el inciso i. anterior. Los impuestos y derechos que no satisfagan estos criterios se reconocen como pasivos y afectando los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

Las regalías son pagaderas en los contratos de licencia y se reconocen como pasivos y en los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

L. Contingencias-

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

M. Valor razonable-

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en un mercado más ventajoso al que PEP tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PEP requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros (ver Notas 12 y 13).

Cuando está disponible, PEP mide el valor razonable de un instrumento usando el precio cotizado en un mercado activo para ese instrumento. Un mercado se considera activo si las transacciones de los activos o pasivos tienen lugar con frecuencia y volumen suficiente para proporcionar información de precios sobre una base continua.

Si no existe un precio cotizado en un mercado activo, PEP usa técnicas de valoración que maximizan el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizan el uso de datos de entrada no observables. La técnica de valoración escogida incorpora todos los factores que los participantes del mercado considerarían al fijar el precio de una transacción.

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene un precio comprador y un precio vendedor, PEP mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio comprador y los pasivos y posiciones cortas a un precio vendedor.

Normalmente la mejor evidencia del valor razonable de un instrumento financiero en el reconocimiento inicial es el precio de transacción, es decir, el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. Si PEP determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción. Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero nunca después del momento en que la valoración esté totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción haya concluido.

N. Concentración de negocio

Las ventas realizadas a sus partes relacionadas representan el 44% y 50% en 2018 y 2017, respectivamente, de las ventas netas de la Compañía.

O. Reconocimiento de ingresos - Política contable vigente hasta el 1o. de enero de 2018.

Inicialmente PEP ha aplicado la Norma NIIF 15 al 1 de enero de 2018. En la nota 3 S (a) se presenta información sobre las políticas contables de PEP para los contratos con clientes.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los ingresos por venta se reconocen en el momento en el que se transfieren los riesgos y beneficios del petróleo crudo, gas y cualquier otro producto proveniente de los hidrocarburos, a los clientes que los adquieren, lo cual ocurre como sigue:

- De acuerdo a las condiciones comerciales negociadas.
- En el momento en el que el cliente recoge el producto en las instalaciones de PEP.
- En el momento en que PEP entrega el producto en un punto específico.

Los ingresos se reconocen conforme se prestan.

P. Ingresos de contratos con clientes - **Política contable aplicable a partir del 1o. de enero de 2018.**

PEP adoptó la NIIF 15 a partir del 1 de enero de 2018. La información sobre las políticas contables y el efecto de la aplicación inicial de la NIIF 15 se describe en la nota 3 (S).

Q. Presentación del estado del resultado integral separado

Los costos y gastos mostrados en estos estados del resultado integral se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de PEP. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

i. Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a PEP, así como también por otros ingresos y gastos relacionados con las actividades operacionales.

El rendimiento de operación excluye los ingresos y costos financieros, la participación en el resultado de inversiones contabilizadas bajo el método de la participación y los impuestos a las utilidades.

- Ventas

Representa los ingresos por la venta de productos y servicios.

- Costo de lo vendido

El costo de ventas incluye principalmente, compras, costos de producción (depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos relacionados con el proceso productivo), impuestos a la producción, deterioro, gastos de exploración y pérdidas operativas.

- Otros ingresos (gastos) de operación, neto

El rubro de otros ingresos y (gastos), neto, consiste principalmente en aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de PEP.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Gastos de administración

Representa los gastos incurridos en las áreas que brindan apoyo administrativo.

ii. Ingreso financiero y costos financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de PEP incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida neta por activos financieros derivados al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;
- ineficacia de cobertura reconocida en resultados; y

La 'tasa de interés efectiva' es la tasa que descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del instrumento financiero a:

- el importe en libros bruto de un activo financiero; o
- el costo amortizado de un pasivo financiero.

Al calcular el ingreso y el gasto por intereses, se aplica la tasa de interés efectiva al importe en libros bruto del activo (cuando el activo no tiene deterioro crediticio) o al costo amortizado del pasivo. No obstante, para los activos financieros con deterioro crediticio posterior al reconocimiento inicial, el ingreso por intereses se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero. Si el activo deja de tener deterioro, el cálculo del ingreso por intereses vuelve a la base bruta.

R. Estado de flujos de efectivo

PEP ha escogido clasificar los flujos de efectivo procedentes de intereses pagados como actividades de financiamiento y los flujos de efectivo procedentes de intereses recibidos como actividades de inversión.

S. Cambios contables

PEP adoptó a partir del 1 de enero de 2018 la NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos de Clientes ("NIIF 15") y la NIIF 9 Instrumentos Financieros ("NIIF 9").

a) NIIF 15

La NIIF 15 establece un marco conceptual completo para determinar cuándo y en qué monto deben reconocerse los ingresos procedentes de contratos con clientes. Esta Norma reemplaza las guías de reconocimiento de ingresos existentes, incluyendo las Normas NIC 18 Ingresos de Actividades Ordinarias, NIC 11 Contratos de Construcción, CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes y CINIIF 15 Acuerdos para la construcción de inmuebles.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

PEP adoptó a partir del 1 de enero de 2018 la NIIF 15 usando el método del efecto acumulado efectivo. Bajo este método, la información comparativa no ha sido reestablecida y continúa bajo NIC 18, NIC 11 e interpretaciones relativas. Adicionalmente, los requerimientos de revelación de la norma NIIF15 por lo general no han sido aplicados a la información comparativa Al 1 de enero de 2018, no se identificaron contratos no completados significativos, por lo que no hubo impacto material en los estados financieros por la adopción inicial de esta norma.

Conforme a la NIIF 15, Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y se excluyen importes cobrados en nombre de terceros. PEP reconoce ingresos cuando se transfiere el control del producto o servicio al cliente.

En el caso de los períodos comparativos, los ingresos se midieron al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los ingresos por la venta de bienes se reconocieron cuando los riesgos y beneficios significativos de la propiedad se transfirieron al cliente, la recuperación de la contraprestación fue probable, los costos asociados y la posible devolución de bienes se pudieron estimar confiablemente. Los ingresos por prestación de servicios se reconocieron en proporción a la etapa de finalización del trabajo realizado en la fecha de presentación.

Los detalles de los principales impactos generados por la adopción de la NIIF 15 se describen a continuación:

a. Naturaleza de los ingresos de productos y servicios

A continuación, se menciona una descripción de la naturaleza, plazos de entrega, cláusulas de pago significativas de los principales ingresos de PEP, ver Nota 4.

i. Ventas de petróleo crudo

Naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos

Las ventas nacionales y de exportación de petróleo crudo representan aproximadamente el 50% de cada mercado. Todas las ventas se realizan mediante el término comercial internacional Free on Board (Incoterm "FOB"); Por lo tanto, las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control.

En el caso de las ventas al mercado internacional, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control del petróleo crudo se ha transferido al cliente, lo que ocurre cuando el producto se entrega en el punto de envío.

Determinación y asignación del precio de transacción

El precio del producto se determina con base en una fórmula de componentes del mercado y con respecto al crudo vendido y de acuerdo con las disposiciones de la Gerencia de Estrategias de Negociación de Hidrocarburos.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para las ventas de petróleo crudo del mercado internacional, los ingresos se reconocen con un precio provisional, y se cuantifican los ajustes. En algunos casos, puede haber un período de hasta 2 meses para determinar el precio de venta final, cuando se trata de ventas al mercado europeo, Medio Oriente y Asia.

Los contratos de venta de petróleo crudo consideran las posibles reclamaciones de los clientes debido a la calidad del producto, el volumen o las demoras en el embarque, que se estiman en el precio de la transacción.

b. Provisión por ajustes en calidad:

PEP reconoce una provisión por concepto de ajuste de calidad, el cual fue determinado con base en el tiempo transcurrido entre la fecha de emisión de las facturas y de las notas de crédito por volumen y calidad que se observa en los últimos tres años y el porcentaje de las notas de crédito en relación a las ventas del ejercicio corriente.

i. Ventas de gas natural

La venta de gas natural, gas licuado de petróleo se llevan a cabo principalmente en el mercado nacional.

Los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control se transfiere al cliente, lo que ocurre cuando se entrega en las instalaciones del cliente. Por lo tanto, las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto, y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control.

Determinación y asignación del precio de transacción

El precio de la transacción se establece en el momento de la venta, incluida la estimación de consideraciones variables tales como capacidad, sanciones, ventas extraordinarias no incluidas en los contratos, ajustes por reclamos de calidad o volumen e incentivos para la compra de productos; que se conocen días después de la transacción.

Por lo tanto, debido a la implementación de la NIIF 15, no se identificaron impactos en el reconocimiento de ingresos con respecto al año anterior.

ii. Ingresos por servicios

Los ingresos por servicios se reconocen conforme se prestan.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

b) NIIF 9

En julio de 2014, el IASB finalizó la reforma de la contabilidad de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 Instrumentos Financieros (NIIF 9), que contiene los requisitos para, a) la clasificación y medición de activos y pasivos financieros, b) metodología de deterioro, y c) generalidades sobre la contabilidad de coberturas. La NIIF 9 reemplazará la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición (NIC 39) a partir de su fecha de vigencia.

PEP ha adoptado la Norma NIIF 9 emitida en julio de 2014 con fecha de aplicación inicial el 1o. de enero de 2018. Los requerimientos de la Norma NIIF 9 representan un cambio significativo respecto de la Norma NIC 39.

A continuación, se resumen la naturaleza y efectos de los cambios significativos en las políticas contables de PEP por la adopción de la Norma NIIF 9.

Como resultado de la adopción de la Norma NIIF 9, PEP adoptó modificaciones consecuentes con la Norma NIC 1 Presentación de Estados Financieros que requieren que el deterioro del valor de los activos financieros se presente en una partida separada en el estado del resultado integral. Anteriormente, el enfoque de PEP era incluir el deterioro de los deudores comerciales en otros gastos de operación.

i. Clasificación de activos financieros y pasivos financieros

La Norma NIIF 9 incluye tres categorías de clasificación principales para los activos financieros: medidos al costo amortizado, VRCORI y VRCR. La clasificación de los activos financieros bajo la Norma NIIF 9 por lo general se basa en el modelo de negocios en el que un activo financiero es gestionado y en sus características de flujo de efectivo contractual. La norma elimina las categorías existentes de la Norma NIC 39 de mantenidos hasta el vencimiento, préstamos y partidas por cobrar y disponibles para la venta. Bajo la Norma NIIF 9, los derivados implícitos en contratos en los que el principal es un activo financiero dentro del alcance de la norma nunca se separan. En cambio, se evalúa la clasificación del instrumento financiero híbrido tomado como un todo.

Para obtener una explicación de la manera en la que PEP clasifica y mide los activos financieros y contabiliza las ganancias y pérdidas relacionadas bajo la Norma NIIF 9, ver Nota 12.

Por lo que respecta a los pasivos financieros, los criterios actuales de clasificación y medición bajo la Norma NIC 39 se han trasladado a la Norma NIIF 9, incluyendo el criterio para usar la opción de valor razonable. El único cambio que contempla la Norma NIIF 9 en relación con los pasivos financieros está relacionado con los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados. Los cambios en el valor razonable de tales pasivos financieros atribuibles a los cambios en el propio riesgo de crédito de la entidad se presentarán en otros resultados integrales en lugar de en los resultados del período. La adopción de la Norma NIIF 9 no ha tenido un efecto significativo sobre las políticas contables de PEP para los pasivos financieros.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Deterioro del valor de activos financieros

La Norma NIIF 9 reemplaza el modelo de “pérdida incurrida” de la Norma NIC 39 por un modelo de “pérdida crediticia esperada” (PCE). El nuevo modelo de deterioro aplica a los activos financieros medidos al costo amortizado, los activos del contrato y las inversiones de deuda al VRCORI, pero no a las inversiones en instrumentos de patrimonio. Bajo la Norma NIIF 9, las pérdidas crediticias se reconocen de forma anticipada lo cual no ocurría bajo la Norma NIC 39.

iii. Contabilidad de coberturas

PEP como parte de la adopción inicial seleccionó como política contable, seguir aplicando los requerimientos de la contabilidad de coberturas de la Norma NIC 39, en lugar de los incluidos en la Norma NIIF 9. PEP utiliza instrumentos financieros derivados, para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precios de commodities relacionados a sus productos; sin embargo, dichos contratos no se contabilizan como instrumentos designados de coberturas. Los instrumentos financieros derivados son reconocidos inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y después del reconocimiento inicial se miden nuevamente a valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivo financiero cuando el valor razonable es negativo. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados. Esta política aplica a la información comparativa presentada en 2018 y 2017.

iv. Transición

PEP ha definido como la fecha de adopción inicial de la Norma NIIF 9 el 1 de enero de 2018, en la fecha de la aplicación inicial y según la disposición transitoria conforme a esta Norma, PEP no re-emitará los períodos anteriores con fines comparativos y cualquier diferencia que pudiera surgir como resultado de la adopción de la Norma NIIF 9 entre el valor en libros anteriores y el valor en libros al comienzo del período anual sobre el que se informa, se reconocerá en resultados acumulados sobre el periodo inicial de apertura.

Clasificación y Medición

En la tabla de la hoja siguiente explica las categorías de medición según la NIC39 y las nuevas categorías de medición según la NIIF 9 para cada clase de activos financieros de PEP al 1o. de enero de 2018.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Clasificación	Clasificación	Valor en	Valor en
Activos financieros	NIC 39	NIIF 9	libros NIC 39	libros NIIF 9
Efectivo y equivalente de efectivo	Préstamos y partidas por cobrar	Costo Amortizado	8,327,100	8,327,100
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos	Préstamos y partidas por cobrar	Costo Amortizado	980,095,135	980,095,135
Otras cuentas por cobrar	Préstamos y partidas por cobrar	Costo Amortizado	421,544	421,544
Instrumentos financieros derivados	VRCR	VRCR	25,299,044	25,299,044
<b>Total activos financieros</b>			<b>1,014,142,823</b>	<b>1,014,142,823</b>
Pasivos financieros				
Deuda por arrendamientos financieros	Costo Amortizado	Costo Amortizado	25,741,693	25,741,693
Proveedores	Costo Amortizado	Costo Amortizado	69,468,391	69,468,391
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos	Costo Amortizado	Costo Amortizado	49,114,411	49,114,411
<b>Total pasivos financieros</b>			<b>144,324,495</b>	<b>144,324,495</b>

**Deterioro**

PEP realiza ventas de hidrocarburos a clientes del extranjero a través de PMI Comercio Internacional (agente) y a las Empresas Productivas del Estado, por lo que no se encuentra expuesta a un posible incumplimiento de pago por parte de las empresas antes mencionadas.

La mayoría de sus cuentas por cobrar son de corto plazo sin un componente financiero significativo y, en virtud de ello, se aplica el enfoque simplificado habilitado por la NIIF 9 para dichos instrumentos.

**c) Interpretación CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas**

En diciembre de 2016, el IASB publicó la interpretación CINIIF 22 desarrollada por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF), para aclarar la contabilidad de transacciones que incluyen el cobro o pago anticipado de una contraprestación en moneda extranjera ya que se observó cierta diversidad de prácticas para el registro de este tipo de transacciones.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La interpretación aplica a transacciones en moneda extranjera (o parte de ellas) cuando:

- I. existe una contraprestación que se denomina o cuyo precio se fija en moneda extranjera;
- II. la entidad reconoce un activo por un pago anticipado o un pasivo por ingresos diferidos con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado (o de la parte de ellos que corresponda); y
- III. el activo por pagos anticipados o pasivo por ingresos diferidos son no monetarios.

El CINIIF concluyó que:

- La fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del activo por pagos anticipados no monetarios o del pasivo no monetario por ingresos diferidos.
- Si hay varios pagos o cobros por adelantado, se establece una fecha de transacción para cada pago o cobro por estos activos o pasivos no monetarios.

La CINIIF 22 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018.

La adopción de esta interpretación no origina impactos en los estados financieros separados.

T. Contratos de Exploración y Extracción

Derivado de la Reforma Energética la EPS, PEP realizó operaciones conjuntas con empresas dedicadas a la Exploración y Extracción de los Hidrocarburos en las asignaciones que originalmente la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) cedió a PEP para su administración.

Las asignaciones fueron otorgadas a PEP a través de la Ronda Cero y se decidió en algunas asignaciones administrarlas a través de Contratos de Exploración y Extracción, lo que es equivalente a la IFRS 11 - Operaciones Conjuntas. Las características principales de estos contratos es la participación de los activos fijos mantenidos conjuntamente a través de un esquema denominado de Producción Compartida y Licencia. Respecto a los pasivos, ingresos y gastos se asignará su participación en el producto que surge de la operación conjunta.

A la fecha PEP ha firmado un total de 7 contratos para extracción y 15 contratos bajo el esquema de exploración. Para el caso de los contratos de extracción PEP solo es operador en el contrato de extracción Ek Balam y en el caso de los contratos en etapa de exploración PEP es operador en 7 contratos.

Un operador conjunto contabilizará los activos, pasivos, ingresos de actividades ordinarias y gastos relativos a su participación en una operación conjunta de acuerdo con las IFRS aplicables.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

U. Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes

A continuación, se presentan las normas y enmiendas que pudieran tener efecto en la información financiera de PEP, las cuales fueron emitidas por el IASB, pero que no se encuentran vigentes a la fecha de los presentes estados financieros.

Normas aplicables a partir de 2019:

a) NIIF 16 Arrendamientos

PEP debe adoptar la NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16) a partir del 1 de enero de 2019, por ello, ha evaluado el impacto estimado que la aplicación inicial de la NIIF 16 tendrá en sus estados financieros como se describe a continuación. Los impactos de adoptar la norma el 1 de enero de 2019 pueden cambiar debido a:

- PEP continuará evaluando los efectos de la adopción en las contrataciones futuras, así como el diseño y evaluación de controles; y
- Las nuevas políticas contables están sujetas a cambios hasta que PEP presente sus primeros estados financieros que incluyen la fecha de la aplicación inicial.

PEP no considera impactos significativos por la adopción de esta norma.

La NIIF 16 introduce un modelo contable único de arrendamiento en balance para los arrendatarios. Un arrendatario reconoce un activo por derecho de uso que representa su derecho a usar el activo subyacente y un pasivo de arrendamiento que representa su obligación de realizar pagos de arrendamiento. Hay exenciones de reconocimiento para arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor. La contabilidad del arrendador sigue siendo similar a la norma actual, es decir, los arrendadores continúan clasificando los arrendamientos como financieros u operativos.

La NIIF 16 reemplaza las guías de arrendamientos existentes, incluida la NIC 17 Arrendamientos (NIC 17); la CINIIF 4 que determina si un acuerdo contiene un Arrendamiento (CINIIF 4); la SIC-15 Arrendamientos operativos - Incentivos (SIC-15) y la SIC-27 Evaluación de la sustancia de transacciones que involucran la forma legal de un arrendamiento (SIC 27).

i. Arrendamientos en los que PEP es arrendatario.

PEP no reconocerá nuevos activos y pasivos de sus arrendamientos operativos debido a que estos se basan en pagos variables lo que impide tener la certeza de estimar un pasivo de acuerdo con un horizonte económico tomando como base la vigencia del contrato.

Por otra parte, PEP continuará reconociendo los contratos donde se identificaron arrendamientos operativos al 1 de enero de 2019 como un gasto en el estado de resultados.

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Transición

PEP planea continuar con la aplicación de la norma a partir del 1 de enero de 2019, debido a que en el ejercicio 2018 no se identificaron contratos que pudieran haber calificado para cuantificar un pasivo al cierre del ejercicio antes mencionado.

PEP planea aplicar la NIIF 16 a todos los contratos celebrados antes del 1 de enero de 2019 e identificados como arrendamientos de acuerdo con la NIC 17 y la CINIIF 4.

PEP planea aplicar la exención de reconocimiento de arrendamiento a corto plazo para todos los arrendamientos que califican para estos efectos conforme a la norma. También, PEP planea aplicar el expediente práctico para no separar los componentes de arrendamiento y no arrendamiento en donde el componente de no arrendamiento es relativamente pequeño.

b) Interpretación CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamientos de los impuestos a la utilidad (“CINIIF 23”)

En junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 que aplica a la determinación de la ganancia o pérdida fiscal, bases tributarias, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos, cuando haya incertidumbre sobre el tratamiento del impuesto bajo la NIC 12.

Una entidad debe considerar si es probable que la autoridad fiscal acepte cada tratamiento fiscal o grupo de tratamientos fiscales que utiliza o planea utilizar en la determinación del impuesto a las ganancias:

- Si la entidad concluye que es probable que sea aceptado un tratamiento fiscal, la entidad tiene que determinar la ganancia o pérdida fiscal, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos consistentemente con el tratamiento fiscal incluido en la declaración de impuestos.
- Si la entidad concluye que no es probable que sea aceptado un tratamiento fiscal en particular, la entidad tiene que usar el monto más probable o el mejor valor esperado del tratamiento fiscal al determinar la ganancia o pérdida fiscal, pérdidas fiscales no utilizadas, créditos fiscales no utilizados y tasas de impuestos. La decisión debe ser basada en el método que proporcione la mejor predicción para resolver la incertidumbre.

La CINIIF 23 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. Se permite la aplicación anticipada. PEP no prevé tener impacto de la CINIIF 23, porque todas las posiciones fiscales son discutidas y acordadas con la SHCP antes de la publicación de los estados financieros anuales.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

c) Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017

En diciembre de 2017, el IASB publicó "las Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017" a través de las cuales hace aclaraciones a las siguientes NIIF:

- NIIF 3 Combinación de Negocios (NIIF 3) y NIIF 11 Acuerdos Conjuntos (NIIF 11).

Las mejoras a estas normas aclaran cómo una Entidad debe reconocer el incremento de su participación en una operación conjunta que cumpla con la definición de negocio, es decir:

- I. Cuando una Parte en un acuerdo conjunto obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, y tenía derechos sobre los activos y obligaciones por los pasivos relacionados con esa operación conjunta antes de la fecha de adquisición, la transacción es una combinación de negocios realizada en etapas.
- II. Por lo tanto, la entidad adquirente aplicará los requisitos para una combinación de negocios realizada en etapas, incluyendo volver a medir su participación previamente mantenida en la operación conjunta.
- III. Una parte que participe, pero que no tenga el control conjunto de una operación conjunta, podría obtener el control conjunto de la operación conjunta en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. En tales casos, participaciones previamente mantenidas en la operación conjunta no se vuelven a medir.

- NIC 12 Impuesto a las Ganancias

La mejora a esta norma aclara que los impuestos a las ganancias consecuencia de dividendos (incluidos los pagos en instrumentos financieros clasificados como patrimonio) se reconocen de manera consistente con las transacciones que generaron los beneficios distribuibles, es decir, en el estado de resultados, otro resultado integral o patrimonio.

- NIC 23 Costos por Préstamos

La mejora a esta norma aclara el tratamiento de los costos por préstamos susceptibles de capitalización, para lo cual establece que:

- En la medida en que los fondos de una entidad procedan de préstamos genéricos y los utilice para obtener un activo apto, la entidad determinará el importe de los costos susceptibles de capitalización aplicando una tasa de capitalización a los desembolsos efectuados en dicho activo. La tasa de capitalización será el promedio ponderado de los costos por préstamos aplicables a todos los préstamos recibidos por la entidad, que han estado vigentes en el periodo.
- Sin embargo, una entidad excluirá de este cálculo el costo de endeudamiento aplicable a los préstamos realizados específicamente con el fin de obtener un activo calificado hasta que se hayan completado sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El importe de los costos por préstamos que una entidad capitaliza durante el periodo no excederá del total de costos por préstamos en que se ha incurrido durante ese mismo periodo.

Las mejoras son efectivas para los periodos anuales que inicien en o después del 1 de enero de 2019. PEP está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

Normas aplicables a partir de 2020:

IV. Modificaciones a la definición de negocio NIIF 3

En octubre de 2018, el IASB emitió modificaciones a la definición de negocio en la NIIF 3. Las modificaciones están destinadas a ayudar a las entidades a determinar si una transacción debe contabilizarse como una combinación de negocios o como una adquisición de activos.

Las modificaciones:

- (a) aclaran que, para ser considerado un negocio, un conjunto adquirido de actividades y activos debe incluir, como mínimo, un insumo y un proceso sustantivo que juntos contribuyen de forma significativa a la capacidad de elaborar productos.
- (b) eliminan la evaluación de si los participantes del mercado pueden sustituir los procesos o insumos que faltan y continuar con la producción de productos.
- (c) añaden guías y ejemplos ilustrativos para ayudar a las entidades a evaluar si se ha adquirido un proceso sustancial.
- (d) restringen las definiciones de un negocio o de productos centrándose en bienes y servicios proporcionados a los clientes y eliminan la referencia a la capacidad de reducir costos.
- (e) añaden una prueba de concentración opcional que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y negocios adquiridos no es un negocio.

Las modificaciones a la NIIF 3 se deben aplicar a las transacciones que son combinaciones de negocios o adquisiciones de activos para las cuales la fecha de adquisición sea a partir del 1 de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar transacciones que ocurrieron en periodos anteriores. La aplicación anticipada está permitida y debe revelarse.

PEP está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- V. Definición de materialidad- enmiendas a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros (NIC 1) y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores (NIC 8).

El IASB observó que la aplicación inadecuada de “la materialidad” es uno de los factores que afecta las revelaciones a los estados financieros, ocasionando que las entidades revelen información irrelevante, omitan u oculten información importante, reduciendo la utilidad de los estados financieros, por ello, en octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros (NIC 1) y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores (NIC 8) (las enmiendas) para homologar en toda la norma la definición de “materialidad” y para aclarar ciertos aspectos de la definición.

Nueva definición de materialidad

La nueva definición establece que “la información es material si se puede esperar razonablemente que la omisión, la desviación o el ocultamiento de ésta influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman sobre la base de estos estados financieros, que proporcionan información financiera sobre una entidad específica”.

Las enmiendas aclaran que la materialidad dependerá de la naturaleza y/o magnitud de la información y que la entidad debe evaluar si la información, ya sea individualmente o en combinación con otra información, es material en el contexto de los estados financieros. Una declaración errónea de información es material si se puede esperar razonablemente que influya en las decisiones tomadas por los usuarios principales. Las enmiendas aclaran que, en la evaluación de si se puede esperar razonablemente que la información influya en las decisiones tomadas por los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general de una entidad que informa, se requiere que la entidad considere las características de esos usuarios, así como las circunstancias propias de la entidad.

*Información oculta*

La información se oculta si se comunica de manera que tenga un efecto similar al de omitir o desinformar la información. Los siguientes son ejemplos de circunstancias que pueden ocasionar que se oculte información importante:

- La información importante se puede ocultar si la información relacionada con un elemento material, una transacción u otro evento se encuentra dispersa en los estados financieros o se divulga en un lenguaje vago o poco claro.
- La información importante también se puede ocultar si los elementos, transacciones u otros eventos diferentes se agregan de manera inadecuada, o a la inversa, si los elementos similares se desagregan de manera inadecuada. Además, la comprensibilidad de los estados financieros se reduce si la información material está oculta debido a información inmaterial.

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

*Usuarios primarios de los estados financieros*

La definición actual se refiere a "usuarios", pero no especifica sus características, por lo que puede interpretarse que se requiere que una entidad considere a todos los usuarios posibles de los estados financieros cuando decide qué información revelar, por ello, el IASB decidió referirse a los usuarios primarios en la nueva definición para evitar lo antes mencionado.

Las enmiendas explican que inversionistas, prestamistas y otros acreedores existentes y potenciales no pueden exigir a las entidades informantes que les proporcionen información directamente y, como tales, dependen de los estados financieros de propósito general para obtener gran parte de la información financiera que necesitan. Por lo tanto, estos grupos son los principales usuarios a los que se dirigen los estados financieros de propósito general.

*Fecha de vigencia y transición*

Las modificaciones a la NIC 1 y la NIC 8 deben aplicarse a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2020. Las modificaciones deben aplicarse prospectivamente y se permite su aplicación anticipada.

PEP está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

**4. Saldos y operaciones con Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias.**

Derivado de la adopción de la NIIF 15, "Ingresos provenientes de contratos con clientes" supone el reconocimiento de los ingresos que representen la transferencia de bienes o servicios pactados en un importe que exprese la contraprestación a la cual la empresa espera tener derecho al llevar a cabo el intercambio de sus productos en un punto en el tiempo.

