

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras en pesos)

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes.	1 a 3
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	4 a 5
Ingresos de flujo de efectivo	6
Egresos de flujo de efectivo	7 a 8
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)	10
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	11 a 12
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)	13
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)	14
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional - programática	15 a 21
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)	22
Gasto por categoría programática	23 a 26
Gasto por categoría programática (armonizado)	27
Notas a los estados de información financiera presupuestaria	28 a 39
Anexo A Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables	40
Anexo B Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables	41 a 42

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 Petróleos Mexicanos
Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado:

(Cifras en pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados de información presupuestaria de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, (Petróleos Mexicanos), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019, que comprenden:

- Los estados de información presupuestaria:
 - analítico de ingresos,
 - ingresos de flujo de efectivo,
 - egresos de flujo de efectivo,
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa,
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa(armonizado),
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto,
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado),
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto (armonizado),
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática,
 - analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado),
 - gasto por categoría programática,
 - 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 Petróleos Mexicanos, 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 06 de Febrero de 2020 en el Oficio No. 309-A.-006/2020 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

(Continúa)

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 Petróleos Mexicanos 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.

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 Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos ha preparado un juego de estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2019 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 27 de abril de 2020, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

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

La Administración es responsable de la preparación de los estados de información financiera 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 financiera 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 Petróleos Mexicanos.

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados de información 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:

(Continúa)

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados de información 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 Petróleos Mexicanos.
- 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 DOSAL, S.C.



C.P.C. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México, a 27 de Abril de 2020.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico de Ingresos
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

Rubro de Ingresos	INGRESOS					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3= 1+2)	(4)	(5)	
Impuestos	-	-	-	-	-	-
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	-	-	-	-	-	-
Contribuciones de Mejora	-	-	-	-	-	-
Derechos	-	-	-	-	-	-
Productos	-	-	-	-	-	-
Aprovechamientos	-	-	-	-	-	-
Ingresos Por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	380,381,022,770	256,559,151,672	636,940,174,442	323,008,846,114	637,642,933,434	257,261,910,664
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	-	-	-	-	-	-
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	-	-	-	-	-	-
Ingresos Derivados de Financiamientos	115,314,729,376	-136,560,033,677	-21,245,304,301	-27,522,899,089	-27,522,899,089	-142,837,628,465
Total 1/	495,695,752,146	119,999,117,995	615,694,870,141	295,485,947,025	610,120,034,345	
				Ingresos Excedentes		114,424,282,199

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
T9N Pemex Corporativo
Estado Analítico de Ingresos

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESOS					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3= 1+2)	(4)	(5)	
Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios						
Impuestos	-	-	-	-	-	-
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	-	-	-	-	-	-
Contribuciones De Mejoras	-	-	-	-	-	-
Derechos	-	-	-	-	-	-
Productos	-	-	-	-	-	-
Aprovechamientos	-	-	-	-	-	-
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	-	-	-	-	-	-
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	-	-	-	-	-	-
Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de las Empresas Productivas del Estado	380,381,022,770	256,559,151,672	636,940,174,442	323,008,846,114	637,642,933,434	257,261,910,664
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	-	-	-	-	-	-
Productos	-	-	-	-	-	-
Ingresos Por Ventas De Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	380,381,022,770	256,559,151,672	636,940,174,442	323,008,846,114	637,642,933,434	257,261,910,664
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones y Pensiones y Jubilaciones	-	-	-	-	-	-
Ingresos Derivados de Financiamiento	115,314,729,376	-136,560,033,677	-21,245,304,301	-27,522,899,089	-27,522,899,089	-142,837,628,465
Ingresos Derivados de Financiamientos	115,314,729,376	-136,560,033,677	-21,245,304,301	-27,522,899,089	-27,522,899,089	-142,837,628,465
Total 1/	495,695,752,146	119,999,117,995	615,694,870,141	295,485,947,025	610,120,034,345	
				Ingresos Excedentes		114,424,282,199

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

Fuente: El ente público.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Ingresos de Flujo de Efectivo
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS1/	652,519,881,145	732,510,378,106	778,298,807,880	125,778,926,735
DISPONIBILIDAD INICIAL	156,824,128,999	116,815,507,965	168,178,773,535	11,354,644,536
CORRIENTES Y DE CAPITAL	380,381,022,770	636,940,174,442	637,642,933,434	257,261,910,664
VENTA DE BIENES	-	-	-	-
INTERNAS	-	-	-	-
EXTERNAS	-	-	-	-
VENTA DE SERVICIOS	344,325,722,770	505,722,641,986	506,325,432,328	161,999,709,558
INTERNAS	344,325,722,770	505,722,641,986	506,325,432,328	161,999,709,558
EXTERNAS	-	-	-	-
INGRESOS DIVERSOS	36,055,300,000	131,217,532,456	131,317,501,106	95,262,201,106
VENTA DE INVERSIONES	-	-	-	-
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	-	-	-	-
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	-	-	-	-
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	-	-	-	-
POR CUENTA DE TERCEROS	-	-	-	-
POR EROGACIONES RECUPERABLES	-	-	-	-
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	-	-	-	-
CORRIENTES	-	-	-	-
INVERSIÓN FÍSICA	-	-	-	-
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	-	-	-	-
INVERSIÓN FINANCIERA	-	-	-	-
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	-	-	-	-
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	380,381,022,770	636,940,174,442	637,642,933,434	257,261,910,664
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	115,314,729,376	-21,245,304,301	-27,522,899,089	-142,837,628,465
INTERNO	4,468,082,936	-10,956,917,733	-11,947,407,272	-16,415,490,208
EXTERNO	110,846,646,440	-10,288,386,568	-15,575,491,817	-126,422,138,257

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Egresos de Flujo de Efectivo
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS1/	652,519,881,145	274,592,894,700	13,481,676,637	732,510,378,106	778,298,807,880	-	778,298,807,880
GASTO CORRIENTE	289,736,425,310	130,627,599,797	10,149,551,079	410,214,474,028	409,754,820,200	-	409,754,820,200
SERVICIOS PERSONALES	32,416,936,038	-	7,602,260,378	24,814,675,660	24,754,675,660	-	24,754,675,660
SUELDOS Y SALARIOS	18,450,699,303	-	5,364,480,396	13,086,218,907	13,069,850,897	-	13,069,850,897
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	8,649,062,228	-	1,610,145,206	7,038,917,022	7,026,291,759	-	7,026,291,759
OTROS	5,317,174,507	-	627,634,776	4,689,539,731	4,658,533,004	-	4,658,533,004
DE OPERACIÓN	4,757,688,734	3,178,010,424	142,354,672	7,793,344,486	7,740,583,910	-	7,740,583,910
FLETES	13,980,639	-	7,359,647	6,620,992	6,620,992	-	6,620,992
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	348,129,200	73,888,413	-	422,017,613	422,017,613	-	422,017,613
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	472,146,691	-	121,623,192	350,523,499	350,523,499	-	350,523,499
SEGUROS	73,808,007	-	13,371,833	60,436,174	60,436,174	-	60,436,174
OTROS	3,849,624,197	3,104,122,011	-	6,953,746,208	6,900,985,632	-	6,900,985,632
OTRAS EROGACIONES	934,884,382	-	688,456,257	246,428,125	246,428,125	-	246,428,125
OPERACIONES INTEREMPRESAS	251,626,916,156	127,449,589,373	1,716,479,772	377,360,025,757	377,013,132,505	-	377,013,132,505
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	2,646,200,130	-	1,716,479,772	929,720,358	929,720,358	-	929,720,358
SERVICIOS CORPORATIVOS	-	-	-	-	-	-	-
SERVICIOS INTEREMPRESAS	-	79,177,926	-	79,177,926	79,177,926	-	79,177,926
OTROS	248,980,716,026	127,370,411,447	-	376,351,127,473	376,004,234,221	-	376,004,234,221
PENSIONES Y JUBILACIONES	15,829,183,042	-	3,303,036,898	12,526,146,144	12,518,146,144	-	12,518,146,144
INVERSIÓN FÍSICA	107,000,000	135,604,026	52,331,957	190,272,069	189,272,069	-	189,272,069
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	103,000,000	-	52,331,957	50,668,043	50,668,043	-	50,668,043
OBRA PÚBLICA	4,000,000	135,604,026	-	139,604,026	138,604,026	-	138,604,026
OTRAS EROGACIONES	-	-	-	-	-	-	-
INVERSIÓN FINANCIERA	-	-	-	-	-	-	-
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	-	-	-	-	-	-	-
ADQUISICIÓN DE VALORES	-	-	-	-	-	-	-
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	-	-	-	-	-	-	-
COSTO FINANCIERO NETO	142,668,143,794	54,730,233,929	-	197,398,377,723	196,762,937,716	-	196,762,937,716
COSTO FINANCIERO BRUTO	145,425,937,333	70,436,162,495	-	215,862,099,828	205,288,213,584	-	205,288,213,584
INTERNOS	48,361,336,053	62,527,308,368	-	110,888,644,421	100,353,810,910	-	100,353,810,910
INTERESES	46,098,925,659	53,445,457,204	-	99,544,382,863	99,352,995,589	-	99,352,995,589
OTROS	2,262,410,394	9,081,851,164	-	11,344,261,558	1,000,815,321	-	1,000,815,321
EXTERNOS	97,064,601,280	7,908,854,127	-	104,973,455,407	104,934,402,674	-	104,934,402,674
INTERESES	97,064,601,280	7,908,854,127	-	104,973,455,407	104,934,402,674	-	104,934,402,674
OTROS	-	-	-	-	-	-	-

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Egresos de Flujo de Efectivo
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
OTROS	-	-	-	-	-	-	-
INGRESOS POR INTERESES	2,757,793,539	15,705,928,566	-	18,463,722,105	8,525,275,868	-	8,525,275,868
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	-	-1,460,903,603	-	-1,460,903,603	-468,235,606	-	-468,235,606
POR CUENTA DE TERCEROS	-	-1,099,213,667	-	-1,099,213,667	435,685,088	-	435,685,088
EROGACIONES RECUPERABLES	-	-361,689,936	-	-361,689,936	-903,920,694	-	-903,920,694
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	448,340,752,146	184,032,534,149	13,504,919,934	618,868,366,361	618,756,940,523	-	618,756,940,523
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	-	-	23,243,297	-23,243,297	-4,257,728	-	-4,257,728
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	-	-	-	-	-	-	-
ORDINARIOS	-	-	-	-	-	-	-
EXTRAORDINARIOS	-	-	-	-	-	-	-
DISPONIBILIDAD FINAL	204,179,128,999	90,560,360,551	-	113,618,768,448	159,537,609,629	-	159,537,609,629
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	-	-	-	-	-	-	-

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	199,360,036,120	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa (Armonizado)1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Corporativo	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401
Total del Gasto	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	199,360,036,120	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401
Gasto Corriente	183,423,853,078	230,162,510,611	205,257,148,682	230,949,208,783	24,905,361,929
Servicios Personales	32,416,936,038	24,814,675,660	24,884,836,202	24,754,675,660	-70,160,542
1000 Servicios personales	32,416,936,038	24,814,675,660	24,884,836,202	24,754,675,660	-70,160,542
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	4,249,933,561	2,788,621,071	2,772,715,344	2,772,253,061	15,905,727
1200 Remuneraciones al personal de carácter transitorio	123,327	65,604	-5,402	65,604	71,006
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	14,237,306,809	10,374,110,798	10,358,699,423	10,353,971,946	15,411,375
1400 Seguridad social	8,649,062,228	6,661,885,453	6,651,430,801	6,649,260,190	10,454,652
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	4,599,713,166	4,989,992,734	5,101,996,036	4,979,124,859	-112,003,302
1600 Previsiones	680,796,947	-	-	-	-
Gasto de Operación	7,403,888,864	8,802,242,770	9,548,542,134	8,749,482,194	-746,299,364
2000 Materiales y suministros	3,418,791,579	3,094,480,695	3,201,351,492	3,058,918,040	-106,870,797
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	35,214,709	36,444,332	41,478,126	36,444,332	-5,033,794
2200 Alimentos y utensilios	24,597,791	42,793,370	56,211,472	42,793,370	-13,418,102
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	2,649,814,726	937,197,131	894,660,309	937,197,131	42,536,822
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	5,788,101	47,784,254	31,802,990	12,230,014	15,981,264
2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	670,656,530	1,955,271,132	2,086,840,020	1,955,262,717	-131,568,888
2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	27,763	843,642	652,537	843,642	191,105
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	29,156,681	62,317,895	79,870,066	62,317,895	-17,552,171
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	3,535,278	11,828,939	9,835,972	11,828,939	1,992,967
3000 Servicios generales	3,985,097,285	5,707,762,075	6,347,190,642	5,690,564,154	-639,428,567
3100 Servicios básicos	273,631,955	343,274,237	372,334,992	343,250,234	-29,060,755
3200 Servicios de arrendamiento	568,704,863	1,240,910,066	1,334,474,836	1,241,003,708	-93,564,770
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	1,652,418,247	2,605,463,260	3,034,073,676	2,588,195,700	-428,610,416
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	101,667,294	84,408,898	99,106,828	84,408,898	-14,697,930
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	370,087,085	484,563,397	553,362,354	484,563,397	-68,798,957
3600 Servicios de comunicación social y publicidad	42,614,669	12,499,296	29,745,060	12,499,296	-17,245,764
3700 Servicios de traslado y viáticos	154,313,221	181,098,520	180,285,309	181,098,520	813,211
3800 Servicios oficiales	2,979,547	7,257,112	7,257,112	7,257,112	
3900 Otros servicios generales	818,680,404	748,287,289	736,550,475	748,287,289	11,736,814

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gasto1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
Otros de Corriente	143,603,028,176	196,545,592,181	170,823,770,346	197,445,050,929	25,721,821,835
3000 Servicios generales	233,846,371	-940,172,410	187,531,531	594,726,345	-1,127,703,941
3900 Otros servicios generales	233,846,371	-940,172,410	187,531,531	594,726,345	-1,127,703,941
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	701,038,011	87,386,868	123,022,885	87,386,868	-35,636,017
4400 Ayudas sociales	622,038,011	87,386,868	123,022,885	87,386,868	-35,636,017
4800 Donativos	79,000,000	-	-	-	-
9000 Deuda pública	142,668,143,794	197,398,377,723	170,513,215,930	196,762,937,716	26,885,161,793
9200 Intereses de la deuda pública	142,668,143,794	197,398,377,723	170,513,215,930	196,762,937,716	26,885,161,793
Pensiones y Jubilaciones	15,829,183,042	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
Pensiones y Jubilaciones	15,829,183,042	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	15,829,183,042	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
4500 Pensiones y jubilaciones	15,829,183,042	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
Gasto de Inversión	107,000,000	-171,417,867	-670,343,807	-714,648,625	498,925,940
Inversión Física	107,000,000	190,272,069	232,593,308	189,272,069	-42,321,239
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	103,000,000	50,668,043	46,439,028	50,668,043	4,229,015
5300 Equipo e instrumental médico y de laboratorio	103,000,000	7,210,731	2,981,716	7,210,731	4,229,015
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	-	43,457,312	43,457,312	43,457,312	-
6000 Inversión pública	4,000,000	139,604,026	186,154,280	138,604,026	-46,550,254
6200 Obra pública en bienes propios	4,000,000	139,604,026	186,154,280	138,604,026	-46,550,254
Otros de Inversión	-	-361,689,936	-902,937,115	-903,920,694	541,247,179
3000 Servicios generales	-	-361,689,936	-902,937,115	-903,920,694	541,247,179
3900 Otros servicios generales	-	-361,689,936	-902,937,115	-903,920,694	541,247,179

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica (Armonizado)1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	183,423,853,078	46,738,657,533	230,162,510,611	205,257,148,682	230,949,208,783	24,905,361,929
Gasto De Capital	107,000,000	-278,417,867	-171,417,867	-670,343,807	-714,648,625	498,925,940
Pensiones Y Jubilaciones	15,829,183,042	-3,303,036,898	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
Total del Gasto	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación por Objeto del Gasto (Armonizado)1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	32,416,936,038	-7,602,260,378	24,814,675,660	24,884,836,202	24,754,675,660	-70,160,542
Remuneraciones al personal de carácter permanente	4,249,933,561	-1,461,312,490	2,788,621,071	2,772,715,344	2,772,253,061	15,905,727
Remuneraciones al personal de carácter transitorio	123,327	-57,723	65,604	-5,402	65,604	71,006
Remuneraciones adicionales y especiales	14,237,306,809	-3,863,196,011	10,374,110,798	10,358,699,423	10,353,971,946	15,411,375
Seguridad social	8,649,062,228	-1,987,176,775	6,661,885,453	6,651,430,801	6,649,260,190	10,454,652
Otras prestaciones sociales y económicas	4,599,713,166	390,279,568	4,989,992,734	5,101,996,036	4,979,124,859	-112,003,302
Previsiones	680,796,947	-680,796,947				
Materiales y suministros	3,418,791,579	-324,310,884	3,094,480,695	3,201,351,492	3,058,918,040	-106,870,797
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	35,214,709	1,229,623	36,444,332	41,478,126	36,444,332	-5,033,794
Alimentos y utensilios	24,597,791	18,195,579	42,793,370	56,211,472	42,793,370	-13,418,102
Materias primas y materiales de producción y comercialización	2,649,814,726	-1,712,617,595	937,197,131	894,660,309	937,197,131	42,536,822
Materiales y artículos de construcción y de reparación	5,788,101	41,996,153	47,784,254	31,802,990	12,230,014	15,981,264
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	670,656,530	1,284,614,602	1,955,271,132	2,086,840,020	1,955,262,717	-131,568,888
Combustibles, lubricantes y aditivos	27,763	815,879	843,642	652,537	843,642	191,105
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	29,156,681	33,161,214	62,317,895	79,870,066	62,317,895	-17,552,171
Herramientas, refacciones y accesorios menores	3,535,278	8,293,661	11,828,939	9,835,972	11,828,939	1,992,967
Servicios generales	4,218,943,656	186,956,073	4,405,899,729	5,631,785,058	5,381,369,805	-1,225,885,329
Servicios básicos	273,631,955	69,642,282	343,274,237	372,334,992	343,250,234	-29,060,755
Servicios de arrendamiento	568,704,863	672,205,203	1,240,910,066	1,334,474,836	1,241,003,708	-93,564,770
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	1,652,418,247	953,045,013	2,605,463,260	3,034,073,676	2,588,195,700	-428,610,416
Servicios financieros, bancarios y comerciales	101,667,294	-17,258,396	84,408,898	99,106,828	84,408,898	-14,697,930
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	370,087,085	114,476,312	484,563,397	553,362,354	484,563,397	-68,798,957
Servicios de comunicación social y publicidad	42,614,669	-30,115,373	12,499,296	29,745,060	12,499,296	-17,245,764
Servicios de traslado y viáticos	154,313,221	26,785,299	181,098,520	180,285,309	181,098,520	813,211
Servicios oficiales	2,979,547	4,277,565	7,257,112	7,257,112	7,257,112	
Otros servicios generales	1,052,526,775	-1,606,101,832	-553,575,057	21,144,891	439,092,940	-574,719,948
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	16,530,221,053	-3,916,688,041	12,613,533,012	12,641,180,497	12,605,533,012	-27,647,485
Ayudas sociales	622,038,011	-534,651,143	87,386,868	123,022,885	87,386,868	-35,636,017
Pensiones y jubilaciones	15,829,183,042	-3,303,036,898	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
Donativos	79,000,000	-79,000,000	-	-	-	-
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	103,000,000	-52,331,957	50,668,043	46,439,028	50,668,043	4,229,015
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	103,000,000	-95,789,269	7,210,731	2,981,716	7,210,731	4,229,015
Maquinaria, otros equipos y herramientas	-	43,457,312	43,457,312	43,457,312	43,457,312	-
Inversión pública	4,000,000	135,604,026	139,604,026	186,154,280	138,604,026	-46,550,254
Obra pública en bienes propios	4,000,000	135,604,026	139,604,026	186,154,280	138,604,026	-46,550,254
Deuda pública	142,668,143,794	54,730,233,929	197,398,377,723	170,513,215,930	196,762,937,716	26,885,161,793
Intereses de la deuda pública	142,668,143,794	54,730,233,929	197,398,377,723	170,513,215,930	196,762,937,716	26,885,161,793
Total del Gasto	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
						TOTAL APROBADO	32,416,936,038	7,403,888,864		143,603,028,176	183,423,853,078	15,829,183,042	107,000,000		107,000,000	199,360,036,120	92.0	7.9	0.1	
						TOTAL MODIFICADO	24,814,675,660	8,802,242,770		196,545,592,181	230,162,510,611	12,526,146,144	190,272,069	-361,689,936	-171,417,867	242,517,238,888	94.9	5.2	-0-	
						TOTAL DEVENGADO	24,884,836,202	9,548,542,134		170,823,770,346	205,257,148,862	12,518,157,612	232,593,308	-902,937,115	-670,343,807	217,104,962,487	94.5	5.8	-0-	
						TOTAL PAGADO	24,754,675,660	8,749,482,194		197,445,060,929	230,949,208,783	12,518,146,144	189,272,069	-903,920,694	-714,648,625	242,752,706,302	95.1	5.2	-0-	
						Porcentaje Pag/Aprob	76.4	118.2		137.5	125.9	79.1	176.9		-0-	121.8				
						Porcentaje Pag/Modif	99.8	99.4		100.5	100.3	99.9	99.5		249.9	416.9	100.1			
1						Gobierno														
1						Aprobado	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573					702,949,573	100.0			
1						Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239					709,586,239	100.0			
1						Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307					712,513,307	100.0			
1						Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823					709,576,823	100.0			
1						Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9					100.9				
1						Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		100.0	100.0					100.0				
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno														
1	3					Aprobado	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573					702,949,573	100.0			
1	3					Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239					709,586,239	100.0			
1	3					Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307					712,513,307	100.0			
1	3					Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823					709,576,823	100.0			
1	3					Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9					100.9				
1	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		100.0	100.0					100.0				
1	3	04				Función Pública														
1	3	04				Aprobado	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573					702,949,573	100.0			
1	3	04				Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239					709,586,239	100.0			
1	3	04				Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307					712,513,307	100.0			
1	3	04				Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823					709,576,823	100.0			
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9					100.9				
1	3	04				Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		100.0	100.0					100.0				
1	3	04	001			Función pública y buen gobierno														
1	3	04	001			Aprobado	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573					702,949,573	100.0			
1	3	04	001			Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239					709,586,239	100.0			
1	3	04	001			Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307					712,513,307	100.0			
1	3	04	001			Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823					709,576,823	100.0			
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9					100.9				
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		100.0	100.0					100.0				
1	3	04	001	0001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	04	001	0001		Aprobado	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573					702,949,573	100.0			
1	3	04	001	0001		Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239					709,586,239	100.0			
1	3	04	001	0001		Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307					712,513,307	100.0			
1	3	04	001	0001		Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823					709,576,823	100.0			
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9					100.9				
1	3	04	001	0001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		100.0	100.0					100.0				

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	231	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	02	231	K029		Aprobado														
3	3	02	231	K029		Modificado					4,601,003			4,601,003		4,601,003	100.0			
3	3	02	231	K029		Devengado					371,988			371,988		371,988	100.0			
3	3	02	231	K029		Pagado					4,601,003			4,601,003		4,601,003	100.0			
3	3	02	231	K029		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	231	K029		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0		100.0				
3	3	02	231	K029	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	231	K029	T9N	Aprobado														
3	3	02	231	K029	T9N	Modificado					4,601,003			4,601,003		4,601,003	100.0			
3	3	02	231	K029	T9N	Devengado					371,988			371,988		371,988	100.0			
3	3	02	231	K029	T9N	Pagado					4,601,003			4,601,003		4,601,003	100.0			
3	3	02	231	K029	T9N	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	231	K029	T9N	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0		100.0				
3	3	02	232			Pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232			Aprobado					15,829,183,042			15,829,183,042		15,829,183,042	100.0			
3	3	02	232			Modificado					12,526,146,144			12,526,146,144		12,526,146,144	100.0			
3	3	02	232			Devengado					12,518,157,612			12,518,157,612		12,518,157,612	100.0			
3	3	02	232			Pagado					12,518,146,144			12,518,146,144		12,518,146,144	100.0			
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Aprob					79.1			79.1		79.1				
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Modif					99.9			99.9		99.9				
3	3	02	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232	J002		Aprobado					15,829,183,042			15,829,183,042		15,829,183,042	100.0			
3	3	02	232	J002		Modificado					12,526,146,144			12,526,146,144		12,526,146,144	100.0			
3	3	02	232	J002		Devengado					12,518,157,612			12,518,157,612		12,518,157,612	100.0			
3	3	02	232	J002		Pagado					12,518,146,144			12,518,146,144		12,518,146,144	100.0			
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob					79.1			79.1		79.1				
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Modif					99.9			99.9		99.9				
3	3	02	232	J002	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	232	J002	T9N	Aprobado					15,829,183,042			15,829,183,042		15,829,183,042	100.0			
3	3	02	232	J002	T9N	Modificado					12,526,146,144			12,526,146,144		12,526,146,144	100.0			
3	3	02	232	J002	T9N	Devengado					12,518,157,612			12,518,157,612		12,518,157,612	100.0			
3	3	02	232	J002	T9N	Pagado					12,518,146,144			12,518,146,144		12,518,146,144	100.0			
3	3	02	232	J002	T9N	Porcentaje Pag/Aprob					79.1			79.1		79.1				
3	3	02	232	J002	T9N	Porcentaje Pag/Modif					99.9			99.9		99.9				
3	3	02	233			Servicios de telecomunicaciones en PEMEX														
3	3	02	233			Aprobado	1,153,997,457	289,580,642		1,443,578,099				1,443,578,099	100.0	1,443,578,099	2.7			
3	3	02	233			Modificado	919,506,466	616,741,097	890,408	1,537,137,971		42,141,409		1,579,279,380	97.3	1,579,279,380	2.7			
3	3	02	233			Devengado	922,487,486	678,813,222	890,408	1,602,191,116		42,141,409		1,644,332,525	97.4	1,644,332,525	2.6			
3	3	02	233			Pagado	919,506,466	616,741,097	890,408	1,537,137,971		42,141,409		1,579,279,380	97.3	1,579,279,380	2.7			
3	3	02	233			Porcentaje Pag/Aprob	79.7	213.0		106.5				109.4		109.4				
3	3	02	233			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0		100.0		100.0		100.0				

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	234	E015	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	234	E015	T9N	Aprobado	9,945,235,924	4,168,957,325	142,981,827,565	157,096,020,814						100.0				
3	3	02	234	E015	T9N	Modificado	5,170,819,337	2,506,914,153	197,434,276,304	205,112,009,794						100.0				
3	3	02	234	E015	T9N	Devengado	5,204,846,611	2,579,027,923	170,551,800,625	178,335,675,159						100.0				
3	3	02	234	E015	T9N	Pagado	5,170,819,337	2,454,077,766	196,798,836,297	204,423,733,400						100.0				
3	3	02	234	E015	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	52.0	58.9	137.6	130.1						100.0				
3	3	02	234	E015	T9N	Porcentaje Pag/Modif	100.0	97.9	99.7	99.7						100.0				
3	3	02	234	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	02	234	K027	T9N	Aprobado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Modificado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Devengado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Pagado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	234	K027	T9N	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0						
3	3	02	234	K027	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	234	K027	T9N	Aprobado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Modificado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Devengado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Pagado					225,454			225,454				100.0		
3	3	02	234	K027	T9N	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	234	K027	T9N	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0						
3	3	02	234	K029		Programas de adquisiciones														
3	3	02	234	K029	T9N	Aprobado					103,000,000			103,000,000				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Modificado					143,304,203			143,304,203				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Devengado					190,079,911			190,079,911				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Pagado					142,304,203			142,304,203				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Porcentaje Pag/Aprob					138.2			138.2						
3	3	02	234	K029	T9N	Porcentaje Pag/Modif					99.3			99.3						
3	3	02	234	K029	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	234	K029	T9N	Aprobado					103,000,000			103,000,000				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Modificado					143,304,203			143,304,203				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Devengado					190,079,911			190,079,911				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Pagado					142,304,203			142,304,203				100.0		
3	3	02	234	K029	T9N	Porcentaje Pag/Aprob					138.2			138.2						
3	3	02	234	K029	T9N	Porcentaje Pag/Modif					99.3			99.3						
3	3	02	234	M001		Actividades de apoyo administrativo														
3	3	02	234	M001	T9N	Aprobado	8,321,666,748	1,008,367,146	540,863,914	9,870,897,808						100.0				
3	3	02	234	M001	T9N	Modificado	8,648,633,832	2,545,015,387	74,467,900	11,268,117,119						100.0				
3	3	02	234	M001	T9N	Devengado	8,647,298,377	2,688,102,978	112,381,575	11,447,782,930						100.0				
3	3	02	234	M001	T9N	Pagado	8,588,633,832	2,545,109,029	74,467,900	11,208,210,761						100.0				
3	3	02	234	M001	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	103.2	252.4	13.8	113.5						100.0				
3	3	02	234	M001	T9N	Porcentaje Pag/Modif	99.3	100.0	100.0	99.5						100.0				

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
3	3	02	234	M001	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	234	M001	T9N	Aprobado	8,321,666,748	1,008,367,146	540,863,914	9,870,897,808					9,870,897,808		100.0			
3	3	02	234	M001	T9N	Modificado	8,648,633,832	2,545,015,387	74,467,900	11,268,117,119					11,268,117,119		100.0			
3	3	02	234	M001	T9N	Devengado	8,647,298,377	2,688,102,978	112,381,575	11,447,782,930					11,447,782,930		100.0			
3	3	02	234	M001	T9N	Pagado	8,588,633,832	2,545,109,029	74,467,900	11,208,210,761					11,208,210,761		100.0			
3	3	02	234	M001	T9N	Porcentaje Pag/Aprob	103.2	252.4	13.8	113.5					113.5					
3	3	02	234	M001	T9N	Porcentaje Pag/Modif	99.3	100.0	100.0	99.5					99.5					
3	3	02	234	W001		Operaciones ajenas														
3	3	02	234	W001		Aprobado														
3	3	02	234	W001		Modificado			-1,099,213,667	-1,099,213,667			-361,689,936	-361,689,936	-1,460,903,603	75.2		24.8		
3	3	02	234	W001		Devengado			25,422,751	25,422,751			-902,937,115	-902,937,115	-877,514,364	-0-		102.9		
3	3	02	234	W001		Pagado			435,685,088	435,685,088			-903,920,694	-903,920,694	-468,235,606	-0-		193.0		
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Modif			-0-	-0-			249.9	249.9	32.1					
3	3	02	234	W001	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	234	W001	T9N	Aprobado														
3	3	02	234	W001	T9N	Modificado			-1,099,213,667	-1,099,213,667			-361,689,936	-361,689,936	-1,460,903,603	75.2		24.8		
3	3	02	234	W001	T9N	Devengado			25,422,751	25,422,751			-902,937,115	-902,937,115	-877,514,364	-0-		102.9		
3	3	02	234	W001	T9N	Pagado			435,685,088	435,685,088			-903,920,694	-903,920,694	-468,235,606	-0-		193.0		
3	3	02	234	W001	T9N	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	234	W001	T9N	Porcentaje Pag/Modif			-0-	-0-			249.9	249.9	32.1					

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- 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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional (Armonizado)1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gobierno	702,949,573	6,636,666	709,586,239	712,513,307	709,576,823	-2,927,068
Coordinación de la Política de Gobierno	702,949,573	6,636,666	709,586,239	712,513,307	709,576,823	-2,927,068
Desarrollo Económico	198,657,086,547	43,150,566,102	241,807,652,649	216,392,449,180	242,043,129,479	25,415,203,469
Combustibles y Energía	198,657,086,547	43,150,566,102	241,807,652,649	216,392,449,180	242,043,129,479	25,415,203,469
Total del Gasto	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Gasto por Categoría Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL	TOTAL ESTRUCTURA PORCENTUAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	32,416,936,038	7,403,888,864		143,603,028,176	183,423,853,078	15,829,183,042	107,000,000			107,000,000	199,360,036,120	92.0	7.9	0.1
				TOTAL MODIFICADO	24,814,675,660	8,802,242,770		196,545,592,181	230,162,510,611	12,526,146,144	190,272,069		-361,689,936	-171,417,867	242,517,238,888	94.9	5.2	-0-
				TOTAL DEVENGADO	24,884,836,202	9,548,542,134		170,823,770,346	205,257,148,682	12,518,157,612	232,593,308		-902,937,115	-670,343,807	217,104,962,487	94.5	5.8	-0-
				TOTAL PAGADO	24,754,675,660	8,749,482,194		197,445,050,929	230,949,208,783	12,518,146,144	189,272,069		-903,920,694	-714,648,625	242,752,706,302	95.1	5.2	-0-
				Porcentaje Pag/Aprob	76.4	118.2		137.5	125.9	79.1	176.9			-0-	121.8			
				Porcentaje Pag/Modif	99.8	99.4		100.5	100.3	99.9	99.5		249.9	416.9	100.1			
				Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	23,415,017,259	6,372,825,426		143,062,163,012	172,850,005,697		107,000,000			107,000,000	172,957,005,697	99.9		0.1
1	2			Modificado	15,493,454,000	6,241,699,777		197,548,867,143	219,284,020,920		190,272,069			190,272,069	219,474,292,989	99.9		0.1
1	2			Devengado	15,561,882,769	6,845,051,710		170,664,495,215	193,071,429,694		232,593,308			232,593,308	193,304,023,002	99.9		0.1
1	2			Pagado	15,493,454,000	6,188,854,975		196,913,427,136	218,595,736,111		189,272,069			189,272,069	218,785,008,180	99.9		0.1
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	66.2	97.1		137.6	126.5		176.9			176.9	126.5			
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.2		99.7	99.7		99.5			99.5	99.7			
				Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	23,415,017,259	6,372,825,426		143,062,163,012	172,850,005,697					172,850,005,697	100.0			
1	2	E		Modificado	15,493,454,000	6,241,699,777		197,548,867,143	219,284,020,920					219,284,020,920	100.0			
1	2	E		Devengado	15,561,882,769	6,845,051,710		170,664,495,215	193,071,429,694					193,071,429,694	100.0			
1	2	E		Pagado	15,493,454,000	6,188,854,975		196,913,427,136	218,595,736,111					218,595,736,111	100.0			
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	66.2	97.1		137.6	126.5					126.5				
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.2		99.7	99.7					99.7				
				Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología														
1	2	E	012	Aprobado	106,737,772	26,799,298			133,537,070					133,537,070	100.0			
1	2	E	012	Modificado														
1	2	E	012	Devengado														
1	2	E	012	Pagado														
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Modif														
				Servicios médicos al personal de PEMEX														
1	2	E	013	Aprobado	12,209,046,106	1,887,488,161		80,335,447	14,176,869,714					14,176,869,714	100.0			
1	2	E	013	Modificado	9,403,128,197	3,118,044,527		113,700,431	12,634,873,155					12,634,873,155	100.0			
1	2	E	013	Devengado	9,434,548,672	3,587,210,565		111,804,182	13,133,563,419					13,133,563,419	100.0			
1	2	E	013	Pagado	9,403,128,197	3,118,036,112		113,700,431	12,634,864,740					12,634,864,740	100.0			
1	2	E	013	Porcentaje Pag/Aprob	77.0	165.2		141.5	89.1					89.1				
1	2	E	013	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				
				Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX														
1	2	E	014	Aprobado	1,153,997,457	289,580,642			1,443,578,099					1,443,578,099	100.0			
1	2	E	014	Modificado	919,506,466	616,741,097		890,408	1,537,137,971					1,537,137,971	100.0			
1	2	E	014	Devengado	922,487,486	678,813,222		890,408	1,602,191,116					1,602,191,116	100.0			
1	2	E	014	Pagado	919,506,466	616,741,097		890,408	1,537,137,971					1,537,137,971	100.0			
1	2	E	014	Porcentaje Pag/Aprob	79.7	213.0			106.5					106.5				
1	2	E	014	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0				

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Gasto por Categoría Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL	TOTAL ESTRUCTURA PORCENTUAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	2	E	015	Prestación de servicios corporativos														
1	2	E	015	Aprobado	9,945,235,924	4,168,957,325		142,981,827,565	157,096,020,814									
1	2	E	015	Modificado	5,170,819,337	2,506,914,153		197,434,276,304	205,112,009,794									
1	2	E	015	Devengado	5,204,846,611	2,579,027,923		170,551,800,625	178,335,675,159									
1	2	E	015	Pagado	5,170,819,337	2,454,077,766		196,798,836,297	204,423,733,400									
1	2	E	015	Porcentaje Pag/Aprob	52.0	58.9		137.6	130.1									
1	2	E	015	Porcentaje Pag/Modif	100.0	97.9		99.7	99.7									
1	2	K		Proyectos de Inversión														
1	2	K		Aprobado						107,000,000			107,000,000				100.0	
1	2	K		Modificado						190,272,069			190,272,069				100.0	
1	2	K		Devengado						232,593,308			232,593,308				100.0	
1	2	K		Pagado						189,272,069			189,272,069				100.0	
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob						176.9			176.9					
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif						99.5			99.5					
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado														
1	2	K	027	Modificado						225,454			225,454				100.0	
1	2	K	027	Devengado														
1	2	K	027	Pagado						225,454			225,454				100.0	
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0					
1	2	K	028	Estudios de preinversión														
1	2	K	028	Aprobado						4,000,000			4,000,000				100.0	
1	2	K	028	Modificado														
1	2	K	028	Devengado														
1	2	K	028	Pagado														
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif														
1	2	K	029	Programas de adquisiciones														
1	2	K	029	Aprobado						103,000,000			103,000,000				100.0	
1	2	K	029	Modificado						190,046,615			190,046,615				100.0	
1	2	K	029	Devengado						232,593,308			232,593,308				100.0	
1	2	K	029	Pagado						189,046,615			189,046,615				100.0	
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob						183.5			183.5					
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Modif						99.5			99.5					
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	9,001,918,779	1,031,063,438		540,865,164	10,573,847,381								100.0	
1	3			Modificado	9,321,221,660	2,560,542,993		-1,003,274,962	10,878,489,691			-361,689,936	-361,689,936	10,516,799,755			103.4	
1	3			Devengado	9,322,953,433	2,703,490,424		159,275,131	12,185,718,988			-902,937,115	-902,937,115	11,282,781,873			108.0	
1	3			Pagado	9,261,221,660	2,560,627,219		531,623,793	12,353,472,672			-903,920,694	-903,920,694	11,449,551,978			107.9	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob	102.9	248.3		98.3	116.8								108.3	
1	3			Porcentaje Pag/Modif	99.4	100.0		-0-	113.6			249.9	249.9				108.9	

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Gasto por Categoría Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
															CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	3	M		Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional														
1	3	M		Aprobado	8,321,666,748	1,008,367,146		540,863,914	9,870,897,808						9,870,897,808		100.0	
1	3	M		Modificado	8,648,633,832	2,545,015,387		74,467,900	11,268,117,119						11,268,117,119		100.0	
1	3	M		Devengado	8,647,298,377	2,688,102,978		112,381,575	11,447,782,930						11,447,782,930		100.0	
1	3	M		Pagado	8,588,633,832	2,545,109,029		74,467,900	11,208,210,761						11,208,210,761		100.0	
1	3	M		Porcentaje Pag/Aprob	103.2	252.4		13.8	113.5						113.5			
1	3	M		Porcentaje Pag/Modif	99.3	100.0		100.0	99.5						99.5			
1	3	M	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	M	001	Aprobado	8,321,666,748	1,008,367,146		540,863,914	9,870,897,808						9,870,897,808		100.0	
1	3	M	001	Modificado	8,648,633,832	2,545,015,387		74,467,900	11,268,117,119						11,268,117,119		100.0	
1	3	M	001	Devengado	8,647,298,377	2,688,102,978		112,381,575	11,447,782,930						11,447,782,930		100.0	
1	3	M	001	Pagado	8,588,633,832	2,545,109,029		74,467,900	11,208,210,761						11,208,210,761		100.0	
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Aprob	103.2	252.4		13.8	113.5						113.5			
1	3	M	001	Porcentaje Pag/Modif	99.3	100.0		100.0	99.5						99.5			
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión														
1	3	O		Aprobado	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573						702,949,573		100.0	
1	3	O		Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239						709,586,239		100.0	
1	3	O		Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307						712,513,307		100.0	
1	3	O		Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823						709,576,823		100.0	
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9						100.9			
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		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	680,252,031	22,696,292		1,250	702,949,573						702,949,573		100.0	
1	3	O	001	Modificado	672,587,828	15,527,606		21,470,805	709,586,239						709,586,239		100.0	
1	3	O	001	Devengado	675,655,056	15,387,446		21,470,805	712,513,307						712,513,307		100.0	
1	3	O	001	Pagado	672,587,828	15,518,190		21,470,805	709,576,823						709,576,823		100.0	
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob	98.9	68.4		-0-	100.9						100.9			
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	99.9		100.0	100.0						100.0			
1	3	W		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado									-361,689,936	-361,689,936	-1,460,903,603		75.2	24.8
1	3	W		Modificado				-1,099,213,667	-1,099,213,667				-902,937,115	-902,937,115	-877,514,364		-0-	102.9
1	3	W		Devengado				25,422,751	25,422,751				-903,920,694	-903,920,694	-468,235,606		-0-	193.0
1	3	W		Pagado				435,685,088	435,685,088									
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				249.9	249.9	32.1			

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Gasto por Categoría Programática1/
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado				-1,099,213,667	-1,099,213,667				-361,689,936	-361,689,936	-1,460,903,603	75.2		24.8
1	3	W	001	Devengado				25,422,751	25,422,751				-902,937,115	-902,937,115	-877,514,364	-0-		102.9
1	3	W	001	Pagado				435,685,088	435,685,088				-903,920,694	-903,920,694	-468,235,606	-0-		193.0
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif				-0-	-0-				249.9	249.9	32.1			
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal														
1	5			Aprobado					15,829,183,042					15,829,183,042			100.0	
1	5			Modificado					12,526,146,144					12,526,146,144			100.0	
1	5			Devengado					12,518,157,612					12,518,157,612			100.0	
1	5			Pagado					12,518,146,144					12,518,146,144			100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					79.1					79.1				
1	5			Porcentaje Pag/Modif					99.9					99.9				
1	5	J		Pensiones y jubilaciones														
1	5	J		Aprobado					15,829,183,042					15,829,183,042			100.0	
1	5	J		Modificado					12,526,146,144					12,526,146,144			100.0	
1	5	J		Devengado					12,518,157,612					12,518,157,612			100.0	
1	5	J		Pagado					12,518,146,144					12,518,146,144			100.0	
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					79.1					79.1				
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					99.9					99.9				
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	002	Aprobado					15,829,183,042					15,829,183,042			100.0	
1	5	J	002	Modificado					12,526,146,144					12,526,146,144			100.0	
1	5	J	002	Devengado					12,518,157,612					12,518,157,612			100.0	
1	5	J	002	Pagado					12,518,146,144					12,518,146,144			100.0	
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Aprob					79.1					79.1				
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Modif					99.9					99.9				

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -0- 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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado
Gasto por Categoría Programática (Armonizado)1/
T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401
Desempeño de las Funciones	172,957,005,697	46,517,287,292	219,474,292,989	193,304,023,002	218,785,008,180	26,170,269,987
Prestación de Servicios						
Públicos	172,850,005,697	46,434,015,223	219,284,020,920	193,071,429,694	218,595,736,111	26,212,591,226
Proyectos de Inversión	107,000,000	83,272,069	190,272,069	232,593,308	189,272,069	-42,321,239
Administrativos y de Apoyo	10,573,847,381	-57,047,626	10,516,799,755	11,282,781,873	11,449,551,978	-765,982,118
Apoyo al proceso						
presupuestario y para						
mejorar la eficiencia						
institucional	9,870,897,808	1,397,219,311	11,268,117,119	11,447,782,930	11,208,210,761	-179,665,811
Apoyo a la función pública y						
al mejoramiento de la						
gestión	702,949,573	6,636,666	709,586,239	712,513,307	709,576,823	-2,927,068
Operaciones ajenas		-1,460,903,603	-1,460,903,603	-877,514,364	-468,235,606	-583,389,239
Obligaciones de Gobierno						
Federal	15,829,183,042	-3,303,036,898	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
Pensiones y jubilaciones	15,829,183,042	-3,303,036,898	12,526,146,144	12,518,157,612	12,518,146,144	7,988,532
Total del Gasto	199,360,036,120	43,157,202,768	242,517,238,888	217,104,962,487	242,752,706,302	25,412,276,401

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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha. 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, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación y que incluye artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

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, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de Empresas Productivas Subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios, que tiene por objeto proporcionar servicios comunes a las EPS para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnologías de la información y aduanales.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, y Pemex Fertilizantes, son Empresas Productivas Subsidiarias, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos (las "Entidades Subsidiarias").

Las Entidades Subsidiarias, antes de la Reorganización Corporativa (como se define más adelante), eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación (PR), Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) y Pemex-Petroquímica (PPQ) los cuales eran organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, eran controlados por el Gobierno Federal, consolidaban y tenían el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la Reorganización Corporativa, propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha reorganización, las cuatro Entidades Subsidiarias existentes se transformaron en dos Empresas Productivas Subsidiarias, y asumieron los derechos y obligaciones de las Entidades Subsidiarias existentes. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la Empresa Productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, y PR, PGPB y PPQ se transformaron en la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial. Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de las siguientes Empresas Productivas Subsidiarias Pemex

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno (la "Reorganización Corporativa").

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los acuerdos de creación de cada una de las Empresas Productivas Subsidiarias. El 28 de abril de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siete Empresas Productivas Subsidiarias.

El 29 de mayo de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor tanto del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción como del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que los acuerdos referidos entraron en vigor el 1 de junio de 2015.

El 29 de diciembre de 2015 y el 12 de mayo de 2016, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, mismas que entraron en vigor en la fecha de respectiva publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor de los acuerdos de creación de las Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Fertilizantes, y Pemex Etileno, emitidos por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

El 1 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 6 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015.

El 13 de julio de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos emitió la Declaratoria de Liquidación y Extinción de Pemex Cogeneración y Servicios, misma que fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el 27 de julio de 2018. Pemex Transformación Industrial se subrogó en cualquier obligación contraída o derecho adquirido con anterioridad, en México y el extranjero, por Pemex Cogeneración y Servicios que se encontraba vigente al 27 de julio de 2018, fecha en que surtió efectos dicha Declaratoria.

El 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la fusión de Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, así como la fusión de Pemex Transformación Industrial y Pemex Etileno, ambas con efectos a partir del 1 de julio de 2019. A partir de esa fecha Pemex Exploración y Producción quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Perforación y Servicios, así mismo a partir de esa misma fecha, Pemex Transformación Industrial quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Etileno.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

El 28 de junio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones a los Acuerdos de Creación de Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y Pemex Fertilizantes, mismas que entraron en vigor en el 1 de julio de 2019.

El 30 de julio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Declaratorias de extinción de Pemex Perforación y Servicios y Pemex Etileno, derivadas de sus fusiones con Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, respectivamente, emitidas por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Las principales actividades que llevan a cabo las Entidades Subsidiarias son:

- Pemex Exploración y Producción: La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero, así como a la perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución y administración de los servicios integrales de intervenciones a pozos.
- Pemex Transformación Industrial: Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos, así como la producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.
- Pemex Logística: Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a PEMEX (según dicho término se define más adelante) y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Fertilizantes: La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados.

La principal diferencia entre las Entidades Subsidiarias y las compañías subsidiarias es que las Entidades Subsidiarias son empresas productivas del Estado, mientras que las compañías subsidiarias son empresas filiales que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas.

Las "Compañías Subsidiarias" se definen como aquellas empresas que son controladas, directa o indirectamente, por Petróleos Mexicanos.

Las "compañías asociadas" son las entidades en las que Petróleos Mexicanos no tiene control efectivo sobre las mismas, pero sí influencia significativa.

Para efectos de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos, y sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias son referidos, en su conjunto, como "PEMEX".

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Medidas de apoyo del Gobierno Federal

Documentos por cobrar al Gobierno Federal

	2019	2018
Porción circulante de los documentos por cobrar al Gobierno Federal ⁽¹⁾	\$ 4,909,970	38,153,851
Porción a largo plazo de los documentos por cobrar al Gobierno Federal	121,624,852	118,827,894
Total	\$ 126,534,822	156,981,745

(1) En 2018 corresponde a los pagarés por cobrar al Gobierno Federal No. 3, así como del 21 al 26A, más los rendimientos por cobrar que se liquidaron en 2019.

El 24 de diciembre de 2015, la SHCP publicó en el Diario Oficial de la Federación las "Disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias". Estas disposiciones establecen los términos, condiciones y mecanismos de financiamiento y pago mediante los cuales la SHCP asumirá parte de los pagos relacionados con los planes de pensiones y retiro. Un experto independiente revisó el cálculo, la metodología usada y toda la información proporcionada para tales efectos por PEMEX.

De acuerdo con las disposiciones mencionadas y previo a la finalización de la revisión del experto mencionado, el 24 de diciembre de 2015, el Gobierno de México emitió a través de la SHCP, un pagaré provisional no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050. El pagaré devenga una tasa de interés de 6.93% anual. Al 31 de diciembre de 2015, este título se reconoció como un documento por cobrar a largo plazo, una vez concluida la revisión del experto nombrado por la SHCP.

El 15 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos recibió pagarés emitidos por el Gobierno Federal por \$184,230,586, su valor de descuento al 29 de junio de 2016, como parte de la asunción de las obligaciones de pago en relación con las pensiones y planes de jubilación de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias, a cambio del pagaré de \$50,000,000 entregado a Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015. El 15 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos intercambió \$47,000,000 de estos pagarés por títulos de deuda del Gobierno Federal a corto plazo, conocidos como Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal (Bondes D). Petróleos Mexicanos vendió dichos Bondes D a instituciones de la Banca de desarrollo a precios de mercado.

PEMEX reconoció un incremento en el patrimonio por \$135,439,612 como resultado del valor de descuento total de \$184,230,586 de los pagarés al 29 de junio de 2016, menos \$50,000,000 del pagaré recibido por Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015 más \$1,209,026 en el incremento del valor de descuento de los pagarés del 29 de junio de 2016 al 5 de agosto de 2016, fecha en que fueron recibidos los mismos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los pagarés emitidos por el Gobierno Federal no son negociables y tienen un valor actualizado de \$126,542,822 y \$156,981,745, respectivamente. PEMEX tiene la intención de conservarlos hasta su vencimiento. Estos pagarés serán convertidos en efectivo anualmente de acuerdo con su valor de descuento a su vencimiento desde 2020 hasta 2036 y con tasas de rendimiento que van del 5.39% a 7.00% como se muestra a continuación:

Numero de pagarés	Vencimiento	Tasa de rendimiento	Monto del principal
1	2020	5.39%	\$ 4,917,970
1	2021	5.57%	5,846,980
1	2022	5.74%	6,500,329
1	2023	5.88%	7,112,804
1	2024	5.99%	7,534,758
5	2024 a 2028	6.06% a 6.62%	40,018,602
5	2029 a 2033	6.70% a 6.90%	39,692,547
3	2034 a 2036	6.95% a 7.00%	14,918,832
Total de pagarés			126,542,822
Menos: porción circulante			4,917,970
Documentos por cobrar a largo plazo			\$ 121,624,852
Documentos por cobrar a corto plazo			\$ 4,917,970
Menos: deterioro			8,000
Documentos por cobrar a corto plazo			\$ 4,909,970

Durante el periodo de enero a diciembre de 2019 y 2018, los rendimientos devengados de los pagarés ascendieron a \$8,266,574 y \$9,737,131, cifra que fue reconocida como ingreso financiero en el estado de resultado integral separado.

Las tasas de rendimiento de estos pagarés se mantendrán fijas durante toda su vida. Considerando la calificación crediticia del Gobierno Federal en pesos y la probabilidad de incumplimiento, las pérdidas crediticias esperadas al 31 de diciembre de 2019 son \$8,000.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos recibió del Gobierno Mexicano el pago de 7 pagarés por un monto de \$38,704,352 (\$32,311,967 de principal y \$6,392,385 de intereses) los cuales fueron transferidos al Fideicomiso Fondo Laboral Pemex para el pago de obligaciones relacionadas con pensiones y planes de retiro.

2. Autorización del presupuesto anual y sus adecuaciones-

Mediante el oficio DCF-SP-040-2019 del 31 de enero de 2019 la Subdirección de Presupuesto de la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos comunica el techo presupuestario autorizado y calendarios de gasto neto total para el ejercicio fiscal 2019, con fundamento a los artículos 23 cuarto párrafo y 44 primer párrafo de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Con oficio DCF-SP-31-2019, del 6 de febrero de 2019, la Subdirección de Presupuesto de la Dirección Corporativa de Finanzas de Petróleos Mexicanos, envía para conocimiento el Oficio de Liberación de Inversión, PEF 2018 Ver. 0E, con fundamento en el artículo 80, fracción VI del Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.

En la hoja siguiente, se muestran las adecuaciones presupuestales en las que Petróleos Mexicanos participó durante el ejercicio 2019 con fundamento en el artículo 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos mexicanos, Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Ampliaciones y Reducciones Presupuestarias, autorizadas por la SHCP
Información en Flujo de Efectivo del Ejercicio 2019

Versiones	MAPE	Oficio	Oficio de Liberación de Inversión	Flujo de Efectivo	Variación Flujo	Devengable	Variación Devengable
PEF 0E		DCF-SP-40-2019	DCF-SP-31-2019	54,045,692,196		54,065,396,854	
Adecuado 0H	2019-52-TYY-3	DCF-SP-87-2019	DCF-SP-91-2019	50,307,600,317	-3,738,091,879	50,391,995,059	-3,673,401,795
Adecuado 0I	2019-52-TYY-4	DCF-SP-112-2019	DCF-SP-118-2019	50,266,967,283	-40,633,034	50,342,897,025	-49,098,034
Adecuado 0J	2019-52-TYY-5	DCF-SP-131-2019	N/A	50,341,142,449	74,175,166	50,080,049,035	-262,847,990
Adecuado 0K	2019-52-TYY-6	DCF-SP-140-2019	DCF-SP-145-2019	50,317,629,791	-23,512,658	50,433,129,845	353,080,810
Adecuado 1A	2019-52-TYY-7	No participó PMXC	N/A	50,317,629,791	-	50,433,129,845	-
Adecuado 1B	2019-52-TYY-8	No participó PMXC	N/A	50,317,629,791	-	50,433,129,845	-
Adecuado 1C	2019-52-TYY-9	DCF-SP-167-2019	N/A	50,363,149,791	45,520,000	50,478,649,845	45,520,000
Adecuado 1D	2019-52-TYY-10	DCF-SP-180-2019	N/A	50,443,023,375	79,873,584	50,558,523,429	79,873,584
Adecuado 1E	2019-52-TYY-11	DCF-SPC-28-2019	DCF-SPC-35-2019	50,594,248,763	151,225,388	50,709,748,817	151,225,388
Adecuado 1F	2019-52-TYY-12	DCF-SPC-55-2019	DCF-SPC-61-2019	50,790,985,353	196,736,590	50,994,670,879	284,922,062
Adecuado 1G	2019-52-TYY-13	DCF-SPC-71-2019	DCF-SPC-76-2019	49,708,281,941	-1,082,703,412	49,877,766,605	-1,116,904,274
Adecuado 2A	2019-52-TYY-14	DCF-SPC-79-2019	N/A	49,708,281,941	-	49,877,766,605	-
Adecuado 2B	2019-52-TYY-15	DCF-SPC-95-2019	DCF-SPC-100-2019	49,523,383,629	-184,898,312	49,678,360,083	-199,406,522
Adecuado 2C	2019-52-TYY-16	N/A	N/A	49,523,383,629	-	49,678,360,083	-
Adecuado 3A	2019-52-TYY-17	DCF-SPC-4-2020	DCF-SPC-9-2020	46,342,252,740	-3,181,130,889	48,109,293,728	-1,569,066,355
Adecuado 3B	2019-52-TYY-18	DCF-SPC-29-2020	DCF-SPC-34-2020	45,570,866,484	-771,386,256	46,520,166,432	-1,589,127,296

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

3. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental-

Bases de presentación de los estados de información presupuestaria

Los estados e información presupuestaria adjuntos de Petróleos Mexicanos han sido 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 06 de febrero de 2020 en el Oficio No. 309-A.-006/2020 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

Normatividad gubernamental (No auditado)

El marco normativo que se utiliza en la formulación del ejercicio y control del presupuesto de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva, cuenta con las principales normas y disposiciones gubernamentales que le son aplicables para operar como ente de la Administración Pública Federal y para reunir, clasificar, registrar y reportar la información presupuestal que incluye el estado de ingresos y egresos presupuestales sobre la base de flujo de efectivo, son las siguientes:

- a. Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.
- b. Ley de Petróleos Mexicanos.
- c. Ley de Ingresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2019.
- d. Ley de Asociaciones Público-Privadas
- e. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación
- f. Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos.
- g. Ley Federal de Entidades Paraestatales y su Reglamento (No aplicable directamente. Las Empresas Productivas el Estado, se excluyen de su observancia en los siguientes términos: El párrafo tercero de su Artículo 3° refiere: Las Empresas Productivas del Estado y sus respectivas Empresas Productivas Subsidiarias, atendiendo a sus objetivos y a la naturaleza de sus funciones, quedan excluidas de la observancia del presente ordenamiento).
- h. Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal que corresponda
- i. Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros.
- j. Reglamento de la Ley de Petróleos Mexicanos.
- k. Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.

En relación con la normatividad interna debe referirse que toda aquella disposición jurídica que emita el CAPM en la materia, será aplicable.

- a. Políticas Generales en Materia de Presupuesto para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- b. Lineamientos para los Proyectos de Inversión para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, aprobados por el H. Consejo de Administración
- c. Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales, para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- d. Bases Generales en Materia de Racionalidad, Austeridad y Disciplina Presupuestaria para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, para el ejercicio fiscal 2019.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

- e. Catálogos institucionales de centros gestores y de posiciones financieras.
- f. Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero).
- g. Disposiciones administrativas de contratación en materia de adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios de las actividades sustantivas de carácter productivo de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios.
- h. Clasificador por Objeto del Gasto, emitido por la SHCP.

Asimismo, los ingresos y egresos presupuestales se presentan agrupados de conformidad con el clasificador por objeto del gasto emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal

Pemex Corporativo cuenta con un presupuesto original aprobado por 652,519,881,145 pesos para iniciar sus operaciones. Este presupuesto es modificado y autorizado por el Consejo de Administración de la Empresa Productiva del Estado y registrado ante la SHCP para llegar a un presupuesto autorizado de 732,510,378,106 pesos.

A continuación, se presentan las variaciones en el ejercicio presupuestal tanto en el rubro de ingresos como de egresos, así como los comentarios a las variaciones más significativas:

INGRESOS	Definitivo	Recaudado	Variación
Venta de Servicios (1)	505,722,641,986	506,325,432,328	602,790,342
Ingresos Diversos (2)	131,217,532,456	131,317,501,106	99,968,650
Ingresos del período	636,940,174,442	637,642,933,434	702,758,992
Endeudamiento o (desendeudamiento) neto	-21,245,304,301	-27,522,899,089	-6,277,594,788
Ingresos totales	615,694,870,141	610,120,034,345	-5,574,835,796

Cifras en pesos
En flujo de efectivo

- (1) Venta de servicios: este rubro presenta un mayor ingreso por 602,790,342, pesos, principalmente por la ministración de fondos que realizan las Empresas Productivas Subsidiarias al Corporativo.
- (2) Ingresos diversos: presenta un mayor ingreso por \$99,968,650 pesos en los rubros de utilidad cambiaria, otros ingresos diversos (servicios prestados, penalizaciones), venta de activos y Otros Egresos Propios.

En relación con el estado de egresos flujo de efectivo de Pemex Corporativo y derivado de la comparación realizada entre el presupuesto adecuado 3B, según folio de la SHCP 2019-52-TYY-18 con fecha de autorización 31 de enero de 2020 y el ejercicio con base en el flujo de efectivo al mes de diciembre de 2019, se presenta un resumen de las principales variaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

EGRESOS			
Descripción	Adec. cierre 3B	Ejercido	Variación
Servicios Personales (1)	24,814,675,660	24,754,675,660	-60,000,000
De Operación (2)	7,793,344,486	7,740,583,910	-52,760,576
Pensiones y jubilaciones (3)	12,526,146,144	12,518,146,144	-8,000,000
Operaciones Interempresas (4)	377,360,025,757	377,013,132,505	-346,893,252
Otras erogaciones	246,428,125	246,428,125	-
Inversión física	190,272,069	189,272,069	-1,000,000
Bienes muebles e inmuebles	50,668,043	50,668,043	-
Obra pública (5)	139,604,026	138,604,026	-1,000,000
Costo financiero (6)	197,398,377,723	196,762,937,716	-635,440,007
Operaciones Ajenas	-1,460,903,603	-468,235,606	992,667,997
Por cuenta de terceros (7)	-1,099,213,667	435,685,088	1,534,898,755
Recuperables (8)	-361,689,936	-903,920,694	-542,230,758
Revaluación por tipo de cambio	-23,243,297	-4,257,728	18,985,569
Suma egresos del período	618,845,123,064	618,752,682,795	-92,440,269
Disponibilidad final	113,618,768,448	108,174,344,059	-5,444,424,389
Egresos totales	732,463,891,512	726,927,026,854	-5,536,864,658

Cifras en pesos
En flujo de efectivo

- (1) Servicios personales: Este rubro presenta un menor ingreso por la aplicación de las disposiciones en materia de organización e integración de estructuras en Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales e implementación de medidas de control presupuestario establecidas por la Subdirección de Capital Humano (estrategias y programas de control, y evaluación del presupuesto y gasto de mano de obra).
- (2) De Operación: Este rubro presenta un menor gasto debido a las adquisiciones de materiales, equipos y artículos tanto de oficinas como principalmente para hospitales, adicionalmente menores gasto generales que se pagan a terceros.
- (3) Pensiones y Jubilaciones: Presenta un menor ejercicio debido a que se proyectaron mayores pagos por prestaciones al personal jubilado: compensación por arrendamiento de vehículos, viáticos a enfermos, gastos de viaje y pasajes a jubilados enfermos, ayudas sociales, entre otros, que corresponden a prestaciones no incluidas en el Fondo Laboral Pemex (FOLAPE).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

- (4) Operaciones Interempresas: menor gasto por 346,893,252 pesos principalmente menores ministraciones realizadas a las Empresas Productivas Subsidiarias, adicionalmente a que no hubo mayores compras de productos y servicios interempresas, se refiere a las compras que realiza Pemex Corporativo, principalmente a la EPS Transformación Industrial, de gasolinas, asfaltos y otros productos para el programa anual de donaciones.
- (5) Obra Pública: Obedece al diferimiento de modificaciones y reacondicionamiento de hospitales, clínicas y consultorios.
- (6) Costo financiero: Presenta menor ejercicio, debido a que la proyección resultó superior a lo realmente pagado por concepto de comisiones y otros egresos financieros por parte de deuda interna, y en ingresos por intereses por lo que respecta a deuda externa.
- (7) Operaciones ajenas netas por cuenta de terceros: mayor egreso por I.S.P.T retenido a trabajadores, pago a FOLAPE, cuotas sindicales, retención de enteros y pagos diversos por cuenta de trabajadores.
- (8) Operaciones ajenas netas recuperables: menor egreso por disminución de préstamos otorgados al personal de confianza, sindicalizado y jubilados.