	2018	2017
Ventas nacionales:		
Pemex Transformación Industrial	\$ <u>390,580,728</u>	<u>375,664,962</u>

Las operaciones realizadas con empresas productivas y compañías subsidiarias, por los años terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, fueron como se muestra a continuación:

	2018	2017
Ingreso por intereses de Petróleos Mexicanos	\$ 77,622,661	94,682,884
Ingreso por servicios administrativos prestados a:		
Pemex Logística	\$ 6,619,897	6,295,481
Pemex Transformación Industrial	(2,667)	35,367
Pemex Fertilizantes	1,562	8,660
Pemex Etileno	70	1,968
Pemex Cogeneración	<u>-</u>	<u>169,777</u>

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Compras a:		
Pemex Transformación Industrial	\$ 43,091,921	37,915,833
Pemex Etileno	<u>2,495</u>	<u>1,057</u>
Gasto por servicios recibidos de:		
Petróleos Mexicanos por servicios administrativos	\$ 42,535,133	34,805,494
Pemex Logística	11,938,920	16,670,761
Pemex Perforación y Servicios	8,514,646	6,637,392
Pemex Transformación Industrial	1,079,830	783,020
Pemex Cogeneración	-	17,005
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	<u>106,510</u>	<u>104,609</u>
Gasto por intereses a Petróleos Mexicanos	\$ <u>117,542,388</u>	<u>153,631,478</u>

Los saldos por cobrar y por pagar con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias en el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se integran como sigue:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Cuentas por cobrar:		
Petróleos Mexicanos(*)	\$ 982,694,816	894,760,561
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.(**)	36,538,877	45,231,161
Pemex Transformación Industrial	35,745,605	36,235,276
Pemex Logística	4,492,437	3,854,876
Pemex Fertilizantes	12,259	9,007
Pemex Etileno	3,589	3,022
Pemex Perforación y Servicios	<u>42,099</u>	<u>1,232</u>
	<u>1,059,529,682</u>	<u>980,095,135</u>
Cuentas por cobrar largo plazo:		
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A.(***)	\$ <u>421,544</u>	<u>421,544</u>
Cuentas por pagar:		
Petróleos Mexicanos(*)	\$ 13,751,669	30,184,803
Pemex Perforación y Servicios	5,445,497	3,636,376
Pemex Logística	5,317,472	9,895,337
Pemex Transformación Industrial	3,571,002	4,996,202
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	1,710,312	-
PMI Norte América	130,958	115,876
I.I.I. Servicios	41,858	35,221
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A.	40,187	223,064
Pemex Cogeneración	-	27,234
Pemex Etileno	<u>-</u>	<u>298</u>
	\$ <u>30,008,955</u>	<u>49,114,411</u>

(\*) Las cuentas por cobrar y por pagar a Petróleos Mexicanos generan intereses a tasas variables.

56  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(\*\*) El saldo por cobrar con PMI Comercio Internacional se debe a que es el agente de PEP, quien se encarga de organizar el suministro de bienes a los clientes de PEP.

(\*\*\*) El saldo por cobrar a Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. corresponde a dividendo decretado no cobrado.

Análisis de la calidad crediticia de las cuentas por cobrar que no estaban ni vencidos ni deteriorados y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se presenta a continuación:

Vigentes y no deteriorados	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Clientes del extranjero	\$ 36,538,877	45,180,631
Clientes nacionales	<u>106,852,445</u>	<u>35,985,146</u>
Vencidos pero no deteriorados		
Vencidos entre 1 y 90 días extranjero	-	50,530
Vencidos entre 1 y 90 días nacional	<u>916,138,360</u>	<u>898,878,828</u>
Total clientes no deteriorados	\$ <u>1,059,529,682</u>	<u>980,095,135</u>

El monto de los beneficios de corto plazo pagados al director general de Pemex Exploración y producción, durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2018 y 2017, ascendió aproximadamente a \$3,216 y \$3,065.

**5. Otras cuentas por cobrar**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, las otras cuentas por cobrar se integran como se muestran a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Derechos de participación CEE (1)	\$ 16,431,195	-
IVA por acreditar	2,449,092	611,844
Funcionarios y empleados	1,756,432	1,679,278
Deudores diversos	738,078	1,029,021
Cuentas por cobrar CEE	736,397	-
Derechos por acreditar	597,907	10,570,515
Otras cuentas por cobrar	<u>-</u>	<u>1,245,145</u>
	\$ <u>22,709,101</u>	<u>15,135,803</u>

(1) Corresponde a derechos por cobrar a los Contratos de Exploración y Extracción (CEE), por las cuales los operadores de los CEE garantizan su participación en dichos contratos.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

**6. Inventarios, neto**

Los inventarios se integran como sigue:

	2018	2017
Petróleo crudo y gas	\$ 13,956,989	9,296,351
Materiales y accesorios en almacenes	563,651	369,531
Productos petrolíferos	265	265
Estimación para lento movimiento y obsoletos	(49)	(627)
	\$ 14,520,856	9,665,520

**7. Inversiones permanentes en acciones de compañías subsidiarias y asociadas**

La inversión en compañías subsidiarias y asociadas se presenta valuada por el método de participación, considerando los resultados y el capital contable de las emisoras. Las principales subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2018 son las siguientes:

	<u>Tenencia accionaria</u> <u>2018</u>	<u>Actividad</u> <u>principal</u>
PMI Marine Limited (1)	100%	Comercialización y transporte marítimo de crudo y otros.
Compañía Mexicana de Exploraciones S, A. de C. V. (1)	60%	Proveer soluciones estratégicas para la exploración y explotación.
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C. V. (2)	49%	Soluciones en alianzas estratégicas para campos maduros.
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V. (2)	40%	Soporte a la actividad portuaria en Puerto Dos Bocas.

(1) Subsidiaria

(2) Asociada

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las inversiones en acciones de compañías subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente, se integran como se muestra en la siguiente página.

	Porcentaje participación	Saldo al 31 de diciembre de 2017	Resultado... integral (*)	Saldo al 31 de diciembre de 2018
PMI Marine, Ltd.	100%	\$ 93,397	(3,803)	89,594
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	60%	259,744	33,303	293,047
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C. V.	49%	320,614	(226,750)	93,864
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	<u>64,329</u>	<u>54,149</u>	<u>118,478</u>
		\$ <u>738,084</u>	<u>(143,101)</u>	<u>594,983</u>

	Porcentaje participación	Saldo al 31 de diciembre de 2016	Resultado... integral (*)	Saldo al 31 de diciembre de 2017
PMI Marine, Ltd.	100%	\$ 387,966	(294,569)	93,397
Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	60%	268,219	(8,475)	259,744
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C. V.	49%	-	-	320,614
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	<u>139,524</u>	<u>(75,195)</u>	<u>64,329</u>
		\$ <u>795,709</u>	<u>(378,239)</u>	<u>739,084</u>

(\*) Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2018, se reconoció una pérdida neta en la participación en los resultados de compañías subsidiarias y asociadas por \$143,101, la cual una pérdida de \$224,590 fue reconocida en déficit de ejercicios anteriores por corrección del método de participación de 2017 y una utilidad por \$81,489 reconocida en resultados del ejercicio.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se presenta en forma condensada cierta información de los estados de situación financiera y resultados preliminares al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no auditada a la fecha de emisión de este informe, de las empresas en que se tienen las inversiones:

	2018			
	P.M.I. Marine Limited	Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	PMI Campos Maduros SANMA
Activo circulante	\$ 90,190	2,069,963	203,489	191,559
Inmuebles, maquinaria y equipo	-	313	55,240	-
Otros Activos	-	<u>54,788</u>	<u>71,978</u>	-
<b>Total del activo</b>	<b>\$ 90,190</b>	<b>2,125,064</b>	<b>330,707</b>	<b>191,559</b>
Pasivo circulante	596	860,095	19,789	-
Pasivo a largo plazo	-	<u>73,799</u>	<u>14,724</u>	-
<b>Total del pasivo</b>	<b>596</b>	<b>933,894</b>	<b>34,513</b>	-
<b>Capital contable</b>	<b>\$ 89,594</b> =====	<b>1,191,170</b> =====	<b>296,194</b> =====	<b>191,559</b> =====
Ventas netas	\$ -	180,287	352,949	-
(Pérdida) utilidad de operación	(2,261)	(112,918)	135,265	(1,914)
(Pérdida) utilidad neta	<u>(2,441)</u>	<u>39,784</u>	<u>75,101</u>	<u>(4,405)</u>

	2017			
	P.M.I. Marine Limited	Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	PMI Campos Maduros SANMA
Activo circulante	\$ 93,997	2,139,481	108,815	195,964
Inmuebles, maquinaria y equipo	-	5,987	59,639	-
Otros Activos	-	<u>77,248</u>	<u>15,889</u>	-
<b>Total del activo</b>	<b>\$ 93,997</b>	<b>2,222,716</b>	<b>184,343</b>	<b>195,964</b>
Pasivo circulante	600	803,278	10,193	-
Pasivo a largo plazo	-	<u>283,940</u>	<u>13,330</u>	-
<b>Total del pasivo</b>	<b>600</b>	<b>1,087,218</b>	<b>23,523</b>	-
<b>Capital contable</b>	<b>\$ 93,397</b> =====	<b>1,135,498</b> =====	<b>160,820</b> =====	<b>195,964</b> =====
Ventas netas	\$ -	355,447	286,727	-
(Pérdida) utilidad de operación	1,377	(97,744)	151,693	(2,293)
(Pérdida) utilidad neta	<u>(266,133)</u>	<u>14,105</u>	<u>(187,989)</u>	<u>(150,441)</u>

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

**8. Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo neto**

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 existieron los siguientes movimientos en pozos, ductos, inmuebles y equipo:

Concepto	Plantas	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Total pozos, ductos, inmuebles y equipo
Inversión											
Saldos al 31 de diciembre de 2016	\$ 392,295,342	425,688,968	1,318,822,918	13,910,877	322,704,205	21,733,197	3,188,349	60,720,260	4,815,406	-	2,563,879,522
Adiciones	8,395,377	4,817,621	15,990,759	30,906	7,811,374	41,450	316	36,394,234	16,789	-	73,498,826
Retiros o bajas	(21,898,199)	(29,089,818)	(19,340,709)	(21,809)	-	(149,965)	(25,910)	-	(9,116)	(4,016,898)	(74,552,424)
Deterioro	(30,133,025)	2,226,771	(83,236,990)	-	(15,564,190)	-	-	(2,642,881)	-	-	(129,350,315)
Pozos no exitosos	-	-	(1,052,877)	-	-	-	-	(3,663,986)	-	-	(4,716,863)
Reclasificaciones y otros cambios	2,426,490	62,772	-	3,153	(10,199,213)	(146,062)	(17,228)	-	-	4,016,898	(3,853,190)
Capitalización de obras	1,818,267	8,388,736	36,564,811	552,575	8,677,765	-	-	(56,002,154)	-	-	-
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>\$ 352,904,252</b>	<b>412,095,050</b>	<b>1,267,747,912</b>	<b>14,475,702</b>	<b>313,429,941</b>	<b>21,478,620</b>	<b>3,145,527</b>	<b>34,805,473</b>	<b>4,823,079</b>	<b>-</b>	<b>2,424,905,556</b>
Saldos al 31 de diciembre de 2017	\$ 352,904,252	412,095,050	1,267,747,912	14,475,702	313,429,941	21,478,620	3,145,527	34,805,473	4,823,079	-	2,424,905,556
Adiciones	10,592,200	505,253	39,166,209	30,086	4,958,299	27,825	205	54,783,278	302	(106)	110,063,551
Retiros o bajas	(1,167,060)	(1,691,339)	(8,297,844)	(14,441)	-	(15,835)	(1,224)	-	(4,995)	(2,780,160)	(13,972,898)
Deterioro	20,516,597	(24,141,493)	59,774,797	-	12,133,525	-	-	(3,269,810)	-	-	65,013,616
Pozos no exitosos	-	-	(336,963)	-	-	-	-	(12,934,906)	-	-	(13,271,869)
Capitalización del costo financiero del año anterior	-	-	-	-	-	-	-	(1,253,618)	-	-	(1,253,618)
Reclasificaciones y otros cambios	1,956,215	(2,046,939)	-	-	(4,039,499)	(155,284)	(3,544)	-	-	2,780,266	(1,508,785)
Capitalización de obras	-	247,415	21,269,613	87,461	-	-	-	(21,604,489)	-	-	-
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>\$ 384,802,204</b>	<b>384,967,947</b>	<b>1,379,323,724</b>	<b>14,578,808</b>	<b>326,482,266</b>	<b>21,335,326</b>	<b>3,140,964</b>	<b>50,525,928</b>	<b>4,818,386</b>	<b>-</b>	<b>2,569,975,553</b>
Depreciación acumulada											
Saldos al 31 de diciembre de 2016	\$ (192,793,633)	(141,734,517)	(850,688,160)	(7,541,059)	(153,161,770)	(16,768,654)	(2,549,208)	-	-	-	(1,365,237,001)
Adiciones	(25,177,743)	(13,176,531)	(74,673,473)	(501,928)	(13,192,370)	(1,002,780)	(124,068)	-	-	-	(127,848,893)
Retiros o bajas	8,788,260	7,465,557	16,810,591	17,857	-	121,169	24,855	-	-	-	33,228,289
Reclasificaciones y otros cambios	2,622,246	(38,355)	-	(20,277)	1,146,904	128,685	13,988	-	-	-	3,853,191
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>	<b>\$ (206,560,870)</b>	<b>(147,483,846)</b>	<b>(908,551,042)</b>	<b>(8,045,407)</b>	<b>(165,207,236)</b>	<b>(17,521,580)</b>	<b>(2,634,433)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1,456,004,414)</b>
Saldos al 31 de diciembre de 2017	\$ (206,560,870)	(147,483,846)	(908,551,042)	(8,045,407)	(165,207,236)	(17,521,580)	(2,634,433)	-	-	-	(1,456,004,414)
Adiciones	(23,939,246)	(13,130,952)	(70,255,577)	(507,424)	(15,968,324)	(890,858)	(77,740)	-	-	-	(124,770,121)
Retiros o bajas	587,845	1,056,399	5,187,468	12,463	-	15,480	1,224	-	-	-	6,860,879
Reclasificaciones y otros cambios	(243,256)	245,906	-	-	1,344,468	158,332	3,335	-	-	-	1,508,785
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>	<b>\$ (230,155,528)</b>	<b>(159,312,493)</b>	<b>(973,619,151)</b>	<b>(8,540,368)</b>	<b>(179,831,092)</b>	<b>(18,238,626)</b>	<b>(2,707,614)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1,572,404,872)</b>
Pozos, ductos, inmuebles y equipo neto 2017	\$ 146,343,382	264,611,204	359,196,870	6,430,295	148,222,705	3,957,040	511,094	34,805,473	4,823,079	-	968,901,142
Pozos, ductos, inmuebles y equipo neto 2018	\$ 154,646,676	225,655,454	405,704,573	6,038,440	146,651,174	3,096,700	433,350	50,525,928	4,818,386	-	997,570,681

Como se explica en la Nota 3-F, la amortización de pozos se calcula en función de la relación producción - reservas probadas desarrolladas.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- a. PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de \$2,198,191 y \$3,060,963 al 31 de diciembre de 2018 y 2017, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año terminado al 31 de diciembre de 2018 y 2017 fueron de 4.94% a 6.07% y 6.40% a 12.20%, respectivamente.
- b. La depreciación de los activos y amortización de pozos por los años terminados al 31 de diciembre de 2018 y 2017, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a \$124,790,099 y \$127,861,549 los cuales incluyen efectos de derechos de paso por \$19,978 y \$12,656, respectivamente.
- c. El deterioro, neto, y/o reversa neta de deterioro se presenta en un rubro por separado en el estado de resultado integral.
- d. La reversa neta de deterioro reconocida en 2018 y 2017 se integra como se muestra a continuación:

Año	(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa de deterioro neta
2018	\$ (102,917,871)	167,931,487	65,013,616
2017	(144,065,142)	14,714,827	(129,350,315)

Unidades generadoras de efectivo

Las unidades generadoras de efectivo en Pemex Exploración y Producción son proyectos de inversión que agrupan campos 18. productores que tienen asociadas reservas de hidrocarburos con categoría 1P - reservas probadas. Estos campos productores de hidrocarburos contienen diversos grados de poder calorífico (API) integrados por un conjunto de pozos y se encuentran apoyados por activos fijos asociados directamente a la producción, como son ductos, instalaciones de producción, plataformas marinas, equipo especializado y maquinaria.

Cada proyecto representa la unidad mínima donde se pueden concentrar los ingresos potenciales, la asociación directa con los costos y gastos para estar en posibilidades de determinar los flujos de efectivo descontados a futuro (valor en uso).

Tasa de descuento

Pemex Exploración y Producción (PEP), en apego a las mejores prácticas observadas en la industria, estima el valor de recuperación de los activos determinando su Valor en Uso (VU), a través de flujos de efectivo asociados a reservas 1P después de impuestos y utilizando una tasa de descuento igualmente después de impuestos.

Durante 2018, PEP llevó a cabo un análisis de la tasa de descuento que se aplicaba a los flujos de efectivo derivado de su actividad en la producción de petróleo y gas en el mercado nacional e internacional, sujetándose a las condiciones de los precios internacionales para valorar su producción.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En el ejercicio 2017, PEP utilizó para el cálculo del VU: flujos de efectivo asociados a reservas 1P antes de impuestos y una tasa de descuento igualmente antes de impuestos, la cual se basó en un costo promedio ponderado de capital después de impuestos piramidada por una ponderación entre la tasa corporativa de impuestos de 30%, y de la mediana de la tasa de impuestos y derechos de extracción sobre hidrocarburos de países con condiciones similares a los yacimientos de México, siendo para este ejercicio del 57%.

Como parte del análisis, se observó que la tasa de descuento que actualmente utiliza la industria es una tasa de descuento después de impuestos, por lo que PEP, siguiendo las prácticas de mercado, determinó un cambio en la estimación contable para utilizar una tasa después de impuestos y flujos de efectivo después de impuestos.

En apego a la norma, la tasa después de impuestos tomó en cuenta el valor del dinero en el tiempo, la tasa de interés incremental de los préstamos contratados por Petróleos Mexicanos, el riesgo país y los riesgos específicos asociados a la industria (la mediana de la beta de empresas del sector de Exploración y Producción), lo anterior, a través del cálculo del Costo Promedio Ponderado de Capital. La tasa de descuento se determina independiente de la estructura de capital de PEP, por lo que la construcción del Costo Promedio Ponderado de Capital considera la mediana de la proporción de deuda y capital observados para empresas del sector de Exploración y Producción.

Con las consideraciones antes descritas, la tasa de descuento después de impuestos utilizada por PEP para el cálculo del VU fue del 7.03%. Con la aplicación de dicha tasa a los flujos de efectivo después de impuestos, se obtuvo una recuperación neta de deterioro de \$65,013,616 para el ejercicio 2018.

En el ejercicio 2017 la tasa antes de impuestos ascendía a 14.40%, y de haber utilizado la misma metodología, la tasa para el ejercicio 2018 hubiera sido de 16.12% (resultado de piramidar la tasa de 7.03%), la cual de haberse aplicado hubiera generado un deterioro neto de \$958,060.

Para determinar el valor en uso de los activos de larga duración asociados a la extracción de hidrocarburos, se determina el valor presente neto de las reservas utilizando las siguientes premisas:

Precio promedio de petróleo	58.02 USD/bl
Precio promedio de gas	4.89 USD/mpc
Precio promedio de condensados	43.21 USD/bl
Tasa de descuento	7.03% anual

La producción total pronosticada durante este período es de 6,191 mmbpce (miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente) calculada a un horizonte de 25 años.

Para la determinación del importe recuperable de los activos fijos se utilizan las reservas probadas (1P) con precios estimados a largo plazo. El monto recuperable de cada activo es el valor en uso.

Al 31 de diciembre de 2018, Pemex Exploración y Producción reconoció una recuperación neta de deterioro por \$65,013,616 debido principalmente a lo siguiente: (i) un anticipo en los perfiles de producción en el Proyecto Cantarell por un replanteamiento en las metas físicas correspondientes al período 2024 - 2029 detonando un efecto de recuperación neta por \$98,673,388. Las tasas antes referidas permitieron un mayor importe recuperable en el flujo de efectivo con respecto al flujo de efectivo realizado el 31 de diciembre de 2017,

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

debido a que este último aplicó una tasa de descuento del 14.40% que incluye el costo de financiamiento y la piramidación de los impuestos y derechos observables en empresas similares, incluido el Derecho por la Utilidad Compartida- DUC. ii) Derivado de la aplicación en el cuarto trimestre de la tasa de descuento e impuesto (mercado observable), se generó un beneficio neto en la mayoría de los proyectos con respecto al ejercicio anterior destacando el Proyecto Aceite Terciario del Golfo por \$29,592,864. (iii) Efectos contrarrestados por un deterioro neto de \$63,252,635, destacando los proyectos de Aguas Someras 2 por \$58,318,030 focalizados en los siguientes proyectos: "Crudo Ligerero Marino" motivado por mayor contenido de agua y sal en sus reservas de hidrocarburos, "Yaxche" generado por afectación operativa en sus yacimientos relacionados directamente a la producción, y finalmente "Tsimin Xux y Chuc" por la declinación natural que genera la producción en las reservas de hidrocarburos 1P, principalmente.

- e. PEP puede realizar actividades de exploración y extracción a través de Contratos de Exploración y Extracción (CEE). Los CEE son adjudicados de manera individual, en consorcio o asociación en participación con base en los lineamientos aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y se clasifican en: contratos de producción compartida; contratos de utilidad compartida; contratos de licencia; y contratos de servicios.

Los CEE son operados a través de acuerdos de operación conjunta, por ello cuando PEP obtiene control conjunto en este tipo de acuerdos, reconoce en cada línea de los estados financieros, su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de estas operaciones conjuntas realizadas con socios.

Los Contratos de Exploración y Extracción (CEE) al 31 de diciembre de 2018 son los siguientes:

- a) Contratos de producción compartida

El objeto de los contratos bajo la modalidad de producción compartida es la realización de las actividades petroleras, por parte del Contratista dentro del área contractual, a su exclusivo costo y riesgo, a cambio de recibir las Contraprestaciones en favor del Contratista

- i. Contratos derivados de la ronda 2.1, en aguas someras celebrados el 25 de septiembre de 2017, correspondiente a los siguientes bloques:
- Contrato para la Exploración y Extracción, correspondiente al Área 2 Tampico Misantla (AC 2 TM), al consorcio conformado por Pemex Exploración y Producción (50%) (operador) y como socio Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V (50%), como obligado solidario Dea Deutsche Erdoel Ag.
  - Contrato para la Exploración y Extracción, correspondiente al Área 8 Cuencas del Sureste (AC 8 CS), al consorcio conformado por Pemex Exploración y Producción (50%) (operador), y como socio ECP Hidrocarburos México, S. A. de C. V. (50%), como obligado solidario Ecopetrol Global Energy, S. L. U.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- ii. Contratos derivados de la ronda 3.1, en aguas someras celebrados el 27 de junio de 2018, correspondiente a los siguientes bloques:
- Área contractual 16 de Tampico Misantla (AC 16 TMV), otorgado al consorcio, Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (40%), como operador y como socios Pemex Exploración y Producción (40%) y Cepsa E. P. México, S. de R. L. de C. V. (20%), como obligado solidario Compañía Española De Petróleos, S. A. U.
  - Área contractual 17 de Tampico Misantla (AC 17 TMV), otorgado al consorcio, Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (40%) como operador y como socios Pemex Exploración y Producción (40%) y Cepsa E. P. México, S. de R. L. de C.V. (20%), como obligado solidario Compañía Española De Petróleos, S. A. U.
  - Área contractual 18 de Tampico Misantla (AC 18 TMV), otorgado al consorcio Pemex Exploración y Producción (80%) como operador y como socio Compañía Cepsa E. P. México, S. de R. L. de C. V. (20%).
  - Contrato Área contractual 29 de Cuencas del Sureste (AC 29 CS), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
  - Área contractual 32 de Cuencas del Sureste (AC 32 CS), otorgado al consorcio, Pemex Exploración y Producción (50%) como operador y como socio Total E&P México, S. A. de C. V. (50%).
  - Área contractual 33 de Cuencas del Sureste (AC 33 CS), otorgado al consorcio Total E&P México, S. A. de C. V. (50%) como operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
  - Área contractual 35 de Cuencas del Sureste (AC 35 CS), otorgado al consorcio Shell Exploración y Extracción de México, S. A. de C. V. (50%) como operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
- iii. Asociaciones y Migraciones (producción compartida)
- Área contractual Ek-Balam, Pemex Exploración y Producción (100%) sin socios firmado el 2 de mayo de 2017.
  - Área Contractual Santuario el Golpe, celebrado entre Petrofac México, S. A. de C. V. (36%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (64%) firmado el 18 de diciembre de 2017.
  - Área Contractual Misión, celebrado entre Servicios Múltiples de Burgos, S. A. de C. V. (49%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (51%) firmado el 2 de marzo de 2018.
  - Área Contractual Ébano, celebrado entre DS servicios Petroleros, S. A. de C. V. (54.99%) como operador y socios Pemex Exploración y Producción (45%) y D&S Petroleum S. A. de C. V. (0.01%) firmado el 3 de agosto de 2018.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

b) Contratos de licencia

El objeto de los contratos es la realización de las actividades petroleras bajo la modalidad de contratación de licencia en virtud del cual se otorga al Contratista el derecho de explorar y extraer a su exclusivo costo y riesgo los hidrocarburos propiedad del Estado en el área contractual. El Contratista tendrá derecho a la transmisión onerosa de los hidrocarburos producidos, siempre que, conforme a los términos del contrato, se encuentre al corriente en el pago de las contraprestaciones del estado.

- i. Contratos derivados de la ronda 1.4, celebrados el 28 de febrero de 2017 de las áreas contractuales siguientes:
  - Área Contractual 3, Cinturón Plegado Perdido (AC 3 PPP), celebrado entre las empresas Chevron Energía de México, S. de R. L. de C.V (33.3334%) operador y socios Inpex E&P Mexico, S. A. de C. V. (33.3333%) y Pemex Exploración y Producción (33.333%), como obligado solidario Inpex Corporation.
- ii. Contratos derivados de la ronda 2.4, celebrados el 7 de mayo de 2018 de las áreas contractuales siguientes:
  - Área Plegado Perdido Bloque 2 (AC 2 AP), otorgado al consorcio Shell Exploración y Extracción de México, S. A. de C. V. (50%) operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
  - Área Plegado Perdido Bloque 5 (AC 5 AP), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
  - Área Contractual 18 Cordilleras Mexicanas (AC 18 CM), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
  - Área Contractual 22 Cuenca Salina (AC 22 CS), celebrado entre las empresas Chevron Energía de México, S. de R. L. de C. V. (37.50%) operador y socios Inpex E&P México, S.A. de C.V. (35%) y Pemex Exploración y Producción (27.50%).
- iii. Asociaciones y migraciones (licencia)
  - Área contractual Trion celebrado entre BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. DE R.L. de C.V. (60%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (40%) firmado el 3 de marzo de 2017.
  - Área contractual Cárdenas Mora celebrado entre Petrolera Cárdenas Mora, S. A. P. I. de C. V. (50%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (50%) firmado el 6 de marzo de 2018, como obligado solidario Cheiron Holdings Limited.
  - Área contractual Ogarrio celebrado entre Deutsche Erdoel México, S. de R. L. de C. V. (50%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (50%) firmado el 6 de marzo de 2018, como obligado solidario Dea Deutsche Erdoel Ag.

66  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área contractual Miquetla celebrado entre Operadora de Campos DWF, S. A. de C. V. (51%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (49%) firmado el 21 de noviembre de 2018.