5. Conciliación global entre las cifras financieras y las presupuestales

Las conciliaciones contable-presupuestal de ingresos, egresos en devengado y resultados que se muestran en los anexos A y B, preparados por la Administración de la empresa, contienen los conceptos del presupuesto registrado durante el ejercicio 2019 y las cifras contables del Estado de Situación Financiera y Estados de Resultados Integral que fueron dictaminadas.

6. Sistema Integral de Información (SII)

Con base en el Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, artículo 299, que hace referencia a la revisión de Información del Sistema Integral de Información de Ingresos y Gasto Público (SII@WEB), y considerando las fechas establecidas por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, se determinó como fecha límite 20 de marzo de 2020, para efectuar la retransmisión de la información correspondiente al ejercicio 2019, de los formatos del SII con la información definitiva y congruente con los resultados que se presentaron en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2019 para Petróleos Mexicanos.

7. Presentación de la Cuenta de la Hacienda Pública

De conformidad con los Lineamientos Específicos para la Integración de la Cuenta Pública 2019 emitidos mediante oficio No. 309-A-006/2020 de la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Subsecretaría de Egresos de la SHCP; la información contable, presupuestaria, programática y complementaria se remitirá a la SHCP a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) en los medios y plazos contemplados en dicho oficio.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados de Información Presupuestaria
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

8. Autorización de la emisión de los estados presupuestales

Con fecha 27 de abril de 2020, fue autorizado para su emisión, el Estado de Información Presupuestaria de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado por el período comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019, por los siguientes funcionarios: Alberto Velázquez García, Director Corporativo de Finanzas; Carlos Fernando Cortez González, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad; Victorio Linares Mantilla, Suplente por Ausencia del Titular de la Subdirección de Coordinación Financiera

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo A

1. Total de Ingresos Presupuestarios	\$ 295,485,947,025
---	---------------------------

2. Más Ingresos Contables No Presupuestarios	\$ 301,982,197,929
2.1 Ingresos Financieros	128,488,034,510
2.2 Incremento por Variación de Inventarios	20,841,614
2.3 Disminución del Exceso de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolencia	-
2.4 Disminución del Exceso de Provisiones	-
2.5 Otros Ingresos y Beneficios Varios	-
2.6 Otros Ingresos No Presupuestarios	\$ 173,473,321,805

3. Menos ingresos presupuestarios no contables	\$ 183,674,535,214
3.1 Aprovechamientos Patrimoniales	-
3.2 Ingresos Derivados de Financiamientos	-
3.3 Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	183,674,535,214

4. Total de Ingresos Contables	\$ 413,793,609,740
---------------------------------------	---------------------------

Los Ingresos presupuestarios no contables se integran por los siguientes conceptos:	
Energía certificados de aportación	\$ 130,929,109,832.27
Deuda e intereses considerados en ingresos y egresos pres.	80,756,011,765.67
Impuestos Directos e Indirectos	-1,578,489,913.64
Diversos y Otros	13,142,959.68
Operaciones con divisas extranjeras	-288,666,004.01
Ventas y Servicios	13,656,689,269.54
Ingresos considerados cont. Ingresos, pres. egresos	-39,813,262,695.98
	\$ 183,674,535,214

Los Ingresos Contables No Presupuestales se integran por los siguientes conceptos:	
Método de Participación	\$ 97,934,804,099
Utilidad Cambiaria	42,373,864,894
Beneficios impuestos diferidos ISR	33,164,652,812
	\$ 173,473,321,805

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo B

1. Total de Egresos presupuestarios	\$ 217,104,962,487
2. Menos Egresos Presupuestarios No Contables	\$ -22,231,643,388
2.1 Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	-
2.2 Materiales y Suministros	935,121,526
2.3 Mobiliario y Equipo de Administración	-
2.4 Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	-
2.5 Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	2,981,716
2.6 Vehículos y Equipo de Transporte	-
2.7 Equipo De Defensa Y Seguridad	-
2.8 Maquinaria, Otros Equipos Y Herramientas	43,457,312
2.9 Activos Biológicos	-
2.10 Bienes Inmuebles	-
2.11 Activos Intangibles	-
2.12 Obra Pública en Bienes de Dominio Público	-
2.13 Obra Pública En Bienes Propios	186,154,280
2.14 Acciones Y Participaciones De Capital	-
2.15 Compra De Títulos Y Valores	-
2.16 Concesión de Préstamos	-
2.17 Inversiones En Fideicomisos, Mandatos Y Otros Análogos	-
2.18 Provisiones Para Contingencias Y Otras Erogaciones Especiales	-
2.19 Amortización De La Deuda Publica	-
2.20 Adeudos De Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	-
2.21 Otros Egresos Presupuestales No Contables	-23,399,358,222
3. Más Gastos Contables No Presupuestarios	\$ 521,746,365,915
3.1 Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, Obsolescencia Y Amortizaciones	-
3.2 Provisiones	-
3.3 Disminución De Inventarios	-
3.4 Aumento Por Insuficiencia De Estimaciones Por Pérdida O Deterioro U Obsolescencia	-
3.5 Aumento Por Insuficiencia De Provisiones	-
3.6 Otros Gastos	-
3.7 Otros Gastos Contables No Presupuestales	521,746,365,915
4. Total de Gasto Contables	\$ 761,082,971,790

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2019

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo B

Los Egresos Presupuestales No Contables se integran por los siguientes conceptos:		
Servicios Generales	\$	14,344,428,688
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas		12,439,870,321
Intereses y Otros		25,189,114
Servicios Personales		-45,762
Deuda e intereses considerados en ingresos y egresos pres.		-4,881,305,835
Operaciones Ajenas		-8,120,256,981
Ingresos considerados cont. Ingresos, pres. egresos		-32,906,805,968
Coberturas		-4,300,431,798
	\$	-23,399,358,222

Los Gastos Contables No Presupuestales se integran por los siguientes conceptos:		
Método de participación	\$	452,574,567,525
Pérdida Cambiaria		44,462,389,694
Impuestos diferidos		24,709,408,696
	\$	521,746,365,915

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados financieros separados

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado:

(Cifras en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado (Petróleos Mexicanos), que comprenden los estados separados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los estados separados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, 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 no consolidada de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, así como sus resultados no consolidados y sus flujos de efectivo no consolidados por los años terminados en esas fechas, 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 Petróleos Mexicanos de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros 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 19 a los estados financieros separados adjuntos, en el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos presenta una pérdida neta de \$347,289,362; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por \$1,997,066,570, y el estado de situación financiera muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de \$2,090,422,283. Estas cuestiones, aunadas a la disrupción en el negocio creada por la pandemia del COVID-19 y las negociaciones entre los miembros de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEP) que afectaron los precios del crudo, a su régimen fiscal, a su apalancamiento financiero y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor relevancia en nuestra auditoría de los estados financieros separados del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros separados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión clave descrita en la sección “Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha”, hemos determinado la siguiente cuestión clave de auditoría a comunicar en nuestro informe.

Inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias y otras

Ver nota 10 a los estados financieros separados.

Cuestión clave de la auditoría	De qué manera se trató la cuestión clave en nuestra auditoría
<p>Las inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias, y otras compañías asociadas representan aproximadamente el 10% de los activos totales de Petróleos Mexicanos, y son reconocidas a través del método de participación.</p> <p>La evaluación por parte de la administración sobre posibles eventos que pudieran resultar en deterioro de las mismas requiere juicios significativos, por lo que su valuación es una cuestión clave de auditoría.</p>	<p>Hemos auditado los estados financieros de las empresas productivas subsidiarias y las principales compañías subsidiarias. Al realizar dichas auditorías evaluamos si existían eventos que pudieran indicar un deterioro en el monto de las inversiones en las principales subsidiarias desde una perspectiva de estados financieros separados, y si las conclusiones de la administración al respecto son adecuadas.</p>

Párrafos de énfasis

Concentración de negocio- Como se menciona en las notas 3 o) y 9 a los estados financieros separados, Petróleos Mexicanos realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas, relativas a servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales, entre otros, por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Presentación de estados financieros- Como se menciona en la nota 2 (f) a los estados financieros separados, éstos fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, así como para cumplir con ciertos requisitos legales. 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. Para la evaluación de la situación financiera y los resultados de la entidad económica se debe atender a los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos Empresa Productiva y subsidiarias al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y por el año terminado a esa fecha, los que por separado y con esta misma fecha fueron emitidos. 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 Petróleos Mexicanos 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 a Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos.

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.

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 Petróleos Mexicanos.
- 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 Petróleos Mexicanos 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 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 Petróleos Mexicanos 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.

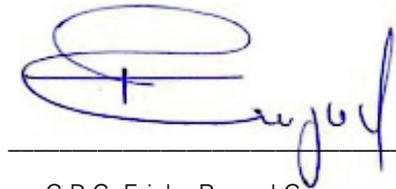
- Obtenemos suficiente y apropiada evidencia de auditoría con respecto a la información financiera de las entidades o líneas de negocio dentro del grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos responsables de la administración, supervisión y desarrollo de la auditoría 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.

También proporcionamos a los responsables del gobierno de la entidad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y de que les hemos comunicado todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros separados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S.C.



C.P.C. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México a 27 de abril de 2020

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de situación financiera separados

31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>	<u>Pasivo y patrimonio (déficit)</u>	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Activo circulante:				Pasivo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,7	\$ 28,234,857	25,187,488	Porción circulante de la deuda a largo plazo	6,14	\$ 209,291,307	171,880,315
Cuentas por cobrar y otros, neto	6,8	4,857,982	4,199,566	Proveedores	6	2,643,245	1,291,666
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	12	4,909,970	38,153,851	Arrendamiento corto plazo	6,15	635,538	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	6,9	243,523,454	203,762,283	Cuentas y documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	6,9	2,155,863,309	1,675,365,097
Otros activos a corto plazo		459,131	418,497	Cuentas y gastos acumulados por pagar	6	2,242,040	1,997,185
Instrumentos financieros derivados	6,17	<u>20,036,545</u>	<u>26,152,188</u>	Instrumentos financieros derivados	6,17	20,234,423	27,003,078
				Impuestos por pagar		<u>1,534,360</u>	<u>2,879,788</u>
Total del activo circulante		302,021,939	297,873,873	Total del pasivo circulante		<u>2,392,444,222</u>	<u>1,880,417,129</u>
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	6,9	1,692,840,908	1,833,526,495	Largo plazo:			
Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias	10	243,877,000	189,171,434	Deuda a largo plazo	6,14	1,694,319,842	1,835,071,170
Propiedades, mobiliario y equipo, neto	11	9,706,301	10,857,719	Arrendamiento largo plazo	6,15	767,421	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	12	121,624,852	118,827,894	Beneficios a los empleados	16	361,455,907	253,193,056
Otras cuentas por cobrar largo plazo		1,999	6,583	Reserva para contingencias y otros	18	<u>818,135</u>	<u>848,783</u>
Impuestos diferidos	22	81,127,820	59,010,975	Total del pasivo		<u>4,449,805,527</u>	<u>3,969,530,138</u>
Activos intangibles, neto	13	130,535	318,341	Patrimonio (déficit):			
Derecho de uso	15	1,385,617	-	Certificados de Aportación "A"	19	478,675,447	356,544,447
Otros activos, neto		21,986	54,272	Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	19	43,730,591	43,730,591
				Otro resultado integral acumulado		(338,068,111)	(25,689,108)
Total del activo		<u>\$ 2,452,738,957</u>	<u>2,509,647,586</u>	Déficit acumulado:			
				Déficit de ejercicios anteriores		(1,834,115,135)	(1,654,094,131)
				Pérdida neta del ejercicio		<u>(347,289,362)</u>	<u>(180,374,351)</u>
				Total del patrimonio (déficit)		<u>(1,997,066,570)</u>	<u>(1,459,882,552)</u>
				Compromisos y pasivos contingentes	18		
				Eventos subsecuentes	22		
				Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 2,452,738,957</u>	<u>2,509,647,586</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de resultado integral separados

Años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Ingresos:			
Ingresos por servicios de administración	9	\$ 52,956,253	66,813,641
Ingresos por servicios de tecnologías de información y médicos	9	6,945,576	9,166,194
Ingresos por rentas	9	<u>50,664</u>	<u>23,499</u>
		59,952,493	76,003,334
Gastos de operación:			
De administración	9	44,598,526	47,616,680
De servicios médicos	9	16,325,550	19,061,959
De telecomunicaciones	9	2,006,384	2,104,421
Otros servicios corporativos	9	-	1,022,630
Otros gastos, neto	20	<u>598,680</u>	<u>1,529,708</u>
(Pérdida) utilidad de operación		<u>(3,576,647)</u>	<u>4,667,936</u>
Intereses a favor	9	24,051,862	17,721,689
Costo financiero, neto	9	(75,880,195)	(78,450,253)
Pérdida por derivados financieros, neto	16	(14,768,593)	(3,497,813)
Utilidad (pérdida) en cambios, neta	5	<u>3,912,176</u>	<u>(3,832,933)</u>
		<u>(62,684,750)</u>	<u>(68,059,310)</u>
Pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas	10	<u>(292,585,923)</u>	<u>(125,255,829)</u>
Pérdida antes de impuestos		<u>(358,847,320)</u>	<u>(188,647,203)</u>
Impuestos a la utilidad	21	<u>(11,557,958)</u>	<u>(8,272,852)</u>
Pérdida neta del ejercicio		<u>(347,289,362)</u>	<u>(180,374,351)</u>
Otros Resultados Integrales			
Partidas que no se reclasifican posteriormente al resultado del período			
(Pérdidas) o Ganancias actuariales por beneficios a los empleados netas de impuestos a la utilidad		(55,495,859)	47,357,316
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	10	(259,820,070)	181,852,559
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del período			
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias		<u>3,290,273</u>	<u>(5,400,582)</u>
		<u>(312,025,656)</u>	<u>223,809,293</u>
(Pérdida) utilidad integral total		<u>\$ (659,315,018)</u>	<u>43,434,942</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de cambios en el patrimonio separados

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

	Certificados de Aportación "A"	Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	Otros resultados integrales			Déficit acumulado		Total
			Ganancia (pérdida) actuarial por beneficios a los empleados	Participación en el patrimonio de Empresas produc. subsidiarias y cias subsidiarias	Subtotal	Del ejercicio	De ejercicios anteriores	
Saldo al 31 de diciembre de 2017	\$ 356,544,447	43,730,591	(65,094,597)	(184,403,804)	(249,498,401)	(280,844,899)	(1,373,249,232)	(1,503,317,494)
Traspaso a pérdidas de ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	280,844,899	(280,844,899)	-
Resultado integral del ejercicio	-	-	47,357,316	176,451,977	223,809,293	(180,374,351)	-	43,434,942
Saldo al 31 de diciembre de 2018	356,544,447	43,730,591	(17,737,281)	(7,951,827)	(25,689,108)	(180,374,351)	(1,654,094,131)	(1,459,882,552)
Incremento a los Certificados de Aportación "A"	122,131,000	-	-	-	-	-	-	122,131,000
Traspaso a pérdidas de ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	180,374,351	(180,374,351)	-
Otros resultados integrales	-	-	(353,347)	-	(353,347)	-	353,347	-
Resultado integral del ejercicio	-	-	(55,495,859)	(256,529,797)	(312,025,656)	(347,289,362)	-	(659,315,018)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$ <u>478,675,447</u>	<u>43,730,591</u>	<u>(73,586,487)</u>	<u>(264,481,624)</u>	<u>(338,068,111)</u>	<u>(347,289,362)</u>	<u>(1,834,115,135)</u>	<u>(1,997,066,570)</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estado de flujos de efectivo separado

Años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Actividades de operación:		
Pérdida neta del ejercicio	\$ (347,289,362)	(180,374,351)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	1,183,741	1,274,179
Pérdida en activo fijo	14,116	872,527
Amortización de activos intangibles	373,961	2,446,446
Amortización de derechos de uso	639,877	-
Participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	292,585,923	125,255,829
Participación en compañías subsidiarias y otras	-	(433,591)
Partidas relacionadas con la actividades de financiamiento:		
Efecto en cambios no realizado	(74,405,443)	(19,558,583)
Instrumentos financieros derivados	(653,012)	(2,700,595)
Impuestos	(11,557,958)	(8,272,852)
Intereses a favor	(8,266,574)	(9,737,131)
Intereses a cargo	<u>107,333,038</u>	<u>108,254,599</u>
Subtotal	(40,041,693)	17,026,477
Clientes y otros	(650,416)	7,208,825
Cuentas por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	(36,338,183)	36,414,046
Otros activos a corto plazo	(40,635)	90,878
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	(2,319,243)	(8,567,051)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	1,212,734	(706,851)
Impuestos pagados	(1,345,428)	613,859
Proveedores	1,351,580	542,547
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	42,208,105	12,978,976
Otros activos	32,286	(6,843)
Reserva para contingencias y otros	<u>(30,648)</u>	<u>(67,132)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	(35,961,541)	65,527,731
Actividades de inversión:		
Documento recibido del Gobierno Federal	-	2,353,037
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal	-	198,631
Otros documentos por cobrar	4,583	5,708
Dividendos recibidos de compañías subsidiarias	8,995,308	10,473,898
Aportación a la inversión de Empresas Productivas Subsidiarias	(1,515,618)	(1,779,398)
Adquisición de propiedades, mobiliario y equipo	(46,439)	(396,841)
Incremento en activos intangibles	(2,211,648)	(602,636)
Administración centralizada de efectivo	(3,518,781)	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias	<u>140,781,380</u>	<u>(53,030,526)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	142,488,785	(42,778,127)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	<u>106,527,244</u>	<u>22,749,604</u>
Actividades de financiamiento:		
Documento recibido del Gobierno Federal	32,493,666	-
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal	6,211,831	-
Aportaciones al patrimonio	122,131,000	-
Administración centralizada de efectivo	(127,613,359)	-
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	134,120	-
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	824,049,426	510,871,366
Préstamos obtenidos a través de compañías subsidiarias	7,537,280	-
Pagos por arrendamiento	(435,081)	-
Pagos del principal a instituciones financieras	(850,119,199)	(448,254,942)
Pagos del principal compañías subsidiarias	(7,671,400)	-
Intereses pagados	<u>(110,198,159)</u>	<u>(107,137,643)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(103,479,875)</u>	<u>(44,521,219)</u>
Disminución neta de efectivo y equivalentes	3,047,369	(21,771,615)
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	<u>25,187,488</u>	<u>46,959,103</u>
Al final del período	\$ <u>28,234,857</u>	<u>25,187,488</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(1) Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha. 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, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación y que incluye artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

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, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de Empresas Productivas Subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios, que tiene por objeto proporcionar servicios comunes a las EPS para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnologías de la información y aduanales.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, y Pemex Fertilizantes, son Empresas Productivas Subsidiarias, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos (las "Entidades Subsidiarias").

Las Entidades Subsidiarias, antes de la Reorganización Corporativa (como se define más adelante), eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación (PR), Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) y Pemex-Petroquímica (PPQ) los cuales eran organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, eran controlados por el Gobierno Federal, consolidaban y tenían el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la Reorganización Corporativa, propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha reorganización, las cuatro Entidades Subsidiarias existentes se transformaron en dos Empresas Productivas Subsidiarias, y asumieron los derechos y obligaciones de las Entidades Subsidiarias existentes. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la Empresa Productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, y PR, PGPB y PPQ se transformaron en la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial. Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de las siguientes Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno (la "Reorganización Corporativa").

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los acuerdos de creación de cada una de las Empresas Productivas Subsidiarias. El 28 de abril de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siete Empresas Productivas Subsidiarias.

El 29 de mayo de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor tanto del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción como del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que los acuerdos referidos entraron en vigor el 1 de junio de 2015.

El 29 de diciembre de 2015 y el 12 de mayo de 2016, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, mismas que entraron en vigor en la fecha de respectiva publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor de los acuerdos de creación de las Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Fertilizantes, y Pemex Etileno, emitidos por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

El 1 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 6 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015.

El 13 de julio de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos emitió la Declaratoria de Liquidación y Extinción de Pemex Cogeneración y Servicios, misma que fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el 27 de julio de 2018. Pemex Transformación Industrial se subrogó en cualquier obligación contraída o derecho adquirido con anterioridad, en México y el extranjero, por Pemex Cogeneración y Servicios que se encontraba vigente al 27 de julio de 2018, fecha en que surtió efectos dicha Declaratoria.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la fusión de Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, así como la fusión de Pemex Transformación Industrial y Pemex Etileno, ambas con efectos a partir del 1 de julio de 2019. A partir de esa fecha Pemex Exploración y Producción quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Perforación y Servicios, así mismo a partir de esa misma fecha, Pemex Transformación Industrial quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Etileno.

El 28 de junio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones a los Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y Pemex Fertilizantes, mismas que entraron en vigor en el 1 de julio de 2019.

El 30 de julio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Declaratorias de extinción de Pemex Perforación y Servicios y Pemex Etileno, derivadas de sus fusiones con Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, respectivamente, emitidas por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Las principales actividades que llevan a cabo las Entidades Subsidiarias son:

- Pemex Exploración y Producción: La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero, así como a la perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución y administración de los servicios integrales de intervenciones a pozos.
- Pemex Transformación Industrial: Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos, así como la producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.
- Pemex Logística: Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a PEMEX (según dicho término se define más adelante) y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Fertilizantes: La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados.

La principal diferencia entre las Entidades Subsidiarias y las compañías subsidiarias es que las Entidades Subsidiarias son empresas productivas del Estado, mientras que las compañías subsidiarias son empresas filiales que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas.

Las "Compañías Subsidiarias" se definen como aquellas empresas que son controladas, directa o indirectamente, por Petróleos Mexicanos (ver Nota 3 c).

Las "compañías asociadas" son las entidades en las que Petróleos Mexicanos no tiene control efectivo sobre las mismas, pero sí influencia significativa (ver Nota 3 c).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para efectos de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos, y sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias son referidos, en su conjunto, como "PEMEX".

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

(2) Autorización y bases de preparación-

Autorización

Con fecha 27 de abril de 2020, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas 31 de diciembre de 2019, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General de Petróleos Mexicanos, Lic. Alberto Velázquez García, Director Corporativo de Finanzas, Lic. Carlos Fernando Cortez González, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Petróleos Mexicanos en los que se ha aplicado la NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16). Los cambios relacionados a las políticas contables significativas se describen en la Nota 4.

Bases de presentación

a) Bases de contabilización

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") exclusivamente para ser utilizados en la formulación e integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

b) Bases de medición

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

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
INSTRUMENTOS FINANCIEROS BENEFICIOS A EMPLEADOS	Valor razonable Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación (Plan de beneficios definidos).

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago por un periodo razonable (ver Nota 19 d).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos se presentan en moneda de informe, pesos mexicanos, que es igual a la moneda funcional, debido, principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera Petróleos Mexicanos es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Petróleos Mexicanos 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 8.12% y 6.38% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo recibidos por la prestación de servicios y para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos son realizados en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por Petróleos Mexicanos (ventas al extranjero de Pemex, préstamos, etc.), 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 separados, 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 y cuando se hace referencia a francos suizos o "F", se trata de miles de francos suizos. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

e) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros separados, la administración de Petróleos Mexicanos 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 revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 separados, se describen en las siguientes notas:

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones

Nota 3b- Instrumentos financieros – valor razonable y pérdidas crediticias esperadas

Nota 3d- Propiedades, mobiliario y equipo – valor en uso

Nota 3e- Activos intangibles

Nota 3f- Deterioro en el valor de los activos no financieros – estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento

Nota 3g- Arrendamientos – Opciones de cancelación anticipada o de renovación

Nota 3h- Provisiones – provisión de juicios en proceso

Nota 3i- Beneficios a empleados – supuestos e hipótesis actuariales

Nota 3j- Impuestos a la utilidad - evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido

Nota 3k- Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia

ii. Determinación del valor razonable

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Petróleos Mexicanos requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos financieros como de los no financieros.

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

El equipo de valuación 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, este equipo 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, Petróleos Mexicanos 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, provenientes de los precios).

Nivel 3: datos o insumos para medir 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 más baja observabilidad que sea significativa para la medición total.

Petróleos Mexicanos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

f) Presentación de estados financieros separados

Los estados financieros separados antes mencionados fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, así como para cumplir con ciertos requisitos legales y fiscales.

g) Presentación del estado de resultado integral

Petróleos Mexicanos optó por presentar el resultado integral en un solo estado que presenta en un único documento todos los rubros que conforman la pérdida neta, así como los Otros Resultados Integrales (ORI) y la participación en los ORI de otras entidades y se denomina "Estado de resultado integral".

(3) Resumen de políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Petróleos Mexicanos, excepto por lo que se indica en la nota 4 que incluye los cambios contables reconocidos durante el ejercicio.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

(a) Moneda extranjera-

i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de las entidades de Petróleos Mexicanos en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios que se miden al valor razonable en una moneda extranjera se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio cuando se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se miden en función del costo histórico en una moneda extranjera se convierten al tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias de moneda extranjera generalmente se reconocen en los estados separados de resultados integrales y se presentan dentro de utilidad (pérdida) en cambios.

ii. Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y asociadas extranjeras que se reconocen por el método de participación 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 período para las cuentas de activos y pasivos; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio de la fecha de la transacción 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando una operación en el extranjero se dispone total o en parcialmente de tal manera que se pierde el control, influencia significativa o control conjunto, la cantidad acumulada en la reserva de conversión relacionada con esa operación en el extranjero se reclasifica al estado de resultados integrales separado como parte de la ganancia o pérdida por disposición. Si Petróleos Mexicanos dispone parcialmente de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, entonces la proporción correspondiente al monto acumulado se reasigna a la participación no controladora. Cuando Petróleos Mexicanos dispone parcialmente de una asociada o negocio conjunto, pero conserva influencia significativa o control conjunto, la proporción correspondiente al monto acumulado se reclasifica a resultados.

(b) Instrumentos financieros-

i. Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros – incluyendo cuentas por cobrar y pagar – se reconocen inicialmente cuando estos activos se originan o se adquieren, o cuando estos pasivos se emiten o asumen, ambos contractualmente.

Los activos y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable, las partidas no medidas a valor razonable con cambios en resultados incluirán los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros –

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si Petróleos Mexicanos 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.

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
COSTO AMORTIZADO	<p>Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
INVERSIÓN EN DEUDA	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 (SPPI).
INVERSIÓN DE PATRIMONIO	<p>En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, Petróleos Mexicanos 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.</p>

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 17). En el reconocimiento inicial, Petróleos Mexicanos puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al VRCORI como al VRRCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio –

Petróleos Mexicanos realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de portafolio, ya que esto es el que mejor refleja la manera en que se administra el negocio y se entrega la información a la Administración. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para el portafolio y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la Administración se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa 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 del portafolio y cómo este se informa a la Administración de Petróleos Mexicanos;
- 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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- la frecuencia, el volumen 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 forma consistente con el reconocimiento continuo de los activos por parte de Petróleos Mexicanos.

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

Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales SPPI –

Para propósitos de esta evaluación, el monto del “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 en el tiempo y por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente, durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos básicos de los préstamos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos toma en cuenta:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar la tasa del cupón contractual, incluyendo las características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de Petróleos Mexicanos a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de sin “sin recursos”).

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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas –

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

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

En el caso de los pasivos financieros, estos se reconocen inicialmente a su valor razonable, y posteriormente se miden a su costo amortizado. Los pasivos financieros provenientes de la contratación o emisión de instrumentos financieros de deuda se reconocen inicialmente al valor de la obligación que representan (a su valor razonable) y se remedirán subsecuentemente bajo el método de costo amortizado devengado a través de la tasa de interés efectiva, donde los gastos, primas y descuentos relacionados con la emisión, se amortizan a través de la tasa de interés efectiva. 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

Petróleos Mexicanos da de baja en cuentas 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 en la cual Petróleos Mexicanos no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando Petróleos Mexicanos 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.

Pasivos financieros

Petróleos Mexicanos da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. Petróleos Mexicanos 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 en cuentas de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluyendo los activos distintos de 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 Petróleos Mexicanos 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

Petróleos Mexicanos mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de commodities relacionados a 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 medidos al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

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. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados.

vi. Deterioro

Instrumentos financieros y activos del contrato

Petróleos Mexicanos reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- las inversiones en instrumentos de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos.

Petróleos Mexicanos mide las estimaciones de pérdidas por un importe igual a las PCE durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las PCE 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.

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

Petróleos Mexicanos considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de "grado de inversión". La clasificación de grado de inversión se da a partir de calificaciones crediticias mínimas de Baa3- (Moody's) y BBB- (S&P y Fitch), así como su equivalente en otras agencias calificadoras.

Las PCE durante el tiempo de vida, son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero, sobre eventos pasados, en condiciones actuales.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses). El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el que Petróleos Mexicanos está expuesto al riesgo de crédito.

Medición de las PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

A la fecha de los estados financieros, Petróleos Mexicanos evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al VRCORI 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de Petróleos Mexicanos en términos que este no consideraría de otra manera;
- es 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.

Presentación de la estimación para PCE en el estado de situación financiera.

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

Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se cancela cuando Petróleos Mexicanos no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes individuales, la política de Petróleos Mexicanos es cancelar el importe en libros bruto cuando el activo financiero cuente con el dictamen de incobrabilidad establecido en las Políticas Generales y Procedimientos para Cancelar Adeudos. En el caso de los clientes corporativos Petróleos Mexicanos hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de Petróleos Mexicanos para la recuperación de los importes adeudados.

(c) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

Petróleos Mexicanos controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

Los estados financieros de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se preparan por el mismo periodo de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes. La información de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se presenta en la Nota 10.

En los estados financieros separados se reconoce por el método de participación la inversión en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, con base en la información disponible de estas últimas al momento de su registro; conforme a este método, el costo de adquisición del patrimonio y/o las acciones se modifica por la parte proporcional de las variaciones en las cuentas del patrimonio de las Empresas Productivas Subsidiarias , y/o capital contable de las compañías subsidiarias.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando el valor de la participación de Petróleos Mexicanos en las pérdidas excede su inversión, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en los que Petróleos Mexicanos sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por la Empresa, en cuyo caso se reconoce un pasivo (ver Nota 9).

Otras inversiones permanentes

Las otras inversiones permanentes se valúan a su costo de adquisición.

En caso de que la inversión permanente en una subsidiaria se convierta en otra inversión permanente, su costo de adquisición debe ser el valor con base en el método de participación determinado a la fecha de conversión. Asimismo, en caso de que una inversión clasificada inicialmente como un instrumento financiero con fines de negociación o disponible para la venta se convierta en otra inversión permanente, el costo de adquisición de esta debe ser el valor razonable determinado a la fecha de conversión.

Los dividendos provenientes de esas inversiones deben reconocerse en el estado de resultados del periodo, salvo que correspondan a utilidades de periodos anteriores reconocidas en la inversión permanente por el método de participación, en estos casos, los dividendos deben disminuirse en la inversión permanente.

La información de inversiones permanentes en subsidiarias se presenta en la Nota 10.

(d) Propiedades, mobiliario y equipo-

i. Reconocimiento y medición

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

El costo inicial de propiedades, mobiliario y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconocen como parte de las propiedades, mobiliario y equipo, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultado integral separado en el período en el que se incurren.

Los desembolsos relacionados con la construcción de propiedades, mobiliario 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 propiedades, mobiliario y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Hasta diciembre de 2018, el valor capitalizado de los arrendamientos financieros se presentó en la partida de propiedades, planta y equipo. A partir del 1 de enero de 2019 se presentan como parte del activo por derecho de uso.

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

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

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se registran en los resultados cuando se incurren.

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de propiedades, mobiliario y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Petróleos Mexicanos 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

Las propiedades, mobiliario 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 vidas útiles estimadas de elementos de propiedades, mobiliario y equipo para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 11.

La vida útil de un componente se revisa y se reconoce de forma prospectiva si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

(e) Activos intangibles-

Los activos intangibles adquiridos por separado se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se valúan a su costo de adquisición menos: (i) la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada y (ii) las pérdidas por deterioro acumuladas.

Las licencias de software se agotan con base en su periodo contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 13.

Las vidas útiles y los valores residuales se revisan a cada fecha de presentación y se ajustan si es necesario.

(f) Deterioro en el valor de los activos no financieros-

Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos registra una pérdida por deterioro en el estado de resultado integral separado.

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.

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 de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias, asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas.

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 de resultado integral separado.

(g) Arrendamientos-

Petróleos Mexicanos adoptó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en consecuencia, la información comparativa no se actualizó y se sigue presentando conforme la NIC 17 y la CINIIF 4. Los detalles de las políticas contables según la NIC 17 y la CINIIF 4 se revelan más adelante.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2019

Al inicio de un contrato, Petróleos Mexicanos evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado, Petróleos Mexicanos utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

Esta política se aplica a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

Como arrendatario

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Petróleos Mexicanos asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. Sin embargo, Petróleos Mexicanos ha elegido para algunos arrendamientos no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un solo componente de arrendamiento.

Petróleos Mexicanos reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, más los costos directos iniciales incurridos y una estimación de los costos para dismantelar y retirar el activo subyacente o para restaurar el activo subyacente o el sitio en el que se encuentra, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente utilizando el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a Petróleos Mexicanos al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleja que Petróleos Mexicanos ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento. Las vidas útiles del activo por derecho de uso se muestran en la Nota 15.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se han pagado en la fecha de inicio, descontados, utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no se puede determinar fácilmente, la tasa incremental de endeudamiento de Petróleos Mexicanos. En general, Petróleos Mexicanos utiliza su tasa de interés incremental como tasa de descuento.

Petróleos Mexicanos determina su tasa de endeudamiento incremental obteniendo tasas de interés de varias fuentes de financiamiento externo y realiza ciertos ajustes para reflejar los términos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Los pagos de arrendamiento incluidos en la determinación del pasivo de arrendamiento comprenden lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y
- el precio de la opción de compra que Petróleos Mexicanos está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Petróleos Mexicanos está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Petróleos Mexicanos esté razonablemente seguro de no rescindir anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen por un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si Petróleos Mexicanos cambia su evaluación de ejercer una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en sustancia.

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al importe en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el importe en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

Petróleos Mexicanos presenta por separado los activos en arrendamiento (derecho de uso) y los pasivos de arrendamiento, respectivamente, en el estado de situación financiera.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

Petróleos Mexicanos ha elegido no reconocer los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo. Petróleos Mexicanos reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

Política aplicable antes del 1o. de enero de 2019

Para los contratos celebrados antes del 1 de enero de 2019, Petróleos Mexicanos determinó si el acuerdo era o contenía un arrendamiento basado en la evaluación de si:

- el cumplimiento del acuerdo dependía del uso de un activo o activos específicos; y
- el acuerdo había transmitido el derecho a utilizar el activo. Un acuerdo transmitía el derecho a usar el activo si se cumplía uno de los siguientes requisitos:
 - el comprador tenía la capacidad o el derecho de operar el activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción;
 - el comprador tenía la capacidad o el derecho de controlar el acceso físico al activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción; o
 - los hechos y circunstancias indicaron que era remoto que otras partes tomaran más de una cantidad insignificante de la producción, y el precio por unidad no era fijo por unidad de producción ni igual al precio de mercado actual por unidad de producción.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Como arrendatario

En el período comparativo, como arrendatario, Petróleos Mexicanos clasificó arrendamientos que transfirieron sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad como arrendamientos financieros. Cuando este fue el caso, los activos arrendados se midieron inicialmente a un monto igual al menor de su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento. Los pagos mínimos de arrendamiento eran los pagos durante el plazo de arrendamiento que el arrendatario debía hacer, excluyendo cualquier renta contingente. Posterior al reconocimiento inicial, los activos se contabilizaron de acuerdo con la política contable aplicable a ese activo.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasificaron como arrendamientos operativos y no se reconocieron en el estado de situación financiera de Petróleos Mexicanos. Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocieron en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento recibidos fueron reconocidos como parte integral del gasto total de arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

(h) Provisiones-

Las provisiones se determinan descontando los flujos de efectivo futuros esperados usando una tasa antes de impuestos que refleje las evaluaciones correspondientes al valor temporal del dinero que el mercado cotice, así como el riesgo específico del pasivo correspondiente. La reversión del descuento se reconoce como costo financiero.

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, Petróleos Mexicanos 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.

(i) Beneficios a los 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 Petróleos Mexicano posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio proporcionado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada razonablemente.

ii. Plan de contribución definida

Las obligaciones por aportaciones a planes de contribución definida se reconocen en resultados en la medida que los servicios relacionados son prestados por los empleados. Las contribuciones pagadas por anticipado son reconocidas como un activo en la medida en que el pago por anticipado dé lugar a una reducción en los pagos a efectuar o a un reembolso en efectivo.

iii. Plan de beneficios definidos

La obligación neta de Petróleos Mexicanos relacionada con planes de beneficios definidos se calcula de forma separada para cada plan estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El cálculo de las obligaciones por los planes de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de crédito unitario proyectado. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Petróleos Mexicanos, el activo reconocido se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiamiento mínimo.

Las nuevas remediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. Petróleos Mexicanos determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

Cuando se produce una modificación o reducción en los beneficios de un plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con el servicio pasado o la ganancia o pérdida por la reducción se reconoce de inmediato en resultados. Petróleos Mexicanos reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando esta ocurre.

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

La obligación neta de Petróleos Mexicanos en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas remediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

v. Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos en resultados cuando Petróleos Mexicanos no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando Petróleos Mexicanos reconoce los costos de reestructuración. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses de la fecha de presentación, estos se descuentan.

(j) Impuesto a la utilidad-

El gasto por impuesto a la utilidad incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados excepto en la medida en que se relacione con una combinación de negocios, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

Los intereses y multas relacionados con los impuestos a las ganancias, incluyendo los tratamientos fiscales inciertos, se contabilizan bajo la Norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

i. Impuesto corriente

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. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

ii. Impuesto diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporales existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales. Los impuestos diferidos no son reconocidos para:

- las diferencias temporales del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afectó ni a la ganancia o pérdida contable o gravable;
- las diferencias temporales relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y en negocios conjuntos en la medida que Petróleos Mexicanos pueda controlar el momento de la reversión de las diferencias temporales y probablemente no serán revertidas en el futuro; y
- las diferencias temporales gravables que surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos y la reversión de las diferencias temporales. Si el importe de las diferencias temporales gravables es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporales gravables, con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada período sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza, anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación de activo por impuestos diferidos.

El impuesto diferido debe determinarse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporales en el periodo en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La medición de los impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que Petróleos Mexicanos espera, al final del periodo sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

(k) 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 separados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

(l) 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 Petróleos Mexicanos tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Petróleos Mexicanos requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros (ver Nota 6).

Cuando está disponible, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos 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 de compra y un precio de venta, Petróleos Mexicanos mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio de compra y los pasivos y posiciones cortas a un precio de venta.

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 Petróleos Mexicanos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(m) Ingresos de contratos con clientes-

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. Petróleos Mexicanos reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. Ver Nota 9.

(n) Presentación del estado de resultado integral separado-

Los ingresos y gastos mostrados en estos estados de resultado integral separados se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de Petróleos Mexicanos. 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 Petróleos Mexicanos, así como también por otros ingresos y gastos relacionados con las actividades operacionales.

El resultado 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.

- Ingresos

Representa los ingresos por servicios.

- 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 Petróleos Mexicanos.

- Gastos de administración

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

ii. Ingreso financiero y costos financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de Petróleos Mexicanos incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ingreso por dividendos
- ganancia o pérdida neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo. El ingreso por dividendos es reconocido en resultados en la fecha en que se establece el derecho de Petróleos Mexicanos a recibir el pago.

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.

(o) Concentración de negocio-

Aproximadamente el 99% del total de los ingresos que reconoce Petróleos Mexicanos es con las Empresas Productivas Subsidiarias.

(4) Cambios contables-

NIIF 16 "Arrendamientos" ("NIIF 16")

En enero de 2016 el IASB publicó la NIIF 16, que reemplaza la NIIF 17 "Arrendamientos y guía de interpretaciones", e interpretaciones relacionadas, incluyendo la IFRIC 4 "Determinación de si un contrato contiene un arrendamiento" ("IFRIC 4").

A partir del 1 de enero de 2019, Petróleos Mexicanos aplica por primera vez la NIIF 16 Arrendamientos. A partir del 1 de enero de 2019, entraron en vigor otras normas nuevas, pero no tienen efectos materiales en los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos.

La NIIF 16 introduce un modelo contable único en el balance para los arrendatarios. Como resultado, Petróleos Mexicanos, como arrendatario, ha reconocido los derechos de uso que representan sus derechos para usar los activos subyacentes y los pasivos de arrendamiento que representan sus obligaciones para realizar los pagos de arrendamiento. Existen exenciones para el reconocimiento de arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La contabilidad del arrendador sigue siendo similar a las políticas contables anteriores.

Petróleos Mexicanos ha aplicado la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en el cual, el efecto acumulado de la aplicación inicial se reconoce en las utilidades retenidas al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no se ha actualizado y se presenta, como se informó anteriormente, bajo la NIC 17 y las interpretaciones relacionadas. Los detalles de los cambios en las políticas contables se revelan a en la hoja siguiente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A. Definición de un contrato de arrendamiento

Anteriormente, Petróleos Mexicanos determinó al inicio del contrato si un acuerdo era o contenía un arrendamiento según el CINIIF 4. Ahora, Petróleos Mexicanos evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento basado en la nueva definición de un arrendamiento. Según la NIIF 16, un contrato es, o contiene un arrendamiento, si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

En la transición a la NIIF 16, Petróleos Mexicanos eligió aplicar el expediente práctico para evaluar qué transacciones son arrendamientos, aplicando la NIIF 16 sólo a estos contratos que previamente se identificaron como arrendamientos. Los contratos que no se identificaron como arrendamientos según la NIC 17 y la CINIIF 4 no se reevaluaron. Por lo tanto, la definición de un arrendamiento según la NIIF 16 se ha aplicado solo a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

B. Como Arrendatario

Petróleos Mexicanos arrienda activos, que incluyen principalmente inmuebles, planta de energía eléctrica, equipo de transporte y equipo de cómputo.

Como arrendatario, Petróleos Mexicanos clasificó previamente los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros en función de su evaluación de si el arrendamiento transfirió sustancialmente todos los riesgos y beneficios relativos de la propiedad. Bajo la NIIF 16, Petróleos Mexicanos reconoce los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento para la mayoría de los arrendamientos y estos arrendamientos se encuentran en el balance general.

Petróleos Mexicanos ha optado por no reconocer el derecho de uso y arrendar pasivos por algunos arrendamientos de activos de corto plazo. Petróleos Mexicanos reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

Política contable significativa –

Petróleos Mexicanos reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, y posteriormente al costo menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro del valor, y se ajusta por nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo de arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos descontados de arrendamiento que no se han pagado a la fecha de inicio, utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no se puede determinar fácilmente, la tasa de endeudamiento incremental de Petróleos Mexicanos. En general Petróleos Mexicanos utiliza su tasa de endeudamiento incremental como tasa de descuento.

El pasivo por arrendamiento se mide posteriormente aumentado por el costo de intereses sobre el pasivo por arrendamiento y disminuido por los pagos de arrendamiento realizados. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen de un cambio en un índice o tasa, un cambio en la estimación del monto que se espera pagar bajo un valor residual garantizado, o si es apropiado, cambios en la evaluación de si una opción de compra o extensión, respecto a la certeza razonable de que se ejerza, o la certeza razonable de que una opción de rescisión no se ejerza.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos ha aplicado el juicio para determinar el plazo del arrendamiento para algunos contratos de arrendamiento en los que es un arrendatario que incluye opciones de renovación. La evaluación de si el Grupo está razonablemente seguro de ejercer tales opciones tiene un impacto en el plazo del arrendamiento, lo que afecta significativamente la cantidad de pasivos de arrendamiento y los derechos de uso reconocidos.

Transición –

Anteriormente, Petróleos Mexicanos clasificaba como arrendamientos operativos según la NIC 17. Esto incluye inmuebles, planta de energía eléctrica, equipo de transporte y equipo de cómputo. Los contratos de arrendamiento suelen durar un período de hasta 14 años.

En la transición, para los arrendamientos clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17, los pasivos de arrendamiento se midieron al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes, descontados a la tasa de endeudamiento incremental de Petróleos Mexicanos al 1 de enero de 2019. Los activos de derecho de uso se miden a una cantidad igual a la obligación de arrendamiento, ajustada por la cantidad de cualquier pago de arrendamiento prepago o acumulado. Petróleos Mexicanos aplicó este enfoque a todos los arrendamientos.

Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes procedimientos prácticos al aplicar la NIIF 16 a los arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17.

- Aplicó la exención de no reconocer los activos y pasivos del derecho de uso para arrendamientos con menos de 12 meses de vigencia.
- Se excluyeron los costos directos iniciales de la medición del activo por derecho de uso en la fecha de la solicitud inicial.
- Se utilizó la retrospectiva al determinar el plazo del arrendamiento si el contrato contiene opciones para extender o rescindir el arrendamiento.

C. Impacto en los estados financieros separados.

Impactos en la transición-

En la transición a la NIIF 16, Petróleos Mexicanos reconoció activos de derecho de uso adicionales y pasivos de arrendamiento adicionales. El impacto en la transición se resume a continuación.

		Total
Derechos de uso (Nota 15)	\$	2,089,780
Pasivo de arrendamiento	\$	2,089,780

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al medir los pasivos por arrendamientos que se clasificaron como arrendamientos operativos, Petróleos Mexicanos descontó los pagos de arrendamiento utilizando su tasa de interés incremental al 1 de enero de 2019. La tasa de descuento aplicada para el equipo de transporte es 9.54% y para los inmuebles de 7.10% y 11.87%.

	2019	
Compromisos de arrendamiento operativo al 31 de diciembre de 2018	\$	2,214,008
Monto descontado usando la tasa de endeudamiento incremental al 1o. de enero de 2019	\$	2,090,574
- Exención de reconocimiento para arrendamientos con menos de 12 meses de plazo de arrendamiento en la transición		(794)
Pasivos por arrendamiento reconocidos al 1o. de enero de 2019	\$	2,089,780

Algunas otras nuevas normas también entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2019, pero no tienen un efecto significativo en los estados financieros de Petróleos Mexicanos.

(5) Posición en moneda extranjera-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como se indica a continuación:

31 de diciembre de 2019					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	70,251,901	(74,600,536)	(4,348,635)	18.8452	\$ (81,950,896)
Yenes japoneses	174,244,151	(174,244,151)	-	0.1734	-
Euros	14,757,315	(14,757,301)	14	21.1537	296
Libras esterlinas	816,833	(816,834)	(1)	24.9586	(25)
Franco suizos	1,115,496	(1,115,496)	-	19.4596	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,950,625)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

31 de diciembre de 2018					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	69,347,146	(73,474,316)	(4,127,170)	19.6829	\$ (81,234,674)
Yenes japoneses	174,242,747	(174,242,747)	-	0.1793	-
Euros	15,701,235	(15,701,221)	14	22.5054	315
Libras esterlinas	816,194	(816,195)	(1)	25.0878	(25)
Franco suizos	1,420,863	(1,420,863)	-	19.9762	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,234,384)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos tiene los instrumentos de protección contra riesgos cambiarios que se mencionan en la Nota 17.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se registraron \$3,912,176 y (\$3,832,933) de utilidades y pérdidas cambiarias, respectivamente.

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2019 y 2018, son los siguientes:

País de origen	Moneda	Tipo de cambio	
		2019	2018
Estados Unidos de América	Dólar	\$ 18.8452	19.6829
Inglaterra	Libra esterlina	24.9586	25.0878
Japón	Yen	0.1734	0.1793
Suiza	Franco	19.4596	19.9762
U.M.E.	Euro	21.1537	22.5054

(6) Instrumentos financieros-

(a) Clasificación contable y valor justo-

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 2019 y al 31 de diciembre de 2018. 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.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019 no se requiere la revelación del valor razonable por las obligaciones de arrendamiento.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2019	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				Total
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 20,036,545	-	-	-	-	20,036,545	-	20,036,545	-	20,036,545
Total -	\$ 20,036,545	-	-	-	-	20,036,545				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ -	-	-	28,234,857	-	28,234,857	-	-	-	-
Cuentas por cobrar y otros	-	-	-	3,592,331	-	3,592,331	-	-	-	-
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	-	-	-	4,909,970	-	4,909,970	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	243,523,454	-	243,523,454	-	-	-	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	1,692,840,908	-	1,692,840,908	-	-	-	-
Inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	243,877,000	-	243,877,000	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	-	-	121,624,852	-	121,624,852	-	-	-	-
Otras Cuentas por cobrar largo plazo	-	-	-	1,999	-	1,999	-	-	-	-
Total -	\$ -	-	-	2,338,605,371	-	2,338,605,371				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ (20,234,423)	-	-	-	-	(20,234,423)	-	(20,234,423)	-	(20,234,423)
Total -	\$ (20,234,423)	-	-	-	-	(20,234,423)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	\$ -	-	-	-	(2,643,245)	(2,643,245)	-	-	-	-
Cuentas y gastos por pagar	-	-	-	-	(2,242,040)	(2,242,040)	-	-	-	-
Cuentas y Documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	-	(2,155,863,309)	(2,155,863,309)	-	-	-	-
Arrendamiento	-	-	-	-	(1,402,959)	(1,402,959)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(1,903,611,149)	(1,903,611,149)	-	(1,950,151,024)	-	(1,950,151,024)
Total -	\$ -	-	-	-	(4,065,762,702)	(4,065,762,702)				

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2018	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 26,152,188	-	-	-	-	26,152,188	-	26,152,188	-	26,152,188
Total \$	\$ 26,152,188	-	-	-	-	26,152,188				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ -	-	-	25,187,488	-	25,187,488	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	-	-	-	4,199,566	-	4,199,566	-	-	-	-
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	-	-	-	38,153,851	-	38,153,851	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	203,762,283	-	203,762,283	-	-	-	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	1,833,526,495	-	1,833,526,495	-	-	-	-
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	-	-	189,171,434	-	189,171,434	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	-	-	118,827,894	-	118,827,894	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	6,583	-	6,583	-	-	-	-
Total -	\$ -	-	-	2,412,835,594	-	2,412,835,594				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ (27,003,078)	-	-	-	-	(27,003,078)	-	(27,003,078)	-	(27,003,078)
Total	\$ (27,003,078)	-	-	-	-	(27,003,078)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	-	-	-	-	(1,291,666)	(1,291,666)	-	-	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	\$ -	-	-	-	(1,997,185)	(1,997,185)	-	-	-	-
Documentos por pagar	-	-	-	-	(1,675,365,097)	(1,675,365,097)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(2,006,951,485)	(2,006,951,485)	-	(1,834,027,951)	-	(1,834,027,951)
Total -	\$ -	-	-	-	(3,685,605,433)	(3,685,605,433)				

La deuda se valúa y registra a costo amortizado y el valor razonable de la deuda se estima utilizando cotizaciones provenientes de importantes fuentes comerciales de información. Estas cotizaciones son ajustadas internamente usando modelos de precio estándar. Como resultado de los supuestos utilizados, el valor razonable estimado no necesariamente representa los términos reales en los cuales las operaciones existentes pueden ser liquidadas.

La información relativa a los instrumentos financieros de Efectivo y equivalentes de efectivo, Cuentas por cobrar, Cuentas y documentos por cobrar y por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, Documentos por cobrar al Gobierno Federal, Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras, Deuda, Arrendamientos e Instrumentos financieros derivados se detalla en las siguientes Notas, respectivamente:

- Nota 7, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 8, Cuentas por cobrar y otros, neto.
- Nota 9, Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras
- Nota 10, Inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Nota 12, Documentos por cobrar al Gobierno Federal.
- Nota 14, Deuda.
- Nota 15, Arrendamientos.
- Nota 17, Instrumentos financieros derivados.

(b) Jerarquía de valor razonable

Petróleos Mexicanos valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por Petróleos Mexicanos 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 y pasivos de Petróleos Mexicanos se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles.

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

(7) Efectivo y equivalentes de efectivo-

El efectivo y equivalentes de efectivo se integran como sigue:

	2019	2018
Efectivo y bancos	\$ 15,195,974	9,713,838
Inversiones disponibles a la vista	13,038,883	15,473,650
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 28,234,857	25,187,488

(8) Cuentas por cobrar y otros, neto-

Las cuentas por cobrar y otros se integran como sigue:

	2019	2018
Deudores diversos	\$ 1,502,001	1,198,173
Cuentas por cobrar	1,159,301	1,028,013
IVA Acreditable	1,052,320	-
Funcionarios y empleados	930,280	1,798,168
Impuestos por recuperar	213,332	174,883
Clientes nacionales	748	329
Total de cuentas por cobrar y otros, neto	\$ 4,857,982	4,199,566

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Deudores diversos		2019	2018
No vencido	\$	205,861	205,064
1 -30 días		113,282	-
31-60 días		4,016	13,224
61-90 días		21,606	18,081
Más de 91 días		1,179,922	999,410
Reservado		(22,686)	(37,606)
Total	\$	1,502,001	1,198,173

Funcionarios y empleados			
No vencido	\$	938,903	1,832,521
1-30 días		-	-
31-60 días		-	-
61-90 días		-	-
Más de 91 días		5,830	24,129
Reservado		(14,453)	(58,482)
Total	\$	930,280	1,798,168

Clientes nacionales			
61-90 días	\$	-	35
Más de 91 días		765	310
Reservado		(17)	(16)
Total	\$	748	329

A continuación se muestran las variaciones de 2019 y 2018 de las pérdidas crediticias esperadas:

Funcionarios y empleados		2019	2018
Saldo al inicio del período	\$	(58,482)	(3)
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		-	(3)
Incrementos registrados en gastos		-	(58,479)
Aplicación de la estimación		44,029	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(14,453)	(58,482)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Deudores Diversos		2019	2018
Saldo al inicio del período	\$	(37,606)	(12,908)
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		-	(12,908)
Incrementos registrados en gastos		-	(24,698)
Aplicación de la estimación		14,920	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(22,686)	(37,606)
Clientes Nacionales		2019	2018
Saldo al inicio del período	\$	(16)	-
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		(16)	-
Incrementos registrados en gastos		(1)	(16)
Aplicación de la estimación		-	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(17)	(16)

(9) Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

Remuneración de consejeros y directivos relevantes

El monto de los beneficios de corto plazo pagados a los principales funcionarios de Petróleos Mexicanos durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018 ascendió aproximadamente a \$30,988 y \$51,188. Los beneficios al retiro y post-empleo se otorgan conforme a lo descrito en la Nota 16. Los miembros del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con excepción de los consejeros independientes, no reciben remuneración por sus servicios como consejeros. Durante 2019 y 2018, se efectuaron pagos por \$5,985 y \$8,878 a los consejeros independientes de Petróleos Mexicanos con motivo del ejercicio de su cargo.

Las principales transacciones que realizó Petróleos Mexicanos con Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestran a continuación:

Ingresos por servicios

		2019	2018
Servicios de tecnologías de información ⁽¹⁾	\$	6,874,012	9,104,379
Servicios médicos		71,564	61,815
Total por servicio	\$	6,945,576	9,166,194

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (1) En el año 2018 de acuerdo con el Oficio DCF-SEF-89-2017 emitido por la Subdirección Económico-Financiera, se determinó la nueva metodología para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones del Corporativo de Petróleos Mexicanos, que considera la determinación de los importes a facturar a las Empresas Productivas Subsidiarias por los Servicios de Tecnologías de Información y Servicios Médicos.

Los servicios se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias mensualmente conforme a la metodología autorizada para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones del Corporativo de Petróleos Mexicanos y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan.

Ingresos por rentas

		2019	2018
P.M.I. Comercio Internacional S.A. de C.V. ⁽²⁾	\$	13,336	13,491

- (2) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el total de ingresos por rentas presentados en el estado de resultados por \$50,664 y \$23,499 incluyen \$37,328 y \$10,008, respectivamente de ingresos con terceros.

Ingresos por servicios de administración

Los gastos de operación se recuperan principalmente por las facturas que se emiten a las EPS por concepto de los Servicios de Administración, que incluyen para su cálculo el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa y el criterio de asignación se determina conforme a la participación del Capital Invertido EVA (Economic Value Added) en cada EPS. La metodología de cálculo fue aprobada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX según Acuerdo 2018 - 039Ord.02 con fecha del 28 de septiembre de 2018.

		2019	2018
Ingresos por servicios de administración:			
Pemex-Exploración y Producción ⁽³⁾	\$	33,901,440	42,535,133
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁴⁾		11,934,564	12,917,820
Pemex-Logística		6,635,063	8,602,245
Pemex-Fertilizantes		455,234	565,442
Pemex-Etileno ⁽⁴⁾		-	1,292,344
Pemex-Perforación y Servicios ⁽³⁾		-	869,127
	\$	52,926,301	66,782,111
Ingresos por servicios de administración:			
MGI Asistencia Integral, S. de R.L. de C.V.		-	192
Ingresos por servicios médicos:			
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.		12,478	13,874

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Ingresos por servicios integrados del centro administrativo: P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	14,041	14,041
Ingresos por servicios de telecomunicaciones: Instituto Mexicano del Petróleo	1,805	1,856
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	1,365	1,389
Total ingresos por servicios de administración ⁽⁵⁾	\$ 52,955,990	66,813,463

(3) A partir del 1 de julio de 2019 se fusionó Pemex-Perforación y Servicios con Pemex-Exploración y Producción.

(4) A partir del 1 de julio de 2019 se fusionó Pemex-Etileno con Pemex-Transformación Industrial.

(5) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el total de ingresos por recuperación de gastos de operación presentados en el estado de resultados integral separado por \$52,956,253 y \$66,813,641 incluyen \$263 y \$178, respectivamente de ingresos con terceros.

Los gastos de operación incurridos por las diferentes áreas que integran Petróleos Mexicanos que se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias como recuperación de gasto de administración son:

	2019	2018
Gastos de operación:		
Administración:		
Costo neto del período	\$ 22,713,629	22,410,281
Sueldos y salarios	16,016,690	15,644,921
Servicios generales	4,361,691	5,969,171
Depreciación	615,418	644,886
Amortización	367,327	2,264,335
Adquisición de materiales	289,951	197,720
Compras interorganismos e intercompañías	264,468	469,282
Estimación de juicios en proceso	(30,648)	(67,132)
Estimación de cuentas malas	-	83,193
Otros	-	23
	\$ 44,598,526	47,616,680
Médicos:		
Sueldos y salarios	\$ 8,836,264	9,568,227
Costo neto del período	4,257,701	4,420,046
Adquisición de materiales	1,848,317	2,840,039
Servicios generales	1,196,881	2,058,177
Depreciación	186,387	175,470
	\$ 16,325,550	19,061,959

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Telecomunicaciones:		
Sueldos y salarios	\$ 869,297	917,248
Servicios generales	730,581	581,903
Depreciación	381,936	438,363
Adquisición de materiales	17,937	2,437
Amortización	6,633	164,470
	\$ 2,006,384	2,104,421

Al 31 de diciembre de 2018 otros gastos de servicios corporativos presentaba un saldo de \$1,022,630.

	2019	2018
Costo financiero, neto		
Servicios financieros	\$ 137,800,625	124,228,821
Costos financieros ⁽¹⁾	(91,068,306)	(90,453,626)
	\$ 46,732,319	33,775,195

⁽¹⁾ En 2019 el saldo incluye intereses por \$154,067 derivados del crédito otorgado por la empresa KOT Insurance Compay, A.G. ⁽²⁾ que fueron liquidados el 16 de diciembre de 2019. En el estado de resultados se consideran las operaciones de partes relacionadas y con terceros, el neto de costos y productos financieros de operaciones con terceros para los años 2019 y 2018 son \$(98,560,652) y \$(94,503,758), respectivamente.

⁽²⁾ El 15 de abril de 2019 recibió un crédito otorgado por KOT Insurance Company, A.G. por US\$400,000 equivalentes a \$7,537,280 que se amortizó la totalidad el 16 de diciembre de 2019 con un equivalente a \$7,671,400, los intereses devengados del periodo fueron de US\$8,033 equivalentes a \$154,067, los cuales se pagaron el 16 de diciembre de 2019.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el total de intereses a favor y costo financiero presentados en el estado de resultados integral separado es de \$(51,828,333) y \$(60,728,564), incluyen \$(98,560,652) y \$(94,503,759), respectivamente de costos financieros con terceros.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el saldo de las cuentas y documentos por cobrar y por pagar a corto y largo plazo a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras se integran como se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Cuenta corriente deudora ⁽⁴⁾ :		
Pemex-Fertilizantes	\$ 11,384,931	7,162,305
Pemex-Logística	-	703,845
	<hr/> 11,384,931	<hr/> 7,866,150
Cuentas por cobrar derivadas de servicios y otros ⁽⁵⁾		
Pemex-Transformación Industrial	48,043,963	18,883,170
Pemex-Exploración y Producción	23,238,691	13,751,669
Pemex-Logística	1,005,535	2,583,492
Pemex-Fertilizantes	282,862	329,909
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	30,000	30,000
P.M.I. Comercio Internacional	4,662	3,700
Instituto Mexicano del Petróleo	321	156
Pemex-Etileno	-	428,300
Pemex-Perforación y Servicios	-	257,232
MGI Asistencia Integral S. de R. L. de C.V.	-	223
	<hr/> 72,606,034	<hr/> 36,267,851
Documentos por cobrar a corto plazo derivados de deuda asignada:		
Pemex-Exploración y Producción ⁽⁶⁾	159,468,655	155,596,585
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁶⁾	63,834	3,986,603
Pemex-Perforación y Servicios ⁽⁶⁾	-	45,094
	<hr/> 159,532,489	<hr/> 159,628,282
Total cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	\$ 243,523,454	203,762,283

⁽⁴⁾ Por el importe de la ministración de fondos y las asignaciones derivadas del pago realizado por cuenta de bienes, productos o servicios a las Empresas Productivas Subsidiarias.

⁽⁵⁾ Los saldos que se presentan en las cuentas por cobrar con partes relacionadas provienen de la prestación de los servicios corporativos conforme a los convenios suscritos con las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, los cuales se cobran en un plazo de 40 días.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Documentos por cobrar a largo plazo derivados de deuda asignada ⁽⁶⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 1,683,527,562	1,818,447,094
Pemex-Transformación Industrial	9,313,346	9,906,569
Pemex-Perforación y Servicios	-	5,172,832
Total de documentos por cobrar a largo plazo	\$ 1,692,840,908	1,833,526,495

⁽⁶⁾ Petróleos Mexicanos asigna a sus Empresas Productivas Subsidiarias créditos con destino específico con el objeto de incrementar sus activos, manteniendo los mismos términos y condiciones pactados con sus bancos acreedores.