A continuación, se presentan los estados financieros asociados a los contratos de exploración y extracción antes mencionados:

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2018	Contratos de Producción Compartida				Miles de pesos	
	<i>EK / Balam</i>	<i>AC 2 TM</i>	<i>AC 8 CS</i>	<i>AC 16 TMV</i>	<i>AC 17 TMV</i>	<i>AC 18 TMV</i>
Ingresos:						
Ventas netas	10,374,061	-	-	-	-	-
Costo de lo vendido	4,204,499	57,197	67,481	12,485	10,332	60,624
Rendimiento (pérdida) bruto	6,169,562	(57,197)	(67,481)	(12,485)	(10,332)	(60,624)
Otros ingresos (gastos) neto	157,876	-	-	-	-	-
Gastos de administración	129,451	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	6,197,987	(57,197)	(67,481)	(12,485)	(10,332)	(60,624)
Impuestos, derechos y otros	3,980	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	6,194,007	(57,197)	(67,481)	(12,485)	(10,332)	(60,624)
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	54,617	112,592	-	-	-
Cuentas por cobrar	11,698,071	27,376	27,189	874	927	-
Total activo circulante	11,698,071	81,993	139,780	874	927	-
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	20,344,054	-	-	-	-	-
Total del activo	32,042,125	81,993	139,780	874	927	-
Proveedores	1,466,286	-	-	-	-	-
Impuestos y derechos por pagar	3,980	-	-	-	-	-
Otros pasivos circulantes	2,436,996	139,190	207,261	13,359	11,259	60,624
Total pasivo circulante	3,907,262	139,190	207,261	13,359	11,259	60,624
Otros pasivos	69,195	-	-	-	-	-
Total del pasivo	3,976,457	139,190	207,261	13,359	11,259	60,624
Patrimonio (déficit), neto	28,065,668	(57,197)	(67,481)	(12,485)	(10,332)	(60,624)

67  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2018	Contratos de Producción Compartida					Miles de pesos	
	AC 29 CS	AC 32 CS	AC 33 CS	AC 35 CS	Santuario El Golpe	Misión	Ébano
Ingresos:							
Ventas netas	-	-	-	-	1,268,482	644,768	421,591
Costo de lo vendido	8,072	5,871	8,337	20,142	305,733	306,110	97,643
Rendimiento (pérdida) bruto	(8,072)	(5,871)	(8,337)	(20,142)	962,749	338,658	323,948
Otros ingresos (gastos) neto	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de administración	-	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	(8,072)	(5,871)	(8,337)	(20,142)	962,749	338,658	323,948
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	(8,072)	(5,871)	(8,337)	(20,142)	962,749	338,658	323,948
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	10,578	-	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	-	-	35,454	3,701	1,308,008	669,805	335,434
Total activo circulante	-	10,578	35,454	3,701	1,308,008	669,805	335,434
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	-	-	-	-	1,022,923	2,210,968	406,075
Total del activo	-	10,578	35,454	3,701	2,330,931	2,880,773	741,509
Proveedores	-	-	-	-	-	35,984	-
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos circulantes	8,072	16,449	43,791	23,843	301,619	207,387	-
Total pasivo circulante	8,072	16,449	43,791	23,843	301,619	243,371	-
Total del pasivo	8,072	16,449	43,791	23,843	301,619	243,371	-
Patrimonio, neto	(8,072)	(5,871)	(8,337)	(20,142)	2,029,312	2,637,402	741,509

68  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2018	Contratos de Licencia					Miles de pesos
	<i>Trion</i>	<i>AC 3 CPP</i>	<i>AC 2 AP</i>	<i>AC 5 AP</i>	<i>AC 18 CM</i>	<i>AC 22 CS</i>
Ingresos:						
Ventas netas	-	-	-	-	-	-
Costo de lo vendido	-	58,261	41,156	52,555	9,390	186,693
Rendimiento (pérdida) bruto	-	(58,261)	(41,156)	(52,555)	(9,390)	(186,693)
Otros ingresos (gastos) neto	-	-	-	-	-	-
Gastos de administración	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	-	(58,261)	(41,156)	(52,555)	(9,390)	(186,693)
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	-	(58,261)	(41,156)	(52,555)	(9,390)	(186,693)
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	-	3,362	-
Cuentas por cobrar	-	14,888	6,151	-	-	23,555
Total activo circulante	-	14,888	6,151	-	3,362	23,555
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	-	-	-	-	-	-
Total del activo	-	14,888	6,151	-	3,362	23,555
Proveedores	-	-	-	-	-	-
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos circulantes	-	73,149	47,307	52,555	12,752	210,248
Total pasivo circulante	-	73,149	47,307	52,555	12,752	210,248
Total del pasivo	-	73,149	47,307	52,555	12,752	210,248
Patrimonio, neto	-	(58,261)	(41,156)	(52,555)	(9,390)	(186,693)

69  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2018	Contratos de Licencia			Miles de pesos
	<i>AC Cárdenas Mora</i>	<i>AC Ogarrio</i>	<i>AC Miquetla</i>	<i>Total</i>
Ingresos:				
Ventas netas	1,586,080	1,265,620		15,560,602
Costo de lo vendido	714,233	604,373	2,713	6,833,900
Rendimiento (pérdida) bruto	871,847	661,247	(2,713)	8,726,702
Otros ingresos (gastos) neto	-	-	-	157,876
Gastos de administración	-	-	-	129,451
Rendimiento (pérdida) de operación	871,847	661,247	(2,713)	8,755,127
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	3,980
Rendimiento (pérdida) neto	871,847	661,247	(2,713)	8,751,147
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	181,149
Cuentas por cobrar	1,820,428	1,300,773	406	17,273,040
Total activo circulante	1,820,428	1,300,774	406	17,454,189
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	2,528,860	2,122,341	26,206	28,661,427
Total del activo	4,349,288	3,423,115	26,612	46,115,616
Proveedores	-	-	-	1,502,270
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	3,980
Otros pasivos circulantes	860,137	564,565	2,943	5,293,506
Total pasivo circulante	860,137	564,565	2,943	6,799,756
				69,195
Total del pasivo	860,137	564,565	2,943	6,868,951
Patrimonio, neto	3,489,151	2,858,550	23,669	39,246,865

70  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

9. Pozos no asignados a una reserva

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el saldo de los pozos no asignados a una reserva se comportó de la siguiente manera:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Pozos no asignados a una reserva:		
Saldo al inicio del año	\$ 9,088,563	8,639,242
Incrementos en obras en construcción	20,352,350	20,553,952
Deducciones contra gasto	(12,934,906)	(3,663,985)
Deducciones contra activo fijo	<u>(6,726,769)</u>	<u>(16,440,646)</u>
Saldo al final del año	\$ <u>9,779,238</u>	<u>9,088,563</u>

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2018 y 2017 PEP reconoció los gastos referentes a pozos no exitosos directamente en el estado del resultado integral por \$15,443,086 y \$6,164,624, respectivamente. De los cuáles \$2,508,180 y \$2,500,649 corresponden a costos de remediación de pozos exploratorios necesarios para mantenimiento y reparación del subsuelo.

10. Deuda con Petróleos Mexicanos

La deuda documentada se integra como se muestra en la siguiente página.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasas de interés	2018		2017	
		Moneda		Moneda	
		Extranjera	Nacional	Extranjera	Nacional
<b><u>Pesos</u></b>					
Certificados bursátiles	Fija de 7.19% a 9.10% TIEE28	\$	148,093,374	\$	149,451,111
Créditos bancarios	TIEE variable 91 días y fija de 6.55%		19,946,342		22,409,756
Crédito sindicado	TIEE variable 91 días		<u>29,400,000</u>		<u>34,200,000</u>
Subtotal pesos			197,439,716		206,060,867
Intereses devengados no pagados			<u>2,747,671</u>		<u>948,104</u>
<b>Total Pesos</b>			<u><b>200,187,387</b></u>		<u><b>207,008,971</b></u>
<b><u>Dólares</u></b>					
Crédito sindicado	LiborUSD01 variable	2,000,000	39,365,800	2,000,000	39,573,400
Crédito bancario	Fija de 5.25%	1,032,000	20,312,753	950,900	18,815,182
	LiborUSD01 variable	-	-	-	-
	LiborUSD03 variable	-	-	-	-
Crédito revolvente	Libor 0.43% a 0.59%	-	-	-	-
Emisión de bonos ECA	Fija de 1.7% a 2.83%	2,303,750	45,344,481	2,726,250	53,943,491
	LiborUSD03 Variable	-	-	-	-
Emisión de bonos	Fija de 3.125% a 9.50%	56,057,023	1,103,364,773	53,821,560	1,064,951,064
	LiborUSD03 Variable	-	-	-	-
Financiamiento de proyectos	Fija de 2.351% a 3.81%	2,649,062	52,141,214	3,241,386	64,136,338
	LiborUSD06 Variable	-	-	-	-
Subtotal dólares		64,041,835	1,260,529,021	62,740,096	1,241,419,475
Intereses devengados no pagados		<u>1,070,174</u>	<u>18,844,982</u>	<u>993,064</u>	<u>19,649,460</u>
<b>Total Dólares</b>		<u><b>65,112,009</b></u>	<u><b>1,279,374,003</b></u>	<u><b>63,733,160</b></u>	<u><b>1,261,068,935</b></u>
<b><u>Euros</u></b>					
Emisión de bonos	Fija de 1.875% a 5.50%	14,891,453	335,138,107	12,136,100	288,291,842
Financiamiento de proyectos	Fija 2%	-	-	-	-
Créditos Bancarios	Fija de 5.11%	<u>500,394</u>	<u>11,261,570</u>	<u>500,000</u>	<u>11,877,450</u>
Subtotal euros		15,391,847	346,399,677	12,636,100	300,169,292
Intereses devengados no pagados		<u>358,879</u>	<u>7,797,507</u>	<u>335,492</u>	<u>7,969,586</u>
<b>Total Euros</b>		<u><b>15,750,726</b></u>	<u><b>354,197,184</b></u>	<u><b>12,971,592</b></u>	<u><b>308,138,878</b></u>
A la hoja siguiente			<u><b>1,833,758,574</b></u>		<u><b>1,776,216,784</b></u>

72  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasas de interés	2018		2017	
		Moneda		Moneda	
		Extranjera	Nacional	Extranjera	Nacional
De la hoja anterior			1,833,758,574		1,776,216,784
<b><u>Libra esterlina</u></b>					
Emisión de bonos	Fija de 3.75% a 8.25%	793,913	19,917,520	800,000	21,417,920
Subtotal libra esterlina		793,913	19,917,520	800,000	21,417,920
Intereses devengados no pagados		19,955	657,153	19,955	534,239
<b>Total libra esterlina</b>		<u>813,868</u>	<u>20,574,673</u>	<u>819,955</u>	<u>21,952,159</u>
<b><u>Yenes</u></b>					
Emisión de bonos	Fija de 0.54% a 3.50%	172,748,132	30,973,740	174,000,000	30,571,800
Financiamiento de proyectos	Fija del 1% al 2%	-	-	-	-
Subtotal yenes		172,748,132	30,973,740	174,000,000	30,571,800
Intereses devengados no pagados		392,631	295,365	387,631	68,107
<b>Total yenes</b>		<u>173,140,763</u>	<u>31,269,105</u>	<u>174,387,631</u>	<u>30,639,907</u>
<b><u>Franco suizo</u></b>					
Emisión de bonos	Fija de 1.50% a 2.50%	1,411,730	28,200,992	1,275,000	25,881,480
Subtotal franco suizo		1,411,730	28,200,992	1,275,000	25,881,480
Intereses devengados no pagados		7,003	205,546	8,441	171,350
<b>Total franco suizo</b>		<u>1,418,733</u>	<u>28,406,538</u>	<u>1,283,441</u>	<u>26,052,830</u>
<b><u>Unidades de inversión (Udis)</u></b>					
Certificados bursátiles	Fija de 3.02 a 5.23% Tasa Cero Variable	9,548,489	59,454,918	9,548,489	56,665,996
Subtotal UDIs		9,548,489	59,454,918	9,548,489	56,665,996
Intereses devengados no pagados		93,127	579,871	92,402	548,365
<b>Total UDIs</b>		<u>9,641,616</u>	<u>60,034,789</u>	<u>9,640,891</u>	<u>57,214,361</u>
<b>Gran Total de Deuda</b>			<u>1,974,043,679</u>		<u>1,912,076,041</u>
Menos porción circulante de la Deuda a largo plazo			155,596,585		107,834,682
<b>Deuda a largo plazo, excluyendo vencimientos circulantes</b>			<u>\$ 1,818,447,094</u>		<u>\$ 1,804,241,359</u>

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los vencimientos de la deuda total al 31 de diciembre de 2018 son como sigue:

Moneda origen	Equivalente en pesos mexicanos						
	Moneda nacional	UDIS	Dólares americanos	Euros	Yenes	Libra esterlina	Franco suizo
Vencimiento en:							
2019	30,661,086	19,966,330	68,781,213	29,050,883	295,365	657,153	6,184,555
2020	28,006,131	4,999,404	98,669,598	29,280,082	11,392,640	-	11,958,018
2021	28,313,415	4,068,361	103,453,730	39,415,495	-	-	2,989,504
2022	10,313,415	-	111,251,204	36,037,024		8,713,915	-
2023 en adelante	<u>102,893,340</u>	<u>31,000,694</u>	<u>897,218,258</u>	<u>220,413,700</u>	<u>19,581,100</u>	<u>11,203,605</u>	<u>7,274,461</u>
<b>Total</b>	<b>\$ <u>200,187,387</u></b>	<b><u>60,034,789</u></b>	<b><u>1,279,374,003</u></b>	<b><u>354,197,184</u></b>	<b><u>31,269,105</u></b>	<b><u>20,574,673</u></b>	<b><u>28,406,538</u></b>

PEP, junto con las demás empresas productivas subsidiarias de Petróleos Mexicanos, es responsable solidario por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos.

Algunos contratos de financiamiento establecen ciertas obligaciones de hacer y no hacer, entre las que destacan no vender, gravar o disponer de ciertos activos esenciales para las operaciones del negocio, así como, no contraer pasivos directos o contingentes o cualquier adeudo de índole contractual relacionado con estos activos. Al 31 de diciembre de 2018, PEP no ha incurrido en incumplimientos relacionados con los contratos de financiamiento vigentes.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Movimientos de la deuda:		
Saldo al inicio del año	\$ 1,912,076,041	1,848,000,786
Captaciones - Instituciones financieras	241,422,466	216,412,004
Amortizaciones	(158,911,144)	(143,334,938)
Intereses devengados	117,072,616	137,412,042
Intereses pagados	(113,090,757)	(128,437,113)
Variación cambiaria	<u>(24,525,543)</u>	<u>(17,976,740)</u>
<b>Saldo al final del año</b>	<b>\$ <u>1,974,043,679</u></b>	<b><u>1,912,076,041</u></b>

#### 11. Deuda por arrendamientos financieros

- (1) Los documentos por pagar a contratistas se incluyen en el rubro de deuda a corto y largo plazo y se detallan como se muestran en la siguiente página.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2018	2017
Total documentos por pagar a contratistas (a) (b) (c) (d)	\$ 26,438,552	25,741,693
Menos: porción circulante de:		
COPF	1,141,596	1,702,959
Plataformas y equipo (Marverde)	968,128	895,218
FPSO	538,765	541,606
Flotel	133,198	-
Porción circulante de deuda por arrendamientos financieros	2,781,687	3,139,783
Documentos por pagar a contratistas a largo plazo	\$ <u>23,656,865</u>	<u>22,601,910</u>

- (a) PEP tiene celebrados Contratos de Obra Pública Financiada "COPF" (antes denominados Contratos de Servicios Múltiples) en donde los hidrocarburos y las obras ejecutadas son propiedad de PEP. En los COPF el contratista administra y mantiene la ejecución de las obras a su propio costo, las cuales se clasifican en desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento. Al 31 de diciembre de 2018, el saldo pendiente de pago era de \$1,153,108 y al 31 de diciembre de 2017 era de \$1,678,843.

El valor estimado de los COPF al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es como sigue:

Fecha de contratación	Bloque		US\$		MXP	
			2018	2017	2018	2017
21 de noviembre de 2003	Cuervito	\$	29,767	31,790	585,901	627,388
28 de noviembre de 2003	Misión		1,039	2,806	20,451	55,378
8 de diciembre de 2003	Fronterizo		85,233	88,396	1,677,633	1,744,530
9 de febrero de 2004	Olmos		6,627	77,083	130,439	1,521,264
3 de abril de 2007	Nejo		315,100	331,739	6,202,082	6,547,002
20 de abril de 2007	Monclova		70,314	95,067	1,383,983	1,876,185
Total		\$	508,080	626,881	10,000,489	12,371,747

- (b) Durante el ejercicio 2007, se adquirió un buque tanque denominado FPSO (Floating Process Storage and Outloading). La inversión en dicho buque tanque es de US\$723,575. Al 31 de diciembre de 2018, el saldo era de \$1,864,955 (US\$94,750) y al 31 de diciembre de 2017, el saldo era de \$2,374,734 (US\$120,017).

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 buque-tanque 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.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La inversión en dicho buque tanque es de US\$723,575, de la cual se ha pagado al 31 de diciembre de 2018 la cantidad de US\$628,825 y el remanente se liquidará en 4 años.

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

<u>(Miles)</u>			
2019	US\$	27,372	\$ 538,765
2020		25,267	497,328
2021		25,266	497,308
2022		<u>16,845</u>	<u>331,554</u>
<b>Total</b>	US\$	<u>94,750</u>	\$ <u>1,864,955</u>

- (c) Durante el ejercicio 2018 se reciben los servicios de hospedaje y alimentación por parte del Flotel Reforma, a través de un contrato de servicio, sin embargo, a partir del mes de noviembre de 2018 se realizó el ajuste de las tarifas de servicios y de acuerdo con la vigencia del contrato, las tarifas ajustadas integran más del 90 por ciento del valor remanente contable del artefacto por lo que está sujeto a la aplicación de la NIIC 17 "Arrendamientos".

Una vez efectuado el proceso, el importe del principal del Flotel Reforma asciende a US\$164,317, al 30 de noviembre de 2018 con un plazo de liquidación de 10 años.

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

		<u>(Miles)</u>	<u>(Miles)</u>
2019	US \$	6,767	\$ 133,198
2020		4,272	84,085
2021		4,977	97,962
2022		5,812	114,397
2025 - 2028		<u>123,481</u>	<u>2,430,458</u>
<b>Total</b>	US\$	<u>145,309</u>	\$ <u>2,860,100</u>

- (d) PEP celebró operación de financiamiento con relación a la venta y posterior arrendamiento financiero de ciertos activos de infraestructura, así como una planta, unidad de procesamiento flotante. Esta operación fue reconocida como actividad de financiamiento debido a que PEP mantiene todos los riesgos y beneficios asociados con la propiedad del activo y sustancialmente todos los derechos de operación de este, que expiran en diferentes fechas hasta 2036.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El pasivo por los activos antes mencionados es pagadero en los años que terminan el 31 de diciembre de 2018, como se muestra a continuación:

Años	Pesos	US\$
2019	\$ 2,639,210	134,086
2020	2,639,210	134,086
2021	2,639,210	134,086
2022	2,639,210	134,086
2023	2,639,210	134,086
2024 y posteriores	<u>19,698,767</u>	<u>1,000,806</u>
	32,894,817	1,671,236
Menos intereses no devengados a corto plazo	1,671,081	84,900
Menos intereses no devengados a largo plazo	<u>10,857,050</u>	<u>551,598</u>
Total de deuda por arrendamiento capitalizable	20,366,685	1,034,740
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	<u>968,128</u>	<u>49,186</u>
Total de deuda por arrendamientos financieros a largo plazo	\$ <u>19,398,557</u>	<u>985,554</u>

Al 31 de diciembre de 2018, PEP utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2018
Dólar estadounidense	\$ 19.6829
Yen japonés	0.1793
Libra esterlina	25.0878
Euro	22.5054
Franco suizo	19.9762
Dólar canadiense	14.4138
Dólar australiano	13.8617

## 12. Instrumentos financieros

PEP enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio, tasas de interés, riesgo de crédito, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, PEP, a través de Petróleos Mexicanos ha desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos financieros aplicable a las compañías que integran a PEMEX, compuesto de políticas y lineamientos a través de los cuales se promueve un esquema integral de administración de estos riesgos, se regula el uso de Instrumentos Financieros Derivados (IFD) y se formulan las directrices para el desarrollo de estrategias de mitigación de riesgo.

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos tiene como política propiciar la reducción del impacto negativo en los resultados financieros del Grupo Pemex, proveniente de cambios desfavorables en los factores de riesgo, promoviendo que la estructura de sus pasivos sea consistente con el patrón esperado de sus activos.

Como parte del esquema de administración de riesgos, la Compañía registra coberturas de crudo contratadas por Petróleos Mexicanos. Al 31 de diciembre de 2018 se tienen IFD activos y pasivos por \$11,112,248 y \$3,767,203.

**A. Administración de Riesgos**

I. Riesgo de mercado

i. Riesgo de tasa de interés

PEP está expuesto a fluctuaciones en las tasas de interés de las posiciones en pasivo a tasa variable de algunos de sus instrumentos financieros. Las tasas a las que se tiene exposición son la London Interbank Offered Rate (LIBOR) en dólares y yenes y la TIIE en pesos. Al 31 de diciembre de 2018, aproximadamente 15% del total de la deuda consistió en deuda a tasa variable.

En ocasiones, por motivos estratégicos o con el objetivo de compensar los flujos esperados de entrada y salida, Petróleos Mexicanos ha contratado swaps de tasa de interés para cubrir la exposición de las compañías que integran el Grupo Pemex. Bajo estos contratos, Petróleos Mexicanos ha adquirido la obligación de realizar pagos a una tasa de interés fija y el derecho a recibir pagos a tasa de interés flotante basados en la tasa LIBOR, en la TIIE o en una tasa calculada o referenciada a la TIIE. PEP tiene contratados IFD's con Petróleos Mexicanos, con el fin de traspasar los resultados de las coberturas a PEP.

ii. Riesgo de precio de hidrocarburos

PEMEX realiza periódicamente el análisis de su estructura de ingresos y egresos, con el fin de identificar los principales factores de riesgo de mercado a los que se encuentran expuestos los flujos del Grupo en lo relativo a precios de los hidrocarburos. Con base en dicho análisis, Pemex monitorea las posiciones en riesgo más importantes y cuantifica el riesgo de mercado que dichas posiciones generan en su balance financiero.

La exposición de Pemex ante los precios de los hidrocarburos es parcialmente mitigada mediante coberturas naturales entre los flujos de entrada y los de salida. Adicionalmente, Petróleos Mexicanos evalúa constantemente la implementación de estrategias de mitigación, incluyendo aquellas que involucran el uso de IFD, considerando la factibilidad operativa y presupuestaria de las mismas.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En 2017, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el establecimiento de un Programa Anual de Coberturas Petroleras. A partir de ese momento, Petróleos Mexicanos ha implementado estrategias de cobertura para proteger sus flujos de efectivo ante caídas del precio de la Mezcla Mexicana de Exportación por debajo del nivel establecido en la Ley de Ingresos de la Federación.

En abril de 2017, Petróleos Mexicanos implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2017, en la cual se cubrieron 409 mil barriles día para los meses de mayo a diciembre de dicho ejercicio fiscal, con un costo de US\$133,503. Posteriormente, durante el segundo semestre de 2017, implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2018, en la cual se cubrieron 440 mil barriles día para los meses de enero a diciembre de dicho ejercicio fiscal, con un costo de US\$449,898.

Durante 2018, se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2019, en la cual se cubrieron 320 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2018 y diciembre de 2019, con un costo de US\$149,588.

Tras la ejecución de dichas coberturas petroleras, Petróleos Mexicanos contrató diversos IFD con PEP, con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back). Lo anterior, con el objetivo de traspasar los efectos económicos de dichas operaciones a PEP.

iii. Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos de PEP se deriva de las exportaciones de petróleo crudo, cuyos precios se determinan y son pagaderos en dólares.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEP, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares; mientras que el monto de gastos de inversión y operación de PEP se determinan en pesos.

Como resultado de esta estructura de flujos de efectivo, la depreciación del peso ante el dólar incrementa el valor del balance financiero de la compañía, mientras que la apreciación del peso ante el dólar tiene el efecto contrario. Petróleos Mexicanos administra este riesgo sin necesidad de contratar instrumentos de cobertura, debido a que el impacto de la fluctuación en el tipo de cambio entre el dólar y el peso sobre los ingresos del Grupo Pemex se compensa en gran parte, por el impacto en sus obligaciones.

Una de las funciones de Petróleos Mexicanos es contratar deuda con el objetivo de financiar los distintos proyectos de inversión de cada una de las compañías que integran el Grupo Pemex. El costo de la deuda es asignado, en su totalidad, a la compañía que dispondrá de los recursos.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La mayor parte de la deuda de PEP está denominada en dólares o pesos. No obstante, no siempre es posible para Petróleos Mexicanos emitir deuda en estas monedas. Debido a la estructura de flujos mencionada anteriormente, las fluctuaciones en divisas distintas al dólar y el peso pueden incrementar los costos de financiamiento o generar una exposición al riesgo cambiario.

Para las emisiones en monedas distintas al peso y al dólar, y exceptuando a las emisiones en UDI, Petróleos Mexicanos tiene como estrategia de mitigación de riesgo para cubrir la exposición de las compañías que integran el Grupo Pemex, utilizar IFD de tipo swap para convertir dicha deuda a dólares. Con el fin de cubrir el riesgo inflacionario, Petróleos Mexicanos tiene la estrategia de convertir a pesos la deuda denominada en UDI, sujeto a las condiciones de mercado. Como resultado, Petróleos Mexicanos mantiene un portafolio de deuda con sensibilidad prácticamente nula a movimientos en los tipos de cambio de monedas distintas al dólar y el peso. PEP tiene contratados IFD's con Petróleos Mexicanos, con el fin de traspasar los resultados de las coberturas a PEP.

Adicionalmente a la deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos a PEP, este último mantiene deuda de COPFs y FPSO en dólares. El riesgo cambiario generado por este tipo de deudas, también se ve compensado por los ingresos propios de PEP.

PEP registró al 31 de diciembre de 2018, una utilidad cambiaria de \$28,035,085 debido a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 19.7867 pesos por 1 por dólar a un tipo de cambio de 19.6829 pesos por 1 por dólar del 31 de diciembre 2017 al 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

***Posición en moneda extranjera***

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras, convertidos a la moneda de informe, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se indican a continuación:

		Pesos Mexicanos	
		2018	2017
Activos a corto plazo	\$	<u>76,258</u>	<u>135,156</u>
Pasivo:			
A corto plazo		(168,737)	(182,765)
A largo plazo		<u>(1,632,350)</u>	<u>(1,578,505)</u>
Tota pasivos		<u>(1,801,087)</u>	<u>(1,761,270)</u>
	\$		
Posición pasiva, neta		<u>(1,724,829)</u>	<u>(1,626,114)</u>

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2018 y 2017, son los que se muestran en la hoja siguiente.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

<u>País de origen</u>	<u>Moneda</u>	<u>Tipo de cambio</u>	
		<u>2018</u>	<u>2017</u>
Estados Unidos de América	Dólar americano	19.68	19.78
Comunidad Europea	Euro	22.51	23.75
Suiza	Franco suizo	19.97	20.30
Inglaterra	Libra esterlina	25.09	26.77
Japón	Yen japonés	0.18	0.18

iv. Riesgo de precio de títulos accionarios de terceros

Al 31 de diciembre de 2017 PEP registra participación accionaria en las empresas Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V. (60%), Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V. (40%) y PMI Marine LTD (100%), PMI Campos maduros SANMA, S. R. L. de C. V. (49%) Al 31 de diciembre de 2018, PEP no tiene contratados IFD para mitigar el riesgo de precio de dichas acciones, debido a que las empresas antes mencionadas no participan en el mercado accionario.

v. Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros que PEP tiene contratados con Petróleos Mexicanos, a continuación, se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que Petróleos Mexicanos realiza en apego a las prácticas internacionales de administración de riesgos.

Cuantificación de riesgo de tasa de interés

Además de encontrarse expuesto a un riesgo de tasa de interés en los IFD en los que está obligado a realizar pagos en tasa flotante, los IFD de PEP se encuentran expuestos a una volatilidad en el MtM por la variación en las curvas de tasas de interés utilizadas en su valuación.

A continuación, se muestra la sensibilidad de los IFD a un incremento de 10 puntos base (pb) paralelo sobre curvas cupón cero. El incremento de 10pb permite estimar de manera sencilla el impacto para valores proporcionales a dicho incremento y fue seleccionado de acuerdo con las prácticas de mercado en administración de riesgos financieros.

**Derivados de tasa y moneda**

**Sensibilidad a Tasa de Interés + 10 pb**

*En miles de dólares*

Franco suizo	(3,473)
Euro	(85,722)
Libra esterlina	(5,445)
Yen	(3,470)
Peso	1,693
UDI	(14,032)
US\$	92,893

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Quantificación de riesgo de tipo de cambio

Los IFD de moneda se contratan con fines de cobertura del riesgo de cambio de los flujos de los financiamientos que se encuentran denominados en monedas distintas al peso y al dólar, así como el riesgo inflacionario proveniente de flujos de los financiamientos en UDI. Sin embargo, derivado de su tratamiento contable, los resultados del ejercicio se encuentran expuestos a la volatilidad del MtM por la variación en los tipos de cambio utilizados en su valuación.