	2019	2018
Cuenta corriente acreedora ⁽⁷⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 853,079,557	967,733,520
Pemex-Transformación Industrial	42,818,857	73,029,512
Pemex-Perforación y Servicios	-	5,165,349
Pemex-Etileno	-	653,312
Pemex-Logística	22,199,757	-
	918,098,171	1,046,581,693
Cuenta por pagar derivadas de bienes y servicios y otros:		
Pemex-Exploración y Producción ⁽⁸⁾	13,037,452	14,961,391
Pemex-Logística ⁽⁸⁾	303,806	318,510
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁸⁾	290,872	728,077
Pemex-Procurement International, Inc.	130,456	27,547
I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	60,002	42,481
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	10,525	1,886
Pemex-Fertilizantes ⁽⁸⁾	709	519
Pemex-Perforación y Servicios ⁽⁸⁾	-	71,183
Pemex-Etileno ⁽⁸⁾	-	1,470
	13,833,822	16,153,064
A la hoja siguiente	\$ 931,931,993	1,062,734,757

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
De la hoja anterior	\$ 931,931,993	1,062,734,757
Cuentas por pagar derivadas de los saldos negativos en la cuenta de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias ⁽⁹⁾ (Nota 10)		
Pemex-Exploración y Producción	847,996,658	455,370,243
Pemex-Transformación Industrial	366,590,750	155,393,321
Pemex-Fertilizantes	9,276,379	1,866,776
P.M.I. Holdings B.V.	67,529	-
	\$ 1,223,931,316	612,630,340
Total de cuentas y documentos por pagar a corto plazo	\$ 2,155,863,309	1,675,365,097

- (7) Por el importe de la concentración de fondos de las Empresas Productivas Subsidiarias, cobranza, remanentes presupuestales e ingresos ajenos al presupuesto.
- (8) Estas cuentas por pagar serán realizadas bajo la política de 40 días, derivado de lo anterior al no existir un riesgo de mora no se contemplan garantías ni intereses.
- (9) Corresponde al valor negativo de la participación de Petróleos Mexicanos en sus inversiones en Empresas Productiva Subsidiarias, compañías subsidiarias y otros reclasificado a un pasivo.

(10) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

La inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras, se integra como se muestra a continuación:

	Porcentaje de participación	2019	2018
Empresas Productivas Subsidiarias:			
Pemex-Logística	100%	\$ 164,851,029	73,780,358
Pemex-Etileno	100%	-	19,313,975
Pemex-Perforación y Servicios	100%	-	13,043,898
Pemex-Fertilizantes ⁽¹⁾	100%	-	-
Pemex-Exploración y Producción ⁽²⁾	100%	-	-
Pemex-Transformación Industrial ⁽³⁾	100%	-	-
Total Empresas Productivas Subsidiarias		\$ 164,851,029	106,138,231

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (1) Durante 2019 y 2018 Petróleos Mexicanos aportó al patrimonio de Pemex Fertilizantes \$1,515,619 y \$1,429,415, el saldo de la inversión al 31 de diciembre de 2019 y 2018 excedió el valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$9,276,379 y \$1,866,776, respectivamente.
- (2) El saldo de la inversión correspondiente a Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2019 y 2018 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$847,996,658 y \$455,370,243, respectivamente.
- (3) Durante 2018 se traspasaron activos fijos a Petróleos Mexicanos por \$163,209. El saldo de la inversión correspondiente a Pemex-Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2019 y 2018 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$366,590,750 y \$155,393,321, respectivamente.

	Porcentaje de participación		2019	2018
Acciones en compañías subsidiarias:				
Holdings, Holanda Services, B. V. ⁽¹⁾	100%	\$	35,193,313	46,331,364
P.M.I. Trading, DAC. ⁽²⁾	48.51 %		14,114,627	2,152,887
Kot Insurance Company, AG. ⁽³⁾	100%		12,839,617	13,291,479
P.M.I. Holdings, Petróleos España, S. L. ⁽⁴⁾	100%		12,632,293	17,131,171
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	98.33%		1,937,812	1,828,944
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	100%		1,868,235	1,328,036
Pemex Procurement International, Inc.	100%		403,117	289,812
Pemex Finance, Ltd. ⁽⁵⁾	100%		24,850	36,729
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S. A. de C. V.	49%		5,147	5,147
P.M.I. Holdings, B. V. ⁽⁶⁾	100%		-	630,674
Otras subsidiarias, neto			5,719	5,719
Total de acciones de compañías subsidiarias			79,024,730	83,031,962
Otros			1,241	1,241
Total de acciones de compañías subsidiarias			79,025,971	83,033,203
Total de Empresas Productivas Subsidiarias			164,851,029	106,138,231
Total de inversión			\$ 243,877,000	189,171,434

(1) Durante 2019 y 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$5,445,204 y \$7,486,617.

(2) Durante 2019 y 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$481 y \$461.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (3) Durante 2019 y 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$3,549,623 y \$2,394,635.
- (4) Durante 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$195,239.
- (5) En sesión extraordinaria del 30 de agosto de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento de la conclusión a partir del 16 de noviembre de 2018 del esquema financiero a través de Pemex Finance, Limited y autorizó e instruyó ejercer la opción de compra de la totalidad de las acciones de esta empresa conforme a los términos y condiciones del contrato denominado Option agreement celebrado con SML Trustees Limited por \$203, así como autorizó se recupere el capital contable generado por la misma. Durante diciembre de 2018, una vez ejercida la opción el de compra Petróleos Mexicanos actualizó a valor razonable la inversión por \$434,299 y se decretaron y recibieron dividendos por \$396,946.
- (6) El saldo de la inversión correspondiente a P.M.I. Holdings, B.V. al 31 de diciembre de 2019 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$67,529.

	2019	2018
Participación en los resultados:		
Empresas Productivas Subsidiarias:		
Pemex-Logística	\$ 87,814,636	(62,576,203)
Pemex-Perforación y Servicios	-	217,250
Pemex-Cogeneración y Servicios	-	1,790
Pemex-Etileno	-	(1,394,821)
Pemex-Exploración y Producción	(306,642,941)	(8,147,566)
Pemex Transformación Industrial	(72,428,033)	(55,434,825)
Pemex-Fertilizantes	(7,344,392)	(5,336,075)
Neto Empresas Productivas Subsidiarias	(298,600,730)	(132,670,450)
Compañías subsidiarias y otras:		
Kot Insurance Company, AG.	3,493,772	3,604,768
Holdings, Holanda Services, B. V.	2,063,978	2,497,280
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L.	665,099	999,963
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	391,436	8,517
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	187,325	214,329
Pemex Procurement International, Inc.	32,310	33,877
P.M.I. Trading, Ltd.	466	471
P.M.I. Holdings, B. V.	(809,036)	64,718
Pemex Finance, Ltd.	(10,543)	(9,302)
Neto de compañías subsidiarias y otras	6,014,807	7,414,621
Total participación	\$ (292,585,923)	(125,255,829)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Participación en otros resultados integrales:		
Efecto de conversión		
P.M.I. Holdings, B. V.	\$ 5,378,349	336,794
Kot Insurance Company, AG.	2,834,771	28,491
Pemex Finance, Ltd.	666,260	96
Pemex Procurement International, Inc.	193,808	1,150
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	184	1
Pemex-Logística	(3,877)	-
Pemex-Transformación Industrial	(56,130)	-
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	(89,738)	(18,901)
Pemex-Fertilizantes	(197,833)	-
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L.	(823,437)	1,234,467
P.M.I. Trading, DAC.	(1,572,842)	(774,792)
Holdings, Holanda Services, B. V.	(3,039,242)	(6,207,888)
Total efecto de conversión	3,290,273	(5,400,582)
Ganancias actuariales por beneficios a empleados y otros	(259,820,070)	181,852,559
Total en otros resultados integrales	\$ (256,529,797)	176,451,977

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(11) Propiedades, mobiliario y equipo, neto-

Las propiedades, mobiliario y equipo se analizan como se muestra a continuación:

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos improductivos	Otros activos	Total de activo
Inversión									
Saldos al 1o. de enero de 2018	\$ 11,802,747	11,135,767	868,432	1,792,849	804,416	3,432,192	71	85,122	29,921,596
Adiciones	-	300,057	-	-	2,822	257,170	-	-	560,049
Retiros o bajas	(2,983)	(135,689)	(15,640)	(733,636)	-	(206,007)	-	(53,360)	(1,147,315)
Capitalización de activos en proceso de adquisición	-	17,499	2,194	12,069	-	-	-	(31,762)	-
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2018	11,799,764	11,317,634	854,986	1,071,282	807,238	3,483,355	71	-	29,334,330
Adiciones	-	46,440	-	-	-	-	-	-	46,440
Retiros o bajas	-	(226,557)	(9,163)	-	-	(13,092)	-	-	(248,812)
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2019	\$ 11,799,764	11,137,517	845,823	1,071,282	807,238	3,470,263	71	-	29,131,958

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos improductivos	Otros activos	Total de activo
Depreciación acumulada									
Saldos al 1o. de enero de 2018	\$ (8,304,958)	(8,344,076)	(511,047)	(317,139)	-	-	-	-	(17,477,220)
Depreciación	(296,035)	(822,030)	(76,834)	(79,280)	-	-	-	-	(1,274,179)
Retiros o bajas	412	115,066	15,639	143,671	-	-	-	-	274,788
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2018	(8,600,581)	(9,051,040)	(572,242)	(252,748)	-	-	-	-	(18,476,611)
Depreciación	(293,292)	(750,120)	(71,780)	(68,550)	-	-	-	-	(1,183,742)
Retiros o bajas	-	225,533	9,163	-	-	-	-	-	234,696
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2019	(8,893,873)	(9,575,627)	(634,859)	(321,298)	-	-	-	-	(19,425,657)
Propiedades, mobiliario y equipo, neto 2018	\$ 3,199,183	2,266,594	282,744	818,534	807,238	3,483,355	71	-	10,857,719
Propiedades, mobiliario y equipo neto, 2019	\$ 2,905,891	1,561,890	210,964	749,984	807,238	3,470,263	71	-	9,706,301

⁽¹⁾ Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2019 y 2018 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$1,183,741 y \$1,274,179, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no se generó costo financiero capitalizable que se incluyera en el renglón de obras en construcción.

Las tasas de depreciación anual utilizadas por Petróleos Mexicanos son las siguientes:

Concepto	%	Vida útil (años)
Edificios	2.86	35
Mobiliario y equipo	33.3 a 10	3 a 10
Equipo de transporte terrestre	20 a 10	5 a 10
Equipo de transporte aéreo	5	20

(12) Documentos por cobrar al Gobierno Federal-

Los pagarés emitidos por el Gobierno Federal a corto y largo plazo se integran como sigue:

	2019	2018
Porción circulante de los documentos por cobrar al Gobierno Federal ⁽¹⁾	\$ 4,909,970	38,153,851
Porción a largo plazo de los documentos por cobrar al Gobierno Federal	121,624,852	118,827,894
Total	\$ 126,534,822	156,981,745

⁽¹⁾ En 2018 corresponde a los pagarés por cobrar al Gobierno Federal No. 3, así como del 21 al 26A, más los rendimientos por cobrar que se liquidaron en 2019.

El 24 de diciembre de 2015, la SHCP publicó en el Diario Oficial de la Federación las "Disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias". Estas disposiciones establecen los términos, condiciones y mecanismos de financiamiento y pago mediante los cuales la SHCP asumirá parte de los pagos relacionados con los planes de pensiones y retiro. Un experto independiente revisó el cálculo, la metodología usada y toda la información proporcionada para tales efectos por PEMEX.

De acuerdo con las disposiciones mencionadas y previo a la finalización de la revisión del experto mencionado, el 24 de diciembre de 2015, el Gobierno de México emitió a través de la SHCP, un pagaré provisional no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050. El pagaré devenga una tasa de interés de 6.93% anual. Al 31 de diciembre de 2015, este título se reconoció como un documento por cobrar a largo plazo, una vez concluida la revisión del experto nombrado por la SHCP.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 5 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos recibió pagarés emitidos por el Gobierno Federal por \$184,230,586, su valor de descuento al 29 de junio de 2016, como parte de la asunción de las obligaciones de pago en relación con las pensiones y planes de jubilación de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias, a cambio del pagaré de \$50,000,000 entregado a Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015. El 15 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos intercambió \$47,000,000 de estos pagarés por títulos de deuda del Gobierno Federal a corto plazo, conocidos como Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal (Bondes D). Petróleos Mexicanos vendió dichos Bonos D a instituciones de la Banca de desarrollo a precios de mercado.

PEMEX reconoció un incremento en el patrimonio por \$135,439,612 como resultado del valor de descuento de \$ 184,230,586 de los pagarés al 29 de junio de 2016, menos \$50,000,000 del pagaré recibido por Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015, más \$1,209,026 en el incremento del valor de descuento de los pagarés del 29 de junio de 2016 al 5 de agosto de 2016, fecha en que fueron recibidos los mismos.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los pagarés emitidos por el Gobierno Federal no son negociables y tienen un valor descontando al valor presente a ser recibido de \$126,534,822 y \$156,981,745, respectivamente. PEMEX tiene la intención de conservarlos hasta su vencimiento. Estos pagarés serán convertidos en efectivo anualmente de acuerdo con su valor de descuento a su vencimiento desde 2020 hasta 2036 y con tasas de rendimiento que van del 5.39% a 7.00% como se muestra a continuación:

Numero de pagarés	Vencimiento	Tasa de rendimiento	Monto del principal
1	2020	5.39%	\$ 4,909,970 ⁽¹⁾
1	2021	5.57%	5,846,980
1	2022	5.74%	6,500,329
1	2023	5.88%	7,112,804
1	2024	5.99%	7,534,758
5	2025 a 2029	6.06% a 6.62%	40,018,602
5	2030 a 2034	6.70% a 6.90%	39,692,547
2	2035 a 2036	6.95% a 7.00%	14,918,832
Total de pagarés			126,534,822
Menos: porción circulante			4,909,970
Documentos por cobrar a largo plazo			\$ 121,624,852

(1) El monto original del pagaré es \$4,917,970 pero tiene un deterioro de \$8,000.

	2019	2018
Documentos por cobrar a corto plazo	\$ 4,917,970	38,153,851
Menos: deterioro	8,000	-
Documentos por cobrar a corto plazo	\$ 4,909,970	38,153,851

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Durante el periodo de enero a diciembre de 2019 y 2018, los rendimientos devengados de los pagarés no cobrados ascendieron a \$8,266,574 y \$9,737,131, cifra que fue reconocida como ingreso financiero en el estado de resultado integral separado.

Las tasas de rendimiento de estos pagarés se mantendrán fijas durante toda su vida. Considerando la calificación crediticia del Gobierno Federal en pesos y la probabilidad de incumplimiento, las pérdidas crediticias esperadas al 31 de diciembre de 2019 fueron \$8,000, las cuales se encuentran netas de la porción circulante de los documentos por cobrar.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos recibió como parte de las estrategias del Gobierno Mexicano para financiar a la entidad, el pago de 7 pagarés (1 con vencimiento en 2019 y 6 de manera anticipada) por un monto de \$38,704,883 (\$32,493,666 de principal y \$6,211,217 de intereses) los cuales fueron transferidos al Fideicomiso Fondo Laboral Pemex para el pago de obligaciones relacionadas con pensiones y planes de retiro. La monetización de 2 pagarés se llevó a cabo después de la fecha de vencimiento del documento, lo que generó un interés adicional por \$614.

Al 31 de diciembre de 2018 vencieron 2 pagarés, el primero con vencimiento del 31 de marzo de 2017 por \$1,562,288 (\$1,518,932 por el pagare \$43,356 por los intereses) y el segundo con vencimiento del 31 de marzo de 2018 por \$2,551,024 (\$2,353,038 por el pagaré y \$197,986 por los intereses), mismos que fueron aportados al FOLAPE, fideicomiso utilizado por Petróleos Mexicanos para pagar el pasivo laboral devengado. La monetización del segundo pagaré se llevó a cabo 2 días después de la fecha de vencimiento del documento, lo que generó un interés adicional por \$644, el importe monetizado del segundo pagaré fue \$2,551,668 (\$2,364,053 por el principal y \$187,615 por los intereses).

(13) Activos intangibles, neto-

Los activos intangibles se integran como sigue:

	2019	2018
Activos intangibles:		
Saldo inicial del año	\$ 3,441,668	2,839,032
Incrementos por actualización y adquisición de licencias	186,155	602,636
Total del activo intangible	3,627,823	3,441,668
Amortización:		
Saldo inicial del año	3,123,327	676,881
Amortización del ejercicio	373,961	2,446,446
Total de amortización	3,497,288	3,123,327
Total activo intangible, neto	\$ 130,535	318,341

La vida útil de los activos intangibles es de 1 a 3 años, en caso de ser una actualización es de 1 año y cuando se trata de nuevas licencias puede ser de hasta 3 años de acuerdo con lo establecido en el contrato.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(14) Deuda-

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2019 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 28 de diciembre de 2018, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$4,350,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$5,422,500. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$112,000,000 equivalentes a US \$5,640,000).

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias para el año fiscal 2019 de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2019.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 28 de junio de 2019, Petróleos Mexicanos renovó e incrementó una línea de crédito revolvante sindicada hasta por US\$5,500,000, con vencimiento en 2024 y un crédito simple sindicado por US\$2,500,000 con vencimiento en 2024.
- b) El 29 de julio de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por un monto de US\$206,901 con vencimiento en 2028 a tasa de interés LIBOR a 6 meses más 0.92% anual.
- c) En los meses de septiembre a octubre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones de financiamiento y manejo de pasivos como sigue:
 - El 23 de septiembre una emisión en los mercados internacionales de capital por US\$7,500,000, en tres tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C a plazos de 7, 10 y 30 años: US\$1,250,000 con vencimiento en enero de 2027 y cupón de 6.49%; (2) US\$3,250,000 con vencimiento en enero de 2030 y cupón de 6.84%; y (3) US\$3,000,000 con vencimiento en enero de 2050 y cupón de 7.69%. Los bonos vencen en 2050. Todas las operaciones bajo este programa son obligaciones, conjuntas y solidarias, garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logísticas y sus respectivos sucesores cesionarios.
 - El 23 de septiembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una oferta pública conforme a la cual compró (1) el monto total de capital de US\$491,803 de sus bonos pendientes al 6.000% con vencimiento en 2020; (2) US\$242,511 de sus bonos pendientes al 3.500% con vencimiento en 2020; (3) US\$1,897,615 de sus bonos pendientes al 5.500% con vencimiento en 2021; (4) US\$883,977 de sus bonos pendientes al 6.375% con vencimiento en 2021; (5) US\$17,316 de sus bonos en circulación al 8.625% con vencimiento en 2022; (6) US\$96,970 de sus notas a tasa flotante pendientes con vencimiento en 2022; (7) US\$235,177 de sus bonos pendientes al 5.375% con vencimiento en 2022; (8) US\$361,601 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022; (9) US\$344,853 de sus notas pendientes al 3.500% con vencimiento en 2023; y (10) US\$433,946 de sus bonos en circulación al 4.625% con vencimiento en 2023.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El 27 de septiembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de intercambio conforme a la cual intercambió un monto de US\$940,618 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022; US\$53,310 de sus bonos en circulación al 8.625% con vencimiento en 2022; US\$334,442 de sus bonos de tasa flotante pendientes con vencimiento en 2022; US\$654,668 de sus Bonos pendientes al 5.375% con vencimiento en 2022; US\$389,985 de sus bonos pendientes al 3.500% con vencimiento en 2023; US\$612,735 de sus Bonos en circulación al 4.625% con vencimiento en 2023; US\$58,982 de sus bonos garantizados en circulación al 8.625% con vencimiento en 2023; US\$466,787 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2024; US \$ 208,769 de sus bonos en circulación al 4.250% con vencimiento en 2025; US\$1,439,479 de sus bonos pendientes al 6.500% con vencimiento en 2041; US\$730,486 de su bonos en circulación al 5.500% con vencimiento en 2044; US\$1,439,519 de sus bonos en circulación al 6.375% con vencimiento en 2045; y US\$277,215 de sus bonos en circulación al 5.625% con vencimiento en 2046; por un total de US\$1,102,232 de sus nuevas Notas al 6.490% con vencimiento en 2027; US\$1,163,586 de sus nuevas Notas al 6.840% con vencimiento en 2030; y US\$5,065,788 de sus nuevos bonos al 7.690% con vencimiento en 2050.
 - El 11 de octubre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de intercambio conforme a la cual intercambió un US\$7,698 de sus bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022; US\$10 de sus bonos en circulación al 8.625% con vencimiento en 2022; US\$120 de sus Bonos pendientes a tasa flotante con vencimiento en 2022; US\$500 de sus Bonos pendientes al 5.375% con vencimiento en 2022; US\$4,247 de sus Bonos al 3.500% con vencimiento en 2023; US\$3,050 de sus bonos en circulación al 4.625% con vencimiento en 2023; US\$20 de sus bonos garantizados al 8.625% con vencimiento en 2023; US\$595 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2024; y US\$273 de sus bonos pendientes al 4.250% con vencimiento en 2025; por un total de US\$8,198 de sus nuevos Bonos al 6.490% con vencimiento en 2027; US\$7,245 de sus nuevos bonos al 6.840% con vencimiento en 2030 y; US\$617 de sus nuevos Bonos al 7.690% con vencimiento en 2050.
- d) El 14 de noviembre de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de \$28,000,000 con plazo de 3 años.
- e) El 23 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos emitió \$5,100,368 en Certificados Bursátiles con vencimiento a 5 años a TIIIE más 1%. Estos Certificados Bursátiles fueron emitidos bajo el Programa de Certificados Bursátiles de Petróleos Mexicanos de \$100,000,000 o su equivalente en UDIs.

Líneas de manejo de liquidez

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$7,450,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles US\$6,780,000 y \$16,000,000.

Todas las operaciones de financiamiento fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, Pemex Perforación y Servicios (hasta el 1 de julio de 2019, fecha en que se fusionó, ver Nota 1).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2018 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 15 de noviembre de 2017, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$30,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$6,182,800. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$143,000,000 equivalentes a US\$7,813,000).

El Consejo de Administración aprobó los términos y condiciones para el cumplimiento de las obligaciones de contratación de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el año fiscal 2018, de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2018.

Posteriormente, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13 fracción XXVI de la Ley de Petróleos Mexicanos, aprobó la propuesta global de financiamiento para el ejercicio fiscal 2018.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 12 de febrero de 2018 Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$4,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$92,000,000, en dos tramos: (i) US\$2,500,000, con vencimiento en febrero de 2028 a una tasa de 5.35%, y (ii) US\$1,500,000, con vencimiento en febrero de 2048 a una tasa de 6.35%.
- b) El 12 de febrero de 2018, Petróleos Mexicanos realizó un intercambio de bonos con vencimiento en junio de 2044 a una tasa de 5.500% y en enero de 2046 tasa 5.625% anual, por el nuevo bono de referencia a 30 años con vencimiento en febrero de 2048 a tasa 6.35%. Los bonos con vencimiento en 2044 por US\$952,454, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$881,899, con tasa anual de 6.350%. Los bonos con vencimiento en 2046 por US\$1,021,065, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$946,764 y tasa anual de 6.350%.
- c) El 5 de marzo de 2018, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de compra de bonos, conforme a la cual compró: (i) US\$ 138,598, con vencimiento en 2019 a tasa de 3.125%; (ii) US\$558,644, a una tasa de 5.500% con vencimiento en 2019; (iii) US\$91,843, a una tasa de 8.000% con vencimiento en 2019; (iv) US\$183,017, a una tasa de 6.000% con vencimiento en 2020; y (v) US\$817,303, a una tasa de 3.500% con vencimiento en 2020.
- d) El 27 de marzo de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por un monto de US\$181,101 con vencimiento en febrero de 2025, a tasa Libor a 6 meses más 0.70% anual, los recursos fueron dispuestos el 13 de abril de 2018.
- e) El 16 de abril de 2018, la Emisora incrementó el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$92,000,000 a US\$102,000,000.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- f) El 24 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por €3,150,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000 en cuatro tramos: (i) €600,000, a una tasa de 2.500% con vencimiento en noviembre de 2022; (ii) €650,000, a una tasa variable con vencimiento en agosto de 2023; (iii) €650,000 a una tasa de 3.625% con vencimiento en noviembre de 2025; y (iv) €1,250,000, a una tasa de 4.750% con vencimiento en febrero de 2029.
- g) El 4 de junio de 2018, Petróleos Mexicanos emitió ₱365,000, a una tasa de 1.750% con vencimiento en diciembre de 2023 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000.
- h) El 23 de agosto de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito por un monto de US \$200,000, a tasa Libor, con vencimiento en 2023.
- i) El 23 de octubre de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$2,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000, con vencimiento en 2029 a una tasa de 6.500%.
- j) El 9 de noviembre de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de \$9,000,000 con vencimiento en 2023.
- k) El 30 de noviembre de 2018 Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por Sace de Italia por un monto de US\$250,000 con vencimiento en 2028, el cual pagará una tasa de interés de Libor a 6 meses más 0.80% anual.

Al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$6,700,000 y \$32,500,000, de las cuales están disponibles US\$6,400,000 y \$26,200,000.

Todas las operaciones fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios y Pemex Logística.

Al 31 de diciembre de 2019, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2050	\$ 1,118,518,558	59,352,968
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	41,154,129	2,183,799
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	17,499,811	928,609
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024	47,107,647	2,499,716
Crédito revolvente	Libor más 1.85%	En 2020	12,626,284	670,000
Total en dólares			1,236,906,429	65,635,092
En euros				
Emisión de bonos	Euribor más 2.40% y Fija de 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	293,984,741	13,897,556
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	10,576,850	500,000
Total en euros			304,561,591	14,397,556
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	30,148,292	173,865,580
Total en yenes			30,148,292	173,865,580
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,882,994	796,639
Total en libras			19,882,994	796,639
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.375%	Varios hasta 2023	21,670,996	1,113,640
Total en francos suizos, a la hoja siguiente.			\$ 21,670,996	1,113,640

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Total en francos suizos, de la hoja anterior			\$ 21,670,996	1,113,640
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIIE más 0.15% a 1.00% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	133,409,581	133,409,581
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIIE más 0.85% a 1.25%	Varios hasta 2025	37,267,713	37,267,713
Crédito Revolvente	TIIIE más 1.5% y 1.95%	En 2020	21,000,000	21,000,000
Crédito sindicado	TIIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	24,270,589	24,270,589
Total en pesos			215,947,883	215,947,883
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	41,388,521	6,467,949
Total en Certificado bursátil			\$ 41,388,521	
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾			\$ 1,870,506,706	
Más - Intereses devengados			33,104,443	
Total en principal e intereses de la deuda			1,903,611,149	
Menos - Capital a corto plazo			176,186,864	
Intereses devengados			33,104,443	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			209,291,307	
Deuda a largo plazo			\$ 1,694,319,842	

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	En adelante	Total
Vencimientos del principal al 31 de diciembre de 2020 (moneda nacional)	\$ 209,291,307	118,684,581	108,785,457	121,629,935	168,203,988	72,066,274	1,104,949,607	1,903,611,149
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2018, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2048	\$ 1,163,861,026	59,130,566
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% a 3.81% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	52,159,976	2,650,015
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	20,168,601	1,024,676
Crédito sindicado	Libor más 0.85%	En 2020	39,164,611	1,989,779
Crédito revolving	Libor más 0.85%	En 2019	5,904,870	300,000
Total en dólares			1,281,259,084	65,095,036
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 1.875% a 5.5% y Euribor más 2.40%	Varios hasta 2030	334,044,298	14,842,851
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	11,252,700	500,000
Total en euros			345,296,998	15,342,851
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	31,171,326	173,850,115
Total en yenes			31,171,326	173,850,115
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,968,985	795,964
Total en libras			19,968,985	795,964
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.5%	Varios hasta 2023	28,223,771	1,412,870
Total en francos suizos			28,223,771	1,412,870
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 0.06% a 1.35% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	148,090,688	148,090,688
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.50% a 1.250%	Varios hasta 2025	30,896,039	30,896,039
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	28,925,329	28,925,329
Total en pesos, a la hoja siguiente			\$ 207,912,056	207,912,056

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Total en pesos, de la hoja anterior			\$ 207,912,056	207,912,056
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	59,727,769	9,592,309
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾			\$ 1,973,559,989	
Más - Intereses devengados			33,391,496	
Total en principal e intereses de la deuda			2,006,951,485	
Menos - Capital a corto plazo			138,488,819	
Intereses devengados			33,391,496	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			171,880,315	
Deuda a largo plazo			\$ 1,835,071,170	
			2019	2018
Movimientos de la deuda:				
Saldo al inicio del año		\$ 2,006,951,485	1,962,776,689	
Captaciones		824,049,426	510,871,366	
Amortizaciones		(850,119,199)	(448,254,942)	
Intereses devengados		107,333,038	108,254,599	
Intereses pagados		(110,198,159)	(107,137,644)	
Variación cambiaria		(74,405,442)	(19,558,583)	
Saldo final del año		\$ 1,903,611,149	2,006,951,485	

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, las tasas eran las que siguen: LIBOR tres meses 1.90838% y 2.80763% respectivamente; LIBOR seis meses 1.91213% y 2.875630% respectivamente; TIIE a 28 días 7.5555% y 8.5897% respectivamente; y TIIE a 91 días 7.4465% y 8.6375%, respectivamente.

⁽²⁾ Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, de bancos extranjeros fue de \$1,596,425,902 y \$1,573,418,407.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2019	2018
Dólar estadounidense	18.8452	19.6829
Yen japonés	0.1734	0.1793
Libra esterlina	24.9586	25.0878
Euro	21.1537	22.5054
Franco suizo	19.4596	19.9762

(15) Arrendamientos-

Petróleos Mexicanos arrienda equipo de transporte, planta de energía eléctrica e inmuebles. Los arrendamientos de equipo de transporte generalmente se ejecutan por un periodo de 4 años y el arrendamiento de inmuebles normalmente es de 1 año, excepto por un contrato con vencimiento a 10 años y la planta de energía eléctrica es por 14 años. Los pagos de los arrendamientos del equipo de transporte están establecidos en el contrato y los precios no están sujetos a modificaciones, los pagos del arrendamiento del inmueble con vencimiento en 2028 años prevén pagos de alquiler actualizados basándose en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC).

Los arrendamientos de los equipos de transporte e inmuebles fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos de vehículos y edificios, respectivamente. Anteriormente, estos arrendamientos se clasificaban como arrendamientos operativos según la NIC 17.

Durante 2019, ninguno de los inmuebles y equipos de transporte arrendados ha sido subarrendados por Petróleos Mexicanos. Los arrendamientos de los equipos de transporte expiran en 2020 y 2021, y de los inmuebles en 2019, 2028 y 2033.

Petróleos Mexicanos no tiene arrendamientos financieros según la NIC 17.

Petróleos Mexicanos tiene activos por derechos de uso por inmuebles cuyos términos contractuales son de 1 año. Estos arrendamientos son a corto plazo. Petróleos Mexicanos ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para estos arrendamientos.