A continuación, se muestra la sensibilidad de los IFD a un incremento de 1% en los tipos de cambio de las divisas respecto al dólar. El incremento de 1% permite estimar de manera sencilla el impacto para valores proporcionales a dicho incremento y fue seleccionado de acuerdo con las prácticas de mercado en administración de riesgos financieros.

**Derivados de tasa y moneda**

**Sensibilidad a Tipo de Cambio + 1%**

*En miles de dólares*

Franco suizo	14,597
Euro	185,561
Libra esterlina	11,701
Yen	11,569
Peso	(32,064)
UDI	30,163

Quantificación de riesgo por precio de hidrocarburos

La cuantificación del riesgo de precio del crudo se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%. Al 31 de diciembre de 2018, éste se situó en US\$19,651. (\*)

(\*) Información no auditada

VI. Riesgo de contraparte o de crédito

PEP realiza ventas de hidrocarburos a clientes del extranjero a través de PMI Comercio Internacional (agente) y a las Empresas Productivas del Estado, por lo que no se encuentra expuesta a un posible incumplimiento de pago por parte de las empresas antes mencionadas.

VII. Riesgo de liquidez

Actualmente PEP tiene ingresos provenientes por el cobro de las cuentas por cobrar de las ventas de exportación y ventas a las empresas productivas del estado los cuales son concentradas a través del In House Cash (IHC), el cual es controlado por Petróleos Mexicanos. Este último, a través de la planeación de financiamientos y la venta de dólares para el balanceo de las cajas, mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a los gastos de operación e inversión, como a otras obligaciones de pago de las compañías que integran el Grupo Pemex.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con tres líneas: una por \$3,500,000 con vencimiento en junio de 2019, una por \$20,000,000 con vencimiento en noviembre de 2019, y una por \$9,000,000 con vencimiento en noviembre de 2023, respectivamente. En dólares cuenta con tres opciones de financiamiento: la primera por US\$1,500,000 con vencimiento en diciembre 2019, la segunda por US\$3,250,000 con vencimiento en febrero 2020 y la última por US\$1,950,000 con vencimiento en enero 2021.

Finalmente, para el diseño de estrategias de inversión de los portafolios administrados por Petróleos Mexicanos, selecciona los horizontes considerando los requerimientos de flujo en cada divisa a fin de mantener la disponibilidad de los recursos para las compañías que integran el Grupo Pemex.

**B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados**

Petróleos Mexicanos evalúa periódicamente la exposición a los precios internacionales de hidrocarburos, tasas de interés y tipos de cambio, y utiliza IFD como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo.

Petróleos Mexicanos monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. El valor razonable es un indicativo o estimación del precio al que una parte asumiría los derechos y las obligaciones de la otra, y se calcula para cada IFD a través de modelos utilizados por el mercado financiero internacional con insumos obtenidos de los principales sistemas de información y proveedores de precios, por lo que no requiere de un tercero independiente que lleve a cabo la valuación.

Petróleos Mexicanos calcula el valor razonable de los IFD mediante herramientas desarrolladas por proveedores de información de mercado como *Bloomberg* y mediante diversos modelos de valuación implementados en los sistemas que se utilizan para integrar las diferentes áreas de negocio y contabilidad. Petróleos Mexicanos no cuenta con políticas para la designación de un agente de cálculo y valuación.

El portafolio de IFD de PEP está compuesto principalmente de swaps cuyo MtM es estimado proyectando los flujos futuros y descontándolos con el factor de descuento correspondiente; en el caso de las opciones de moneda, se utiliza el Modelo Black and Scholes y en el caso de las opciones de crudo se utiliza el Modelo de Levy para opciones asiáticas.

Debido a que las coberturas de PEP son de flujo, la efectividad de las mismas se mantiene independientemente de las variaciones en los activos subyacentes o variables de referencia, ya que los flujos del activo se compensan totalmente con los de pasivo. Por lo anterior, no se considera necesario un cálculo de medidas de efectividad o el monitoreo de las mismas.

Los supuestos e insumos utilizados por Petróleos Mexicanos para el cálculo del valor razonable de los IFD se encuentran clasificados en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Derivados implícitos

PEP de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

Tratamiento contable

PEP contrata los IFD con el propósito de cubrir los riesgos financieros asociados a sus operaciones, compromisos en firme, transacciones pronosticadas y a sus activos o pasivos reconocidos en el estado de situación financiera. Sin embargo, algunos de estos IFD no cumplen con los requerimientos de la norma contable para ser designados formalmente como instrumentos con fines de cobertura, por lo cual se contabilizan como operaciones con fines de negociación, aunque económicamente los flujos de efectivo generados por estos instrumentos se compensarán, eminentemente en el tiempo, con los flujos a generar por los activos o a liquidar por los pasivos a los cuales se encuentran asociados y por ende, todo el cambio en el valor razonable de estos instrumentos afecta directamente el rubro Rendimiento (costo) por derivados financieros, neto, en el estado del resultado integral.

Al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y de las posiciones cerradas no realizadas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$7,345,044 y \$16,130,626, respectivamente. Al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, PEP no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nocional de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigentes o posiciones abiertas y de las posiciones cerradas no realizadas, al 31 de diciembre de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante otros modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.
- La información es presentada en miles de pesos (excepto donde se indica).

84  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2018		31 de diciembre de 2017	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	PEP paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	14,147,084	233,134	16,695,028	82,396
Swap de tasa de interés	PEP paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	13,433,579	425,722	15,433,626	334,827
Swaps de divisas	PEP paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	37,742,553	453,662	30,897,687	200,084
Swaps de divisas	PEP paga fijo en MXP y recibe nocional en UDI.	23,740,341	(4,220,865)	23,740,341	(4,558,323)
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,971,158	(1,586,632)	13,039,563	(1,845,982)
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,750,499	459,135	4,775,551	162,580
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	15,073,938	(98,308)	-	-
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	326,788,235	6,651,857	278,090,500	20,283,088
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	9,819,995	(30,007)	10,310,216	551,700
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	11,645,585	(293,677)	11,706,999	649,478
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	28,117,976	521,516	25,579,588	416,955
Opciones de moneda	PEP Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	14,355,685	246,228	14,046,320	52,793
Opciones de moneda	PEP Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	95,923,285	2,833,965	100,950,853	4,901,038
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre GBP	11,296,695	(296,411)	12,031,728	(289,831)
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre CHF	7,315,424	(215,488)	-	-
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre EUR	71,096,081	(3,442,143)	-	-
<b>Subtotal</b>			<b>1,641,688</b>		<b>20,940,803</b>
Opciones de Crudo	PEP compra Put y vende Put	111.68	<u>5,703,356</u>	153.56	<u>(5,008,410)</u>
<b>Total</b>			<b><u>7,345,044</u></b>		<b><u>15,932,393</u></b>

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tipos de cambio 19.6829 y 19.7867 pesos por dólar, utilizados para fines de conversión a pesos al 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de 22.5054 pesos por euro al 31 de diciembre de 2018 y de 23.7549 pesos por euro al 31 de diciembre de 2017.

Por los periodos del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018 y del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017, PEP reconoció una pérdida neta de \$15,989,398 y \$1,613,874, respectivamente, reportada en el rubro Rendimiento (costo) por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

**C. Valor razonable de los instrumentos financieros**

(a) Clasificación contable y valor justo de los instrumentos financieros

Las siguientes tablas presentan el valor en libros y el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo su clasificación en la jerarquía de valor razonable, al 31 de diciembre de 2018 y 2017. No se revela información del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros que no se valúan a valor razonable si su valor en libros es muy cercano a su valor razonable.

	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2018</b>										
<b>Activos financieros medidos a valor razonable</b>										
Instrumentos financieros derivados	11,112,248	-	-	-	-	11,112,248	-	11,112,248	-	11,112,248
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	11,112,248	-	-	-	-	11,112,248	-	11,112,248	-	11,112,248
<b>Activos financieros no medidos a valor razonable</b>										
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	6,529,597	-	-	6,529,597	-	6,529,597	-	6,529,597
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	1,059,529,682	-	-	1,059,529,682	-	1,059,529,682	-	1,059,529,682
Otras cuentas por cobrar	-	-	22,709,101	-	-	22,709,101	-	22,709,101	-	22,709,101
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	-	-	421,544	-	-	421,544	-	421,544	-	421,544
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	594,983	-	-	-	594,983	-	594,983	-	594,983
	-	594,983	1,089,189,924	-	-	1,089,784,907	-	1,089,784,907	-	1,089,784,907
<b>Pasivos financieros medidos a valor razonable</b>										
Instrumentos financieros derivados	(3,767,203)	-	-	-	-	(3,767,203)	-	(3,767,203)	-	(3,767,203)
	(3,767,203)	-	-	-	-	(3,767,203)	-	(3,767,203)	-	(3,767,203)
<b>Pasivos financieros no medidos a valor razonable</b>										
Proveedores	-	-	-	-	(87,631,263)	(87,631,263)	-	(87,631,263)	-	(87,631,263)
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	-	(30,008,955)	(30,008,955)	-	(30,008,955)	-	(30,008,955)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	-	(8,424,492)	(8,424,492)	-	(8,424,492)	-	(8,424,492)
Deuda con Petróleos Mexicanos	-	-	-	-	(1,974,043,679)	(1,974,043,679)	-	(1,827,434,705)	-	(1,827,434,705)
	-	-	-	-	(2,100,108,389)	(2,100,108,389)	-	(1,953,499,415)	-	(1,953,499,415)

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Disponibles para la venta	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2017</b>										
<b>Activos financieros medidos a valor razonable</b>										
Instrumentos financieros derivados	25,299,044	-	-	-	-	25,299,044	-	25,299,044	-	25,299,044
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	25,299,044	-	-	-	-	25,299,044	-	25,299,044	-	25,299,044
<b>Activos financieros no medidos a valor razonable</b>										
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	8,327,100	-	-	8,327,100	-	8,327,100	-	8,327,100
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	980,095,135	-	-	980,095,135	-	980,095,135	-	980,095,135
Otras cuentas por cobrar	-	-	15,135,803	-	-	15,135,803	-	15,135,803	-	15,135,803
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	-	-	421,544	-	-	421,544	-	421,544	-	421,544
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	738,084	-	-	-	738,084	-	738,034	-	738,034
	-	738,084	1,003,979,582	-	-	1,004,717,666	-	1,004,717,666	-	1,004,717,666
<b>Pasivos financieros medidos a valor razonable</b>										
Instrumentos financieros derivados	(9,366,651)	-	-	-	-	(9,366,651)	-	(9,366,651)	-	(9,366,651)
	(9,366,651)	-	-	-	-	(9,366,651)	-	(9,366,651)	-	(9,366,651)
<b>Pasivos financieros no medidos a valor razonable</b>										
Proveedores	-	-	-	-	(69,468,391)	(69,468,391)	-	(69,468,391)	-	(69,468,391)
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	-	(49,114,411)	(49,114,411)	-	(49,114,411)	-	(49,114,411)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	-	(5,531,660)	(5,531,660)	-	(5,531,660)	-	(5,531,660)
Deuda con Petróleos Mexicanos	-	-	-	-	(1,912,076,041)	(1,912,076,041)	-	(1,912,076,041)	-	(1,912,076,041)
	-	-	-	-	(2,036,190,503)	(2,036,190,503)	-	(2,036,190,503)	-	(2,036,190,503)

El valor razonable de los activos y pasivos financieros presentados en la tabla anterior se muestran solo con carácter informativo.

El valor razonable de los activos financieros circulantes y de los pasivos a corto plazo es igual a su valor nominal, ya que debido a que su vencimiento es a corto plazo, el valor nominal es muy cercano al valor razonable correspondiente.

El valor razonable de la deuda a largo plazo se estima utilizando cotizaciones provenientes de importantes fuentes comerciales de información. Estas cotizaciones de mercado son ajustadas internamente usando modelos de precios estándar. Como resultado de los supuestos utilizados, los valores razonables estimados no necesariamente representan los términos reales en los cuales las operaciones existentes pueden ser liquidadas.

La información relativa a los rubros de efectivo, documentos y cuentas por cobrar y por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias, cuentas por cobrar y otros, y deuda con Petróleos Mexicanos y otros documentos por pagar se detallan en las siguientes notas, respectivamente:

- Nota 4 Operaciones y saldos con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias.
- Nota 5 Otras cuentas por cobrar.
- Nota 10 Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos y otros documentos por pagar

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(b) Jerarquía de valor razonable

PEP valúa el valor razonable de sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por PEP se encuentran clasificados en los tres niveles de la jerarquía de valor razonable, tomando como base la descripción que a continuación se presenta.

Los valores razonables determinados por insumos del Nivel 1, utilizan precios cotizados en mercados financieros, para activos o pasivos idénticos. Los valores razonables determinados por los insumos del Nivel 2, están basados en precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos y en otros insumos, distintos a los precios cotizados, que se observan o aplican a esos activos o pasivos. Los insumos del Nivel 3 son insumos no observables para los activos o pasivos e incluyen situaciones en las que no existe o hay poca actividad en el mercado para éstos.

Para medir el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros de PEP se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles.

Cuando están disponibles, PEP calcula el valor razonable usando insumos del Nivel 1, debido a que éstos generalmente proveen la evidencia más confiable del valor razonable.

**13. Beneficios a los empleados**

Hasta diciembre de 2015, Pemex Exploración y Producción tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Pemex Exploración y Producción cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto Pemex Exploración y Producción como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador.

Los beneficios bajo el plan de beneficio definido se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de retiro. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes. Dentro del marco regulatorio de los activos de los planes no existen requisitos mínimos de fondeo. Pemex Exploración y Producción tiene establecidos otros planes para cubrir beneficios post empleo, los cuales se basan en estudios actuariales elaborados por peritos independientes y que incluyen la pensión por incapacidad y post mortem de la muerte de pensionados, así como el servicio médico a los jubilados y sus beneficiarios.

Para el plan de beneficio definido, Pemex Exploración y Producción cuenta con Fideicomisos para el fondeo de los beneficios a los empleados, cuyos ingresos provienen de los recursos presupuestales (gasto de operación) del renglón de jubilaciones o cualquier otro que sustituya este concepto o que se encuentre vinculado a éste y los intereses, dividendos y ganancias de capital que se obtengan con las inversiones del propio Fideicomiso.

88  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los montos totales reconocidos por estas obligaciones se muestran a continuación:

	31 de diciembre	
	2018	2017
Pasivo por Beneficios Definidos		
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 316,690,772	\$ 366,190,569
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	<u>4,502,179</u>	<u>5,842,390</u>
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado de situación financiera	<u>\$ 321,192,951</u>	<u>\$ 372,032,959</u>

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

Cambios en el pasivo neto proyectado de beneficios al retiro y post empleo

	31 de diciembre	
	2018	2017
Pasivo Neto Proyectado		
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 366,190,569	\$ 356,039,869
Costo del Servicio	6,132,600	4,732,117
Interés Neto	28,841,726	28,212,353
Pago de beneficios definidos	(1,749,235)	(1,570,415)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(63,322,826)	13,871,678
Cambios en supuestos Demográficos	(22,339,357)	(17,587,398)
Por experiencia durante el ejercicio	20,693,571	4,874,339
En activos durante el ejercicio	151,417	(405,932)
Transferencia de personal activo 2017		(7,102,535)
Transferencia de personal activo 2018	(1,116,510)	
Contribuciones al fondo	<u>(16,791,183)</u>	<u>(14,873,507)</u>
<b>Pasivo por beneficios definidos al final del año</b>	<b>\$ <u>316,690,772</u></b>	<b>\$ <u>366,190,569</u></b>

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$(64,817,195), generadas en el período de enero a diciembre 2018, corresponden principalmente al incremento de la tasa de descuento al pasar de 7.89% a 9.29%, así como a la modificación en el supuesto de composición familiar a la jubilación para el personal activo, y a la modificación en la hipótesis de mortalidad para el personal jubilado. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones, al aumento en las tasas de las ayudas de gas, gasolina y canasta básica (de 3.75% a 4.00%) para el personal jubilado, el aumento en la tasa de incremento salarial (de 4.77% a 5.02%) así como en el supuesto de inflación a largo plazo (de 3.75% a 4.00%).

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	31 de diciembre	
	2018	2017
Cambios en los Activos del Plan		
Activos del plan al inicio del año	\$ 1,818,034	2,948,477
Rendimiento esperado de los activos	306,112	310,699
Pagos con cargo al fondo	(17,398,675)	(16,720,580)
Contribuciones de la empresa al fondo	16,791,184	14,873,507
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	<u>(151,417)</u>	<u>405,931</u>
<b>Activos del Plan al final del año</b>	<b>\$ <u>1,365,238</u></b>	<b><u>1,818,034</u></b>

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen el pagaré con vencimiento al 31 de marzo de 2018 por \$703,088 derivada de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período (2019) asciende a \$18,713,331 y los pagos esperados para 2019 son de \$20,728,804.

La distribución de los activos del plan a la fecha de presentación de información es la siguiente:

	31 de diciembre	
	2018	2017
Activos del Plan		
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,365,238	\$ 44,542
Instrumentos de deuda		<u>1,773,492</u>
<b>Suman los activos del plan</b>	<b>\$ <u>1,365,238</u></b>	<b>\$ <u>1,818,034</u></b>
Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)		
Obligaciones por Beneficios Definidos al inicio del año	\$ 368,008,603	\$ 358,988,346
Costo del servicio	5,484,091	5,988,961
Costo financiero	29,147,838	28,523,052
Pago de beneficios definidos	(19,147,910)	(18,290,995)
Modificaciones al plan	648,510	(1,256,844)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(63,322,826)	13,871,678
Cambios en supuestos Demográficos	(22,339,357)	(17,587,398)
Por experiencia durante el ejercicio	20,693,571	4,874,339
Transferencia de personal activo durante 2017		(7,102,537)
Transferencia de personal activo durante 2018	<u>(1,116,510)</u>	<u>-</u>
<b>Obligaciones por beneficios definidos al final del año</b>	<b>\$ <u>318,056,010</u></b>	<b>\$ <u>368,008,602</u></b>

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Debido a que al inicio y al final del período se presentó un déficit por obligaciones laborales, no se aplicó la prueba de techo del activo.

Los efectos en el pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período son:

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de 10.52% y 12.94%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 2.95% y -2.32%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 8.26% y -7.30%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.33% y -1.18%, respectivamente en las obligaciones.

Los efectos mencionados anteriormente fueron determinados considerando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que se utilizó en la valuación anterior.

La tabla base de mortalidad para el personal activo es la EMSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras a la mortalidad al 2018. Para la valuación a diciembre se actualizó la tabla de mortalidad para el personal jubilado a una propuesta del actuario con base en la experiencia de Pemex. Por otro lado, la tabla de mortalidad para el personal incapacitado es la EMSSInc-IMSS2012 y para el personal inválido es la EMSSInv-IMSS2012.

Los activos del plan están en dos fideicomisos denominados Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE) y Fideicomiso de Cobertura y Vivienda (FICOLAVI), administrados por BBVA BANCOMER, S. A. y tiene un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria..

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

	<u>Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de</u>			<u>Total</u>
	<u>Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)</u>	<u>Otros insumos observables significativos (nivel 2)</u>	<u>Insumos no observables significativos (nivel 3)</u>	
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,365,238	\$ —	\$ —	\$ 1,365,238
Instrumentos de deuda	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
<b>Total</b>	<u>\$ 1,365,238</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ 1,365,238</u>

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de</u>			<u>Total</u>
	<u>Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)</u>	<u>Otros insumos observables significativos (nivel 2)</u>	<u>Insumos observables significativos (nivel 3)</u>	
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 44,542	\$ —	\$ —	\$ 44,542
Instrumentos de deuda	<u>1,773,492</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>1,773,492</u>
<b>Total</b>	<u>\$ 1,818,034</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ —</u>	<u>\$ 1,818,034</u>

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan se muestran a continuación:

	<u>31 de diciembre</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	4.77%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	3.75%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	3.75%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	3.75%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los Activos del Plan	9.29%	7.89%
Duración promedio de la obligación (años)	15.04	18.40

Con base en la norma, la tasa de descuento del Pasivo Laboral se ha estimado utilizando como referencia las tasas de interés observadas en los bonos gubernamentales denominados en pesos (Cetes y Bonos M). Durante 2018, las tasas de interés de largo plazo de dichos bonos tuvieron un incremento de 100 pb promedio, como consecuencia de la volatilidad registrada en los mercados financieros mexicanos hacia el cierre del año. El incremento en dichas tasas impactó directamente en la estimación de la tasa de descuento del Pasivo Laboral.

#### Otros beneficios a largo plazo

Pemex Exploración y Producción tiene establecidos otros planes de beneficios a largo plazo para sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuyen y que corresponden a la prima de antigüedad pagadera por invalidez, a la pensión post mortem (pagadera a la viuda del trabajador), servicio médico, gas y canasta básica por la muerte de trabajadores activos. Los beneficios bajo dichos planes se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de separación. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes.

92  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los montos reconocidos por las obligaciones a largo plazo son los siguientes:

Cambios en el pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo	31 de diciembre	
	2018	2017
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	\$ 5,842,390	\$ 6,272,517
Cargo a resultados del período	911,130	1,139,402
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(1,243,009)	298,867
Cambios en supuestos Demográficos	(231,650)	(342,762)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(721,913)	(1,245,589)
Transferencias de Personal Activos durante 2017		(280,044)
Transferencias de personal Activos durante 2018	(54,769)	-
<b>Pasivo por Beneficios Definidos al final del período</b>	<b>\$ <u>4,502,179</u></b>	<b>\$ <u>5,842,390</u></b>

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$85,032.

Los efectos en el pasivo por beneficios definidos a largo plazo al final del período son:

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -14.63% y 18.92%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 5.82% y -4.14%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.48% y -1.71%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.18% y -3.80%, respectivamente en las obligaciones.

Los efectos mencionados anteriormente fueron determinados considerando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que se utilizó en la valuación anterior.

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan son los siguientes:

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	31 de diciembre	
	2018	2017
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	4.77%
Supuesto de inflación	4.00%	3.75%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	3.75%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	9.29%	7.89%
Duración promedio de la obligación (años)	15.04	18.40

Con base en la norma, la tasa de descuento del Pasivo Laboral se ha estimado utilizando como referencia las tasas de interés observadas en los bonos gubernamentales denominados en pesos (Cetes y Bonos M). Durante 2018, las tasas de interés de largo plazo de dichos bonos tuvieron un incremento de 100 pb promedio, como consecuencia de la volatilidad registrada en los mercados financieros mexicanos hacia el cierre del año. El incremento en dichas tasas impactó directamente en la estimación de la tasa de descuento del Pasivo Laboral.

#### 14. Provisión para créditos diversos

Estas provisiones al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se analizan como se muestra a continuación:

Tipo de provisión	Saldo al 1° de enero de 2018	2018			Saldo al 31 de diciembre de 2018
		Incrementos	Aplicaciones ajustes y/o cancelaciones		
Taponamiento y desmantelamiento* Jurídicas	\$ 68,797,600	\$ 15,360,329	\$ 107,029	\$ 84,050,900	
Convenios 10 Nejo	5,414,000	782,525	2,165,094	4,031,431	
Ambiental	7,707,439	-	7,707,439	-	
	903,998	899,699	132,001	1,671,696	
<b>Total provisiones</b>	<b>\$ 82,823,037</b>	<b>\$ 17,042,553</b>	<b>\$ 10,018,256</b>	<b>\$ 89,754,027</b>	

Tipo de provisión	Saldo al 1° de enero de 2017	2017			Saldo al 31 de diciembre de 2017
		Incrementos	Aplicaciones ajustes y/o cancelaciones		
Taponamiento y desmantelamiento* Jurídicas	\$ 64,967,710	\$ 3,982,518	\$ 152,628	\$ 68,797,600	
Convenio 10 Nejo	11,928,847	1,568,181	8,083,028	5,414,000	
Ambiental	8,828,223	-	1,120,784	7,707,439	
	1,014,815	354,583	465,400	903,998	
<b>Total provisiones</b>	<b>\$ 86,739,595</b>	<b>\$ 5,905,282</b>	<b>\$ 9,821,840</b>	<b>\$ 82,823,037</b>	

\* Se considera para su integración el tipo de cambio de cierre de año, tasas de descuento interpolada con base a la fecha de vencimiento de los instrumentos de deuda a largo plazo cotizados en los mercados de dólares y pesos, costos unitarios tipo obtenidos de los contratos vigentes a la fecha de valuación, estado de pozos generado del catálogo único institucional y finalmente el límite de reservas probadas desarrolladas al 1 de enero de 2019.

#### 15. Ingresos ordinarios de exportación

PEP como principal revela el efecto de la aplicación inicial de la Norma NIIF 15 sobre el ingreso de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de PEP se describe en la nota 4.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Debido al método de transición escogido para aplicar la Norma NIIF 15, no se ha reexpresado la información comparativa para reflejar los nuevos requerimientos.

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Ventas de exportación		
Norteamérica	\$ 307,373,891	\$ 220,650,637
Europa	153,847,689	115,610,095
Costa oeste	533,954	437,095
Lejano oriente	<u>51,735,693</u>	<u>43,930,195</u>
	513,491,227	380,628,022
Demoras	(263,659)	(322,531)
Estimación contraprestación variable	(116,552)	(79,057)
Comisión agente	<u>106,510</u>	<u>234,713</u>
Total	<u>513,217,526</u>	<u>380,461,147</u>

**16. Impuestos a la utilidad y derechos**

A partir del 1° de enero de 2015, entró en vigor la Ley de Ingresos Sobre Hidrocarburos (LISH), derogándose los artículos del 254 al 261 de la Ley Federal de Derechos (LFD) a los que estaba sujeto PEP.

Esta nueva Ley prevé el régimen de los ingresos que recibirá el Estado Mexicano derivados de las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos que se realicen a través de las Asignaciones y Contratos, conforme a los siguientes derechos e impuestos:

a) Derecho por la utilidad compartida (DUC)

PEP como asignatario está obligado al pago anual de este derecho. La base para su cálculo es el valor anual de los hidrocarburos extraídos (incluyendo el consumo y mermas), menos las deducciones permitidas en la LISH (incluyen parte de las inversiones, más algunos costos, gastos y derechos, como el derecho de extracción y el de exploración, aunque este último no se considera deducible en la declaración anual) en la región fiscal de que se trate.

Para tal efecto las regiones fiscales son las siguientes:

- a. Áreas terrestres
- b. Áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros
- c. Gas Natural no Asociado
- d. Áreas marinas con tirante de agua superior a quinientos metros
- e. Paleocanal de Chicontepec

La tasa aplicable de este derecho para 2018 es del 66.25% y va decreciendo anualmente hasta llegar a un 65% en el año 2019.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Adicionalmente, la LISH establece un límite a las deducciones autorizadas, el cual en ningún caso será mayor a los siguientes montos:

- i. 12.025%\* para 2018, del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas terrestres.
- ii. 12.025%\* para 2018 del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros.
- iii. 80% del valor anual del gas natural no asociado incluyendo, en su caso, el valor anual de los condensados extraídos de campos de Gas Natural No asociado.
- iv. 60% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas marinas con tirante de agua superior a quinientos metros.
- v. 60% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en el Paleocanal de Chicontepec.

(\*) Estas tasas van creciendo hasta llegar a un 12.5% en el año 2019.

Los montos remanentes, después de aplicar los límites mencionados a las deducciones autorizadas, podrán deducirse en ejercicios posteriores sin que tengan fecha expiración.

El valor de los hidrocarburos extraídos se llevó a cabo de la siguiente manera:

Petróleo crudo

Se determinó el valor de la producción por tipo de crudo extraído de acuerdo a su clasificación por grados API: Superligero, Ligero, Mediano, Pesado y Extrapesado, y de acuerdo a su clasificación por contenido de azufre (s): Dulce, Semi-amargo y Amargo, multiplicado por los precios promedios ponderados del barril de cada tipo de Petróleo de acuerdo a la clasificación anterior.

Gas

Se determinó el volumen de la producción por tipo de gas, asociado y no asociado, de acuerdo a los componentes del gas de conforme a las reglas de carácter general para definir los métodos de ajuste del valor de los hidrocarburos de los derechos sobre hidrocarburos, publicadas el 30 de noviembre de 2017 y multiplicando por los precios por componente del gas.

Condensados

Se determinó el volumen de condensados, multiplicándose por los precios promedio de venta para obtener el valor de la producción de condensados.

Para efectos de las deducciones del DUC, el límite máximo de deducción se determinó con base en las 5 regiones fiscales establecidas en ley, descritas anteriormente.