A continuación, se presenta información sobre arrendamientos en donde Petróleos Mexicanos es un arrendatario:

- i. Activos por derecho de uso

Activos por derecho de uso					
		Inmuebles	Planta de Energía	Equipo de transporte	Total
Saldo al 1 de enero de 2019	\$	22,960	814,810	1,252,010	2,089,780
Depreciación del año		(2,295)	(57,180)	(580,401)	(639,876)
Bajas de Derechos de uso		-	-	(64,287)	(64,287)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$	20,665	757,630	607,322	1,385,617

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. El movimiento de pasivos por arrendamiento se presenta a continuación:

		Total
Saldo al 1 de enero de 2019	\$	2,089,780
Bajas de arrendamientos		(268,041)
Pago de principal e intereses por arrendamiento		(435,081)
Intereses devengados		150,372
Variación cambiaria		(134,071)
Pasivo por arrendamiento al 31 de diciembre de 2019	\$	1,402,959

La obligación reconocida al 31 de diciembre de 2019, ascendió a \$1,402,959, de los cuales se reconocieron \$635,538 en el pasivo circulante y \$767,421 en pasivo no circulante.

iii. Importes reconocidos en pérdidas y ganancias

2019 - Arrendamientos bajo NIIF-16		Total
Intereses generados de pasivos por arrendamientos	\$	150,372
Gastos relacionados con arrendamientos a corto plazo		4,726
2018 - Arrendamientos operativos según la NIC 17		Total
Gastos de arrendamiento	\$	1,111,260

iv. Importes reconocidos en el estado de Flujo de Efectivo

		Total
Salidas de efectivo por arrendamientos	\$	435,081

v. Opciones de renovación

Petróleos Mexicanos no tiene arrendamientos con opciones de renovación, los nuevos arrendamientos se realizan por medio de nuevos contratos, excepto en los casos que utiliza el convenio modificadorio que se aplica un mes antes del vencimiento del contrato.

Petróleos Mexicanos no ha estimado posibles pagos futuros de arrendamiento derivados de ejercer la opción de renovación.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(16) Beneficios a los empleados-

Hasta diciembre de 2015, Petróleos Mexicanos tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Petróleos Mexicanos cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto Petróleos Mexicanos 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. Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos 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.

⁽²⁾En 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó modificaciones a la Estructura Orgánica de la Empresa, derivado de ello, las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y el Corporativo, cedieron y/o recibieron personal activo a través de la figura de Sustitución Patronal, con lo cual las EPS y el Corporativo reconocen las Obligaciones de Retiro del Personal transferido, cuyo impacto fue calculado en el estudio actuarial realizado por los expertos independientes.

Los montos totales reconocidos por estas obligaciones muestran a continuación:

	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 356,985,778	250,347,343
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	4,470,129	2,845,713
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado de situación financiera separado	\$ 361,455,907	253,193,056

El monto reflejado en la Reserva de Beneficios a los Empleados al final del año incluye tanto el Plan de Beneficio Definido (DB) como el plan de Contribución Definida (CD). En cuanto al esquema de Contribución Definida, los Activos (pasivos) son reconocidos en el balance (CD-garantía) y el gasto en el estado de resultados para el período de enero a diciembre de 2019.

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pasivo neto proyectado

	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 250,347,343	292,614,084
Costo del servicio	3,644,267	4,693,066
Interés neto	22,412,972	22,834,168
Pago de beneficios definidos	(1,164,852)	(966,488)
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos demográficos ⁽¹⁾	(2,286,288)	(16,657,517)
Cambios en supuestos financieros ⁽¹⁾	68,274,836	(48,119,495)
Por experiencia durante el ejercicio	95,576	8,398,821
En activos durante el ejercicio	(29,377)	67,470
Transferencia de personal activo ⁽²⁾	27,816,171	367,186
Contribuciones al fondo	(12,124,870)	(12,883,952)
Pasivo por beneficios definidos al final del año	\$ 356,985,778	250,347,343

- (1) El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$66,054,747 generadas en el período de enero a diciembre 2019, corresponden principalmente al decremento en la tasa de descuento al pasar de 9.29% a 7.53%. Así como al incremento paulatino de la tabla de mortalidad para jubilados no inválidos. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones.

El Reconocimiento de pérdidas y (ganancias) adicional por los traspasos de personal activo durante el ejercicio 2019 fue a Resultado de Ejercicios anteriores como sigue:

Monto reconocido en OCI por traspaso de personal	\$ 353,349
--	------------

Cambios en los activos del plan

	2019	2018
Activos del plan al inicio del año	\$ 1,431,491	1,404,628
Rendimiento esperado de los activos	141,540	308,328
Pagos con cargo al fondo	(13,717,338)	(13,097,947)
Contribuciones de la empresa al fondo	12,124,870	12,883,952
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	29,377	(67,470)
Activos del plan al final del año	\$ 9,940	1,431,491

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen los pagarés cobrados por adelantado por \$9,701,570 en los meses de febrero a octubre de 2019, derivados de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12 Documentos por cobrar al Gobierno Federal).

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período (2020) asciende a \$14,570,542 y los pagos esperados para 2020 son de \$17,841,071.

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

Activos del Plan

	2019	2018
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 9,940	1,431,491
Suman los activos del plan	\$ 9,940	1,431,491

Cambios en las obligaciones por beneficios definidos (OBD)

	2019	2018
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 251,778,834	294,018,712
Costo del servicio	3,219,617	4,074,362
Costo financiero	22,554,512	23,142,495
Pagos de beneficios definidos	(14,882,190)	(14,064,435)
Modificaciones al plan	424,650	618,703
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral:		
Cambios en supuestos Financieros	68,274,836	(48,119,494)
Cambios en supuestos Demográfico	(2,286,288)	(16,657,517)
Por experiencia durante el ejercicio	95,576	8,398,821
Transferencias de personal activo ⁽²⁾	27,816,171	367,187
Obligaciones por beneficios definidos al final del año	\$ 356,995,718	251,778,834

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 -11.94% y 14.94%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de inflación de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 2.86% y -2.19%, respectivamente en las obligaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 9.64% y -8.15%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.57% y -1.37%, 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 EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras a la mortalidad al 2019. 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 un fideicomiso denominado Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE), 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 2019 y 2018.

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2019

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 9,940	-	-	9,940
Total	\$ 9,940	-	-	9,940

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2018

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,431,491	-	-	1,431,491
Instrumentos de deuda	-	-	-	-
Total	\$ 1,431,491	-	-	1,431,491

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	4.00%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan ⁽¹⁾	7.53%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	17.52	15.04

⁽¹⁾ Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental, generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

Otros beneficios a largo plazo

Petróleos Mexicanos 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.

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

Cambios en el pasivo de otros beneficios a largo plazo

		2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$	2,845,713	3,498,437
Cargo a resultados del período		498,696	636,760
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:			
Cambios en supuestos financieros		1,004,836	(730,762)
Cambios en supuestos demográficos		(50,143)	(129,446)
Cambios por experiencia durante el ejercicio		(539,298)	(474,368)
Transferencias de personal activo		710,325	45,092
Pasivo por beneficios definidos al final del período	\$	4,470,129	2,845,713

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$116,758.

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -15.99% y 18.96%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 6.62% y -4.63%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0% en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 5.30% y -4.66%, respectivamente en las obligaciones.

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

	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.53%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	17.52	15.04

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

(17) Instrumentos financieros derivados-

Petróleos Mexicanos enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio y tasas de interés, riesgo de crédito por la exposición al incumplimiento en sus inversiones y derivados financieros, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Petróleos Mexicanos ha desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos financieros 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. Se cuenta con un Grupo de Trabajo de Riesgos Financieros (GTRF), el cual es un grupo de trabajo especializado con capacidad de decisión en materia de exposición a riesgos financieros, esquemas de mitigación de riesgos financieros y contratación de IFD de Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y, en su caso, Empresas Filiales.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los IFD aprobados son negociados principalmente en el mercado OTC (Over the Counter), sin embargo, pueden ser utilizados instrumentos de mercados organizados.

Los tipos de IFD que Petróleos Mexicanos negocia se encuentran descritos dentro de las subsecciones posteriores, correspondientes a cada tipo de riesgo y relacionadas con los mercados aplicables.

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

Como parte del marco normativo en materia de administración de riesgos financieros, Petróleos Mexicanos cuenta con normatividad donde se definen las contrapartes elegibles para la negociación de IFD y otros instrumentos financieros.

Dado que los IFD vigentes de Petróleos Mexicanos han sido contratados con fines de mitigación de riesgos, es decir, tienen el propósito económico de cobertura, no existe la necesidad de establecer límites de riesgo de mercado.

Para los portafolios en los que se pueda presentar una exposición al riesgo de mercado, la normatividad en materia de administración de riesgos financieros determina el establecimiento y monitoreo de métricas y límites de riesgo (como el VaR, entre otras).

Para los IFD en mercados organizados, se opera bajo los requerimientos de margen del propio mercado, por lo que no se cuenta con una política interna.

Los IFD que Petróleos Mexicanos contrata con sus contrapartes financieras no están sujetos a un contrato que considere intercambio de colaterales. Sin embargo, el marco regulatorio establece que se promuevan estrategias de mitigación de riesgo de crédito, como el intercambio de colaterales.

Petróleos Mexicanos no cuenta con un tercero independiente que verifique el cumplimiento de la normatividad anterior, sin embargo, se cuenta con procesos de control interno que validan el cumplimiento de las políticas y directrices vigentes.

A. Administración de Riesgos-

- I. Riesgo de Mercado
- i. Riesgo de tasa de interés

Petróleos Mexicanos 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 la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) en pesos. Al 31 de diciembre de 2019, aproximadamente 15.1% del total de la deuda, incluyendo los IFD, consistía en tasa variable.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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. 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.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos tiene contratados cuatro swaps de tasa de interés denominados en dólares por un monto nominal agregado de US\$ 1,178,750, a una tasa de interés fija promedio ponderada de 2.35% y plazo a vencimiento promedio ponderado de 5.3 años.

Con el objetivo de reflejar mediante IFD los efectos económicos de los swaps de tasas de interés, Petróleos Mexicanos ha celebrado IFD con Pemex Exploración y Producción (PEP), con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back).

Por otro lado, Petróleos Mexicanos invierte en pesos y dólares, de acuerdo con la normativa interna aplicable, a través de portafolios constituidos con distintos objetivos, buscando rentabilidad sujeta a parámetros de riesgo que acotan la probabilidad de pérdida de capital. Los recursos de estos portafolios tienen por objeto cumplir con las obligaciones de Petróleos Mexicanos en pesos y en dólares.

Las inversiones de los portafolios de Petróleos Mexicanos se encuentran expuestas a riesgos de tasas de interés nacionales e internacionales, a la sobretasa de instrumentos gubernamentales y no gubernamentales, y a la paridad UDI/MXP. Sin embargo, dichos riesgos están acotados mediante el establecimiento de límites de riesgo de mercado.

Transición de tasas de referencia IBOR

A partir de 2022, como consecuencia de las conclusiones del Consejo de Estabilidad Financiera (FSB, por sus siglas en inglés), las tasas interbancarias de referencia (Interbank Offered Rates -IBORs), como es el caso de la LIBOR en dólares o la EURIBOR en euros, dejarán de publicarse y deberán ser remplazadas por otras referencias, las cuales estarán basadas en tasas libres de riesgo obtenidas de operaciones de mercado.

Por lo anterior, Petróleos Mexicanos ha identificado y se encuentra revisando los contratos, con vencimiento posterior al 31 de diciembre de 2021, que pudieran tener un impacto derivado del cambio de dichas tasas. A la fecha, Petróleos Mexicanos continúa monitoreando la evolución de la transición de las IBORs en el mercado, para prever cualquier impacto negativo que pudieran tener estos cambios.

Petróleos Mexicanos cuenta con un número reducido de instrumentos financieros referenciados a tasas variables en dólares y euros con vencimiento posterior al cierre de 2021. Dicho portafolio se encuentra conformado por instrumentos de deuda e IFD como se muestra a continuación:

<i>Nocionales</i> <i>(cifras en Miles de las Divisas)</i>	Euros	Dólares
Deuda	(650,000)	(4,745,876)
IFD	-	-
Swaps de Tasa de Interés	-	733,750
Swaps de Moneda	650,000	(1,254,259)
	<i>cifras no auditadas</i>	

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Una vez que se definen las tasas de referencia alternativas y, por lo tanto, las nuevas curvas de descuento, Petróleos Mexicanos podrá estimar el impacto que dichos cambios tendrán sobre el valor de mercado y el costo financiero de los instrumentos financieros.

ii. Riesgo de tipo de cambio

Los Ingresos de PEMEX están denominados, prácticamente en su totalidad, en dólares. Una cantidad significativa de estos se deriva de las exportaciones de petróleo crudo y de algunos productos del petróleo, cuyos precios se determinan y son pagaderos en dólares. Adicionalmente, los ingresos provenientes de las ventas domésticas de gasolina y diésel netos del IEPS, cuotas, estímulos y otros conceptos, así como las ventas del gas natural y sus derivados, del gas licuado del petróleo y de los petroquímicos, están indizados a los precios internacionales denominados en dólares para estos productos.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEMEX, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares al igual que el costo de importación de los hidrocarburos que PEMEX adquiere para reventa en México o uso en sus instalaciones; mientras que, el monto de gastos de inversión y operación de PEMEX se establece 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 Petróleos Mexicanos, 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 sus ingresos 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 PEMEX. El costo de la deuda asignada también es transferido, en su totalidad, a las compañías conforme el monto de la deuda que se les haya traspasado.

Petróleos Mexicanos prioriza las emisiones de deuda en dólares, sin embargo, esto no siempre es posible por lo que, la deuda emitida en divisas internacionales es cubierta a través de IFD, ya sea con swaps para convertir dicha deuda a dólares o mediante otros IFD, con el fin de mitigar la exposición al riesgo de tipo de cambio. El resto de la deuda se encuentra denominada en pesos o en UDIs, y en el caso de la deuda denominada en UDIs, ésta se ha convertido a pesos a través de IFD con el fin de eliminar la exposición al riesgo inflacionario.

Como consecuencia de lo anterior, toda la deuda emitida en divisas internacionales distintas al dólar cuenta con estrategias de mitigación de riesgo cambiario. Petróleos Mexicanos ha seleccionado estrategias que permitan adicionalmente reducir el costo de fondeo manteniendo, en algunos casos, parte de este riesgo descubierto cuando así se evalúa conveniente.

Las divisas subyacentes de los IFD son el euro, el franco suizo, el yen y la libra esterlina contra el dólar americano, y la UDI contra el peso.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos no contrató nuevos IFD, ya que no se emitió deuda en divisas distintas al peso o al dólar.

Sin embargo, durante 2019 se realizó la reestructura de un swap de moneda con cláusula de recouping con un notional de €725,000, que tenía por objetivo cubrir el riesgo cambiario de una emisión de euros con vencimiento en 2025. En su lugar se contrataron, sin costo, tres estructuras de opciones denominadas Seagull Options con el mismo notional del swap original, con dichas estructuras se protege la exposición corta del notional en euros ante una apreciación del euro contra el dólar, en un rango específico, y se cuenta con el beneficio de su depreciación hasta un tipo de cambio determinado. Mientras que, para cubrir el riesgo cambiario originado por los cupones, se contrataron swaps de moneda sin intercambio de notional, por el mismo monto del swap original. Lo anterior permitió eliminar la cláusula de recouping sin costo.

Durante 2018, Petróleos Mexicanos contrató swaps de moneda para cubrir el riesgo inflacionario generado por deuda en UDI, por un monto notional agregado de \$6,844,866.

Adicionalmente, en 2018 se contrataron, sin costo, estructuras conformadas por un swap de moneda y la venta de un call con el objetivo de realizar la cobertura de riesgo del notional agregado de cuatro emisiones de deuda en euros por €3,150,000 y de una emisión de deuda en francos suizos por ₣365,000, garantizando una protección completa hasta un tipo de cambio determinado y protección parcial por encima de dicho nivel.

Con el objetivo de reflejar mediante IFD los efectos económicos de las coberturas del riesgo de tipo de cambio, Petróleos Mexicanos celebra IFD con Pemex Transformación Industrial (PTRI) y Pemex Exploración y Producción (PEP), con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back).

Petróleos Mexicanos registró, por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, una utilidad (pérdida) cambiaria por \$3,912,176 y (\$3,832,933), respectivamente.

iii. Riesgo de precio de hidrocarburos

Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos monitorea las posiciones en riesgo más importantes y cuantifica el riesgo de mercado que dichas posiciones generan en su balance financiero.

Las exportaciones y las ventas domésticas de PEMEX están directa o indirectamente relacionadas con los precios internacionales de los hidrocarburos, por lo que PEMEX está expuesto a las fluctuaciones de estos precios. En términos de petróleo y gas natural, de acuerdo con el régimen fiscal actual, parte de este riesgo se transfiere al Gobierno de México.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.

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.

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.

Posteriormente, 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.

Por último, durante 2019 se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2020, en la cual se cubrieron 243 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2019 y diciembre de 2020, con un costo de US\$178,268.

Tras la ejecución de dichas coberturas petroleras, Petróleos Mexicanos celebró 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.

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros de Petróleos Mexicanos, sin considerar la posición contraria mediante la que se transfiere dicho riesgo a PEP y a PTRI, 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

La cuantificación del riesgo de tasa de interés de los portafolios de inversión se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%, para un período de un año. El VaR de los portafolios incorpora el riesgo de tasas y sobretasas. Adicionalmente, para los portafolios en moneda nacional, el VaR incluye el riesgo de variaciones en la inflación implícita en los títulos denominados en UDI. Para la gestión de los portafolios, el riesgo de tasa de interés se encuentra acotado a través de límites de VaR.

El VaR de los portafolios de inversión de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 es de \$(17.90) para el portafolio de Tesorería MXP, de \$0.00 para el portafolio de FOLAPE y de US\$0.00 para el portafolio de Tesorería USD.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Petróleos Mexicanos se encuentran expuestos a una volatilidad en el MtM por la variación en las curvas de tasas de interés utilizadas en su valuación.

La cuantificación del riesgo de tasa de interés de los IFD se realizó en conjunto con la de los financiamientos. A continuación se muestra la sensibilidad de los IFD y de los financiamientos 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.

Para el caso de los financiamientos, se calculó la sensibilidad tanto a las curvas con las que se valúan los IFD (Curvas Interbancarias), como con las curvas con las que se estimó el valor justo de la deuda (Curvas PEMEX). Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo, no son utilizadas en la gestión. Dado que Petróleos Mexicanos no tiene la intención de realizar prepagos de su deuda o cancelar sus derivados anticipadamente, no está expuesto al riesgo de tasa de interés derivado de sus obligaciones en tasa fija.

Derivados de tasa y moneda

Sensibilidad a Tasa de Interés + 10 pb

Divisa	Curvas Interbancarias			Curva PEMEX
	Sensibilidad financiamiento	Sensibilidad derivados	Sensibilidad neto	Sensibilidad financiamiento
En miles de dólares				
Franco suizo	2,539	(2,348)	192	2,404
Euro	86,262	(72,484)	13,778	68,994
Libra esterlina	5,059	(4,752)	307	4,426
Yen	6,488	(2,784)	3,704	5,404
Peso	24,514	743	25,257	20,781
UDI	16,463	(13,326)	3,137	12,754
US\$	1,098,299	239,182	1,337,481	487,143

Cifras no auditadas

Cuantificación de riesgo de tipo de cambio

Las inversiones de los portafolios de Petróleos Mexicanos no generan un riesgo cambiario debido a que los recursos de estos fondos sirven para cumplir con las obligaciones de Petróleos Mexicanos tanto en moneda nacional como en dólares.

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.

La cuantificación del riesgo de tipo de cambio para los IFD se realizó en conjunto con la de los financiamientos. A continuación, se muestra la sensibilidad de los IFD y los financiamientos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

De manera análoga a la cuantificación de riesgo de tasas de interés, en el caso de los financiamientos, se calculó la sensibilidad cambiaria considerando tanto Curvas Interbancarias como Curvas PEMEX. Adicionalmente, se muestra el VaR histórico de la posición abierta remanente a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%, para un período de un año. Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo, para llevar a cabo las actividades de gestión de riesgos del portafolio de deuda, se realizan periódicamente análisis cuantitativos con el fin de estimar la magnitud de la exposición al riesgo cambiario generada por emisiones de deuda. A partir de dichos análisis, Petróleos Mexicanos ha seleccionado como estrategia para mitigar el riesgo moneda la contratación de los IFD que se muestran en la tabla, en conjunto con los financiamientos a los que cubren:

Derivados de tasa y moneda

Sensibilidad a Tipos de Cambio +1% y VaR 95%

Divisa	Curvas Interbancarias			VaR 95% neto	Curva PEMEX
	Sensibilidad financiamiento	Sensibilid Derivados	Sensibilida neto		Sensibilidad financiamiento
En miles de dólares					
Franco suizo	(12,121)	12,082	(39)	(24)	(11,763)
Euro	(198,097)	140,860	(57,237)	(29,441)	(174,109)
Libra esterlina	(12,636)	12,586	(50)	(50)	(11,533)
Yen	(16,990)	9,021	(7,969)	(4,756)	(15,349)
Peso	(118,626)	(21,478)	(140,104)	(113,030)	(110,913)
UDI	(23,230)	23,230	-	-	(19,745)

Cifras no auditadas

Como se puede observar en el cuadro anterior, el riesgo cambiario de la deuda emitida en divisas internacionales distintas al dólar se encuentra cubierto prácticamente en su totalidad por los IFD contratados. La exposición cambiaria al franco, al euro, a la libra y al yen es resultado de la delta de las estructuras de opciones antes descritas (Seagull Options y Calls), y a los niveles actuales de los tipos de cambio, representa un menor costo de fondeo que el de estrategias de cobertura realizadas a través de swaps.

Cuantificación 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 2019, éste se situó en US\$(11,361).

II. Riesgo de contraparte o de crédito

Cuando el valor razonable de los IFD a cierta fecha es favorable para Petróleos Mexicanos, la Compañía se encuentra expuesta a perder dicho monto ante un evento de incumplimiento de las contrapartes. Petróleos Mexicanos monitorea la calidad crediticia de sus contrapartes y estima a su vez la exposición por riesgo de crédito de los IFD. Como estrategia de mitigación de riesgo, Petróleos Mexicanos realiza operaciones con instituciones financieras con una calificación crediticia mínima de BBB-, la cual es emitida y revisada periódicamente por agencias calificadoras de riesgo y, adicionalmente, procura mantener un portafolio diversificado de contrapartes.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Con el fin de estimar la exposición por riesgo de crédito de cada una de sus contrapartes financieras, Petróleos Mexicanos realiza el cálculo de la exposición potencial mediante la proyección de los distintos factores de riesgo utilizados en la valuación de cada IFD para la estimación del MtM a distintos plazos, considerando las cláusulas de mitigación de riesgo de crédito.

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene contratados diversos swaps de moneda de largo plazo, utilizando como mitigadores de riesgo, cláusulas de recouping (mediante las cuales, los pagos en los swaps son ajustados cuando el MtM excede el umbral especificado en la confirmación del swap), que limitan tanto la exposición de Petróleos Mexicanos hacia sus contrapartes a un umbral específico, así como la exposición de estas hacia Petróleos Mexicanos. Estas cláusulas de recouping se activaron, durante 2019, en tres swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros y libras esterlinas y, durante 2018 en siete swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros y libras esterlinas.

Esto resultó en el prepago del valor justo de los mismos y el reinicio de los términos de cada swap para que su valor razonable sea cero. Durante 2019 no se ha contratado ninguna operación con esta característica.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos tiene contratados IFD con cláusulas de *mandatory early termination* (mediante las cuales, en una fecha determinada, independientemente del valor del MtM de la operación, se realiza la terminación anticipada del IFD con la liquidación del MtM correspondiente, pudiendo contratar el IFD con la misma contraparte o con una nueva), que reducen el riesgo crediticio generado por el plazo del IFD al acotarlo a una fecha específica. Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos tiene contratadas dos estructuras Seagull Option de yen con cláusulas de terminación anticipada en 2021.

De acuerdo con la norma NIIF13 – "Medición del Valor Razonable", el MtM de los IFD debe reflejar la calidad crediticia del instrumento. De esta forma se incorporan en el valor del instrumento las expectativas actuales de riesgo crediticio, reconociendo la probabilidad de incumplimiento de las contrapartes. Debido a lo anterior, Petróleos Mexicanos incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA por sus siglas en inglés) en el valor razonable de los IFD.

Para cada IFD, el CVA se obtiene a través del diferencial entre el cálculo del MtM y la estimación del MtM ajustado por riesgo de crédito. Para la determinación del riesgo de crédito, el método de CVA toma en cuenta la percepción actual en el mercado sobre el riesgo crediticio de ambas contrapartes, utilizando los siguientes insumos: a) la proyección del MtM para cada fecha de pago, a partir de las curvas forward; b) la probabilidad de incumplimiento implícita en los CDSs, tanto de Petróleos Mexicanos como de la contraparte, en cada fecha de pago; c) y las tasas de recuperación ante default correspondientes a cada contraparte.

A continuación se muestra la exposición actual y potencial agregada por calificaciones crediticias:

Máxima exposición crediticia por plazo de Petróleos Mexicanos							
Rating	Actual	<1y	1y-3y	3y-5y	5y-7y	7y-10y	>10y
En miles de dólares							
A+	(72,209)	742,962	854,567	475,113	339,170	131,657	-
A	(130,249)	522,461	612,378	578,755	178,066	165,637	-
A-	(27,245)	136,227	8,981	-	-	-	-
BBB+	30,782	1,466,768	2,061,58	2,182,36	2,260,625	1,163,814	628,498
BBB	11,789	17,647	17,870	-	-	-	-
BBB-	(96,518)	132,334	290,902	266,888	228,173	164,372	-

Cifras no auditadas

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En lo que respecta a las inversiones, al 31 de diciembre de 2019, la posición en moneda nacional de Petróleos Mexicanos de acuerdo con la calificación de las emisiones es la siguiente:

Calificación emisión*	Valor nominal
mxAAA	\$ 100,368
	Cifra no auditada

*Calificación mínima entre S&P, Moody's y Fitch
Escala Nacional de corto plazo y largo plazo

No se incluye la posición de los bonos del Gobierno Federal Mexicano en pesos, pues dada la calificación crediticia actual, la probabilidad de incumplimiento en dicha divisa es cero conforme a las matrices de frecuencia de incumplimiento de las calificadoras.

III. Riesgo de liquidez

Actualmente, a través de la planeación de financiamientos y la compra-venta de dólares para el balanceo de las cajas, Petróleos Mexicanos mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a sus gastos de operación e inversión, así como a otras obligaciones de pago, como es el caso de los requerimientos relacionados con IFD.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con dos líneas: una por \$28,000,000 con vencimiento en noviembre de 2022, y una por \$9,000,000 con vencimiento en noviembre de 2023. En dólares también cuenta con dos opciones de financiamiento: una por US\$1,950,000 con vencimiento en enero 2021, y una por US\$5,500,000 con vencimiento en junio 2024.

Finalmente, para el diseño de estrategias de inversión de sus portafolios, Petróleos Mexicanos selecciona los horizontes considerando los requerimientos de flujo en cada divisa a fin de mantener la disponibilidad de los recursos.

Las siguientes tablas muestran un desglose de vencimientos, así como el valor razonable, del portafolio de deuda de Petróleos Mexicanos y los IFD al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

- Para las obligaciones de deuda, estas tablas presentan los flujos de efectivo del capital y tasas de interés promedio ponderadas para la deuda a tasa fija.
- Para swaps de tasa de interés, swaps de moneda y opciones de moneda estas tablas presentan el monto del notional y el promedio ponderado de las tasas de interés esperadas (de acuerdo con lo contratado) a la fecha de vencimiento.
- Las tasas variables promedio ponderadas están basadas en las tasas forward implícitas en la curva de rendimiento del mercado interbancario en la fecha de reporte.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Para crudo, el volumen se presenta en millones de barriles, y el promedio fijado y precios de ejercicio son presentados en dólares por barril.
- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen a partir de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg y PIP (Proveedor Integral de Precios, S.A. de C.V.).
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo 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.
- Para todos los instrumentos, las tablas muestran los términos de los contratos, con la finalidad de determinar flujos futuros, de acuerdo con sus fechas de vencimiento.