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A partir de abril de 2016 se estableció por decreto presidencial un beneficio fiscal y en 2017 en la misma LISH, para las regiones de Áreas terrestres y de Áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros, para las cuales se permite deducir el monto que resulte mayor entre 8.30 y 6.10 dólares de los Estados Unidos de América, respectivamente, por barril de petróleo crudo equivalente extraído en el período de que se trate o el monto que resulte de aplicar lo dispuesto por los artículos 41, fracción I o 42, fracción I, inciso (a) de la LISH, según corresponda.

Conforme a la metodología descrita anteriormente, durante 2018 y 2017 PEP causó DUC por un total de \$443,294,170 y \$372,902,629, respectivamente, según cifras de la declaración anual del ejercicio 2018, misma que se presentó el 25 de marzo de 2019, el cual se acreditó con pagos provisionales mensuales de \$443,785,240, generando un saldo a favor por \$491,070.

En el mes de agosto de 2017 se publicó en el Diario Oficial de la Federación el decreto por el que se otorgan beneficios fiscales a los contribuyentes que se indican, que contempla una ampliación a los límites en los montos de deducción por concepto de costos, gastos e inversiones, en el cálculo del DUC, en este sentido, para el ejercicio 2018 se aplicó la totalidad de los límites permitidos y se utilizaron remanentes de ejercicios anteriores por \$7,009,557.

En virtud del beneficio obtenido con motivo del decreto citado, se obtuvo un beneficio durante el ejercicio 2018 por \$11,170,076. Lo anterior en términos del artículo 41 y 42 de la LISH y en función al oficio 349-b-1231 de fecha 17 de octubre de 2017 y 349-b-481 de fecha 28 de junio de 2018

b) Derecho de extracción de hidrocarburos (DEXTH)

PEP como asignatario está obligado al pago mensual de este derecho, aplicando tasas al valor del hidrocarburo que se trate extraído en el mes (petróleo, gas natural asociado, gas natural no asociado, condensados). Las tasas se determinarán empleando los precios de los hidrocarburos en dólares por unidad, según corresponda.

Para la determinación de las tasas para el cálculo de este derecho, se deberán considerar los efectos de las variaciones en el Índice de Precios al Productor de los Estados Unidos de América o el que lo sustituya. Para ello, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) se sujetará a los lineamientos que para este propósito emita, los cuales deberán ser publicados en el Diario Oficial de la Federación.

Durante 2018 PEP realizó pagos netos de este Derecho por un importe de \$83,027,015.

c) Derecho de exploración de hidrocarburos (DEXPH)

PEP como asignatario está obligado al pago mensual de este derecho el cual se calculará aplicando una cuota por kilómetro cuadrado (km<sup>2</sup>) por la parte de asignación que no se encuentre en la fase de producción.

Las cuotas del derecho de exploración de hidrocarburos se actualizarán cada año en el mes de enero, de acuerdo a la variación en el Índice Nacional de Precios al Consumidor en el año

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

inmediato anterior de conformidad con el Art. 45 de la LISH, para 2018 las cuotas fueron las siguientes:

I. Durante los primeros 60 meses de vigencia de la Asignación	1,294.71 pesos por km <sup>2</sup> <i>Cantidad de la fracción actualizada</i> <i>DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017</i>
II. A partir del mes 61 de vigencia de la Asignación y en adelante	3,096.04 pesos por km <sup>2</sup> <i>Cantidad de la fracción actualizada</i> <i>DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017</i>

Durante 2018 lo efectivamente pagado por PEP de este derecho asciende a la cantidad de \$ 1,027,058.

d) Impuesto por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos (IAEEH)

PEP como asignatario está obligado al pago mensual de este impuesto, el cual se calculará aplicando una cuota por km<sup>2</sup> que comprenda la asignación en la fase de producción y en la fase de extracción.

Las cuotas de este impuesto se actualizarán cada año en el mes de enero conforme al art. 55 de la LISH, para 2018 las cuotas son:

- I. Durante la fase de exploración **1,688.74 pesos**, y *Cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017 y 29-12-2017*
- II. Durante la fase de extracción **6,754.99 pesos** y *Cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017 y 29-12-2017*

Durante 2018 lo efectivamente pagado por PEP de este impuesto asciende a la cantidad de \$3,988,335 por las asignaciones y \$126,104 por los contratos.

e) Impuesto sobre la Renta (ISR)

A partir del ejercicio de 2015 PEP es sujeto de la Ley de ISR y realizó anticipos mensuales a cuenta de este impuesto por \$ 5,232,000. De conformidad con el oficio Núm. 349-B-385 a partir del mes de octubre de 2015 la SHCP informó la suspensión de los pagos provisionales por concepto de ISR por tal motivo no se realizaron pagos provisionales por dicho concepto.

Estos anticipos se compensaron en su totalidad en los meses de junio, julio y agosto de 2017, principalmente con el Impuesto al Valor Agregado (IVA) a cargo y retenciones de ISR.

El saldo de impuestos y derechos por pagar al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se integra de los siguientes conceptos:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Derechos sobre hidrocarburos	\$ 46,086,361	42,351,024
Impuesto por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos (I.A.E.E.H.)	348,617	330,476
Impuesto sobre la Renta (ISR)	158,347	158,347
Impuestos retenidos por pagar	1,486,450	1,468,910
IVA por pagar	925,288	-
Otras contribuciones por pagar	<u>139,200</u>	<u>128,800</u>
<b>Total impuestos y derechos por pagar</b>	<b>\$ <u>49,144,263</u></b>	<b><u>44,437,557</u></b>

98  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El cargo a resultados por impuestos y derechos al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se integra como sigue:

	2018	2017
Derecho de Utilidad Compartida (DUC)	\$ 443,309,053	374,998,058
Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos	182,398	-
Impuesto sobre la Renta (ISR)	-	158,347
Costo (beneficio) por DUC diferido	26,178,078	(37,214,624)
	<b>\$ 469,669,529</b>	<b>337,941,781</b>

**Pasivos por impuestos diferidos no reconocidos**

No se han reconocido pasivos por impuestos diferidos por las siguientes partidas ya que la oportunidad de que las diferencias temporarias se reviertan depende de la existencia de las ganancias fiscales.

	2018		2017	
	Importe bruto	Efecto fiscal	Importe bruto	Efecto fiscal
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	533,142,605	159,942,782	488,213,223	146,463,967
Seguros pagados por anticipados	1,879,711	563,913		
Total	<u>535,022,316</u>	<u>160,506,695</u>	<u>488,213,223</u>	<u>146,463,967</u>

**Activos por impuestos diferidos no reconocidos**

No se han reconocido activos por impuestos diferidos por las siguientes partidas ya que no es probable que existan ganancias fiscales futuras contra las que PEP pueda utilizar los beneficios correspondientes.

	2018		2017	
	Importe bruto	Efecto fiscal	Importe bruto	Efecto fiscal
Provisiones	260,889,930	78,266,979	-	--
Pérdidas fiscales	<u>1,577,910,298</u>	<u>473,373,089</u>	<u>1,875,023,457</u>	<u>562,507,037</u>
Total	<u>1,838,800,228</u>	<u>551,640,068</u>	<u>1,875,023,457</u>	<u>562,507,037</u>

El ISR diferido activo no fue reconocido, debido a que se estima que no generará beneficios en el futuro.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La utilidad antes de impuestos y derechos por operaciones continuas antes del ISR, fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 30% al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos, como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Gasto esperado	\$ 139,140,695	56,638,628
Reducción (incremento) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	14,692,628	19,498,819
Derechos deducibles	(132,988,251)	(112,548,586)
Derechos Diferidos	(7,853,423)	-
Gastos no deducibles	25,764,303	(76,406)
Método de Participación	(24,448)	-
Otros, neto	(13,821,807)	(30,044,735)
Cambio en ISR diferido no reconocido	<u>(24,909,697)</u>	<u>66,532,280</u>
<b>Beneficio esperado por impuesto sobre la renta</b>	<b>\$ <u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>

A partir del 1° de enero de 2015, PEP está obligado a pagar el Derecho por la Utilidad Compartida, por consecuencia el resultado contable difiere del resultado fiscal principalmente por remanentes pendientes de deducir y diferencias en depreciación.

**Impuestos diferidos**

El resultado contable difiere del resultado fiscal debido principalmente a diferencias en depreciación y al límite de deducción que existe en el DUC.

Los principales conceptos que originan el saldo del activo por DUC diferido son:

	<u>2018</u>	<u>2017</u>
DUC diferido activo:		
Créditos fiscales	\$ <u>577,278,473</u>	<u>541,360,940</u>
DUC diferido (pasivo):		
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	<u>(288,913,978)</u>	<u>(455,697,786)</u>
DUC diferido activo, neto	288,364,495	85,663,154
DUC diferido no reconocido	<u>(249,676,378)</u>	<u>(20,796,959)</u>
<b>Activo a largo plazo, neto</b>	<b>\$ <u>38,688,117</u></b>	<b><u>64,866,195</u></b>

Los importes de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo utilizados en el DUC diferido de 2017 incluyen \$ 70,582,281 de remanentes fiscales anteriores al año 2005 que no pueden ser aprovechados en el DUC, no obstante, el importe del impuesto diferido presentado en 2017 no sufre ninguna modificación debido a que la recuperación del beneficio diferido de DUC se realiza considerando la existencia de utilidades proyectadas contra las cuales se puedan aplicar las diferencias temporales deducibles.

100  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El beneficio esperado por DUC es diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 66.25%, al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

	2018	2017
Beneficio esperado	\$ 307,269,035	127,436,912
Incremento (reducción) resultante de:		
(Beneficio) gasto esperado Contratos	(5,797,144)	-
Derechos Ejercicio Anterior	9,860	-
Ingresos no acumulables	(593,158,582)	(477,565,595)
Gastos no deducibles	291,676,831	387,343,306
(Beneficio) por DUC diferido	26,178,078	(37,214,624)
Valor de la producción	610,206,103	518,433,469
Derechos deducibles	(55,005,397)	(39,503,110)
Límite de deducciones	<u>(111,906,534)</u>	<u>(106,027,729)</u>
<b>Gasto por Derecho de utilidad compartida</b>	<b>\$ <u>469,472,250</u></b>	<b><u>372,902,629</u></b>

**17. Patrimonio (déficit), neto**

**Patrimonio Contribuido**

El patrimonio original de PEP fue asignado por Petróleos Mexicanos al segregar su actividad en diferentes organismos, ahora empresas productivas subsidiarias, separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial. De conformidad con las instrucciones de Petróleos Mexicanos, el total del rendimiento neto obtenido en el ejercicio es traspasado a Petróleos Mexicanos.

Durante 2018 hubo una disminución del patrimonio por \$477,298 debido a la reasignación a Petróleos Mexicanos de activos utilizados en el transporte de hidrocarburos y de salvaguarda estratégica para su posterior aportación a la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística.

Durante 2017 hubo una disminución del patrimonio por \$33,782,796 debido a la reasignación a Petróleos Mexicanos de activos utilizados en el transporte de hidrocarburos y de salvaguarda estratégica para su posterior aportación a la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística.

**Pérdidas actuariales por beneficios a los empleados**

Están representados por el rendimiento neto del ejercicio más los efectos de aquellas partidas que por disposición específica de la NIC 19, se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones o reducciones. Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 el resultado acumulado del cálculo actuarial de beneficios a empleados es de \$2,975,734 y \$(61,841,462), respectivamente.

101  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

18. Costos y gastos generales

A continuación, se muestran las principales partidas que integran los rubros de costos y gastos generales al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

	Costo de venta		Gastos de administración	
	2018	2017	2018	2017
Cambios en inventarios de productos terminados	\$ (4,660,921)	(200,032)	-	-
Depreciación y amortización	124,665,553	127,721,643	124,546	139,906
Deterioro	(65,013,616)	129,350,315	-	-
Derechos de operación	86,672,179	62,168,378	-	-
Compras	80,922,828	71,881,570	-	-
Sueldos salarios y beneficios	41,885,009	37,074,640	25,672,492	23,760,557
Reparación y mantenimiento	35,529,089	43,612,620	4,135	12,176
Gastos de perforación y pozos no exitosos	15,443,086	6,164,624	-	-
Servicios generales	26,436,998	25,288,383	41,641,410	34,518,183
Gastos de exploración	15,510,327	8,828,809	-	-
Arrendamientos	5,081,882	7,252,159	10,544	13,179
Telecomunicaciones	3,051,926	-	485,130	-
Reserva de protección ambiental	836,943	270,184	-	-
Otros	<u>310,858</u>	<u>74,788</u>	<u>156,495</u>	<u>95,118</u>
<b>Total</b>	<b><u>366,672,141</u></b>	<b><u>519,488,081</u></b>	<b><u>68,094,752</u></b>	<b><u>58,539,119</u></b>

102  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

19. Otros ingresos, neto

Los otros ingresos, neto por el período comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integran como sigue:

	2018	2017
<u>Otros ingresos:</u>		
Derechos de participación (1)	\$ 14,165,042	-
Venta de activo fijo por licitación	3,301,653	-
Provisión de juicios en proceso	2,084,400	1,031,426
Impuestos y derechos	977,277	1,006,844
Recuperación de siniestros	873,072	15,609,154
Diversos ingresos	639,367	116,935
Suministro de gas Cárdenas Mora	521,765	-
Venta de cartera	378,827	-
Servicios prestados a Contratistas	362,361	389,982
Bases de licitación (sanciones)	331,399	487,532
Juicio mercantil	130,985	-
Licencia por uso de datos sísmicos	120,247	-
Venta de activos improductivos	60,006	222,076
Devolución SHCP	-	613,419
Justo valor económico	-	2,124,730
	<u>23,946,401</u>	<u>21,602,098</u>
<u>Otros gastos:</u>		
Costo por baja de activo fijo	\$6,872,770	\$6,674,804
Venta de cartera	1,874,056	-
Otros impuestos	1,020,715	1,102,418
Provisión de juicios	935,763	2,742,491
Gastos por siniestros no capitalizables	434,839	833,149
Penas convencionales	274,273	-
Varios gastos	38,559	238,432
Gastos por caminos de acceso	20,427	34,153
	<u>11,471,402</u>	<u>11,625,447</u>
Otros ingresos, neto	\$ <u>12,474,999</u>	<u>9,976,651</u>

(1) Corresponde a ingresos provenientes de los Contratos de Exploración y Extracción (CEE).

103  
**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

**20. Resultado de financiamiento**

El resultado financiero, neto por el período comprendido del 1º de enero al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se integra como sigue:

	2018	2017
Ingresos financieros:		
Ingresos por servicios financieros	\$ 77,622,661	94,564,909
Productos financieros taponamiento	6,770,200	-
Intereses por instrumentos financieros	3,506,853	26,610,688
Intereses bancarios	488,335	117,807
	\$ 88,388,049	121,293,404
Ingreso por instrumentos financieros	3,533,702	6,829,783
Costo por Instrumentos financieros	19,523,100	8,443,657
	\$ 15,989,398	1,613,874
Costos financieros:		
Costo por servicios financieros e intereses con partes relacionadas	\$ 118,969,050	124,379,844
Costo por instrumentos financieros	3,142,662	14,992
Taponamiento	-	9,256,370
Intereses arrendamiento financiero	1,707,973	1,747,812
Intereses a terceros	813,107	979,320
Otros	232,035	-
	\$ 124,864,827	136,378,338
Utilidad en cambios	1,699,097,414	2,002,008,846
Pérdida en cambios	(1,671,062,329)	(1,991,965,530)
	\$ 28,035,085	10,043,316

**21. Compromisos**

- a. 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.

104  
Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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, este contrato concluyó en el mes de noviembre de 2018. Las ventas de cartera realizadas con PMI en el año terminado el 31 de diciembre de 2018 y 2017 ascendieron a \$281,383,206 y \$192,531,137, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 las cuentas por cobrar a PMI incluyen cartera comprometida por la cantidad de US\$0 y US\$238,704, respectivamente.

- b. 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 2018 y 2017 la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a \$1,671,696 y \$903,998, respectivamente, y se incluye en el estado de situación financiera en el rubro provisiones para créditos diversos (ver nota 14).

- c. 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 2018 y 2017 el valor remanente estimado de los contratos durante su vigencia asciende a US\$2,148,860 y US\$2,381,618, 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:

<u>Año</u>	<u>(Miles)</u>
2019	US\$ 238,346
2020	251,821
2021	253,468
2022	253,980
2023	254,911
Más de 5 años	<u>896,334</u>
Total	US\$ <u>2,148,860</u>

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- d. El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es como sigue:

<u>Vencimientos</u>	<u>Pagos</u>	
	<u>2018</u>	<u>2017</u>
Menos de 1 año	\$ 95,039,432	220,767,997
1 a 3 años	171,330,667	185,082,863
4 a 5 años	13,932,945	120,964,361
Más de 5 años	<u>59,673,419</u>	<u>147,052,645</u>
<b>Total</b>	<b>\$ <u>339,976,463</u></b>	<b><u>673,867,866</u></b>

- e. Compromisos Contratos de Exploración y Extracción

Pemex Exploración y Producción tiene el compromiso de aportar los recursos financieros necesarios, correspondientes al interés de participación en cada uno de los Contratos de Exploración y Extracción. Estos compromisos se establecen en los contratos y acuerdos de operación conjunta y sirven para llevar a cabo las actividades petroleras, las obligaciones deben ser acordadas con los planes de Exploración, Evaluación, Desarrollo, Producción y Abandono que fueron autorizados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Los compromisos de carácter financiero de los contratos son los siguientes:

- **Contraprestaciones al Estado**
  - Cuota Contractual en la fase Exploratoria, se realizará un pago mensual por la parte del Área Contractual que no cuente con un Plan de Desarrollo aprobado por la CNH, conforme a los mecanismos establecidos en los contratos.
  - Regalías, las cuales se determinan para cada tipo de Hidrocarburo mediante la aplicación de la tasa correspondiente al Valor Contractual del Petróleo, al Valor Contractual del Gas Natural y al Valor Contractual de los Condensados producidos en el Período.
  - % del Valor Contractual de los Hidrocarburos, el cual el Estado recibirá el porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos establecido en el CEE para el Mes de que se trate.
- **Obligaciones de carácter fiscal**
  - Impuesto sobre la renta
  - Impuesto a la actividad de exploración y extracción
- **Fondeo del Fideicomiso de Abandono** (A partir del inicio del año en que la producción acumulada de hidrocarburos netos desde el inicio de la producción comercial regular y hasta finalizar el año inmediato anterior sea igual a las reservas remanentes probadas (1 P) estimadas para dicho año, o una vez transcurridos veinticinco (25) años a partir de la fecha efectiva).

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los contratos que se encuentran en áreas contractuales productoras son los siguientes:

- Área contractual Ek-Balam, se encuentra aprobado el plan de desarrollo el 8 de marzo de 2018.
- Los Contratos para la Extracción (CE) correspondiente al área contractual Cárdenas Mora y Ogarrío, se encuentra aprobado el plan de desarrollo el 05 de marzo de 2018.
- Área Contractual Santuario el Golpe, se encuentra aprobado el plan de desarrollo por la CNH el 13 de diciembre de 2018.
- Área Contractual Misión, se encuentra aprobado el plan de desarrollo el 24 de enero de 2019.
- Área Contractual Ébano, proceso de autorización del plan de desarrollo y de exploración.
- El CEE correspondiente al Área contractual Miquetla, en proceso de presentación del plan de desarrollo y de exploración.

Los Contratos de Exploración y Extracción de las áreas Contractuales en fase de Exploración

- El CEE correspondiente al Área contractual Trion se encuentra actualmente en la Etapa de Exploración cuya fecha límite para la conclusión del programa mínimo de trabajo es el 2 de marzo del 2022.
- El Contrato de Exploración y Extracción del Área Contractual 3, Cinturón Plegado Perdido, se encuentra en la etapa de exploración con vencimiento para concluir el programa mínimo de trabajo el 17 de marzo del 2022.
- Los CEE de las áreas contractuales 2 Tampico Misantla y 8 Cuencas del Sureste, se autorizaron sus Planes de Exploración, Programas de Trabajo y Presupuesto.

Los siguientes contratos se encuentran en proceso de autorización de los planes de exploración:

- Área Contractual 2 Área Plegado Perdido.
- Área Contractual 5 Área Plegado.
- Área Contractual 18, Cordilleras Mexicanas.
- Área Contractual 22, Cuenca Salina.
- Área Contractual 16 de Tampico Misantla.
- Área Contractual 17 de Tampico Misantla.
- Área Contractual 18 de Tampico Misantla.
- Área Contractual 29 de Cuencas del Sureste.
- Área contractual 32 de Cuencas del Sureste.
- Área contractual 33 de Cuencas del Sureste.
- Área contractual 35 de Cuencas del Sureste.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

PEP tiene el compromiso de evaluar el desempeño operativo y financiero de los CEE, respecto a los programas de trabajo y presupuestos autorizados.

## 22. Contingencias

PEP enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2018 y 2017, se tenía registrada una reserva por \$4,031,431 y \$5,414,000, respectivamente, que en opinión de los abogados de la Empresa Productiva Subsidiaria es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos. A continuación, se describen los principales juicios que PEP tiene incluidos en dicha reserva (ver nota 14).

Pemex Exploración y Producción enfrenta diversos procesos civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje, cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros separados.

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2018:

- El 4 de abril de 2011 Pemex Exploración y Producción fue emplazado en el juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución que contiene la rescisión del contrato de obra pública 420407836, celebrado el 30 de noviembre de 2007. Adicionalmente dichas empresas presentaron juicio contencioso administrativo (expediente 13620/15-17-06) ante la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa de la Ciudad de México, reclamando en términos de la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado, el pago de diversas prestaciones por la cantidad de US\$193,713, al amparo del mismo contrato de obra pública, objeto del juicio anterior. Pemex Exploración y Producción contestó la demanda, promoviendo, en la misma, un incidente de acumulación de juicios con el diverso 4957/11-17-07-1 del índice de la Séptima Sala Regional Metropolitana, atendiendo a la identidad de los hechos y prestaciones que contiene la reclamación planteada y la demanda en cuestión. La Séptima Sala Regional Metropolitana, mediante resolución de fecha 10 de mayo de 2016, determinó procedente y fundado el incidente de acumulación planteado, ordenándose la acumulación del expediente 13620/15-17-06 al diverso 4957/11-17-1. Mediante acuerdo del 3 de mayo del 2017, se declaró cerrada la instrucción del juicio y se ordenó turnar los autos a efecto de que se emita la sentencia. Se encuentra pendiente que se emita resolución en la Segunda Sección de la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Administrativa.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Notas a los estados financieros separados**

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El 8 de julio de 2011, Compañía Petrolera La Norma, S.A. presentó ante la Segunda Sala Regional Hidalgo-México del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, en Tlalnepantla, Estado de México demanda de juicio contencioso administrativo (expediente 4334/11-11-02-6) contra el Director General de Petróleos Mexicanos y el Director General de Pemex Exploración y Producción, reclamando la indemnización por concepto de cancelación de las concesiones confirmatorias de derechos petroleros por un monto de \$1,552,730. Mediante auto de 20 de agosto de 2014, se remite a la Sala Superior del Tribunal de Justicia Fiscal y Administrativa el expediente para la emisión de la sentencia de primera instancia. El asunto se radicó con el número de expediente 4334/11-11-02-6/1337/14-S2-07-04, de la Segunda Sección de la Sala Superior. Por auto de 7 de septiembre de 2017 se admitió incidente de falsedad de firma otorgándose plazo a la actora para que realice manifestaciones y ofrezca pruebas. Por acuerdo de 4 y 5 de diciembre de 2017, se tuvo por rendido el dictamen pericial en documentos-copia por parte del actor y se tuvo por sustituido al perito de Pemex Exploración y Producción, quien ya emitió su dictamen. El 18 de abril de 2018 se formularon alegatos y el expediente se turnó a la Segunda Sección de la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Administrativa. En sesión celebrada el 20 de septiembre de 2018, se resolvió: 1. Infundadas las causas de improcedencia. 2. Se configuró la negativa ficta. 3. La actora no probó su acción. 4. Se reconoce la validez de la resolución impugnada en el juicio 4334/11-11-02- 6. Pendiente salga de engrose la sentencia y se notifique La actora promovió amparo directo por lo que se formularon manifestaciones.
- El 12 de diciembre de 2017, se recibió la solicitud de arbitraje (Juicio Arbitral expediente 23217/JPA) de SUBSEA 7 de México, S. de R. L. de C.V. (SUBSEA 7) quien reclama la cantidad de US\$153,000 por el incumplimiento de los contratos de obra para la construcción de oleoductos, 420832856 y 420833820 celebrados con Pemex Exploración y Producción para la realización de trabajos, trabajos extraordinarios, suspensiones, pérdida de productividad, costos indirectos, gastos no recuperables y financieros adicionales que no están dentro del alcance de dichos contratos. El 5 de enero de 2018 se dio contestación a la solicitud de arbitraje y se presentó reconvencción. Actualmente está transcurriendo el plazo para que los co-árbitros de las partes designen al presidente del Tribunal Arbitral. El 14 de septiembre de 2018 Pemex Exploración y Producción recibió el Memorial de Demanda (incluyendo todas las pruebas documentales, las declaraciones testimoniales y los informes periciales disponibles). El 4 de enero de 2019 se venció el plazo de contestación del Memorial de Demanda.
- El 1 de agosto de 2017 Pemex Exploración y Producción fue emplazado a juicio contencioso administrativo (expediente 11590/17-17-06-2) promovido por Proyectos y Cimentaciones Industriales, S.A. de C.V, radicado en la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, por la nulidad del acta de finiquito de fecha 22 de marzo de 2017, relativa al contrato 648225826 (servicio de alimentación y hotelería con el apoyo de una unidad habitacional flotante, paquete k). El monto reclamado a Pemex Exploración y Producción es de \$800,000 y la cantidad de US\$12.82. El 25 de septiembre de 2017 Pemex Exploración y Producción formuló contestación de demanda, haciendo valer causales de improcedencia de la demanda, dando contestación a las pretensiones y hechos expuestos por la demandante. El 4 de septiembre de 2018 se formularon alegatos. La Sala Superior atrajo el asunto para resolverlo.

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. Pemex Exploración y Producción registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. Pemex Exploración y Producción no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de Pemex Exploración y Producción, así como el resultado del proceso correspondiente.

**23. Eventos subsecuentes**

Con fecha 26 de marzo de 2019, en la Sesión Extraordinaria 939, con número de acta CA-029/2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, instruyó presentar para su aprobación la propuesta de fusión de Pemex Perforación y Servicios con Pemex Exploración y Producción. Dicha fusión iniciará una vez que sea aprobado el acuerdo de fusión por los Consejos de Administración de ambas entidades y se lleven a cabo las actividades para que Pemex Exploración y Producción absorba los derechos, obligaciones y el patrimonio de Pemex Perforación y Servicios. La fusión concluirá con la emisión de la declaratoria de extinción de Pemex Perforación y Servicios.

Al 16 de abril del 2019, el tipo de cambio es de \$18.7791 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 por 19.6829 pesos por 1 dólar, refleja una apreciación del 4.6%.

Al 16 de abril del 2019, el precio promedio del petróleo de exportación es de US\$62.82 por barril.

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN  
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO,  
SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANOS  
ESTADOS ANALÍTICO DE INGRESOS  
PRESUPUESTALES Y DEL EJERCICIO  
PRESUPUESTAL DEL GASTO POR EL  
AÑO TERMINADO EL 31 DE  
DICIEMBRE DE 2018 Y DICTAMEN DE  
LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados analíticos de ingresos presupuestales y presupuestal del gasto  
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

Índice

---

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	3 a 5
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	6
Estado analítico de ingresos por fuente de financiamiento	7
Ingresos de flujo de efectivo	8
Egresos de flujo de efectivo	9 a 10
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)	11
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)	12 a 13
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	14 a 16
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)	17
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)	18
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática	19
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática	20 a 38
Notas a los estados presupuestales	39 a 53
Anexo A Conciliación entre los ingresos presupuestario y contables	54
Anexo B Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables	55

## Informe de los auditores independientes

A la Unidad de Contabilidad Gubernamental,  
Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público

Al H. Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción,  
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos:

### Opinión

Hemos auditado los estados e información financiera presupuestaria de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Entidad) correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, que comprenden:

— Los estados de información presupuestaria:

- a) Analítico de Ingresos,
- b) Ingresos de Flujos de Efectivo,
- c) Egresos de Flujo de Efectivo,
- d) Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación:
  - Administrativa
  - Administrativa (armonizado)
  - Económica y por Objeto del Gasto
  - Económica (armonizado)
  - Por objeto del gasto (armonizado)
  - Funcional Programática
  - Funcional (armonizado)
- e) Gasto por Categoría Programática
- f) Gasto por Categoría Programática (armonizado)

— Las notas explicativas a los estados de información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados de información financiera presupuestaria adjuntos de Pemex Exploración y Producción, mencionados en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 11 de febrero de 2019 en el Oficio No. 309-A.-008/2019 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

### Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades, de acuerdo con estas normas, se describen con más detalle en la sección "Responsabilidades del auditor para la auditoría de los estados de información financiera presupuestaria" de nuestro informe. Somos independientes de Pemex Exploración y Producción de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los informes en México y hemos cumplido con las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

(Continúa)



#### *Párrafo de énfasis-Bases de preparación y utilización de este informe*

Los estados de información financiera presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta Pemex Exploración y Producción y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta Pública Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; consecuentemente, estos pueden no ser apropiados para otra finalidad. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

#### *Otra cuestión*

La Administración de Pemex Exploración y Producción ha preparado un juego de estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 16 de abril de 2019, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

#### *Responsabilidades de la Administración y de los encargados del gobierno de la entidad sobre los estados e información financiera presupuestaria*

La Administración es responsable de la preparación de los estados de información presupuestaria adjuntos de conformidad con las disposiciones establecidas en los Lineamientos, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de los estados de información presupuestaria libres de desviación material, debida a fraude o error.