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2019 ⁽¹⁾

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2025 en adelante	Valor total en libros	Valor razonable	
	2020	2021	2022	2023	2024				
	(en miles de pesos nominales)								
Pasivos									
Deuda Vigente									
Tasa fija (dólares)	\$ 20,728,881	33,612,070	33,907,383	49,892,272	22,406,272	939,766,336	1,100,313,214	1,165,916,519	
Tasa de Interés Promedio (%)							6.2731%		
Tasa fija (yenes)	-	-	-	5,202,000	-	13,848,692	19,050,692	17,812,094	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.3483%		
Tasa fija (libras)	-	-	8,725,102	-	-	11,157,892	19,882,994	21,733,929	
Tasa de Interés Promedio (%)							5.7247%		
Tasa fija (pesos)	10,009,595	20,004,204	1,999,293	-	57,381,081	30,985,764	120,379,937	114,148,170	
Tasa de Interés Promedio (%)							7.4867%		
Tasa fija (UDI)	5,137,194	4,183,481	-	-	-	32,067,846	41,388,521	37,209,163	
Tasa de Interés Promedio (%)							4.0514%		
Tasa fija (euros)	27,489,899	36,993,112	33,752,061	29,564,507	26,321,684	136,705,664	290,826,927	314,158,520	
Tasa de Interés Promedio (%)							3.7095%		
Tasa fija (francos suizos)	11,669,169	2,920,578	-	7,081,249	-	-	21,670,996	22,167,273	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.6996%		
Total de deuda a tasa fija	75,034,737	97,713,445	78,383,840	91,740,028	106,109,038	1,164,532,194	1,613,513,281	1,693,145,668	
Tasa variable (dólares)	34,802,404	12,657,721	22,120,502	9,329,147	51,672,576	6,010,865	136,593,216	137,069,297	
Tasa variable (yen)	11,097,600	-	-	-	-	-	11,097,600	11,112,957	
Tasa variable (euros)	-	-	-	13,734,663	-	-	13,734,663	13,952,916	
Tasa variable (pesos)	55,252,123	8,313,415	8,281,115	6,826,096	10,422,375	6,472,823	95,567,946	94,870,186	
Total de deuda a tasa variable	101,152,127	20,971,135	30,401,617	29,889,907	62,094,951	12,483,688	256,993,425	257,005,356	
Deuda Total	\$ 176,186,864	118,684,581	108,785,457	121,629,935	168,203,988	1,177,015,881	1,870,506,706	1,950,151,024	

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 de \$ 18.8452 = USD\$ 1.00; \$ 0.1734 = 1.00 Yen japonés; \$ 24.9586 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.399018 = 1.00 UDI; \$ 21.1537 = 1.00 Euro y \$ 19.4596 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2018 ⁽¹⁾

	Año de la fecha de vencimiento esperada						2024 en adelante	Valor total en libros	Valor razonable
	2019	2020	2021	2022	2023	(en miles de pesos nominales)			
Pasivos									
Deuda Vigente									
Tasa fija (dólares)	\$ 36,390,293	36,190,727	90,678,341	80,118,802	88,665,273	804,583,322	1,136,626,758	1,026,747,652	
Tasa de Interés Promedio (%)							5.8545%		
Tasa fija (yenes)	-	-	-	-	5,379,000	14,317,126	19,696,126	16,603,524	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.3484%		
Tasa fija (libras)	-	-	-	8,763,410	-	11,205,575	19,968,985	20,257,139	
Tasa de Interés Promedio (%)							5.7248%		
Tasa fija (pesos)	-	10,017,084	20,257,747	1,999,192	-	88,324,131	120,598,154	101,639,764	
Tasa de Interés Promedio (%)							7.4872%		
Tasa fija (UDI)	19,386,459	4,999,710	4,066,182	-	-	31,275,418	59,727,769	51,079,974	
Tasa de Interés Promedio (%)							2.7362%		
Tasa fija (euros)	21,466,509	29,215,492	39,343,306	35,884,701	31,437,421	173,348,554	330,695,984	325,772,611	
Tasa de Interés Promedio (%)							3.7123%		
Tasa fija (francos suizos)	5,991,035	11,966,770	3,001,116	-	7,264,850	-	28,223,771	27,916,889	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.8697%		
Total de deuda a tasa fija	83,234,297	92,389,783	157,346,692	126,766,105	132,746,545	1,123,054,125	1,715,537,547	1,570,017,552	
Tasa variable (dólares)	21,055,314	61,957,084	12,663,053	31,024,025	9,282,030	8,650,820	144,632,326	149,387,041	
Tasa variable (yen)	-	11,475,200	-	-	-	-	11,475,200	11,264,120	
Tasa variable (euros)	-	-	-	-	14,601,014	-	14,601,014	16,093,157	
Tasa variable (pesos)	34,199,208	18,219,348	8,313,415	8,253,439	6,802,569	11,525,923	87,313,902	87,266,080	
Total de deuda a tasa variable	55,254,522	91,651,633	20,976,468	39,277,464	30,685,614	20,176,743	258,022,442	264,010,399	
Deuda Total	\$ 138,488,819	184,041,415	178,323,160	166,043,569	163,432,159	1,143,230,868	1,973,559,989	1,834,027,951	

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$19.6829 = USD\$ 1.00; \$0.17930 = 1.00 Yen japonés; \$ 25.0878 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.226631 = 1.00 UDI; \$ 22.5054 = 1.00 Euro y \$ 19.9762 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de 2019^{(1) (2)}

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2025 en adelante	Nacional total	Valor razonable ⁽³⁾
	2020	2021	2022	2023	2024			
Instrumentos de Cobertura ^{(2) (4)}								
IFD de tasa de interés								
Swaps de tasa de interés								
(Dólares americanos)								
Variable a fija	\$ 4,193,057	4,193,057	4,193,057	4,193,057	3,133,015	2,308,537	22,213,780	(88,277)
Tasa de pago promedio	3.13%	3.16%	3.22%	3.36%	3.68%	4.13%	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	3.02%	2.81%	2.94%	3.17%	3.67%	4.36%	N.A.	N.A.
IFD de divisas								
Swaps de moneda								
Recibe euros/ Paga Dólares americanos	27,352,677	35,146,769	33,626,604	43,975,261	25,095,682	141,792,559	306,989,551	(6,129,828)
Recibe yenes/ Paga Dólares americanos	12,419,108	-	-	4,548,319	-	-	16,967,427	(1,087,602)
Recibe libras esterlinas/Paga Dólares americanos	-	-	9,204,373	-	-	11,149,951	20,354,324	516,780
Recibe UDI/Paga pesos	7,292,520	3,000,000	-	-	-	27,450,032	37,742,553	3,116,439
Recibe Francos Suizos/Paga Dólares americanos	10,999,144	2,851,895	-	6,878,498	-	-	20,729,537	797,159
Opciones de Moneda								
Compra Put, Vende Put y Vende Call sobre yenes	-	-	-	-	-	13,881,133	13,881,133	123,244
Compra Call, Vende Call y Vende Put sobre euros	-	36,978,146	-	-	26,412,961	41,732,479	105,123,586	360,731
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	-	-	11,242,387	11,242,387	(81,137)
Venta Call sobre francos suizos	-	-	-	7,116,252	-	-	7,116,252	(74,535)
Venta Call sobre euros	-	-	12,678,221	13,734,740	-	40,147,701	66,560,662	(1,223,283)

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

- (1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 de \$18.8452 = USD\$ 1.00 y \$ 21.1537 = 1.00 euro.
- (2) La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.
- (3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de 2018^{(1) (2)}

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2024 en adelante	Nocional total	Valor razonable ⁽³⁾
	2019	2020	2021	2022	2023			
Instrumentos de Cobertura ⁽²⁾								
⁽⁴⁾								
IFD de tasa de interés								
Swaps de tasa de interés (Dólares americanos)								
Variable a fija	4,379,445	4,379,445	4,379,445	4,379,445	4,379,445	5,683,437	27,580,664	648,938
Tasa de pago promedio	3.11%	3.13%	3.16%	3.22%	3.36%	3.74%	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	4.25%	4.10%	3.96%	4.09%	4.40%	5.25%	N.A.	N.A.
IFD de divisas								
Swaps de moneda								
Recibe euros/ Paga Dólares americanos	20,782,857	28,568,548	36,709,101	35,121,361	45,930,033	175,091,781	342,203,681	5,495,541
Recibe yenes/ Paga Dólares americanos	-	12,971,158	-	-	4,750,499	-	17,721,657	(1,112,629)
Recibe libras esterlinas/Paga Dólares americanos	-	-	-	9,819,995	-	11,645,585	21,465,580	(297,318)
Recibe UDI/Paga pesos	23,740,341	7,292,520	3,000,000	-	-	27,450,032	61,482,894	(4,392,093)
Recibe Francos Suizos/Paga Dólares americanos	6,466,978	11,488,074	2,978,666	-	7,184,259	-	28,117,976	486,310
Opciones de Moneda								
Compra Put, Vende Put y Vende Call sobre yenes	-	-	-	-	-	14,355,685	14,355,685	222,491
Compra Call, Vende Call y Vende Put sobre euros	-	-	39,497,823	13,542,111	14,670,620	99,308,812	167,019,366	165,458
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	-	-	11,296,695	11,296,695	(232,636)
Venta Call sobre francos suizos	-	-	-	-	7,315,424	-	7,315,424	(183,093)

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

- (1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$19.6829 = USD\$ 1.00 y \$ 22.5054 = 1.00 euro.
- (2) La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.
- (3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las siguientes tablas muestran los flujos estimados de principal e intereses, desglosados por año de vencimiento, de los pasivos financieros contratados por Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 (no se incluyen los IFD):

Flujos de Principal e Intereses de los Pasivos Financieros por año de vencimiento
al 31 de diciembre de 2019 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada					2025 en adelante	Total
		2020	2021	2022	2023	2024		
Pasivos Financieros								
Proveedores	2,643,245	2,643,245	-	-	-	-	-	2,643,245
Cuentas y gastos por pagar	2,242,040	2,242,040	-	-	-	-	-	2,242,040
Cuentas y Documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías								
Subsidiarias	2,155,863,309	2,155,863,309	-	-	-	-	-	2,155,863,309
Arrendamientos	1,402,959	724,522	120,558	95,302	95,302	96,520	716,374	1,848,578
Deuda	1,903,611,149	273,943,870	214,857,083	198,663,409	207,772,422	248,614,053	2,064,601,185	3,208,452,022
Total	4,065,762,702	2,435,416,986	214,977,641	198,758,711	207,867,724	248,710,573	2,065,317,559	5,371,049,194

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 de \$ 18.8452 = USD\$ 1.00; \$ 0.1734 = 1.00 Yen japonés; \$ 24.9586 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.399018 = 1.00 UDI; \$ 21.1537 = 1.00 Euro y \$ 19.4596 = 1.00 Franco suizo.

Flujos de Principal e Intereses de los Pasivos Financieros por año de vencimiento
al 31 de diciembre de 2018 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada					2024 en adelante	Total
		2019	2020	2021	2022	2023		
Pasivos Financieros								
Proveedores	1,291,666	1,291,666	-	-	-	-	-	1,291,666
Cuentas y gastos por pagar	1,997,185	1,997,185	-	-	-	-	-	1,997,185
Cuentas y Documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías								
Subsidiarias	1,675,365,097	1,675,365,097	-	-	-	-	-	1,675,365,097
Deuda	2,006,951,485	239,641,534	280,768,290	266,449,104	245,567,907	236,512,395	1,870,929,738	3,139,868,968
Total	3,685,605,433	1,918,295,482	280,768,290	266,449,104	245,567,907	236,512,395	1,870,929,738	4,818,522,916

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$ 19.6829 = USD\$ 1.00; \$ 0.17930 = 1.00 Yen japonés; \$ 25.0878 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.226631 = 1.00 UDI; \$ 22.5054 = 1.00 Euro y \$ 19.9762 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 del Grupo, 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 de Petróleos Mexicanos, como por ejemplo SAP (System Applications Products). Petróleos Mexicanos no cuenta con políticas para la designación de un agente de cálculo y valuación.

El portafolio de IFD de Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos son de flujo de efectivo, 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.

Derivados implícitos

Petróleos Mexicanos 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 segregarse al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

Tratamiento contable

Petróleos Mexicanos 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 (pérdida) por instrumentos financieros derivados, neto, del estado del resultado integral separado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y vencidas no realizadas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$ (197,878) y \$ (850,890), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nominal de los IFD, posiciones vigentes o abiertas y vencidas no realizadas, al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen a partir de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg y PIP.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo 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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Posición de Petróleos Mexicanos con Terceros

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2019		31 de diciembre de 2018	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	11,189,338	(79,096)	14,147,084	228,909
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	11,024,442	(9,181)	13,433,579	420,029
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	37,742,553	3,116,439	37,742,553	(237,428)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en MXP y recibe nocional en UDI.	-	-	23,740,341	(4,154,665)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,419,108	(1,403,975)	12,971,158	(1,532,612)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,548,319	316,373	4,750,499	419,983
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,432,394	(523,552)	15,073,938	(122,974)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	292,557,157	(5,606,276)	327,129,743	5,618,515
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	9,204,373	526,632	9,819,995	(2,573)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	11,149,951	(9,852)	11,645,585	(294,745)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	20,729,537	797,159	28,117,976	486,310
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	13,881,133	123,244	14,355,685	222,491
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	105,123,586	360,731	95,923,285	2,708,534
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call sobre GBP	11,242,387	(81,137)	11,296,695	(232,636)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call sobre CHF	7,116,252	(74,535)	7,315,424	(183,093)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call sobre EUR	66,560,662	(1,223,283)	71,096,081	(2,543,075)
Subtotal			(3,770,309)		800,971
Opciones de Crudo	Petróleos Mexicanos Compra Put y Vende Put	85.05	(1,372,577)	111.68	5,690,212
Total neto con Terceros			(5,142,886)		6,491,183

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD contratados entre Petróleos Mexicanos y EPS's

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2019		31 de diciembre de 2018	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga flotante en USD Libor 3M + spread	11,189,338	80,947	14,147,084	(233,134)
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga flotante en USD Libor 6M + spread	11,024,442	9,314	13,433,579	(425,722)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en MXP TIIE 28d +spread y paga fijo en UDI.	37,742,553	(3,595,206)	37,742,553	(453,662)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en MXP y paga nocional en UDI.	-	-	23,740,341	4,220,865
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 6M + spread y paga flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,419,108	1,408,742	12,971,158	1,586,632
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en JPY.	4,548,319	(328,200)	4,750,499	(459,135)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 3M + spread y paga flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,432,394	526,593	15,073,938	98,308
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en EUR.	292,557,157	5,542,787	327,129,743	(6,648,887)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 6M + spread y paga fijo en GBP.	9,204,373	(528,351)	9,819,995	30,007
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en GBP.	11,149,951	(1,043)	11,645,585	293,677
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en CHF.	20,729,537	(803,154)	28,117,976	(521,516)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Put, Compra Put y Compra Call sobre JPY	13,881,133	(129,346)	14,355,685	(246,228)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call, Compra Call y Compra Put sobre EUR	105,123,586	(352,480)	95,923,285	(2,833,965)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre GBP	11,242,387	94,904	11,296,695	296,411
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre CHF	7,116,252	80,586	7,315,424	215,488
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre EUR	66,560,662	1,567,928	71,096,081	3,442,143
Subtotal			3,574,022		(1,638,718)
Opciones de Crudo		85.05	1,370,987	111.68	(5,703,356)
Total neto con EPS's			4,945,009		(7,342,074)
Total neto con Terceros y EPS's			(197,878)		(850,891)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tipos de cambio \$18.8452 y \$19.6829 pesos por dólar, utilizados para fines de conversión a pesos al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de \$21.1537 pesos por euro al 31 de diciembre de 2019 y de \$22.5054 pesos por euro al 31 de diciembre de 2018.

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y el 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos reconoció una pérdida neta de \$14,768,593 y \$3,497,813, respectivamente, reportada en el rubro pérdida por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Las siguientes tablas muestran el valor razonable de los IFD, que se muestra en el rubro Instrumentos financieros derivados del estado de situación financiera, en dicho rubro se registran tanto las posiciones vigentes o abiertas como las posiciones vencidas no realizadas, de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

		Derivados en el activo	
		Ubicación en el estado de situación financiera	Valor razonable 2019 2018
Derivados no designados como instrumentos de cobertura			
Derivados implícitos	Instrumentos financieros derivados	\$ -	-
Forwards	Instrumentos financieros derivados	-	-
Opciones de crudo	Instrumentos financieros derivados	1,370,987	5,690,212
Opciones de divisas	Instrumentos financieros derivados	652,041	2,931,025
Swaps de divisas	Instrumentos financieros derivados	17,923,256	16,882,013
Swaps de tasa de interés	Instrumentos financieros derivados	90,261	648,938
Otros	Instrumentos financieros derivados	-	-
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura		20,036,545	26,152,188
Total activo		20,036,545	26,152,188
Derivados no designados como instrumentos de cobertura			
Derivados implícitos	Instrumentos financieros derivados	-	-
Forwards	Instrumentos financieros derivados	-	-
Opciones de crudo	Instrumentos financieros derivados	(1,372,577)	(5,690,212)
Opciones de divisas	Instrumentos financieros derivados	(649,893)	(2,931,025)
Swaps de divisas	Instrumentos financieros derivados	(18,123,676)	(17,732,903)
Swaps de tasa de interés	Instrumentos financieros derivados	(88,277)	(648,938)
Otros	Instrumentos financieros derivados	-	-
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura		(20,234,423)	(27,003,078)
Total pasivo		(20,234,423)	(27,003,078)
Total IFD neto		\$ (197,878)	(850,890)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La siguiente tabla presenta el rendimiento (pérdida) neto por IFD reconocido en los resultados de Petróleos Mexicanos por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, y el rubro del estado del resultado integral en el que se localizan.

Derivados no designados como instrumentos de cobertura	Ubicación del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	Importe del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	
		2019	2018
Derivados implícitos	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	\$ -	-
Forwards	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	2,007,393
Opciones de crudo	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	(1,590)	-
Opciones de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	30,880	-
Swaps de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	(14,799,866)	(5,505,206)
Swaps de tasa de interés	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	1,983	-
Otros	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	-
Total		\$ (14,768,593)	(3,497,813)

(18) Compromisos y pasivos contingentes-

Petróleos Mexicanos enfrenta diversos juicios civiles, administrativos y laborales, cuya resolución final se desconoce a la fecha emisión de estados financieros, no obstante, se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$818,135 y \$848,783 al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente.

Petróleos Mexicanos tiene establecidas las políticas para el otorgamiento de mutuos, garantías, préstamos o cualquier tipo de créditos a favor de sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, aprobadas por el Consejo de Administración, en su sesión ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2013, conforme a estas políticas la Dirección Corporativa de Finanzas emite un dictamen con el análisis de riesgo, valuación financiera, suficiencia presupuestal, tratamiento contable y conclusiones de la procedencia. Al 31 de diciembre de 2019 Petróleos Mexicanos ha otorgado garantías de las que se considera remoto el desembolso de efectivo.

Los pagos futuros estimados por arrendamiento por los ejercicios siguientes son como sigue:

Plazo	Pagos
Menos de un año	\$ 1,702,521
Entre 1 y 5 años	1,055,896
Más de 5 años	655,304
Total	\$ 3,413,721

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(19) Patrimonio (déficit), neto-

El convenio de capitalización entre Petróleos Mexicanos y el Gobierno Federal estipula que los Certificados de Aportación "A" constituyen el patrimonio permanente.

a. Certificados de Aportación "A"

El 24 de diciembre de 2015, el Gobierno Federal emitió a través de la SHCP un pagaré no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050, relativo a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12).

Durante 2019, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones como Certificados de Aportación por \$122,131,000 por parte del Gobierno Federal para mejorar la posición financiera de PEMEX.

Los Certificados de Aportación "A" se integran como sigue:

Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2018	\$	356,544,447
Incremento en Certificados de Aportación "A" durante 2019		122,131,000
Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2019	\$	478,675,447

b. Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no existieron movimientos de Aportaciones del Gobierno Federal.

c. Déficit acumulado de ejercicios anteriores

Petróleos Mexicanos ha incurrido en pérdidas acumuladas en los últimos años. Aún y cuando la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Petróleos Mexicanos y los contratos de crédito vigentes no incluyen causales de incumplimiento como consecuencia del patrimonio negativo, el Gobierno Federal ha concentrado sus esfuerzos en consolidar la estrategia institucional de Petróleos Mexicanos.

d. Incertidumbre relativa al negocio en marcha-

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la base de negocio en marcha.

Hechos y condiciones

Por los años 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos reconoció pérdidas netas por \$347,289,362 y \$180,374,351, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019, se tiene un patrimonio negativo de \$1,997,066,570 derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$2,090,422,283 al 31 de diciembre de 2019.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene una deuda importante, contraída principalmente para financiar los gastos de operación. Debido a su importante carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos, el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de operación e inversión. Como resultado, el endeudamiento de PEMEX se ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido. Adicionalmente, la reciente caída significativa de los precios del crudo, que empezó a partir de marzo de 2020 y el impacto económico negativo provocado por la pandemia asociada al virus Covid-19 han tenido impactos desfavorables en el desempeño financiero de PEMEX (ver Nota 22).

Los ingresos de PEMEX han disminuido tanto por menor precio del petróleo crudo y sus principales derivados, como por la menor demanda de productos petrolíferos.

En marzo y abril de 2020, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX. Las disminuciones más recientes han sido, principalmente derivadas de los efectos del Covid-19 y la consecuente contracción de la actividad económica, así como los bajos precios del petróleo crudo y la baja de la calificación crediticia soberana del Gobierno Federal. Estas bajas en las calificaciones crediticias pudieran tener un impacto en el acceso a los mercados financieros, en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda que, en su caso, realizara PEMEX durante 2020 (ver Nota 22).

PEMEX cuenta con autonomía presupuestaria, y en términos de desempeño para las finanzas públicas del país, se sujeta a la meta de balance financiero en flujo de efectivo que se aprueba en el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación. Este indicador representa la diferencia entre sus ingresos brutos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero, y es aprobado por la Cámara de Diputados, a propuesta de la SHCP.

El Presupuesto de Egresos de la Federación para 2020 autorizó a PEMEX una meta de balance financiero negativo por \$62,623,500. Este déficit no incluye el pago de principal de la deuda durante 2020.

Adicionalmente, PEMEX estima que la baja en el precio del petróleo crudo, la disminución en la actividad económica provocada por la pandemia del Covid-19, y la volatilidad de los tipos de cambio incrementen su déficit de balance financiero presupuestal en \$30,000,000 por el ejercicio 2020.

Petróleos Mexicanos tiene vencimientos de deuda de corto plazo por \$209,291,307 de principal.

El efecto combinado de los eventos arriba mencionados, indican la existencia de duda sustancial sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha.

PEMEX está tomando las siguientes acciones para hacer frente a esta situación:

Para hacer frente a sus obligaciones de corto plazo, en enero de 2020 PEMEX realizó una emisión de dos bonos en el mercado internacional por US\$5,000,000 en enero de 2020 acompañada de un ejercicio de manejo de pasivos. Adicionalmente, se cuenta con la capacidad de refinanciar el remanente de deuda a corto plazo a través de créditos bancarios directos y revolventes garantizados por agencias de crédito a la exportación.

En la Ley de Ingresos de la Federación para 2020, se le autoriza a PEMEX un endeudamiento neto adicional de \$34,875,000, el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública y que podría utilizar para cubrir parte de su balance financiero negativo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

PEMEX cuenta con líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez hasta por un total de \$177,396,740 (US7,450,000 y \$37,000,000), líneas que, en caso de ser necesario, le permitirían hacer frente a sus obligaciones de pago.

PEMEX está trabajando en una estrategia que incluye una reducción en su gasto de inversión en exploración y producción así como en sus gastos de operación; ahorros por negociación de mejores condiciones en contratos nuevos y actuales, generación de ingresos provenientes su programa de coberturas de crudo y esquemas de financiamiento alterno que no constituyen de deuda pública.

Adicionalmente, el Gobierno Federal concedió a través de un decreto presidencial de fecha 21 de abril de 2020, un beneficio fiscal para PEMEX equivalente a \$65,000,000 para el año 2020, aplicable directamente al pago de DUC hasta el monto señalado. Este beneficio es adicional a la reducción de la tasa del DUC de 65% a 58%.

PEMEX está alineando su portafolio de inversión con premisas económicas actuales, priorizando aquellas inversiones que incrementan de forma eficiente la producción al menor costo. Con ese fin, PEMEX reducirá su presupuesto de inversión en actividades de exploración y explotación de hidrocarburos para 2020.

El 15 de julio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Plan de Negocios 2019-2023 el cual sienta las bases para modernizar a la empresa, mejorando su competitividad y garantizando su viabilidad financiera en el corto mediano y largo plazo.

El plan establece las medidas para enfrentar los principales problemas estructurales de la empresa: la elevada carga impositiva, su deuda; así como la baja inversión. Destacan, entre otras las siguientes acciones:

- Se continuará con la disciplina financiera y la reducción de los costos y gastos de la empresa, buscando la operación eficiente de nuestras plantas y el fortaleciendo nuestra política comercial de venta de productos
- PEMEX prevé acelerar el desarrollo de reservas de petróleo crudo y gas e incrementar gradualmente la producción de petróleo crudo tanto en nuevos descubrimientos, enfocándose en reducir el tiempo entre el descubrimiento y la primera producción en aguas someras y campos terrestres y en campos en operación a través de mantenimientos mayores y métodos de recuperación secundaria. Adicionalmente, durante 2019, PEMEX logró revertir la disminución de la producción de petróleo crudo y comenzó un incremento gradual de la misma. Por otra parte, con el inicio de producción de la mayoría de los nuevos campos estará en condiciones de incrementar la producción una vez que se mejoren las condiciones de los mercados internacionales. Asimismo, se logró tener una tasa de restitución de reservas probadas de 120%. Durante 2019, PEMEX logró estabilizar su producción de petróleo crudo, mantener el volumen de crudo procesado en el Sistema Nacional de Refinación y reducir su costo de operación, mostrando inclusive en el mes de enero de 2020 una producción de 1,724 millones de barriles de petróleo crudo, cifra superior al promedio observado en todo el ejercicio 2019, lo cual genera certeza de que las estrategias seguidas en este aspecto incrementarán paulatinamente el nivel de ingresos de PEMEX.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Asimismo, se establece el apoyo del Gobierno Federal a PEMEX en términos fiscales, mediante artículo transitorio al Decreto de fecha 9 de diciembre de 2019, modificando la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, para que en el ejercicio 2020 PEMEX se vea favorecido con una reducción de su carga fiscal por concepto del Derecho por Utilidad Compartida pasando de una tasa del 65% a una tasa del 58%, de tal forma que tenga recursos para invertir en nuevos proyectos que permitan elevar la producción de petróleo crudo.
- El plan prevé asimismo un incremento a la capacidad de refinación y petroquímicos, la recuperación gradual del proceso de crudo a partir de los mayores montos de inversión que se destinan para la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación a finales de 2020.
- Adicionalmente, contempla que la inversión pública se complemente con inversión privada, a través de contratos de servicios integrales en exploración y explotación (CSIEEs) basados en incentivos y con mejores términos y condiciones para PEMEX. Cabe señalar que los acuerdos de los farm-outs vigentes se mantendrán hasta su vencimiento.

PEMEX continúa monitoreando y actualizando su plan de negocios 2019-2023. Actualmente PEMEX está estudiando el impacto que tendrán la caída del precio del crudo en marzo de 2020 así como los efectos que la pandemia del Covid-19 en su plan de negocios. Aunque estos eventos tengan impacto en los resultados de operación y actividades de inversión de PEMEX en 2020 (ver Nota 22), PEMEX está comprometido con las acciones antes mencionadas de su plan de negocios.

Por otro lado, PEMEX llevó a cabo programas de manejo de pasivos (plan de reestructura de deuda) durante 2019 y a principios de 2020, que han mejorado el perfil de deuda, de US\$8,700,000, a US\$6,300,000 y mejorado la liquidez de PEMEX para 2020.

Petróleos Mexicanos no está sujeto a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye alguna cláusula que pudiera dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda respectiva por tener un patrimonio neto negativo.

Petróleos Mexicanos preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, sobre la base contable de negocio en marcha. Existen condiciones que han generado incertidumbre material y dudas significativas para continuar operando normalmente, tales como las pérdidas netas recurrentes, así como el capital de trabajo y patrimonio negativos. Estos estados financieros no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

Otros resultados integrales (ORI)

El resultado integral, que se presenta en los estados de cambios en el capital contable, representa el resultado de la actividad total durante el año, y se integra por las partidas que se mencionan a continuación, las cuales, se llevaron directamente al capital contable, excepto por la utilidad neta del ejercicio, que se presenta en el estado de resultado integral separado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Reconocimiento acumulado de los otros resultados integrales

Ejercicio 2019	Antes de impuestos	Impuestos	Neto de impuestos
Efecto de la participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	\$ (256,529,797)	-	(256,529,797)
Efecto de pérdida actuariales no realizadas en pasivo laboral	(66,408,095)	10,558,887	(55,849,208)
Otras utilidades o pérdidas integrales al 31 de diciembre de 2019	\$ (322,937,892)	10,558,887	(312,379,005)

(20) Otros gastos de operación, neto-

Los otros gastos, neto se integran como sigue:

	2019	2018
Donativos y donaciones, neto	\$ 737,759	2,196,663
Otros (ingresos) de operación, neto	(139,079)	(666,955)
Total otros gastos de operación, neto	\$ 598,680	1,529,708

(21) Impuesto a la utilidad-

Impuesto sobre la Renta (ISR)

El ISR, aplicable a Petróleos Mexicanos se calcula aplicando la tasa del 30% al resultado fiscal, obtenido en el ejercicio. El resultado fiscal se determina como sigue: Se obtendrá la utilidad fiscal disminuyendo de la totalidad de los ingresos acumulables obtenidos en el ejercicio, las deducciones autorizadas en el Título II. A la utilidad fiscal del ejercicio se le disminuirán en su caso, las pérdidas fiscales pendientes de aplicar de ejercicios anteriores.

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos generó impuestos a la utilidad como se muestra a continuación:

	2019	2018
ISR diferido	\$ (11,557,958)	(8,272,852)
Total de ISR	\$ (11,557,958)	(8,272,852)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Concepto	Saldo al 31 de diciembre de 2018	Reconocimiento en		Saldo al 31 de diciembre de 2019
		Resultados	Otro Resultado Integral	
Impuesto Sobre la Renta Diferido				
Activo:				
Provisiones	254,635	(9,195)	-	245,440
Beneficio a los empleados	\$ 40,257,696	6,654,906	10,558,887	57,471,489
Arrendamientos	-	420,888	-	420,888
Estimaciones	-	709,357	-	709,357
Pérdidas fiscales pendientes por amortizar ⁽¹⁾	18,672,677	4,133,773	-	22,806,450
ISR diferido activo, neto	59,185,008	11,909,729	10,558,887	81,653,624
Impuesto Sobre la Renta Diferido				
(Pasivo):				
Propiedades, mobiliario y equipo	(1,085,500)	981,977	-	(103,523)
Arrendamientos	-	(415,686)	-	(415,686)
Pagos anticipados	911,467	(918,062)	-	(6,595)
ISR diferido pasivo	(174,033)	(351,771)	-	(525,804)
ISR diferido activo	\$ 59,010,975	11,557,958	10,558,887	81,127,820

⁽¹⁾ Las pérdidas fiscales del ejercicio 2015 expiran en el 2025, las del ejercicio 2016 expiran en el 2026, las del ejercicio 2018 expiran en el 2028 y las del ejercicio 2019 expiran en el 2029.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La conciliación de la tasa legal del impuesto y la tasa efectiva expresada como un porcentaje de la utilidad antes de ISR es como se presenta a continuación:

	2019	2018
Beneficio "esperado"	\$ (107,654,196)	(56,594,161)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	6,670,294	11,806,034
Gastos no deducibles ⁽¹⁾	4,820,859	2,380,998
Participación en inversiones permanentes no sujeta a impuestos	87,775,777	37,576,749
Cambio en impuesto a la utilidad no reconocido	-	(723,089)
Ingresos por dividendos y KOT	1,064,887	896,046
Intereses Federales	(2,479,972)	(2,921,139)
Transferencia de empleados	-	(26,834)
Actualización de pérdidas	(736,465)	(2,384,601)
Costo neto del período no deducibles	1,709,607	3,646,673
Otros, neto	905,643	(1,929,528)
Beneficio por impuestos a la utilidad	\$ (11,557,958)	(8,272,852)

⁽¹⁾ En 2018 los efectos de derivados se presentaron como deducibles en 2018, como parte de la revisión de fiscal KPMG se concluyó que no tenían el soporte fiscal y se presentó complementaria para corregir esto en 2019, no tuvo impacto en provisión 2018 ya que no tuvieron impuesto por pagar. Por lo que en 2019 ya se presentaron adecuadamente en la línea de no deducibles ya que para los efectos de los derivados no se contaba con un documento fiscal, incrementado los gastos no deducibles

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos generó impuestos diferidos relativos a otros resultados integrales como se muestra a continuación:

	2019	2018
ISR diferido ⁽¹⁾	\$ 10,558,887	8,953,405

(1) Impuesto diferido derivado de las ganancias/pérdidas actuariales de beneficios a los empleados.

(22) Eventos subsecuentes-

A. Baja en el precio internacional del petróleo

Con fecha 6 de marzo de 2020, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) liderada por Arabia Saudita, Rusia y otro grupo de socios petroleros, no lograron un acuerdo para reducir la producción y apoyar los precios del petróleo, lo que resultó en una baja significativa del precio del crudo de manera global.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Asimismo, con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declara pandemia por la extensión a varios países de contagios asociados al virus denominado COVID-19. Los gobiernos a lo ancho del mundo han instituido medidas para atender la pandemia, tales como el mantener a los ciudadanos en cuarentena, establecer distanciamiento social, restricción de viajes y declaraciones de emergencias de salud. Los efectos del COVID-19 han traído aparejada una contracción económica mundial y como resultado una baja en la demanda del petróleo y sus derivados.

El 12 de abril de 2020, la OPEP y otros países exportadores de petróleo que no pertenecen a la OPEP, incluidos, entre otros, México y Rusia, llegaron a un acuerdo para reducir el suministro mundial de petróleo crudo. De conformidad con este acuerdo, estos países, conocidos como OPEP +, acordaron reducir su producción total de petróleo crudo en 9.7 millones de barriles por día a partir del 1 de mayo de 2020 hasta el 30 de junio de 2020, en 7.7 millones de barriles por día a partir del 1 de julio de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2020 y en 5.8 millones de barriles por día del 1 de enero de 2021 hasta el 30 de abril de 2022. En particular, México acordó reducir su producción de petróleo crudo en 100,000 barriles por día durante un período de dos meses a partir del 1 de mayo de 2020.

Para el ejercicio 2020, PEMEX preparó su presupuesto de ingresos considerando un precio de referencia de US\$49.00 por barril de la mezcla mexicana de exportación. En este contexto, para proteger cualquier riesgo asociado a la baja de los precios internacionales, PEMEX contrató instrumentos de cobertura que, como estrategia global, protegen contra disminuciones en los precios de referencia en el rango de US\$ 49.00 y hasta US\$ 44.00 por barril.

Considerando las condiciones antes descritas, PEMEX podría tener un incremento de \$30,000,000 en su déficit presupuestal de 2020. Para enfrentar este posible déficit, se ejecutarían acciones encaminadas a recortar gastos de operación que no pongan en peligro la capacidad operativa de la empresa; la disminución de inversiones no estratégicas o con poca razonabilidad económica, privilegiando aquellas que resulten más rentables; así como al desarrollo e implementación de mecanismos de financiamiento no constitutivos de deuda pública.