Los responsables del gobierno de la entidad son responsables de la supervisión del proceso de información financiera de Pemex Exploración y Producción.

#### *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados de información financiera presupuestaria*

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados de información presupuestaria, en su conjunto, están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente, o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros de información presupuestaria.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados de información financiera presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.



- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Pemex Exploración y Producción.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables, y la correspondiente información revelada por la Administración.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

KPMG CÁRDENAS ROSAL, S.C.

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Marco Antonio Roa Muñoz', written over a faint, illegible stamp or background.

C.P.C. Marco Antonio Roa Muñoz

Ciudad de México, a 22 de Abril de 2019.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estados presupuestales**  
**Estado analítico de ingresos**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

Rubro de ingresos	Ingreso					Diferencia
	Estimado	Ampliaciones y Reducciones	Modificado	Devengado	Recaudado	
	( 1 )	( 2 )	( 3 = 1 + 2 )	( 4 )	( 5 )	
Impuestos						
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social						
Contribuciones de Mejoras						
Derechos						
Productos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Ingresos por Ventas de Bienes y Servicios	317,389,766,751	81,845,606,955	399,235,373,706	386,443,554,550	406,965,719,552	89,575,952,801
Participaciones y Aportaciones						
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas						
Ingresos Derivados de Financiamientos	102,250,879,407	-26,550,587,828	75,700,291,579	72,979,033,647	72,979,033,647	-29,271,845,760
<b>Total</b>	<b>419,640,646,158</b>	<b>55,295,019,127</b>	<b>474,935,665,285</b>	<b>459,422,588,197</b>	<b>479,944,753,199</b>	
				Ingresos excedentes		60,304,107,041

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico de ingresos por fuentes de financiamiento**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamientos	Ingreso					Diferencia ( 6 = 5 - 1 )
	Estimado	Ampliaciones y Reducciones	Modificado	Devengado	Recaudado	
	( 1 )	( 2 )	( 3 = 1 + 2 )	( 4 )	( 5 )	
Ingresos del Gobierno						
Impuestos						
Contribuciones de Mejoras						
Derechos						
Productos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Corriente						
Capital						
Participaciones y Aportaciones						
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas						
Ingresos de Organismos y Empresas	317,389,766,751	81,845,606,955	399,235,373,706	386,443,554,550	406,965,719,552	89,575,952,801
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social						
Ingresos por Ventas de Bienes y Servicios	317,389,766,751	81,845,606,955	399,235,373,706	386,443,554,550	406,965,719,552	89,575,952,801
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Otras Ayudas						
Ingresos Derivados de Financiamientos	102,250,879,407	-26,550,587,828	75,700,291,579	72,979,033,647	72,979,033,647	-29,271,845,760
Ingresos Derivados de Financiamientos	102,250,879,407	-26,550,587,828	75,700,291,579	72,979,033,647	72,979,033,647	-29,271,845,760
<b>Total</b>	<b>419,640,646,158</b>	<b>55,295,019,127</b>	<b>474,935,665,285</b>	<b>459,422,588,197</b>	<b>479,944,753,199</b>	
				Ingresos excedentes		60,304,107,041

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Ingresos de flujo de efectivo**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
<b>TOTAL DE RECURSOS<sup>1/</sup></b>	<b>419,775,752,374</b>	<b>483,262,757,409</b>	<b>488,271,845,323</b>	<b>68,496,092,949</b>
DISPONIBILIDAD INICIAL	135,106,216	8,327,092,124	8,327,092,124	8,191,985,908
<b>CORRIENTES Y DE CAPITAL</b>	<b>317,389,766,751</b>	<b>399,235,373,706</b>	<b>406,965,719,552</b>	<b>89,575,952,801</b>
<b>VENTA DE BIENES</b>	<b>305,347,766,751</b>	<b>376,999,473,817</b>	<b>384,794,233,026</b>	<b>79,446,466,275</b>
INTERNAS	305,347,766,751	376,999,473,817	384,794,233,026	79,446,466,275
EXTERNAS	0	0	0	0
<b>VENTA DE SERVICIOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
<b>INGRESOS DIVERSOS</b>	<b>12,042,000,000</b>	<b>22,235,899,889</b>	<b>22,171,486,526</b>	<b>10,129,486,526</b>
<b>VENTA DE INVERSIONES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
<b>TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
<b>SUMA DE INGRESOS DEL AÑO</b>	<b>317,389,766,751</b>	<b>399,235,373,706</b>	<b>406,965,719,552</b>	<b>89,575,952,801</b>
<b>ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO</b>	<b>102,250,879,407</b>	<b>75,700,291,579</b>	<b>72,979,033,647</b>	<b>-29,271,845,760</b>
<b>INTERNO</b>	<b>103,825,274,061</b>	<b>77,081,217,415</b>	<b>74,359,959,483</b>	<b>-29,465,314,578</b>
<b>EXTERNO</b>	<b>-1,574,394,654</b>	<b>-1,380,925,836</b>	<b>-1,380,925,836</b>	<b>193,468,818</b>

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Egresos de Flujo de Efectivo**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS <sup>1/</sup>	419,775,752,374	90,231,061,681	26,744,056,646	483,262,757,409	488,271,845,323	0	488,271,845,323
GASTO CORRIENTE	143,634,396,286	100,250,850,787	17,313,953,590	226,571,293,483	234,814,336,479	0	234,814,336,479
SERVICIOS PERSONALES	19,436,830,530	2,072,808,102	307,162,376	21,202,476,256	21,142,191,448	0	21,142,191,448
SUELDOS Y SALARIOS	8,281,240,886	1,109,286,980	0	9,390,527,866	9,390,527,866	0	9,390,527,866
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	7,126,353,933	0	307,162,376	6,819,191,557	6,819,191,557	0	6,819,191,557
OTROS	4,029,235,711	963,521,122	0	4,992,756,833	4,932,472,025	0	4,932,472,025
DE OPERACIÓN	12,499,798,070	761,035,518	450,220,249	12,810,613,339	12,810,606,568	0	12,810,606,568
FLETES	445,298,286	282,809,081	0	728,107,367	728,107,367	0	728,107,367
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	318,206,541	0	182,107,903	136,098,638	136,098,638	0	136,098,638
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	813,420,171	0	113,781,996	699,638,175	699,638,175	0	699,638,175
SEGUROS	3,934,328,604	0	154,330,350	3,779,998,254	3,779,998,254	0	3,779,998,254
OTROS	6,988,544,468	478,226,437	0	7,466,770,905	7,466,764,134	0	7,466,764,134
OTRAS EROGACIONES	247,909,609	430,606,235	0	678,515,844	678,515,844	0	678,515,844
OPERACIONES INTEREMPRESAS	111,449,858,077	96,986,400,932	16,556,570,965	191,879,688,044	200,183,022,619	0	200,183,022,619
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	63,108,586,561	0	16,556,570,965	46,552,015,596	54,215,153,125	0	54,215,153,125
SERVICIOS CORPORATIVOS	40,022,550,876	108,298,330	0	40,130,849,206	40,130,849,206	0	40,130,849,206
SERVICIOS INTEREMPRESAS	5,439,788,352	15,172,688,728	0	20,612,477,080	22,381,088,247	0	22,381,088,247
OTROS	2,878,932,288	81,705,413,874	0	84,584,346,162	83,455,932,041	0	83,455,932,041
PENSIONES Y JUBILACIONES	19,121,461,791	0	2,158,605,074	16,962,856,717	16,962,856,717	0	16,962,856,717
INVERSIÓN FÍSICA	168,436,000,000	467,854,701	8,283,314,678	160,620,540,023	160,468,336,980	0	160,468,336,980
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	330,140,478	0	306,737,434	23,403,044	23,403,044	0	23,403,044
OBRA PÚBLICA	168,105,859,522	0	7,976,577,244	160,129,282,278	159,977,079,235	0	159,977,079,235
OTRAS EROGACIONES	0	467,854,701	0	467,854,701	467,854,701	0	467,854,701
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Presupuesto Pagado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Egresos de flujo de efectivo (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	88,448,788,081	-44,835,867,364	0	43,612,920,717	43,612,683,385	0	43,612,683,385
COSTO FINANCIERO BRUTO	105,345,322,459	8,163,977,052	0	113,509,299,511	113,509,299,512	0	113,509,299,512
INTERNOS	103,570,810,846	8,043,387,779	0	111,614,198,625	111,614,198,626	0	111,614,198,626
INTERESES	102,419,112,017	7,455,987,950	0	109,875,099,967	109,875,099,967	0	109,875,099,967
OTROS	1,151,698,829	587,399,829	0	1,739,098,658	1,739,098,659	0	1,739,098,659
EXTERNOS	1,774,511,613	120,589,273	0	1,895,100,886	1,895,100,886	0	1,895,100,886
INTERESES	1,774,511,613	120,589,273	0	1,895,100,886	1,895,100,886	0	1,895,100,886
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	16,896,534,378	52,999,844,416	0	69,896,378,794	69,896,616,127	0	69,896,616,127
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	652,767,472	0	652,767,472	104,314,996	0	104,314,996
POR CUENTA DE TERCEROS	0	583,808,013	0	583,808,013	35,355,536	0	35,355,536
EROGACIONES RECUPERABLES	0	68,959,459	0	68,959,459	68,959,460	0	68,959,460
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	419,640,646,158	56,535,605,596	27,755,873,342	448,420,378,412	455,962,528,557	0	455,962,528,557
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	0	0	3,902,653,797	-3,902,653,797	-1,426,261,990	0	-1,426,261,990
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	135,106,216	33,695,456,085	2,890,837,101	30,939,725,200	30,883,054,776	0	30,883,054,776
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Exploración y Producción	416,761,713,870	-52,925,681,620	363,836,032,250	388,192,306,265	372,506,596,516	-24,356,274,015
Total del Gasto	416,761,713,870	-52,925,681,620	363,836,032,250	388,192,306,265	372,506,596,516	-24,356,274,015

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Exploración y Producción  
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos  
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)<sup>1/</sup>  
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018  
 (Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	19,436,830,530	1,765,645,726	21,202,476,256	21,215,826,096	21,142,191,448	-13,349,840
Remuneraciones al personal de carácter permanente	1,911,442,274	70,529,873	1,981,972,147	1,981,488,883	1,981,972,147	483,264
Remuneraciones al personal de carácter transitorio	161,901	-82,907	78,994	68,189	78,994	10,805
Remuneraciones adicionales y especiales	6,651,725,904	865,027,645	7,516,753,549	7,518,472,381	7,516,753,549	-1,718,832
Seguridad social	7,126,353,933	-307,162,376	6,819,191,557	6,819,579,349	6,819,191,557	-387,792
Otras prestaciones sociales y económicas	3,449,302,345	1,435,177,664	4,884,480,009	4,896,217,294	4,824,195,201	-11,737,285
Previsiones	297,844,173	-297,844,173				
Materiales y suministros	63,628,813,310	-17,042,078,863	46,586,734,447	57,475,354,971	54,249,871,976	-10,888,620,524
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	36,339,396	-30,815,272	5,524,124	3,072,166	5,524,124	2,451,958
Alimentos y utensilios	743,930	-230,115	513,815	523,948	513,815	-10,133
Materias primas y materiales de producción y comercialización	63,161,132,129	-16,605,032,156	46,556,099,973	57,444,407,399	54,219,237,502	10,888,307,426
Materiales y artículos de construcción y de reparación	92,285,091	-87,880,349	4,404,742	7,920,519	4,404,742	-3,515,777
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	70,627,954	-70,533,017	94,937	94,937	94,937	
Combustibles, lubricantes y aditivos	110,000,000	-110,000,000				
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	49,875,267	-49,405,946	469,321	469,561	469,321	-240
Herramientas, refacciones y accesorios menores	107,809,543	-88,182,008	19,627,535	18,866,441	19,627,535	761,094
Servicios generales	57,689,366,973	17,158,165,682	74,847,532,655	83,303,574,231	76,067,684,575	-8,456,041,576
Servicios básicos	98,370,706	87,506,176	185,876,882	181,143,359	185,876,883	4,733,523
Servicios de arrendamiento	74,848,891	-5,669,735	69,179,156	66,537,806	69,179,156	2,641,350
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	5,522,223,949	1,418,017,833	6,940,241,782	6,747,590,475	6,940,241,782	192,651,307

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios financieros, bancarios y comerciales	4,379,626,890	128,478,731	4,508,105,621	4,572,187,472	4,508,105,621	-64,081,851
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	318,206,541	-182,107,903	136,098,638	166,709,510	136,098,638	-30,610,872
Servicios de traslado y viáticos	1,047,164,115	-794,280,232	252,883,883	227,274,879	252,875,883	25,609,004
Servicios oficiales	350,000	-244,466	105,534	105,534	105,534	
Otros servicios generales	46,248,575,881	16,506,465,278	62,755,041,159	71,342,025,196	63,975,201,078	-8,586,984,037
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	19,121,914,976	-1,688,232,123	17,433,682,853	17,447,869,452	17,433,682,853	-14,186,599
Ayudas sociales	453,185	2,518,250	2,971,435	3,071,303	2,971,435	-99,868
Pensiones y jubilaciones	19,121,461,791	-2,158,605,074	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos		467,854,701	467,854,701	467,854,701	467,854,701	
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	330,140,478	-306,737,434	23,403,044		23,403,044	23,403,044
Mobiliario y equipo de administración	7,538,733	3,479,303	11,018,036		11,018,036	11,018,036
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	27,988,259	-21,393,810	6,594,449		6,594,449	6,594,449
Vehículos y equipo de transporte	95,289,708	-95,289,708				
Maquinaria, otros equipos y herramientas	199,323,778	-193,533,219	5,790,559		5,790,559	5,790,559
Inversión pública	168,105,859,522	-7,976,577,244	160,129,282,278	165,499,661,129	159,977,079,235	-5,370,378,851
Obra pública en bienes propios	168,105,859,522	-7,976,577,244	160,129,282,278	165,499,661,129	159,977,079,235	-5,370,378,851
Deuda pública	88,448,788,081	-44,835,867,364	43,612,920,717	43,250,020,386	43,612,683,385	362,900,331
Intereses de la deuda pública	88,448,788,081	-44,835,867,364	43,612,920,717	43,250,020,386	43,612,683,385	362,900,331
<b>Total del Gasto</b>	<b>416,761,713,870</b>	<b>-52,925,681,620</b>	<b>363,836,032,250</b>	<b>388,192,306,265</b>	<b>372,506,596,516</b>	<b>-24,356,274,015</b>

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Exploración y Producción  
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos  
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto<sup>1/</sup>  
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018  
 (Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	416,761,713,870	363,836,032,250	388,192,306,265	372,506,596,516	-24,356,274,015
Gasto Corriente	229,204,252,079	186,183,676,051	205,180,757,052	195,006,443,359	-18,997,081,001
Servicios Personales	19,436,830,530	21,202,476,256	21,215,826,096	21,142,191,448	-13,349,840
1000 Servicios personales	19,436,830,530	21,202,476,256	21,215,826,096	21,142,191,448	-13,349,840
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	1,911,442,274	1,981,972,147	1,981,488,883	1,981,972,147	483,264
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	161,901	78,994	68,189	78,994	10,805
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	6,651,725,904	7,516,753,549	7,518,472,381	7,516,753,549	-1,718,832
1400 Seguridad social	7,126,353,933	6,819,191,557	6,819,579,349	6,819,191,557	-387,792
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	3,449,302,345	4,884,480,009	4,896,217,294	4,824,195,201	-11,737,285
1600 Previsiones	297,844,173				
Gasto De Operación	121,070,723,859	120,105,955,221	139,638,322,077	129,537,697,146	-19,532,366,856
2000 Materiales y suministros	63,628,813,310	46,586,734,447	57,475,354,971	54,249,871,976	-10,888,620,524
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	36,339,396	5,524,124	3,072,166	5,524,124	2,451,958
2200 Alimentos y utensilios	743,930	513,815	523,948	513,815	-10,133
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	63,161,132,129	46,556,099,973	57,444,407,399	54,219,237,502	-10,888,307,426
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	92,285,091	4,404,742	7,920,519	4,404,742	-3,515,777
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	70,627,954	94,937	94,937	94,937	
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	110,000,000				
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	49,875,267	469,321	469,561	469,321	-240

Pemex Exploración y Producción  
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos  
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto<sup>1/</sup> (Continuación)  
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018  
 (Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	107,809,543	19,627,535	18,866,441	19,627,535	761,094
3000 Servicios generales	57,441,910,549	73,519,220,774	82,162,967,106	75,287,825,170	-8,643,746,332
3100 Servicios básicos	98,370,706	185,876,882	181,143,359	185,876,883	4,733,523
3200 Servicios de arrendamiento	74,848,891	69,179,156	66,537,806	69,179,156	2,641,350
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	5,522,223,949	6,940,241,782	6,747,590,475	6,940,241,782	192,651,307
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	4,379,626,890	4,508,105,621	4,572,187,472	4,508,105,621	-64,081,851
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	318,206,541	136,098,638	166,709,510	136,098,638	-30,610,872
3700 Servicios de traslado y viáticos	1,047,164,115	252,883,883	227,274,879	252,875,883	25,609,004
3800 Servicios oficiales	350,000	105,534	105,534	105,534	
3900 Otros servicios generales	46,001,119,457	61,426,729,278	70,201,418,071	63,195,341,673	-8,774,688,793
Otros De Corriente	88,696,697,690	44,875,244,574	44,326,608,879	44,326,554,765	548,635,695
3000 Servicios generales	247,456,424	1,259,352,422	1,073,517,190	710,899,945	185,835,232
3900 Otros servicios generales	247,456,424	1,259,352,422	1,073,517,190	710,899,945	185,835,232
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	453,185	2,971,435	3,071,303	2,971,435	-99,868
4400 Ayudas sociales	453,185	2,971,435	3,071,303	2,971,435	-99,868
9000 Deuda pública	88,448,788,081	43,612,920,717	43,250,020,386	43,612,683,385	362,900,331
9200 Intereses de la deuda pública	88,448,788,081	43,612,920,717	43,250,020,386	43,612,683,385	362,900,331
Pensiones Y Jubilaciones	19,121,461,791	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
Pensiones Y Jubilaciones	19,121,461,791	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	19,121,461,791	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
4500 Pensiones y jubilaciones	19,121,461,791	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
Gasto De Inversión	168,436,000,000	160,689,499,482	166,034,605,765	160,537,296,440	-5,345,106,283
<b>Inversión Física</b>	<b>168,436,000,000</b>	<b>160,620,540,023</b>	<b>165,967,515,830</b>	<b>160,468,336,980</b>	<b>-5,346,975,807</b>
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		467,854,701	467,854,701	467,854,701	
4600 Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos		467,854,701	467,854,701	467,854,701	
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	330,140,478	23,403,044		23,403,044	23,403,044
5100 Mobiliario y equipo de administración	7,538,733	11,018,036		11,018,036	11,018,036
5300 Equipo e instrumental médico y de laboratorio	27,988,259	6,594,449		6,594,449	6,594,449
5400 Vehículos y equipo de transporte	95,289,708				
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	199,323,778	5,790,559		5,790,559	5,790,559
6000 Inversión pública	168,105,859,522	160,129,282,278	165,499,661,129	159,977,079,235	-5,370,378,851
6200 Obra pública en bienes propios	168,105,859,522	160,129,282,278	165,499,661,129	159,977,079,235	-5,370,378,851
<b>Otros De Inversión</b>		<b>68,959,459</b>	<b>67,089,935</b>	<b>68,959,460</b>	<b>1,869,524</b>
3000 Servicios generales		68,959,459	67,089,935	68,959,460	1,869,524
3900 Otros servicios generales		68,959,459	67,089,935	68,959,460	1,869,524

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	229,204,252,079	-43,020,576,028	186,183,676,051	205,180,757,052	195,006,443,359	-18,997,081,001
Gasto De Capital	168,436,000,000	-7,746,500,518	160,689,499,482	166,034,605,765	160,537,296,440	-5,345,106,283
Pensiones Y Jubilaciones	19,121,461,791	-2,158,605,074	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
Total del Gasto	416,761,713,870	-52,925,681,620	363,836,032,250	388,192,306,265	372,506,596,516	-24,356,274,015

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gobierno	28,292,477	1,981,411	30,273,888	26,310,655	30,273,889	3,963,233
Coordinación de la Política de Gobierno	28,292,477	1,981,411	30,273,888	26,310,655	30,273,889	3,963,233
Desarrollo Económico	416,733,421,393	-52,927,663,031	363,805,758,362	388,165,995,610	372,476,322,627	-24,360,237,248
Combustibles y Energía	416,733,421,393	-52,927,663,031	363,805,758,362	388,165,995,610	372,476,322,627	-24,360,237,248
Total del Gasto	416,761,713,870	-52,925,681,620	363,836,032,250	388,192,306,265	372,506,596,516	-24,356,274,015

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por categoría programática (Armonizado)<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO <sup>2/</sup>
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	416,761,713,870	-52,925,681,620	363,836,032,250	388,192,306,265	372,506,596,516	-24,356,274,015
Desempeño de las Funciones	397,611,959,602	-51,421,825,429	346,190,134,173	370,716,828,106	355,409,150,914	-24,526,693,933
Provisión de Bienes Públicos	228,852,435,030	-43,831,187,791	185,021,247,239	204,200,580,131	194,392,467,019	-19,179,332,892
Prestación de Servicios Públicos	323,524,572	224,822,339	548,346,911	548,732,145	548,346,915	-385,234
Proyectos de Inversión	168,436,000,000	-7,815,459,977	160,620,540,023	165,967,515,830	160,468,336,980	-5,346,975,807
Administrativos y de Apoyo	28,292,477	654,748,883	683,041,360	498,534,711	134,588,885	184,506,649
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	28,292,477	1,981,411	30,273,888	26,310,655	30,273,889	3,963,233
Operaciones ajenas		652,767,472	652,767,472	472,224,056	104,314,996	180,543,416
Obligaciones de Gobierno Federal	19,121,461,791	-2,158,605,074	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
Pensiones y jubilaciones	19,121,461,791	-2,158,605,074	16,962,856,717	16,976,943,448	16,962,856,717	-14,086,731
<b>Total del Gasto</b>	<b>416,761,713,870</b>	<b>-52,925,681,620</b>	<b>363,836,032,250</b>	<b>388,192,306,265</b>	<b>372,506,596,516</b>	<b>-24,356,274,015</b>

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
						TOTAL APROBADO	19,436,830,530	121,070,723,859		88,696,697,690	229,204,252,079	19,121,461,791	168,436,000,000		168,436,000,000	416,761,713,870	55.0	4.6	40.4	
						TOTAL MODIFICADO	21,202,476,256	120,105,955,221		44,875,244,574	186,183,676,051	16,962,856,717	160,620,540,023	68,959,459	160,689,499,482	363,836,032,250	51.2	4.7	44.2	
						TOTAL DEVENGADO	21,215,826,096	139,638,322,077		44,326,608,879	205,180,757,052	16,976,943,448	165,967,515,830	67,089,935	166,034,605,765	388,192,306,265	52.9	4.4	42.8	
						TOTAL PAGADO	21,142,191,448	129,537,697,146		44,326,554,765	195,006,443,359	16,962,856,717	160,468,336,980	68,959,460	160,537,296,440	372,506,596,516	52.3	4.6	43.1	
						Porcentaje Pag/Aprob	108.8	107.0		50.0	85.1	88.7	95.3		95.3	89.4				
						Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		98.8	104.7	100.0	99.9	100.0	99.9	102.4				
1						Gobierno														
1						Aprobado	25,773,885	1,960,348		558,244	28,292,477				28,292,477	100.0				
1						Modificado	19,654,259	1,146,450		9,473,179	30,273,888				30,273,888	100.0				
1						Devengado	19,450,060	1,145,886		5,714,709	26,310,655				26,310,655	100.0				
1						Pagado	19,654,260	1,146,450		9,473,179	30,273,889				30,273,889	100.0				
1						Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					
1						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno														
1	3					Aprobado	25,773,885	1,960,348		558,244	28,292,477				28,292,477	100.0				
1	3					Modificado	19,654,259	1,146,450		9,473,179	30,273,888				30,273,888	100.0				
1	3					Devengado	19,450,060	1,145,886		5,714,709	26,310,655				26,310,655	100.0				
1	3					Pagado	19,654,260	1,146,450		9,473,179	30,273,889				30,273,889	100.0				
1	3					Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					
1	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
1	3	04				Función Pública														
1	3	04				Aprobado	25,773,885	1,960,348		558,244	28,292,477				28,292,477	100.0				
1	3	04				Modificado	19,654,259	1,146,450		9,473,179	30,273,888				30,273,888	100.0				
1	3	04				Devengado	19,450,060	1,145,886		5,714,709	26,310,655				26,310,655	100.0				
1	3	04				Pagado	19,654,260	1,146,450		9,473,179	30,273,889				30,273,889	100.0				
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
1	3	04	001			Función pública y buen gobierno														
1	3	04	001			Aprobado	25,773,885	1,960,348	558,244	28,292,477					28,292,477	100.0				
1	3	04	001			Modificado	19,654,259	1,146,450	9,473,179	30,273,888					30,273,888	100.0				
1	3	04	001			Devengado	19,450,060	1,145,886	5,714,709	26,310,655					26,310,655	100.0				
1	3	04	001			Pagado	19,654,260	1,146,450	9,473,179	30,273,889					30,273,889	100.0				
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
1	3	04	001	O001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	04	001	O001		Aprobado	25,773,885	1,960,348	558,244	28,292,477					28,292,477	100.0				
1	3	04	001	O001		Modificado	19,654,259	1,146,450	9,473,179	30,273,888					30,273,888	100.0				
1	3	04	001	O001		Devengado	19,450,060	1,145,886	5,714,709	26,310,655					26,310,655	100.0				
1	3	04	001	O001		Pagado	19,654,260	1,146,450	9,473,179	30,273,889					30,273,889	100.0				
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
1	3	04	001	O001	T9G	Pemex Exploración y Producción														
1	3	04	001	O001	T9G	Aprobado	25,773,885	1,960,348	558,244	28,292,477					28,292,477	100.0				
1	3	04	001	O001	T9G	Modificado	19,654,259	1,146,450	9,473,179	30,273,888					30,273,888	100.0				
1	3	04	001	O001	T9G	Devengado	19,450,060	1,145,886	5,714,709	26,310,655					26,310,655	100.0				
1	3	04	001	O001	T9G	Pagado	19,654,260	1,146,450	9,473,179	30,273,889					30,273,889	100.0				
1	3	04	001	O001	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					
1	3	04	001	O001	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3						Desarrollo Económico														
3						Aprobado	19,411,056,645	121,068,763,511	88,696,139,446	229,175,959,602	19,121,461,791	168,436,000,000		168,436,000,000	416,733,421,393	55.0	4.6	40.4		
3						Modificado	21,182,821,997	120,104,808,771	44,865,771,395	186,153,402,163	16,962,856,717	160,620,540,023		68,959,459	363,805,758,362	51.2	4.7	44.2		

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR															
3						Devengado	21,196,376,036	139,637,176,191		44,320,894,170	205,154,446,397	16,976,943,448	165,967,515,830		67,089,935	166,034,605,765	388,165,995,610	52.9	4.4	42.8
3						Pagado	21,122,537,188	129,536,550,696		44,317,081,586	194,976,169,470	16,962,856,717	160,468,336,980		68,959,460	160,537,296,440	372,476,322,627	52.3	4.6	43.1
3						Porcentaje Pag/Aprob	108.8	107.0		50.0	85.1	88.7	95.3			95.3	89.4			
3						Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		98.8	104.7	100.0	99.9		100.0	99.9	102.4			
3	3					Combustibles y Energía														
3	3					Aprobado	19,411,056,645	121,068,763,511		88,696,139,446	229,175,959,602	19,121,461,791	168,436,000,000			168,436,000,000	416,733,421,393	55.0	4.6	40.4
3	3					Modificado	21,182,821,997	120,104,808,771		44,865,771,395	186,153,402,163	16,962,856,717	160,620,540,023		68,959,459	160,689,499,482	363,805,758,362	51.2	4.7	44.2
3	3					Devengado	21,196,376,036	139,637,176,191		44,320,894,170	205,154,446,397	16,976,943,448	165,967,515,830		67,089,935	166,034,605,765	388,165,995,610	52.9	4.4	42.8
3	3					Pagado	21,122,537,188	129,536,550,696		44,317,081,586	194,976,169,470	16,962,856,717	160,468,336,980		68,959,460	160,537,296,440	372,476,322,627	52.3	4.6	43.1
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	108.8	107.0		50.0	85.1	88.7	95.3			95.3	89.4			
3	3					Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		98.8	104.7	100.0	99.9		100.0	99.9	102.4			
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)														
3	3	02				Aprobado	19,411,056,645	121,068,763,511		88,696,139,446	229,175,959,602	19,121,461,791	168,436,000,000			168,436,000,000	416,733,421,393	55.0	4.6	40.4
3	3	02				Modificado	21,182,821,997	120,104,808,771		44,865,771,395	186,153,402,163	16,962,856,717	160,620,540,023		68,959,459	160,689,499,482	363,805,758,362	51.2	4.7	44.2
3	3	02				Devengado	21,196,376,036	139,637,176,191		44,320,894,170	205,154,446,397	16,976,943,448	165,967,515,830		67,089,935	166,034,605,765	388,165,995,610	52.9	4.4	42.8
3	3	02				Pagado	21,122,537,188	129,536,550,696		44,317,081,586	194,976,169,470	16,962,856,717	160,468,336,980		68,959,460	160,537,296,440	372,476,322,627	52.3	4.6	43.1
3	3	02				Porcentaje Pag/Aprob	108.8	107.0		50.0	85.1	88.7	95.3			95.3	89.4			
3	3	02				Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		98.8	104.7	100.0	99.9		100.0	99.9	102.4			
3	3	02	226			Producción de petróleo crudo, gas, petrolíferos y petroquímicos y mantenimiento de instalaciones.														
3	3	02	226			Aprobado	19,134,225,234	121,022,070,350		88,696,139,446	228,852,435,030		135,509,355,694			135,509,355,694	364,361,790,724	62.8		37.2
3	3	02	226			Modificado	20,665,876,792	120,073,407,065		44,865,771,395	185,605,055,252		118,074,092,326		68,959,459	118,143,051,785	303,748,107,037	61.1		38.9
3	3	02	226			Devengado	20,681,110,135	139,603,709,947		44,320,894,170	204,605,714,252		122,615,473,313		67,089,935	122,682,563,248	327,288,277,500	62.5		37.5
3	3	02	226			Pagado	20,605,591,980	129,505,148,989		44,317,081,586	194,427,822,555		117,949,064,843		68,959,460	118,018,024,303	312,445,846,858	62.2		37.8
3	3	02	226			Porcentaje Pag/Aprob	107.7	107.0		50.0	85.0		87.0			87.1	85.8			
3	3	02	226			Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		98.8	104.8		99.9		100.0	99.9	102.9			



**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	226	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob						87.0		87.0	87.0					
3	3	02	226	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif						99.9		99.9	99.9					
3	3	02	226	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	02	226	K027		Aprobado														
3	3	02	226	K027		Modificado					5,341,474			5,341,474	5,341,474			100.0		
3	3	02	226	K027		Devengado					-549,996			-549,996	-549,996			100.0		
3	3	02	226	K027		Pagado					5,341,474			5,341,474	5,341,474			100.0		
3	3	02	226	K027		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	226	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	226	K027	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	226	K027	T9G	Aprobado														
3	3	02	226	K027	T9G	Modificado					5,341,474			5,341,474	5,341,474			100.0		
3	3	02	226	K027	T9G	Devengado					-549,996			-549,996	-549,996			100.0		
3	3	02	226	K027	T9G	Pagado					5,341,474			5,341,474	5,341,474			100.0		
3	3	02	226	K027	T9G	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	226	K027	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	226	K028		Estudios de preinversión														
3	3	02	226	K028		Aprobado														
3	3	02	226	K028		Modificado					3,917,225			3,917,225	3,917,225			100.0		
3	3	02	226	K028		Devengado					3,917,707			3,917,707	3,917,707			100.0		
3	3	02	226	K028		Pagado					3,917,225			3,917,225	3,917,225			100.0		
3	3	02	226	K028		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	226	K028		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	226	K028	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	226	K028	T9G	Aprobado														

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL				
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL			
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
3	3	02	226	K028	T9G	Modificado								3,917,225			3,917,225	3,917,225			100.0
3	3	02	226	K028	T9G	Devengado								3,917,707			3,917,707	3,917,707			100.0
3	3	02	226	K028	T9G	Pagado								3,917,225			3,917,225	3,917,225			100.0
3	3	02	226	K028	T9G	Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	02	226	K028	T9G	Porcentaje Pag/Modif								100.0			100.0	100.0			
3	3	02	226	K030		Otros proyectos de infraestructura															
3	3	02	226	K030		Aprobado															
3	3	02	226	K030		Modificado								28,122,461			28,122,461	28,122,461			100.0
3	3	02	226	K030		Devengado								375,424			375,424	375,424			100.0
3	3	02	226	K030		Pagado								28,122,461			28,122,461	28,122,461			100.0
3	3	02	226	K030		Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	02	226	K030		Porcentaje Pag/Modif								100.0			100.0	100.0			
3	3	02	226	K030	T9G	Pemex Exploración y Producción															
3	3	02	226	K030	T9G	Aprobado															
3	3	02	226	K030	T9G	Modificado								28,122,461			28,122,461	28,122,461			100.0
3	3	02	226	K030	T9G	Devengado								375,424			375,424	375,424			100.0
3	3	02	226	K030	T9G	Pagado								28,122,461			28,122,461	28,122,461			100.0
3	3	02	226	K030	T9G	Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	02	226	K030	T9G	Porcentaje Pag/Modif								100.0			100.0	100.0			
3	3	02	226	W001		Operaciones ajenas															
3	3	02	226	W001		Aprobado															
3	3	02	226	W001		Modificado				583,808,013	583,808,013			68,959,459			68,959,459	652,767,472	89.4		10.6
3	3	02	226	W001		Devengado				405,134,121	405,134,121			67,089,935			67,089,935	472,224,056	85.8		14.2
3	3	02	226	W001		Pagado				35,355,536	35,355,536			68,959,460			68,959,460	104,314,996	33.9		66.1
3	3	02	226	W001		Porcentaje Pag/Aprob															
3	3	02	226	W001		Porcentaje Pag/Modif				6.1	6.1			100.0			100.0	16.0			



**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS							DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR	SERVICIOS PERSONALES		GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA	INVERSIÓN FÍSICA		SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	227	E010	T9G	Pagado	516,945,208	31,199,473		548,144,681					548,144,681	100.0				
3	3	02	227	E010	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	186.7	72.2		171.3					171.3					
3	3	02	227	E010	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	02	227	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
3	3	02	227	K002		Aprobado					6,637,219,009			6,637,219,009	6,637,219,009			100.0		
3	3	02	227	K002		Modificado					5,361,145,262			5,361,145,262	5,361,145,262			100.0		
3	3	02	227	K002		Devengado					7,041,411,236			7,041,411,236	7,041,411,236			100.0		
3	3	02	227	K002		Pagado					5,361,145,262			5,361,145,262	5,361,145,262			100.0		
3	3	02	227	K002		Porcentaje Pag/Aprob					80.8			80.8	80.8					
3	3	02	227	K002		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	227	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	227	K002	T9G	Aprobado					6,637,219,009			6,637,219,009	6,637,219,009			100.0		
3	3	02	227	K002	T9G	Modificado					5,361,145,262			5,361,145,262	5,361,145,262			100.0		
3	3	02	227	K002	T9G	Devengado					7,041,411,236			7,041,411,236	7,041,411,236			100.0		
3	3	02	227	K002	T9G	Pagado					5,361,145,262			5,361,145,262	5,361,145,262			100.0		
3	3	02	227	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob					80.8			80.8	80.8					
3	3	02	227	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	227	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	02	227	K027		Aprobado														
3	3	02	227	K027		Modificado					7,793,538			7,793,538	7,793,538			100.0		
3	3	02	227	K027		Devengado														
3	3	02	227	K027		Pagado					7,793,538			7,793,538	7,793,538			100.0		
3	3	02	227	K027		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	227	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	227	K027	T9G	Pemex Exploración y Producción														





**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	230	E012		Devengado	2,157,455			2,157,455					2,157,455	100.0				
3	3	02	230	E012		Pagado	202,234			202,234					202,234	100.0				
3	3	02	230	E012		Porcentaje Pag/Aprob	5.8			5.8					5.8					
3	3	02	230	E012		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	3	02	230	E012	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	230	E012	T9G	Aprobado	3,468,499			3,468,499					3,468,499	100.0				
3	3	02	230	E012	T9G	Modificado	202,234			202,234					202,234	100.0				
3	3	02	230	E012	T9G	Devengado	2,157,455			2,157,455					2,157,455	100.0				
3	3	02	230	E012	T9G	Pagado	202,234			202,234					202,234	100.0				
3	3	02	230	E012	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	5.8			5.8					5.8					
3	3	02	230	E012	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	3	02	230	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
3	3	02	230	K002		Aprobado					1,375,320,538			1,375,320,538	1,375,320,538			100.0		
3	3	02	230	K002		Modificado					638,061,456			638,061,456	638,061,456			100.0		
3	3	02	230	K002		Devengado					561,001,412			561,001,412	561,001,412			100.0		
3	3	02	230	K002		Pagado					638,061,456			638,061,456	638,061,456			100.0		
3	3	02	230	K002		Porcentaje Pag/Aprob					46.4			46.4	46.4					
3	3	02	230	K002		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	230	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	230	K002	T9G	Aprobado					1,375,320,538			1,375,320,538	1,375,320,538			100.0		
3	3	02	230	K002	T9G	Modificado					638,061,456			638,061,456	638,061,456			100.0		
3	3	02	230	K002	T9G	Devengado					561,001,412			561,001,412	561,001,412			100.0		
3	3	02	230	K002	T9G	Pagado					638,061,456			638,061,456	638,061,456			100.0		
3	3	02	230	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob					46.4			46.4	46.4					
3	3	02	230	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**

**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional-programática<sup>1/</sup> (Continuación)**

**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**

**(Cifras expresadas en pesos)**

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	232			Pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232			Aprobado				19,121,461,791					19,121,461,791			100.0		
3	3	02	232			Modificado				16,962,856,717					16,962,856,717			100.0		
3	3	02	232			Devengado				16,976,943,448					16,976,943,448			100.0		
3	3	02	232			Pagado				16,962,856,717					16,962,856,717			100.0		
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Aprob				88.7					88.7					
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Modif				100.0					100.0					
3	3	02	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232	J002		Aprobado				19,121,461,791					19,121,461,791			100.0		
3	3	02	232	J002		Modificado				16,962,856,717					16,962,856,717			100.0		
3	3	02	232	J002		Devengado				16,976,943,448					16,976,943,448			100.0		
3	3	02	232	J002		Pagado				16,962,856,717					16,962,856,717			100.0		
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob				88.7					88.7					
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Modif				100.0					100.0					
3	3	02	232	J002	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	232	J002	T9G	Aprobado				19,121,461,791					19,121,461,791			100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Modificado				16,962,856,717					16,962,856,717			100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Devengado				16,976,943,448					16,976,943,448			100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Pagado				16,962,856,717					16,962,856,717			100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob				88.7					88.7					
3	3	02	232	J002	T9G	Porcentaje Pag/Modif				100.0					100.0					

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup>**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
				Programas Federales													
				TOTAL APROBADO	19,436,830,530	121,070,723,859		88,696,697,690	229,204,252,079	19,121,461,791	168,436,000,000		168,436,000,000	416,761,713,870	55.0	4.6	40.4
				TOTAL MODIFICADO	21,202,476,256	120,105,955,221		44,875,244,574	186,183,676,051	16,962,856,717	160,620,540,023	68,959,459	160,689,499,482	363,836,032,250	51.2	4.7	44.2
				TOTAL DEVENGADO	21,215,826,096	139,638,322,077		44,326,608,879	205,180,757,052	16,976,943,448	165,967,515,830	67,089,935	166,034,605,765	388,192,306,265	52.9	4.4	42.8
				TOTAL PAGADO	21,142,191,448	129,537,697,146		44,326,554,765	195,006,443,359	16,962,856,717	160,468,336,980	68,959,460	160,537,296,440	372,506,596,516	52.3	4.6	43.1
				Porcentaje Pag/Aprob	108.8	107.0		50.0	85.1	88.7	95.3		95.3	89.4			
				Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		98.8	104.7	100.0	99.9	100.0	99.9	102.4			
1	2			Desempeño de las Funciones													
1	2			Aprobado	19,411,056,645	121,068,763,511		88,696,139,446	229,175,959,602		168,436,000,000		168,436,000,000	397,611,959,602	57.6		42.4
1	2			Modificado	21,182,821,997	120,104,808,771		44,281,963,382	185,569,594,150		160,620,540,023		160,620,540,023	346,190,134,173	53.6		46.4
1	2			Devengado	21,196,376,036	139,637,176,191		43,915,760,049	204,749,312,276		165,967,515,830		165,967,515,830	370,716,828,106	55.2		44.8
1	2			Pagado	21,122,537,188	129,536,550,696		44,281,726,050	194,940,813,934		160,468,336,980		160,468,336,980	355,409,150,914	54.8		45.2
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	108.8	107.0		49.9	85.1		95.3		95.3	89.4			
1	2			Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		100.0	105.0		99.9		99.9	102.7			
1	2	B		Provisión de Bienes Públicos													
1	2	B		Aprobado	19,134,225,234	121,022,070,350		88,696,139,446	228,852,435,030					228,852,435,030	100.0		
1	2	B		Modificado	20,665,876,792	120,073,407,065		44,281,963,382	185,021,247,239					185,021,247,239	100.0		
1	2	B		Devengado	20,681,110,135	139,603,709,947		43,915,760,049	204,200,580,131					204,200,580,131	100.0		
1	2	B		Pagado	20,605,591,980	129,505,148,989		44,281,726,050	194,392,467,019					194,392,467,019	100.0		
1	2	B		Porcentaje Pag/Aprob	107.7	107.0		49.9	84.9					84.9			
1	2	B		Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		100.0	105.1					105.1			

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACION	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	B	001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
1	2	B	001	Aprobado	19,134,225,234	121,022,070,350		88,696,139,446	228,852,435,030					228,852,435,030	100.0			
1	2	B	001	Modificado	20,665,876,792	120,073,407,065		44,281,963,382	185,021,247,239					185,021,247,239	100.0			
1	2	B	001	Devengado	20,681,110,135	139,603,709,947		43,915,760,049	204,200,580,131					204,200,580,131	100.0			
1	2	B	001	Pagado	20,605,591,980	129,505,148,989		44,281,726,050	194,392,467,019					194,392,467,019	100.0			
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Aprob	107.7	107.0		49.9	84.9					84.9				
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Modif	99.7	107.9		100.0	105.1					105.1				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	276,831,411	46,693,161			323,524,572					323,524,572	100.0			
1	2	E		Modificado	516,945,205	31,401,706			548,346,911					548,346,911	100.0			
1	2	E		Devengado	515,265,901	33,466,244			548,732,145					548,732,145	100.0			
1	2	E		Pagado	516,945,208	31,401,707			548,346,915					548,346,915	100.0			
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	186.7	67.3			169.5					169.5				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				
1	2	E	010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
1	2	E	010	Aprobado	276,831,411	43,224,662			320,056,073					320,056,073	100.0			
1	2	E	010	Modificado	516,945,205	31,199,472			548,144,677					548,144,677	100.0			
1	2	E	010	Devengado	515,265,901	31,308,789			546,574,690					546,574,690	100.0			
1	2	E	010	Pagado	516,945,208	31,199,473			548,144,681					548,144,681	100.0			
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Aprob	186.7	72.2			171.3					171.3				
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0				

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACION	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología														
1	2	E	012	Aprobado		3,468,499		3,468,499					3,468,499	100.0				
1	2	E	012	Modificado		202,234		202,234					202,234	100.0				
1	2	E	012	Devengado		2,157,455		2,157,455					2,157,455	100.0				
1	2	E	012	Pagado		202,234		202,234					202,234	100.0				
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Aprob		5.8		5.8					5.8					
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado						168,436,000,000		168,436,000,000	168,436,000,000					100.0
1	2	K		Modificado						160,620,540,023		160,620,540,023	160,620,540,023					100.0
1	2	K		Devengado						165,967,515,830		165,967,515,830	165,967,515,830					100.0
1	2	K		Pagado						160,468,336,980		160,468,336,980	160,468,336,980					100.0
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						95.3		95.3	95.3					
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						99.9		99.9	99.9					
1	2	K	002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
1	2	K	002	Aprobado						168,236,000,000		168,236,000,000	168,236,000,000					100.0
1	2	K	002	Modificado						158,270,576,044		158,270,576,044	158,270,576,044					100.0
1	2	K	002	Devengado						163,976,912,785		163,976,912,785	163,976,912,785					100.0
1	2	K	002	Pagado						158,118,373,001		158,118,373,001	158,118,373,001					100.0

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACION	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Aprob						94.0			94.0	94.0				
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Modif						99.9			99.9	99.9				
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado														
1	2	K	027	Modificado						13,135,012			13,135,012	13,135,012			100.0	
1	2	K	027	Devengado						-549,996			-549,996	-549,996			100.0	
1	2	K	027	Pagado						13,135,012			13,135,012	13,135,012			100.0	
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	028	Estudios de preinversión														
1	2	K	028	Aprobado						200,000,000			200,000,000	200,000,000			100.0	
1	2	K	028	Modificado						2,308,706,506			2,308,706,506	2,308,706,506			100.0	
1	2	K	028	Devengado						1,990,777,617			1,990,777,617	1,990,777,617			100.0	
1	2	K	028	Pagado						2,308,706,506			2,308,706,506	2,308,706,506			100.0	
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob						-0-			-0-	-0-				
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura														
1	2	K	030	Aprobado														
1	2	K	030	Modificado						28,122,461			28,122,461	28,122,461			100.0	
1	2	K	030	Devengado						375,424			375,424	375,424			100.0	
1	2	K	030	Pagado						28,122,461			28,122,461	28,122,461			100.0	

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACION	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif						100.0		100.0	100.0					
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	25,773,885	1,960,348	558,244	28,292,477					28,292,477	100.0				
1	3			Modificado	19,654,259	1,146,450	593,281,192	614,081,901			68,959,459	68,959,459	683,041,360	89.9		10.1		
1	3			Devengado	19,450,060	1,145,886	410,848,830	431,444,776			67,089,935	67,089,935	498,534,711	86.5		13.5		
1	3			Pagado	19,654,260	1,146,450	44,828,715	65,629,425			68,959,460	68,959,460	134,588,885	48.8		51.2		
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	232.0					475.7					
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	7.6	10.7			100.0	100.0	19.7					
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	O		Aprobado	25,773,885	1,960,348	558,244	28,292,477					28,292,477	100.0				
1	3	O		Modificado	19,654,259	1,146,450	9,473,179	30,273,888					30,273,888	100.0				
1	3	O		Devengado	19,450,060	1,145,886	5,714,709	26,310,655					26,310,655	100.0				
1	3	O		Pagado	19,654,260	1,146,450	9,473,179	30,273,889					30,273,889	100.0				
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5	-0-	107.0					107.0					
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	O	001	Aprobado	25,773,885	1,960,348	558,244	28,292,477					28,292,477	100.0				
1	3	O	001	Modificado	19,654,259	1,146,450	9,473,179	30,273,888					30,273,888	100.0				

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACION	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	O	001	Devengado	19,450,060	1,145,886		5,714,709	26,310,655					26,310,655	100.0			
1	3	O	001	Pagado	19,654,260	1,146,450		9,473,179	30,273,889					30,273,889	100.0			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	76.3	58.5		-0-	107.0					107.0				
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado														
1	3	W		Modificado				583,808,013	583,808,013			68,959,459	68,959,459	652,767,472	89.4		10.6	
1	3	W		Devengado				405,134,121	405,134,121			67,089,935	67,089,935	472,224,056	85.8		14.2	
1	3	W		Pagado				35,355,536	35,355,536			68,959,460	68,959,460	104,314,996	33.9		66.1	
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				6.1	6.1			100.0	100.0	16.0				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado				583,808,013	583,808,013			68,959,459	68,959,459	652,767,472	89.4		10.6	
1	3	W	001	Devengado				405,134,121	405,134,121			67,089,935	67,089,935	472,224,056	85.8		14.2	
1	3	W	001	Pagado				35,355,536	35,355,536			68,959,460	68,959,460	104,314,996	33.9		66.1	
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif				6.1	6.1			100.0	100.0	16.0				
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal														
1	5			Aprobado					19,121,461,791					19,121,461,791		100.0		
1	5			Modificado					16,962,856,717					16,962,856,717		100.0		

**Pemex Exploración y Producción**  
**Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos**  
**Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática<sup>1/</sup> (Continuación)**  
**Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018**  
**(Cifras expresadas en pesos)**

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACION	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE <sup>2/</sup>	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5			Devengado					16,976,943,448					16,976,943,448		100.0		
1	5			Pagado					16,962,856,717					16,962,856,717		100.0		
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					88.7					88.7				
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
1	5	J		Pensiones y jubilaciones														
1	5	J		Aprobado					19,121,461,791					19,121,461,791		100.0		
1	5	J		Modificado					16,962,856,717					16,962,856,717		100.0		
1	5	J		Devengado					16,976,943,448					16,976,943,448		100.0		
1	5	J		Pagado					16,962,856,717					16,962,856,717		100.0		
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					88.7					88.7				
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	002	Aprobado					19,121,461,791					19,121,461,791		100.0		
1	5	J	002	Modificado					16,962,856,717					16,962,856,717		100.0		
1	5	J	002	Devengado					16,976,943,448					16,976,943,448		100.0		
1	5	J	002	Pagado					16,962,856,717					16,962,856,717		100.0		
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Aprob					88.7					88.7				
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

### Notas a los estados presupuestales

Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018

(Cifras expresadas en pesos)

---

#### 1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa-

El 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex Exploración y Producción en la empresa productiva subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015 se publicaron el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la Empresa Productiva del Estado Pemex Exploración y Producción, subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio de 2015. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

Pemex Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólido, líquido o gaseoso, en el territorio nacional, en la zona económica del país y en el extranjero.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos en Materia de Energía, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para Pemex Exploración y Producción son:

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a Petróleos Mexicanos y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

## Notas a los estados presupuestales

(Cifras expresadas en pesos)

El 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, una vez que quedó designado su nuevo Consejo de Administración, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, al encontrarse en funciones el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y en operación sus mecanismos de fiscalización, transparencia y rendición de cuentas, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria señalada en el Transitorio Décimo de la Ley de Petróleos Mexicanos, con la cual, entró en vigor el régimen especial de Pemex en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto, salvo el relativo a adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

Asimismo, el 11 de agosto de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Ley de Hidrocarburos, e inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, y el Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de marzo de 2012.

Para efectos de estos estados presupuestales, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción puede ser referida como PEP.

El domicilio de Pemex Exploración y Producción y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11300, México, Cd. de México.

## 2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental-

- A. Los estados e información presupuestaria adjunta de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Empresa), han sido preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Entidad, y están presentados en los formatos establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; en consecuencia, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad.

El marco normativo utilizado en la formulación del ejercicio y control del presupuesto de Pemex Exploración y Producción es:

Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.

Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Manual de Contabilidad Gubernamental.

Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento.

Ley de Petróleos Mexicanos.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

---

Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público y su Reglamento.

Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las mismas y su Reglamento.

Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2018.

Decreto del Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2018.

Lineamientos relacionados con la observancia de las Dependencias y Entidades de la Administración Pública Federal, para garantizar la disciplina, austeridad y la aplicación racional de los recursos públicos, durante el ejercicio de 2018.

Reglamento para la autorización, evaluación y seguimiento de proyectos de inversión.

Lineamientos generales en materia de gasto público a observar por Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias durante el ejercicio fiscal de 2018, aprobados por el Consejo de Administración.

Catálogos institucionales por centro de trabajo y departamento, de conceptos de origen aplicados al presupuesto de obras y proyectos.

Oficios unidos y circulares VIN de normatividad institucional.

Acuerdo por el que se da a conocer el calendario mensual de la estimación de los ingresos contenidos en el artículo 1o. de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2018 y la metodología utilizada para realizar dicha estimación.

Acuerdo de la Comisión de Presupuesto y Cuenta Pública de la Cámara de Diputados, de la LXIII Legislatura del Congreso de la Unión, por el que se establece el procedimiento de participación de las comisiones ordinarias en el examen y discusión del proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2018, así como de las solicitudes de gestión o ampliación de recursos propuestas por los legisladores.

Estructura programática a emplear en el Proyecto del Presupuesto de Egresos de la Federación 2018.

Guía de Operación del Módulo de Presupuestación para la integración del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2018.

Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2018.

Lineamientos para la aplicación y seguimiento de las medidas para el uso eficiente, transparente y eficaz de los recursos públicos, y las acciones de disciplina presupuestaria en el ejercicio del gasto público, así como para la modernización de la Administración Pública Federal.

Manual de programación y presupuesto para el ejercicio de 2018.

### Notas a los estados presupuestales

(Cifras expresadas en pesos)

---

Acuerdo por el que se emite el formato de Conciliación entre los Ingresos Presupuestales y Contables, así como entre los Egresos Presupuestales y Contables derivado de las Modificaciones publicadas en el Diario Oficial de la Federación (DOF) con fecha 6 de octubre de 2014 y modificado el 27 de septiembre de 2018.

- B. El día 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la nueva Ley de Petróleos Mexicanos, la cual entraría en vigor el día siguiente de la designación del nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y a partir de la entrada en vigor se abroga la Ley de Petróleos Mexicanos publicada en el DOF el 28 de noviembre de 2008, en lo que se menciona:

La presente Ley es Reglamentaria del artículo 25, párrafo cuarto de la Constitución y del Transitorio Vigésimo del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de diciembre de 2013, es de interés público y tiene por objeto regular la organización, administración, funcionamiento, operación, control, evaluación y rendición de cuentas de la Empresa Productiva del Estado Petróleos Mexicanos, así como establecer su régimen especial en materia de:

- I. Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales
- II. Remuneraciones
- III. Adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras
- IV. Bienes
- V. Responsabilidades
- VI. Dividendo Estatal
- VII. Presupuesto
- VIII. Deuda

Pemex Exploración y Producción es una Empresa Productiva del Estado, de propiedad exclusiva del Gobierno Federal, con personalidad jurídica y patrimonio propio y gozará de autonomía técnica, operativa y de gestión, conforme a lo dispuesto en la Ley.

El día 2 de diciembre de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Acuerdo por el que se emite la declaratoria a que se refiere el Décimo transitorio de la Ley de Petróleos Mexicanos, en el cual la Secretaría de Energía (SENER) declara que se encuentra en funciones el Nuevo Consejo de Administración y están en operación los Mecanismos de Fiscalización.

Posteriormente el 10 de julio del 2015 con el Acuerdo CA-132/2015 se aprobó la actualización de la integración del Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción en su sesión extraordinaria 894.

### 3. Cumplimiento global de metas por programa-

Pemex Exploración y Producción realiza sus actividades en una secuencia de procesos que inician con el estudio de las áreas susceptibles de contener hidrocarburos, el desarrollo y explotación de los campos descubiertos y la distribución de los productos obtenidos a los centros de refinación y procesamiento, así como a las terminales de exportación de petróleo crudo.

Notas a los estados presupuestales

(Cifras expresadas en pesos)

A continuación, se presenta el informe de resultados de las principales metas físicas y volumétricas que Pemex Exploración y Producción (PEP) alcanzó en 2018, en cumplimiento de su misión, objetivos y políticas determinadas y conforme a las disposiciones legales y de los Órganos que regulan el sector. Cabe destacar que se tienen comparaciones con los Programas Operativo Anual (POFAT) y Operativo y Financiero (POT I), siendo este último el que se considera como el más conveniente para evaluar el desempeño de PEP, debido a su congruencia con el presupuesto asignado y con el período en que se plantea su ejecución.

A. Proceso exploratorio

i) Pozos terminados

Durante 2018, PEP llevó a cabo actividades exploratorias en los activos de aguas profundas, aguas someras y áreas terrestres.

Como resultado de la aplicación de estudios y selección de las mejores oportunidades, se terminaron 19 pozos exploratorios resultando 7 pozos productores y 12 pozos improductivos como sigue:

Objetivo del pozo <sup>a</sup>	Número	Resultados <sup>a</sup>
Sondeo stratigráfico	2	1 improductivo seco 1 productor no comercial de gas y condensado
En busca de nueva acumulación	14	4 improductivos invadidos de agua salada 4 improductivo seco 2 productores de aceite y gas 1 productor de gas y condensado 1 improductivo por baja permeabilidad 1 productor no comercial de gas y aceite 1 taponado por columna geológica imprevista
Delimitación del yacimiento	3	1 productores de aceite y gas 1 improductivo invadido de agua salada 1 productor de gas y condensado

a. De acuerdo a la Normatividad de pozos, versión 13.11 del 9 de diciembre de 2013

Lo anterior, representó obtener un éxito exploratorio geológico<sup>1</sup> de 37 por ciento.

En el siguiente cuadro se resumen las principales actividades para el desarrollo de las actividades de exploración; así como su cumplimiento durante el ejercicio entre los Programas Operativo Anual (POFAT) y Operativo y Financiero (POT I).

<sup>1</sup> El éxito exploratorio geológico es la relación que existe entre los pozos exploratorios terminados como productores, entre el total de pozos exploratorios terminados

Notas a los estados presupuestales

(Cifras expresadas en pesos)

i) Actividad exploratoria

Actividad Física	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Sísmica 2D <sup>a</sup>	Km	0	0	0	0.0	0.0
Sísmica 3D <sup>a</sup>	km <sup>2</sup>	0	1,405	1,405	100.0	100.0
Terminación de pozos	Núm.	53	49	19	35.8	38.8
Éxito exploratorio geológico	%	25-40	27-44	37%	100.0	100.0

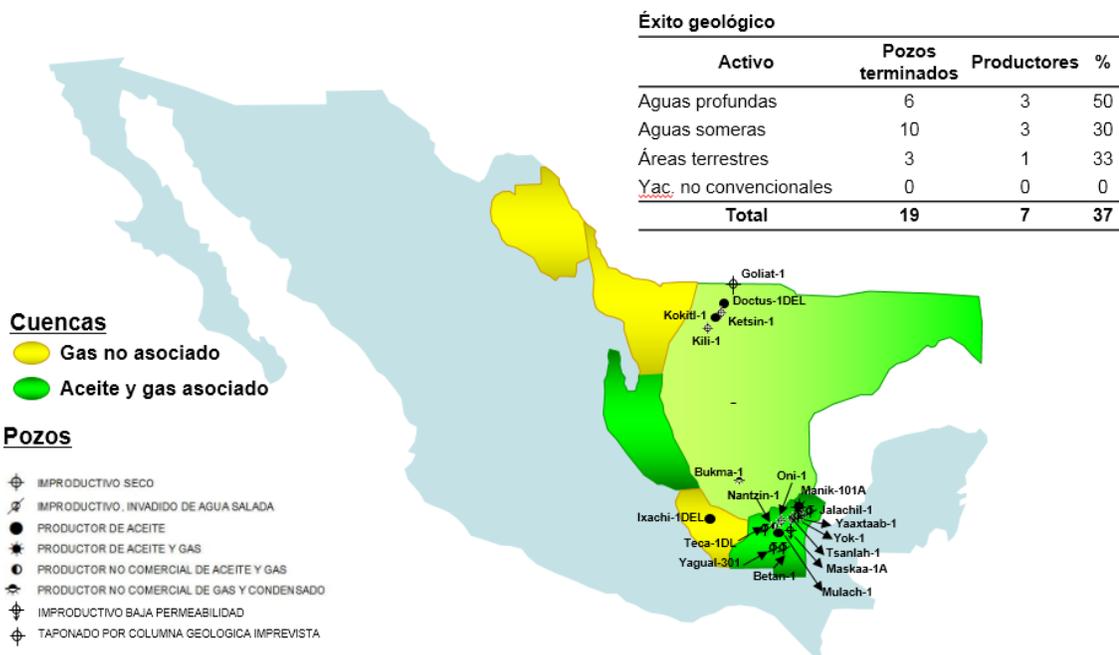
a. Incluye Desarrollo de Campos

Durante 2018 se adquirieron datos sísmicos tridimensionales (3D) del levantamiento Canin-Suuk, ubicado en aguas someras.

Con respecto a la terminación de pozos exploratorios, se alcanzó un cumplimiento de 35.8 por ciento respecto al programa, lo anterior debido al diferimiento de actividades por insuficiencia presupuestal y permisos ambientales.

Ubicación de pozos productores por Activo

enero-diciembre 2018



B. Pozos de desarrollo y explotación de campos

Durante esta etapa en la cadena de valor, PEP lleva a cabo actividades en las que diseña, construye y opera la infraestructura de desarrollo y explotación de los campos petroleros que se encuentran en explotación.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

Para tal efecto, usa los recursos de inversión y operación asignados en los programas específicos a estos apartados, incrementando el valor de las inversiones, al optimizar las tareas en la construcción de infraestructura, de producción de hidrocarburos, la explotación de la reserva descubierta se realiza con las estrategias más apropiadas para los diferentes tipos de campos, ya sean terrestres o marinos.

Actividad física y resultados volumétricos. En el siguiente cuadro se resumen las principales actividades programadas para la obtención de los volúmenes de producción de hidrocarburos, así como su cumplimiento durante el ejercicio.

	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
<i>Actividad física</i>						
Terminación de pozos	núm	201	298	143	71.1	48
Intervenciones a pozos <sup>a</sup>	núm	3,079	3,750	3,902	126.7	104.1
<i>Resultados volumétricos</i>						
Producción de crudo <sup>c</sup>	Mbd	1,951	1,930	1,820	93.3	94.5
Producción de gas <sup>b</sup>	MMpcd	4,848	4,656	4,803	99.1	103.2

a. Incluye reparaciones mayores, reparaciones menores y estimulaciones

b. Incluye nitrógeno

c. No incluye condensados producidos del campo Nejo

En el período enero-diciembre de 2018 se terminaron 143 pozos de desarrollo, obteniéndose una producción incremental promedio de 113.5 mil barriles diarios de crudo y 76.8 millones de pies cúbicos de gas por día.

Del total de pozos terminados, 122 fueron terrestres y 21 marinos, resultando 126 productores de aceite y gas, 11 productores de gas y condensado y 6 improductivos, con lo cual se obtuvo un éxito de desarrollo de 96%.

El cumplimiento en pozos terminados respecto al programa fue inferior en 52 por ciento, es decir, 155 pozos menos de lo estimado.

En cuanto a las intervenciones a pozos se realizaron 3,902 intervenciones a pozos, 152 más respecto al programa, para un cumplimiento de 4.1 por ciento por arriba de lo estimado. De estas intervenciones se obtuvo una producción promedio de 208 miles barriles diarios de crudo y 256 millones de pies cúbicos de gas por día.

En cuanto a los resultados volumétricos, la producción total de crudo alcanzó un promedio de 1 millón 820 mil barriles diarios, 125 mil barriles menos a los obtenidos durante 2017, y 110 mil barriles por debajo de la meta establecida, con lo que se logró un cumplimiento del programa en 94.5 por ciento.

En 2018 destaca por su aportación volumétrica el proyecto Ku-Maloob-Zaap con 825 mil barriles diarios de crudo y 479 millones de pies cúbicos de gas hidrocarburo, que significaron el 45.3 y 12.5%, respectivamente de la producción nacional, ubicándose como el primer productor de crudo y el cuarto productor de gas. El cumplimiento en su producción respecto al POT-I fue de 92.2% en crudo y de 126.3% en gas.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

El proyecto Chuc es el segundo productor de crudo a nivel nacional y el quinto productor de gas, participando con el 8.9% y 6.6%, respectivamente. En el 2018 su producción ascendió a 161 mil barriles de crudo y 254 millones de pies cúbicos de gas por día, cumpliendo con el 108.1 y 109.5% de la meta.

El proyecto Cantarell es el tercer productor de crudo, aportando el 7.0% de la producción nacional, sumando en el año 127 mil barriles diarios para un cumplimiento de 96.1% de la meta. Respecto a la producción de gas es el segundo productor a nivel nacional con el 10.8%, produciendo 517 millones de pies cúbicos diarios, 114.3% de la meta.

El proyecto Burgos aportó el 12.6% de la producción nacional de gas, ubicándose como el mayor productor de este hidrocarburo a nivel nacional. Su producción en el periodo sumó 604 millones de pies cúbicos diarios, mismos que representaron un cumplimiento de 90.9% de la meta establecida.

El proyecto Tsimin-Xux es tercer productor de gas a nivel nacional contribuyendo con el 9.5%. Su producción sumó 456 millones de pies cúbicos diarios, para un cumplimiento de 98.3% respecto al POT-I. En lo que hace a la producción de crudo es el quinto productor a nivel nacional aportando el 4.9%, alcanzando los 89 mil barriles por día para un cumplimiento de 112.1%.

En lo que respecta a la producción total de gas alcanzó un promedio de 4 mil 803 millones de pies cúbicos diarios, 265 millones menos que los obtenidos en el mismo periodo de 2017; respecto a la meta establecida fue mayor en 147 millones, para un cumplimiento del 103.2 por ciento.

C. Proceso de acondicionamiento y distribución de hidrocarburos

Como parte importante de los procesos de PEP, se llevan a cabo las actividades de manejo en superficie de los hidrocarburos producidos, su acondicionamiento, almacenamiento y traslado a los centros de refinación y terminales, para venta al mercado interno y externo. Las principales actividades estuvieron orientadas al cumplimiento en tiempo y de acuerdo a los convenios de entrega de producto con Pemex-Transformación Industrial (Pemex TRI) y PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V., así como al manejo y acondicionamiento para almacenamiento del crudo producido.

Los resultados en el cumplimiento de la distribución de los hidrocarburos entregados para su comercialización fueron los siguientes:

	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Petróleo crudo a Pemex TRI	Mbd	1,038	895	605	58	68
Petróleo crudo a terminales	Mbd	891	1,012	1,200	135	119
Condensados a plantas	Mbd	36	30	24	66	80
Gas a plantas y ductos	MMpcd	3,664	3,282	3,298	90	101

La distribución total de crudo ascendió a un millón 805 mil barriles diarios, con un cumplimiento de 94.7 por ciento de la meta anual de los cuales se distribuyeron al consumo interno, con Pemex TRI por 605 mil barriles diarios, representó 33.5 por ciento del volumen total distribuido y el 66.5 por ciento restante, 1 millón 200 mil barriles diarios, se envió a terminales de exportación.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

En cuanto a la entrega de crudo a Pemex TRI, se cumplió con el 67.6 por ciento de su meta; asimismo, el cumplimiento de la meta establecida para exportación fue superior en 18.5 por ciento.

El volumen de condensados entregados ascendió a 24 mil barriles diarios, para un cumplimiento de 80.3 por ciento respecto al programa.

Por otra parte, se distribuyeron un total de 3 mil 298 millones de pies cúbicos diarios de gas, 338 millones por debajo del distribuido en el mismo periodo de 2017; con relación a la meta establecida, fue mayor en 16 millones de pies cúbicos diarios, para un cumplimiento de 100.5 por ciento.

**4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal**

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo ejercido real al 31 de diciembre de 2018, a continuación, se describen las principales variaciones a nivel de ingresos y egresos:

**a) Ingresos**

Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Recaudado	Importe	%
Ingresos corrientes y de capital				
Venta de bienes	376,999,473,817	384,794,233,026	7,794,759,209	2.07
Ingresos diversos	22,235,899,889	22,171,486,526	-64,413,363	-0.29
Suma de ingresos del año	399,235,373,706	406,965,719,552	7,730,345,846	1.94
Endeudamiento neto	75,700,291,579	72,979,033,647	2,721,257,932	-3.59
Total de ingresos corrientes, de capital y endeudamiento	474,935,665,285	479,944,753,199	5,009,087,914	1.05

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de PEP referentes a las variaciones en el ejercicio del presupuesto de ingresos:

**I. Venta de bienes**

El importe obtenido por la venta de bienes durante 2018 ascendió a \$ 384,794,233,026 pesos, cifra que resultó superior a la presentada en el presupuesto modificado en \$ 7,794,759,209 pesos, variación que representa el 2.07 por ciento y se ubica principalmente en la recuperación del precio del barril del crudo de las ventas nacionales.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

**II. Ingresos diversos**

El resultado neto de otros ingresos y egresos diferentes a la actividad petrolera muestra una posición neta de mayores ingresos por \$ 22,171,486,526 pesos, cifra que resultó inferior a la estimada en el presupuesto modificado por \$ 64,413,363 pesos, variación que representa 0.29 por ciento, ubicados básicamente en el concepto de recuperaciones por siniestros en plataformas.

**III. Endeudamiento neto**

Al cierre del ejercicio se obtuvo un endeudamiento neto por \$ 72,979,033,647 pesos, importe que resultó inferior en \$ 2,721,257,932, variación que representa el 3.59 por ciento, ubicados en cuentas por cobrar futuras, debido a la terminación de este esquema de financiamiento.

**b) Egresos**

Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)				
	Presupuesto		Variación		
	Modificado	Obtenido	Importe	%	
Gasto Corriente	243,534,150,200	251,777,193,196	8,243,042,996	3.38	
Servicios personales	21,202,476,256	21,142,191,448	-60,284,808	-0.28	
Servicios generales	12,810,613,339	12,810,606,568	-6,771	-0.00	
Pensiones y jubilaciones	16,962,856,717	16,962,856,717	0	0.00	
Otras erogaciones	678,515,844	678,515,844	0	0.00	
Operaciones interempresas	191,879,688,044	200,183,022,619	8,303,334,575	4.33	
Inversión física	160,620,540,023	160,468,336,980	-152,203,043	-0.09	
Bienes muebles e inmuebles	23,403,044	23,403,044	0	0.00	
Obra pública	160,129,282,278	159,977,079,235	-152,203,043	-0.10	
Otras erogaciones	467,854,701	467,854,701	0	0.00	
Egresos por operaciones ajenas	652,767,472	104,314,996	-548,452,476	-84.02	
Por cuenta de terceros	583,808,013	35,355,536	-548,452,477	93.94	
Erogaciones recuperables	68,959,459	68,959,460	1	0.00	
Costo financiero neto	43,612,920,717	43,612,683,385	-237,332	-0.00	
Costo financiero bruto	113,509,299,511	113,509,299,512	1	0.00	
Intereses, comisiones y gastos de la deuda	113,509,299,511	113,509,299,512	1	0.00	
Internos	111,614,198,625	111,614,198,626	1	0.00	
Externos	1,895,100,886	1,895,100,886	0	0.00	
Costo financiero bruto	113,509,299,511	113,509,299,512	1	0.00	
Ingresos por intereses	69,896,378,794	69,896,616,127	237,333	0.00	
Suma de egresos	448,420,378,412	455,962,528,557	7,542,387,478	1.68	

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

---

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de PEP sobre las variaciones del ejercicio del presupuesto del gasto programable:

I. Gasto corriente

*Servicios personales*

El gasto por servicios personales fue de 21,142,191,448 pesos, mostrando una variación a la baja de 60,284,808 pesos, la variación se localiza en el menor pago en el rubro de sueldos y salarios.

*Servicios generales*

Los pagos por servicios generales ascendieron a 12,810,606,568 pesos, monto inferior en 6,771 pesos a lo presupuestado por menor pago en comprobaciones de viáticos y gastos de viaje.

*Pensiones y jubilaciones*

Por este concepto se erogaron 16,962,856,717 pesos, cifra igual a lo presupuestado.

*Otras erogaciones*

Por este concepto se ejercieron 678,515,844 pesos, importe igual a lo presupuestado.

*Operaciones Interempresas*

El ejercicio en este concepto se ubicó en 200,183,022,619 pesos, cifra superior al presupuestado en 8,303,334,575 pesos, variación que representa el 4.33 por ciento, ubicados básicamente en mayores egresos por compra de productos interempresas.

II. Inversión física

*Bienes muebles e inmuebles*

En este rubro refleja un gasto de 23,403,044 el cual fue igual a lo presupuestado.

*Obra Pública*

En el capítulo de Obra Pública, se observan erogaciones por 159,977,079,235 pesos, reflejando un menor gasto al presupuestado en 152,203,043 pesos, que representa un subejercicio del 0.1%, derivado principalmente por un menor requerimiento de aportación (cash-call) de PEP al Contrato CEE Cárdenas-Mora.

*Aportaciones a mandatos públicos*

En este capítulo se observan erogaciones por 467,854,701 pesos, importe igual a lo presupuestado.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

---

III. Egresos por operaciones ajenas

*Operaciones ajenas (por cuenta de terceros)*

El efecto neto de las operaciones ajenas por cuenta de terceros fue de mayor egreso por 35,355,536 pesos, que comparado contra el estimado en el presupuesto modificado, se observa una disminución de 548,452,477 pesos, lo que significó una variación de 93.94 por ciento, derivado de una sobre estimación presupuestal en operaciones derivadas por cuenta de terceros.

IV. Costo financiero

*Intereses, comisiones y gastos*

Durante el ejercicio 2018 se pagaron intereses, comisiones y gastos por 43,612,683,385 pesos, importe inferior al estimado en 237,332 pesos, prácticamente igual a lo presupuestado, la variación se ubica en ingresos por intereses.

V. Evolución del presupuesto anual de 2018

Los recursos presupuestales para el 2018 originalmente autorizados para Pemex Exploración y Producción por la Cámara de Diputados fueron de 219,742 millones de pesos en flujo de efectivo, asignando el 76.7% de los recursos al presupuesto de inversión, esto es un monto de 168,436 millones de pesos y el restante 23.3% al presupuesto de operación que son 51,306 millones de pesos. En términos nominales, este techo resulta superior al ejercicio alcanzado durante el 2017 en 19,552 millones de pesos, monto que representa una disminución de 9.8%.

Durante el primer semestre, se realizaron seis adecuaciones. En términos nominales, el techo fue de 219,416 millones de pesos, resultando inferior al presupuesto de Cámara en 326 millones de pesos, monto que representa una disminución del 0.15%.

Para el tercer trimestre, durante el mes de julio, se realizó la adecuación, versión 4D autorizada el 30 de julio de 2018, PEP transfiere 43.6 millones en operación a DCAS para el pago de arrendamiento y mantenimiento vehicular, PEP recibe en operación 57 millones para pago de afectaciones, 497 millones para pago de Nejo y 0.3 millones para compra de materiales, artículos de servicio y mantenimientos, recibe de RH aumento en Servicios Personales por 1,102.4 millones, en inversión transfiere 57 millones a la EPS PIL y 53.8 millones a PPS para mantenimiento del equipo PM-4049. También se realizó la versión 4E autorizada el 31 de agosto de 2018, PEP recibe de DCAS 0.1 millones en operación para mantenimiento de 2 camionetas en Tabasco y tiene una disminución en FOLAPE de 499.9 millones.

### Notas a los estados presupuestales

(Cifras expresadas en pesos)

---

En el mes de septiembre solo se realizó la adecuación versión 4F, autorizada el 28 de septiembre de 2018, PEP recibe de DCAS devolución de 30 millones en inversión, también se cubrieron los servicios personales de PPS en PEP de septiembre a diciembre con 2,787 millones en inversión, además tiene una reducción en servicios personales por 32.7 millones en operación por RH; a fin de mejorar el Balance Financiero de PEMEX se contuvieron 9,236 millones, divididos en 7,018 millones en inversión y 2,218 millones en operación.

Para el 4 trimestre se realizan cinco adecuaciones, versión 4G autorizada el 31 de octubre de 2018, PEP recibe de DCAS 20,000.00 pesos en gasto de operación, para pago de viáticos de personal que se encuentra en transferencia, también recibe de DCTI 521,752.00 pesos en gasto de inversión, para pago de diversos cursos en el CASES en Ciudad del Carmen, además reubico el disponible de los seguros y se realizó un incremento por 151.3 millones en Servicios personales de operación por parte de RH.

La adecuación versión 4H autorizada el 28 de noviembre de 2018, PEP recibe incremento en el techo en operación en 319 millones por el reconocimiento de ingresos adicionales de la venta de la participación del CIEP Ébano, que se utilizó a su vez para el pago de su deuda con efecto cero en el Superávit de PEP.

Adecuación versión 4I autorizada el 30 de noviembre de 2018, PEP recibe en gasto de inversión de DCPCD 16.6 millones de pesos y de PPS se reciben 0.2 millones de pesos, también se incrementó el techo en 313.6 millones para pagos de actividades de pozos, mantenimiento de pozos y recuperación secundaria, en gasto de operación se tuvo un incremento de 386.7 millones de pesos en servicios personales y una reducción de 336.2 millones de pesos en FOLAPE.

La adecuación 5A autorizada el 31 de diciembre de 2018, PEP recibe 18.7 millones de pesos de PPS para el pago de viáticos del personal en proceso de migración. Se traspasa de inversión a operación 60 millones de pesos para el pago de afectaciones, así mismo se disminuyó la contención por 9,236 millones de pesos y se incrementa 298.2 millones de pesos el rubro de servicios personales de operación.

En la última Adecuación de 2018 versión 6A autorizada el 31 de enero de 2019, PEP tuvo una reducción en gasto de operación en los apartados de servicios personales por 140.2 millones de pesos, una disminución de 105.8 millones de pesos, derivado de la reducción de fletes por 30.6 millones de pesos, conservación y mantenimiento por 1.3 millones de pesos, servicios técnicos por 2.0 millones de pesos y otros servicios generales por 71.9 millones de pesos; así como una reducción 8.7 millones de pesos en el rubro de otras erogaciones, dando como resultado una disminución total de 254.7 millones de pesos, adicionalmente en el rubro de pensiones y jubilaciones se presentó una disminución de 5.3 millones de pesos, mientras que en el presupuesto de Inversión se reduce en 57.0 millones de pesos, como resultado de la disminución en el rubro de obra pública.

Con base en las adecuaciones aprobadas al cuarto trimestre del año, el presupuesto autorizado en enero de 2019 a Pemex Exploración y Producción es de 212,275 millones de pesos, inferior al presupuesto de Cámara en 7,467 millones de pesos derivado de la contención de 9,236 millones de pesos compensados parcialmente por incrementos de incentivos por desempeño.

**Notas a los estados presupuestales**

(Cifras expresadas en pesos)

**5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos**

Durante 2018 se aplicó una estrategia de utilización mínima de recursos presupuestales en rubros de austeridad, observándose un ejercicio de 564.7 millones de pesos al cierre de 2018, lo que representó un 75% inferior a los 2,281.6 mil millones de pesos autorizados en el presupuesto original del año.

Concepto de Gasto	Original 2018	Enero-diciembre 2018		
		Ejercicio	Diferencias	Porcentaje
Arrendamientos	51,545,216	48,249,956	3,295,260	6%
Becas	78,812,577	63,048,508	15,764,069	20%
Boletos de Avión	60,752,931	12,563,788	48,189,143	79%
Comunicaciones	3,905,881	2,911,502	994,379	25%
Gastos Generales Pagados a Terceros	1,469,080	1,825,160	-356,080	-24%
Papelería, Impresión y fotocopiado	16,960,461	2,903,789	14,056,672	83%
Viáticos	2,068,184,491	433,155,908	1,635,028,583	79%
<b>Total</b>	<b>2,281,630,637</b>	<b>564,658,611</b>	<b>1,716,972,026</b>	<b>75%</b>

A nivel global se observa menor gasto en 75% respecto al programado originalmente, principalmente en los conceptos de viáticos y pago de boletos de avión, esto derivado de la estrategia excepcional de aplicar medidas de contención de gasto a fin de mantener consistencia en el equilibrio del Balance Financiero, lo que implicó restringir la aplicación de comisiones con viáticos a las estrictamente ineludibles.

**6. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)**

La Entidad de acuerdo al Oficio No. 309-A.-008/2019 de fecha 11 de febrero de 2019, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, de la Subsecretaría de Egresos, dependiente de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, relativo a los "Lineamientos para la integración de la Cuenta Pública 2018" los cuales mencionan que la Cuenta Pública se dará a conocer mediante el Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) el cual está configurado para dar cumplimiento al Acuerdo en el que armoniza la estructura de las cuentas públicas; así como para que cada uno de los sujetos obligados proporcionen la información que se detalla en los apartados de:

- Introducción
- Información Contable
- Información Presupuestaria
- Información Programática
- Anexos

Pemex Exploración y Producción  
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados presupuestales

(Cifras expresadas en pesos)

Para efectos de integrar la Información presupuestaria Pemex Exploración y Producción proporcionará a través del SICP los siguientes archivos:

- Estado Analítico de Ingresos
- Analítico de Claves para Entidades Paraestatales (ACEP) Efectivo
- Analítico de Claves (AC01)

De conformidad con lo previsto en el Oficio No. 309-A.-008/2019 del 11 de febrero del presente, se solicita que la información presupuestal y programática sea reportada a más tardar el 15 de marzo de 2019.

7. Autorización de estados presupuestales-

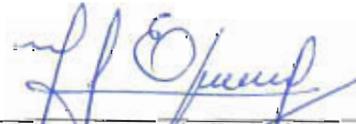
Con fecha 22 de abril de 2019, fueron autorizados para su emisión los estados Analítico de Ingresos, de Ingresos de Flujo de Efectivo, de Egresos de Flujo de Efectivo y Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como Funcional Programática, las notas y anexos a los estados mencionados, por los siguientes funcionarios: Dr. Ulises Hernández Romano, Director de Recursos, Reservas y Asociaciones, Suplente por Ausencia del Director de Pemex Exploración y Producción, en términos del artículo 128 del Estatuto Orgánico de Pemex Exploración y Producción; Dr. Raúl Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera de EPS; y CP Marco Antonio Espinal Díaz, SPA del Titular de la Gerencia de Finanzas Exploración y Producción.



Dr. Ulises Hernández Romano  
Director de Recursos, Reservas y Asociaciones  
Suplente por Ausencia del Director de Pemex  
Exploración y Producción, en términos del  
artículo 128 del Estatuto Orgánico de Pemex  
Exploración y Producción



Dr. Raúl Emmanuel Escorza Pérez  
Subdirector de Coordinación  
Financiera de EPS



CP Marco Antonio Espinal Díaz  
SPA del Titular de la Gerencia de  
Finanzas Exploración y Producción

Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.

Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 (Cifras en pesos)	
<b>1. Ingresos Presupuestarios</b>	<b>459,422,588,197</b>
<b>2. Más ingresos contables no presupuestarios</b>	<b>2,739,669,624,053</b>
Incremento por variación de inventarios	0
Venta de activo fijo improductivo	60,006,444
Disminución del exceso de provisiones	0
Otros ingresos y beneficios varios	1,040,512,203,715
Utilidad cambiaria	1,699,097,413,894
<b>3. Menos ingresos presupuestarios no contables</b>	<b>459,422,588,197</b>
Productos de capital	0
Aprovechamientos capital	0
Ingresos derivados de financiamientos	72,979,033,647
Otros Ingresos presupuestarios no contables	386,443,554,550
<b>4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)</b>	<b>2,739,669,624,053</b>

Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.

Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y Contables Por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 (Cifras en pesos)		
<b>1. Total de egresos (presupuestarios)</b>		<b>388,192,306,265</b>
<b>2. Menos egresos presupuestarios no contables</b>		<b>388,192,306,265</b>
Mobiliario y equipo de administración	0	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	0	
Vehículos y equipo de transporte	0	
Equipo de defensa y seguridad	0	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	0	
Activos biológicos	0	
Bienes inmuebles	0	
Activos intangibles	0	
Obra pública en bienes propios	165,499,661,129	
Acciones y participaciones de capital	0	
Compra de títulos y valores	0	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	467,854,701	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0	
Amortización de la deuda pública	160,292,069,632	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	47,649,955,634	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	14,282,765,169	
<b>3. Más gastos contables no presupuestales</b>		<b>2,745,536,836,250</b>
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	59,776,482,927	
Provisiones	34,525,830,966	
Disminución de inventarios	-4,660,921,135	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
Aumento por insuficiencia de provisiones	0	
Otros Gastos	984,833,116,480	
Pérdida cambiaria	1,671,062,327,012	
<b>4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)</b>		<b>2,745,536,836,250</b>