El 21 de abril de 2020, el Gobierno Federal concedió a través de un decreto presidencial, un beneficio fiscal para PEMEX equivalente a \$65,000,000 para el año 2020, consistente en un crédito fiscal aplicable al pago de DUC hasta el monto señalado.

B. Disminución en la demanda de Petrolíferos

Con motivo de la pandemia antes señalada, el 24 de marzo de 2020 el Gobierno Federal, a través de la Secretaría de Salud dictó medidas para la protección en México contra la pandemia por Covid-19, entre las que destacan la no asistencia a centros de trabajo, espacios públicos y otros lugares que impliquen la concentración de personas, así como de actividades sociales que no resulten necesarias durante la contingencia. Esta disposición preventiva repercutió en una menor demanda de ciertos bienes, servicios y combustibles. A la fecha de emisión de estos estados financieros, Petróleos Mexicanos no puede predecir los impactos económicos que tendrán estas medidas en las operaciones o posición financiera de la empresa.

Como resultado de la desaceleración económica y del consumo de petrolíferos (gasolinas, turbosinas y diésel), se estima una disminución de 20 % en las ventas de PEMEX durante el periodo del 1 de enero al 31 de marzo de 2020 en comparación con el mismo período de 2019.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

C. Depreciación de la moneda nacional respecto al dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, a partir del mes de marzo de 2020, el peso mexicano ha sufrido una depreciación importante respecto del dólar. Al 27 de abril de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de \$24.6230 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, representa una depreciación del 30.7%.

Una parte significativa de la deuda de Petróleos Mexicanos está denominada en moneda extranjera. Petróleos Mexicanos estima que, a la fecha de este reporte la pérdida cambiaria ascienda a \$21,774,880, por el periodo del 1 de enero al 23 de abril de 2020, de la cual el 96% es no realizada y no representaría flujo de efectivo y el 4% es pérdida cambiaria realizada, ya que los perfiles de vencimiento de la deuda son en su mayoría de largo plazo. Esta pérdida cambiaria se vería compensada en \$75,000,000 como resultado de los instrumentos financieros derivados que cubren el perfil de moneda (diferentes al dólar).

D. Deterioro de activos fijos

PEMEX estima que estos factores podrían tener un efecto en el deterioro o en la reversa de sus activos durante y al cierre del ejercicio 2020, de acuerdo con el comportamiento que se tenga del mercado y de las distintas variables económico-financieras. Una disminución prolongada de los precios del petróleo crudo pueden provocar el deterioro de activos fijos; esta volatilidad del precio del petróleo crudo podría aumentar o disminuir el deterioro y/o su reversa, dependiendo de los cambios en las variables económicas y condiciones financieras.

E. Inventarios

La reducción en los precios de los hidrocarburos tiene un impacto de aproximadamente 35% en el valor de los inventarios de PEMEX al 31 de marzo de 2019, en comparación con su valor al cierre de diciembre de 2019.

F. Baja de calificación crediticia por parte de agencias calificadoras

El 26 de marzo de 2020 la agencia calificadora Standard & Poors bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BBB+ y A-" a "BBB y BBB+" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones en escala global, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal.

De acuerdo con las escalas de calificación crediticia de S&P, las calificaciones BBB+ y BBB siguen siendo consideradas como grado de inversión; sin embargo, una disminución de la calificación a BB+, pasando antes por BBB-, colocaría los instrumentos de deuda de PEMEX en grado especulativo.

El 1 de abril de 2020 la agencia calificadora HR Ratings ratificó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala local HR AAA con perspectiva estable y bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala global a "HR BBB+(G)" con perspectiva negativa tras una acción similar sobre el Gobierno Federal.

El 3 de abril de 2020 la agencia calificadora Fitch bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BB+ y AA(mex) -" a "BB y A(mex)" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 17 de abril de 2020, la agencia calificadora Fitch bajó la calificación crediticia en escala internacional de Petróleos Mexicanos de "BB" a "BB-", como consecuencia de la disminución de la calificación soberana del Gobierno Federal. También revisó la perspectiva de la calificación a estable de negativa. Esta baja de la calificación de PEMEX refleja el vínculo directo con la calificación soberana de México según la metodología de Fitch.

El 17 de abril de 2020 la agencia calificadora Moody's bajó la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos de "Baa3" a "Ba2", manteniendo la perspectiva negativa de la calificación, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal.

Conforme a las escalas de calificación crediticia de Fitch y Moody's, las calificaciones BB-/Ba2 son consideradas sin grado de inversión, por lo que los instrumentos de deuda de PEMEX se encuentran en grado especulativo.

El 21 de abril de 2020, Moody's bajó las calificaciones senior quirografarias de las notas existentes de Petróleos Mexicanos, así como las calificaciones basadas en la garantía de PEMEX, a A2.mx/Ba2 de Aa3.mx/Baa3. Moody's también bajó la calificación de escala nacional de corto plazo a MX-2 desde MX-1 de Petróleos Mexicanos. Esta acción de calificación sigue a la acción de Moody's Investors Service (MIS) de retirar la calificación de emisor de Petróleos Mexicanos de Baa3 y asignar una calificación de familia corporativa de Ba2 a la compañía. La perspectiva de las calificaciones de Petróleos Mexicanos permanece negativa.

La rápida y creciente propagación del brote de coronavirus, el deterioro de las perspectivas económicas mundiales, la caída de los precios del petróleo y la disminución de los precios de los activos están creando una grave y amplia crisis crediticia en muchos sectores, regiones y mercados. Los efectos crediticios combinados de estos acontecimientos no tienen precedentes. El sector del petróleo y gas ha sido uno de los sectores más afectados, dada su sensibilidad a la demanda y a la confianza de los consumidores.

Estas disminuciones en las calificaciones de PEMEX podrían dificultar o encarecer el acceso de PEMEX a los mercados financieros.

G. Nuevos financiamientos

- El 21 de enero de 2020 Petróleos Mexicanos anunció el incremento de su Programa de Pagarés a Mediano Plazo de US\$102,000,000 a US\$112,000,000.
- El 21 de enero de 2020 Petróleos Mexicanos anunció una operación de colocación y refinanciamiento de su deuda. La operación se estructuró en tres partes:
 - Una nueva emisión en los mercados internacionales de capital por un monto de US\$5,000,000 en dos tramos bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C a plazos de 11 y 40 años donde los recursos se utilizarán para el refinanciamiento de la deuda. El cierre se llevó a cabo el 28 de enero de la siguiente manera:
 - i. US\$ 2,500,000 con vencimiento en enero de 2031 y cupón de 5.95%
 - ii. US\$ 2,500,000 con vencimiento en enero de 2060 y cupón de 6.95%

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Recompra de deuda por \$61,992 de los bonos con vencimiento en 2020.
- Intercambio de deuda por las nuevas referencias a 11 y 40 años con el fin de suavizar el perfil de vencimientos sin aumentar el nivel de endeudamiento. Mediante el intercambio por los nuevos bonos de referencia, se consiguió intercambiar US\$ 1,252,303 de títulos con vencimiento entre 2021 y 2026 por US \$1,300,000 del nuevo bono a 11 años, y US \$1,374,426 de títulos con vencimiento entre 2044 y 2048 por US \$1,300,000 del nuevo bono a 40 años.

H. Aportaciones del Gobierno Federal

El Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2020 considera una aportación patrimonial de \$46,256,000 que el Gobierno Federal realizará, por conducto de la Secretaría de Energía, a favor de Petróleos Mexicanos.

Entre el 1 de enero y el 27 de abril de 2020 se recibieron \$16,063,000 correspondientes a esta aportación.

El 2 de abril de 2020, Petróleos Mexicanos cobró el pagaré No. 4 con vencimiento el 31 de marzo de 2020 por \$4,983,670.

I. Cotizaciones al 27 de abril de 2020

Al 27 de abril de 2020, el tipo de cambio era de \$24.6230 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, refleja una depreciación del peso de 30.7%.

Al 27 de abril de 2020, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$6.55 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2019 por US\$57.68, refleja un decremento de 88.6%.

(23) Pronunciamientos emitidos recientemente-

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2019 y su aplicación anticipada es permitida; sin embargo, las siguientes nuevas normas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por Petróleos Mexicanos en la preparación de los estados financieros separados.

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos.

- (a) Modificaciones a referencias del Marco Conceptual de las Normas NIIF.
- (b) Modificaciones a la definición de negocio NIIF 3.
- (c) 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).

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Estados financieros separados

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado:

(Cifras en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado (Petróleos Mexicanos), que comprenden los estados separados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los estados separados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, 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 no consolidada de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, así como sus resultados no consolidados y sus flujos de efectivo no consolidados por los años terminados en esas fechas, 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 Petróleos Mexicanos de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros 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 19 a los estados financieros separados adjuntos, en el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos presenta una pérdida neta de \$347,289,362; además, a esa fecha tiene un déficit acumulado por \$1,997,066,570, y el estado de situación financiera muestra un exceso de pasivos circulantes sobre activos circulantes de \$2,090,422,283. Estas cuestiones, aunadas a la disrupción en el negocio creada por la pandemia del COVID-19 y las negociaciones entre los miembros de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo (OPEP) que afectaron los precios del crudo, a su régimen fiscal, a su apalancamiento financiero y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor relevancia en nuestra auditoría de los estados financieros separados del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de los estados financieros separados en su conjunto y en la formación de nuestra opinión sobre estos, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Además de la cuestión clave descrita en la sección “Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha”, hemos determinado la siguiente cuestión clave de auditoría a comunicar en nuestro informe.

Inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias y otras

Ver nota 10 a los estados financieros separados.

Cuestión clave de la auditoría	De qué manera se trató la cuestión clave en nuestra auditoría
<p>Las inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias, y otras compañías asociadas representan aproximadamente el 10% de los activos totales de Petróleos Mexicanos, y son reconocidas a través del método de participación.</p> <p>La evaluación por parte de la administración sobre posibles eventos que pudieran resultar en deterioro de las mismas requiere juicios significativos, por lo que su valuación es una cuestión clave de auditoría.</p>	<p>Hemos auditado los estados financieros de las empresas productivas subsidiarias y las principales compañías subsidiarias. Al realizar dichas auditorías evaluamos si existían eventos que pudieran indicar un deterioro en el monto de las inversiones en las principales subsidiarias desde una perspectiva de estados financieros separados, y si las conclusiones de la administración al respecto son adecuadas.</p>

Párrafos de énfasis

Concentración de negocio- Como se menciona en las notas 3 o) y 9 a los estados financieros separados, Petróleos Mexicanos realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas, relativas a servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales, entre otros, por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Presentación de estados financieros- Como se menciona en la nota 2 (f) a los estados financieros separados, éstos fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, así como para cumplir con ciertos requisitos legales. 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. Para la evaluación de la situación financiera y los resultados de la entidad económica se debe atender a los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos Empresa Productiva y subsidiarias al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y por el año terminado a esa fecha, los que por separado y con esta misma fecha fueron emitidos. 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 Petróleos Mexicanos 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 a Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos.

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.

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 Petróleos Mexicanos.
- 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 Petróleos Mexicanos 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 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 Petróleos Mexicanos 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.

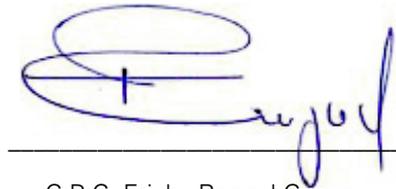
- Obtenemos suficiente y apropiada evidencia de auditoría con respecto a la información financiera de las entidades o líneas de negocio dentro del grupo para expresar una opinión sobre los estados financieros separados. Somos responsables de la administración, supervisión y desarrollo de la auditoría 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.

También proporcionamos a los responsables del gobierno de la entidad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y de que les hemos comunicado todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en su caso, las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación con los responsables del gobierno de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor relevancia en la auditoría de los estados financieros separados del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría. Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión o, en circunstancias extremadamente poco frecuentes, determinemos que una cuestión no se debería comunicar en nuestro informe porque cabe razonablemente esperar que las consecuencias adversas de hacerlo superarían los beneficios de interés público de la misma.

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S.C.



C.P.C. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México a 27 de abril de 2020

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de situación financiera separados

31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

<u>Activo</u>	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>	<u>Pasivo y patrimonio (déficit)</u>	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Activo circulante:				Pasivo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,7	\$ 28,234,857	25,187,488	Porción circulante de la deuda a largo plazo	6,14	\$ 209,291,307	171,880,315
Cuentas por cobrar y otros, neto	6,8	4,857,982	4,199,566	Proveedores	6	2,643,245	1,291,666
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	12	4,909,970	38,153,851	Arrendamiento corto plazo	6,15	635,538	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	6,9	243,523,454	203,762,283	Cuentas y documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	6,9	2,155,863,309	1,675,365,097
Otros activos a corto plazo		459,131	418,497	Cuentas y gastos acumulados por pagar	6	2,242,040	1,997,185
Instrumentos financieros derivados	6,17	<u>20,036,545</u>	<u>26,152,188</u>	Instrumentos financieros derivados	6,17	20,234,423	27,003,078
				Impuestos por pagar		<u>1,534,360</u>	<u>2,879,788</u>
Total del activo circulante		302,021,939	297,873,873	Total del pasivo circulante		<u>2,392,444,222</u>	<u>1,880,417,129</u>
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	6,9	1,692,840,908	1,833,526,495	Largo plazo:			
Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias	10	243,877,000	189,171,434	Deuda a largo plazo	6,14	1,694,319,842	1,835,071,170
Propiedades, mobiliario y equipo, neto	11	9,706,301	10,857,719	Arrendamiento largo plazo	6,15	767,421	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	12	121,624,852	118,827,894	Beneficios a los empleados	16	361,455,907	253,193,056
Otras cuentas por cobrar largo plazo		1,999	6,583	Reserva para contingencias y otros	18	<u>818,135</u>	<u>848,783</u>
Impuestos diferidos	22	81,127,820	59,010,975	Total del pasivo		<u>4,449,805,527</u>	<u>3,969,530,138</u>
Activos intangibles, neto	13	130,535	318,341	Patrimonio (déficit):			
Derecho de uso	15	1,385,617	-	Certificados de Aportación "A"	19	478,675,447	356,544,447
Otros activos, neto		21,986	54,272	Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	19	43,730,591	43,730,591
				Otro resultado integral acumulado		(338,068,111)	(25,689,108)
				Déficit acumulado:			
				Déficit de ejercicios anteriores		(1,834,115,135)	(1,654,094,131)
				Pérdida neta del ejercicio		<u>(347,289,362)</u>	<u>(180,374,351)</u>
				Total del patrimonio (déficit)		(1,997,066,570)	(1,459,882,552)
				Compromisos y pasivos contingentes	18		
				Eventos subsecuentes	22		
Total del activo		<u>\$ 2,452,738,957</u>	<u>2,509,647,586</u>	Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 2,452,738,957</u>	<u>2,509,647,586</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de resultado integral separados

Años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Ingresos:			
Ingresos por servicios de administración	9	\$ 52,956,253	66,813,641
Ingresos por servicios de tecnologías de información y médicos	9	6,945,576	9,166,194
Ingresos por rentas	9	<u>50,664</u>	<u>23,499</u>
		59,952,493	76,003,334
Gastos de operación:			
De administración	9	44,598,526	47,616,680
De servicios médicos	9	16,325,550	19,061,959
De telecomunicaciones	9	2,006,384	2,104,421
Otros servicios corporativos	9	-	1,022,630
Otros gastos, neto	20	<u>598,680</u>	<u>1,529,708</u>
(Pérdida) utilidad de operación		<u>(3,576,647)</u>	<u>4,667,936</u>
Intereses a favor	9	24,051,862	17,721,689
Costo financiero, neto	9	(75,880,195)	(78,450,253)
Pérdida por derivados financieros, neto	16	(14,768,593)	(3,497,813)
Utilidad (pérdida) en cambios, neta	5	<u>3,912,176</u>	<u>(3,832,933)</u>
		<u>(62,684,750)</u>	<u>(68,059,310)</u>
Pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas	10	<u>(292,585,923)</u>	<u>(125,255,829)</u>
Pérdida antes de impuestos		<u>(358,847,320)</u>	<u>(188,647,203)</u>
Impuestos a la utilidad	21	<u>(11,557,958)</u>	<u>(8,272,852)</u>
Pérdida neta del ejercicio		<u>(347,289,362)</u>	<u>(180,374,351)</u>
Otros Resultados Integrales			
Partidas que no se reclasifican posteriormente al resultado del período			
(Pérdidas) o Ganancias actuariales por beneficios a los empleados netas de impuestos a la utilidad		(55,495,859)	47,357,316
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	10	(259,820,070)	181,852,559
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del período			
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias		<u>3,290,273</u>	<u>(5,400,582)</u>
		<u>(312,025,656)</u>	<u>223,809,293</u>
(Pérdida) utilidad integral total		<u>\$ (659,315,018)</u>	<u>43,434,942</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estados de cambios en el patrimonio separados

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

	Certificados de Aportación "A"	Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos	Otros resultados integrales			Déficit acumulado		Total
			Ganancia (pérdida) actuarial por beneficios a los empleados	Participación en el patrimonio de Empresas produc. subsidiarias y cias subsidiarias	Subtotal	Del ejercicio	De ejercicios anteriores	
Saldo al 31 de diciembre de 2017	\$ 356,544,447	43,730,591	(65,094,597)	(184,403,804)	(249,498,401)	(280,844,899)	(1,373,249,232)	(1,503,317,494)
Traspaso a pérdidas de ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	280,844,899	(280,844,899)	-
Resultado integral del ejercicio	-	-	47,357,316	176,451,977	223,809,293	(180,374,351)	-	43,434,942
Saldo al 31 de diciembre de 2018	356,544,447	43,730,591	(17,737,281)	(7,951,827)	(25,689,108)	(180,374,351)	(1,654,094,131)	(1,459,882,552)
Incremento a los Certificados de Aportación "A"	122,131,000	-	-	-	-	-	-	122,131,000
Traspaso a pérdidas de ejercicios anteriores	-	-	-	-	-	180,374,351	(180,374,351)	-
Otros resultados integrales	-	-	(353,347)	-	(353,347)	-	353,347	-
Resultado integral del ejercicio	-	-	(55,495,859)	(256,529,797)	(312,025,656)	(347,289,362)	-	(659,315,018)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$ <u>478,675,447</u>	<u>43,730,591</u>	<u>(73,586,487)</u>	<u>(264,481,624)</u>	<u>(338,068,111)</u>	<u>(347,289,362)</u>	<u>(1,834,115,135)</u>	<u>(1,997,066,570)</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estado de flujos de efectivo separado

Años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Miles de pesos)

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Actividades de operación:		
Pérdida neta del ejercicio	\$ (347,289,362)	(180,374,351)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	1,183,741	1,274,179
Pérdida en activo fijo	14,116	872,527
Amortización de activos intangibles	373,961	2,446,446
Amortización de derechos de uso	639,877	-
Participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	292,585,923	125,255,829
Participación en compañías subsidiarias y otras	-	(433,591)
Partidas relacionadas con la actividades de financiamiento:		
Efecto en cambios no realizado	(74,405,443)	(19,558,583)
Instrumentos financieros derivados	(653,012)	(2,700,595)
Impuestos	(11,557,958)	(8,272,852)
Intereses a favor	(8,266,574)	(9,737,131)
Intereses a cargo	<u>107,333,038</u>	<u>108,254,599</u>
Subtotal	(40,041,693)	17,026,477
Cientes y otros	(650,416)	7,208,825
Cuentas por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	(36,338,183)	36,414,046
Otros activos a corto plazo	(40,635)	90,878
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	(2,319,243)	(8,567,051)
Cuentas y gastos acumulados por pagar	1,212,734	(706,851)
Impuestos pagados	(1,345,428)	613,859
Proveedores	1,351,580	542,547
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	42,208,105	12,978,976
Otros activos	32,286	(6,843)
Reserva para contingencias y otros	<u>(30,648)</u>	<u>(67,132)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	(35,961,541)	65,527,731
Actividades de inversión:		
Documento recibido del Gobierno Federal	-	2,353,037
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal	-	198,631
Otros documentos por cobrar	4,583	5,708
Dividendos recibidos de compañías subsidiarias	8,995,308	10,473,898
Aportación a la inversión de Empresas Productivas Subsidiarias	(1,515,618)	(1,779,398)
Adquisición de propiedades, mobiliario y equipo	(46,439)	(396,841)
Incremento en activos intangibles	(2,211,648)	(602,636)
Administración centralizada de efectivo	(3,518,781)	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias	<u>140,781,380</u>	<u>(53,030,526)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	142,488,785	(42,778,127)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	<u>106,527,244</u>	<u>22,749,604</u>
Actividades de financiamiento:		
Documento recibido del Gobierno Federal	32,493,666	-
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal	6,211,831	-
Aportaciones al patrimonio	122,131,000	-
Administración centralizada de efectivo	(127,613,359)	-
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	134,120	-
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	824,049,426	510,871,366
Préstamos obtenidos a través de compañías subsidiarias	7,537,280	-
Pagos por arrendamiento	(435,081)	-
Pagos del principal a instituciones financieras	(850,119,199)	(448,254,942)
Pagos del principal compañías subsidiarias	(7,671,400)	-
Intereses pagados	<u>(110,198,159)</u>	<u>(107,137,643)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(103,479,875)</u>	<u>(44,521,219)</u>
Disminución neta de efectivo y equivalentes	3,047,369	(21,771,615)
Efectivo y equivalentes de efectivo:		
Al principio del período	<u>25,187,488</u>	<u>46,959,103</u>
Al final del período	\$ <u>28,234,857</u>	<u>25,187,488</u>

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(1) Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha. 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, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación y que incluye artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

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, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de Empresas Productivas Subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios, que tiene por objeto proporcionar servicios comunes a las EPS para el logro de sus objetivos, destacando principalmente los servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnologías de la información y aduanales.

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, y Pemex Fertilizantes, son Empresas Productivas Subsidiarias, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos (las "Entidades Subsidiarias").

Las Entidades Subsidiarias, antes de la Reorganización Corporativa (como se define más adelante), eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación (PR), Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) y Pemex-Petroquímica (PPQ) los cuales eran organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios y cuyo patrimonio fue 100% aportado por Petróleos Mexicanos, eran controlados por el Gobierno Federal, consolidaban y tenían el carácter de subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la Reorganización Corporativa, propuesta por el Director General de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha reorganización, las cuatro Entidades Subsidiarias existentes se transformaron en dos Empresas Productivas Subsidiarias, y asumieron los derechos y obligaciones de las Entidades Subsidiarias existentes. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la Empresa Productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, y PR, PGPB y PPQ se transformaron en la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial. Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de las siguientes Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno (la "Reorganización Corporativa").

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los acuerdos de creación de cada una de las Empresas Productivas Subsidiarias. El 28 de abril de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los acuerdos de creación de las siete Empresas Productivas Subsidiarias.

El 29 de mayo de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor tanto del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción como del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Cogeneración y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que los acuerdos referidos entraron en vigor el 1 de junio de 2015.

El 29 de diciembre de 2015 y el 12 de mayo de 2016, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, mismas que entraron en vigor en la fecha de respectiva publicación.

El 31 de julio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las declaratorias de entrada en vigor de los acuerdos de creación de las Empresas Productivas Subsidiarias Pemex Perforación y Servicios, Pemex Fertilizantes, y Pemex Etileno, emitidos por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

El 1 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 6 de octubre de 2015 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Transformación Industrial que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015.

El 13 de julio de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos emitió la Declaratoria de Liquidación y Extinción de Pemex Cogeneración y Servicios, misma que fue publicada en el Diario Oficial de la Federación el 27 de julio de 2018. Pemex Transformación Industrial se subrogó en cualquier obligación contraída o derecho adquirido con anterioridad, en México y el extranjero, por Pemex Cogeneración y Servicios que se encontraba vigente al 27 de julio de 2018, fecha en que surtió efectos dicha Declaratoria.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la fusión de Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, así como la fusión de Pemex Transformación Industrial y Pemex Etileno, ambas con efectos a partir del 1 de julio de 2019. A partir de esa fecha Pemex Exploración y Producción quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Perforación y Servicios, así mismo a partir de esa misma fecha, Pemex Transformación Industrial quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Etileno.

El 28 de junio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las adecuaciones a los Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y Pemex Fertilizantes, mismas que entraron en vigor en el 1 de julio de 2019.

El 30 de julio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Declaratorias de extinción de Pemex Perforación y Servicios y Pemex Etileno, derivadas de sus fusiones con Pemex Exploración y Producción y Pemex Transformación Industrial, respectivamente, emitidas por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Las principales actividades que llevan a cabo las Entidades Subsidiarias son:

- Pemex Exploración y Producción: La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero, así como a la perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución y administración de los servicios integrales de intervenciones a pozos.
- Pemex Transformación Industrial: Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos, así como la producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.
- Pemex Logística: Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a PEMEX (según dicho término se define más adelante) y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Fertilizantes: La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados.

La principal diferencia entre las Entidades Subsidiarias y las compañías subsidiarias es que las Entidades Subsidiarias son empresas productivas del Estado, mientras que las compañías subsidiarias son empresas filiales que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas.

Las "Compañías Subsidiarias" se definen como aquellas empresas que son controladas, directa o indirectamente, por Petróleos Mexicanos (ver Nota 3 c).

Las "compañías asociadas" son las entidades en las que Petróleos Mexicanos no tiene control efectivo sobre las mismas, pero sí influencia significativa (ver Nota 3 c).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para efectos de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos, y sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias son referidos, en su conjunto, como "PEMEX".

El domicilio de Petróleos Mexicanos y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C.P. 11300, Ciudad de México.

(2) Autorización y bases de preparación-

Autorización

Con fecha 27 de abril de 2020, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas 31 de diciembre de 2019, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General de Petróleos Mexicanos, Lic. Alberto Velázquez García, Director Corporativo de Finanzas, Lic. Carlos Fernando Cortez González, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

Este es el primer conjunto de estados financieros anuales de Petróleos Mexicanos en los que se ha aplicado la NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16). Los cambios relacionados a las políticas contables significativas se describen en la Nota 4.

Bases de presentación

a) Bases de contabilización

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") exclusivamente para ser utilizados en la formulación e integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

b) Bases de medición

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

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
INSTRUMENTOS FINANCIEROS BENEFICIOS A EMPLEADOS	Valor razonable Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación (Plan de beneficios definidos).

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago por un periodo razonable (ver Nota 19 d).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos se presentan en moneda de informe, pesos mexicanos, que es igual a la moneda funcional, debido, principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera Petróleos Mexicanos es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Petróleos Mexicanos 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 8.12% y 6.38% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo recibidos por la prestación de servicios y para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos son realizados en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por Petróleos Mexicanos (ventas al extranjero de Pemex, préstamos, etc.), 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 separados, 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 y cuando se hace referencia a francos suizos o "F", se trata de miles de francos suizos. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

e) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros separados, la administración de Petróleos Mexicanos 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 revisiones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 separados, se describen en las siguientes notas:

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones

Nota 3b- Instrumentos financieros – valor razonable y pérdidas crediticias esperadas

Nota 3d- Propiedades, mobiliario y equipo – valor en uso

Nota 3e- Activos intangibles

Nota 3f- Deterioro en el valor de los activos no financieros – estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento

Nota 3g- Arrendamientos – Opciones de cancelación anticipada o de renovación

Nota 3h- Provisiones – provisión de juicios en proceso

Nota 3i- Beneficios a empleados – supuestos e hipótesis actuariales

Nota 3j- Impuestos a la utilidad - evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido

Nota 3k- Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia

ii. Determinación del valor razonable

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Petróleos Mexicanos requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos financieros como de los no financieros.

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

El equipo de valuación 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, este equipo 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, Petróleos Mexicanos 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, provenientes de los precios).

Nivel 3: datos o insumos para medir 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 más baja observabilidad que sea significativa para la medición total.

Petróleos Mexicanos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

f) Presentación de estados financieros separados

Los estados financieros separados antes mencionados fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, así como para cumplir con ciertos requisitos legales y fiscales.

g) Presentación del estado de resultado integral

Petróleos Mexicanos optó por presentar el resultado integral en un solo estado que presenta en un único documento todos los rubros que conforman la pérdida neta, así como los Otros Resultados Integrales (ORI) y la participación en los ORI de otras entidades y se denomina "Estado de resultado integral".

(3) Resumen de políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Petróleos Mexicanos, excepto por lo que se indica en la nota 4 que incluye los cambios contables reconocidos durante el ejercicio.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

(a) Moneda extranjera-

i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de las entidades de Petróleos Mexicanos en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios que se miden al valor razonable en una moneda extranjera se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio cuando se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se miden en función del costo histórico en una moneda extranjera se convierten al tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias de moneda extranjera generalmente se reconocen en los estados separados de resultados integrales y se presentan dentro de utilidad (pérdida) en cambios.

ii. Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y asociadas extranjeras que se reconocen por el método de participación 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 período para las cuentas de activos y pasivos; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio de la fecha de la transacción 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando una operación en el extranjero se dispone total o en parcialmente de tal manera que se pierde el control, influencia significativa o control conjunto, la cantidad acumulada en la reserva de conversión relacionada con esa operación en el extranjero se reclasifica al estado de resultados integrales separado como parte de la ganancia o pérdida por disposición. Si Petróleos Mexicanos dispone parcialmente de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, entonces la proporción correspondiente al monto acumulado se reasigna a la participación no controladora. Cuando Petróleos Mexicanos dispone parcialmente de una asociada o negocio conjunto, pero conserva influencia significativa o control conjunto, la proporción correspondiente al monto acumulado se reclasifica a resultados.

(b) Instrumentos financieros-

i. Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros – incluyendo cuentas por cobrar y pagar – se reconocen inicialmente cuando estos activos se originan o se adquieren, o cuando estos pasivos se emiten o asumen, ambos contractualmente.

Los activos y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable, las partidas no medidas a valor razonable con cambios en resultados incluirán los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros –

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si Petróleos Mexicanos 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.

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
COSTO AMORTIZADO	<p>Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
INVERSIÓN EN DEUDA	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 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 (SPPI).
INVERSIÓN DE PATRIMONIO	<p>En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, Petróleos Mexicanos 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.</p>

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 17). En el reconocimiento inicial, Petróleos Mexicanos puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al VRCORI como al VRRCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio –

Petróleos Mexicanos realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de portafolio, ya que esto es el que mejor refleja la manera en que se administra el negocio y se entrega la información a la Administración. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para el portafolio y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la Administración se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa 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 del portafolio y cómo este se informa a la Administración de Petróleos Mexicanos;
- 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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- la frecuencia, el volumen 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 forma consistente con el reconocimiento continuo de los activos por parte de Petróleos Mexicanos.

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

Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales SPPI –

Para propósitos de esta evaluación, el monto del “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 en el tiempo y por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente, durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos básicos de los préstamos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos toma en cuenta:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar la tasa del cupón contractual, incluyendo las características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de Petróleos Mexicanos a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de sin “sin recursos”).

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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas –

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

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

En el caso de los pasivos financieros, estos se reconocen inicialmente a su valor razonable, y posteriormente se miden a su costo amortizado. Los pasivos financieros provenientes de la contratación o emisión de instrumentos financieros de deuda se reconocen inicialmente al valor de la obligación que representan (a su valor razonable) y se remedirán subsecuentemente bajo el método de costo amortizado devengado a través de la tasa de interés efectiva, donde los gastos, primas y descuentos relacionados con la emisión, se amortizan a través de la tasa de interés efectiva. 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

Petróleos Mexicanos da de baja en cuentas 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 en la cual Petróleos Mexicanos no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando Petróleos Mexicanos 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.

Pasivos financieros

Petróleos Mexicanos da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. Petróleos Mexicanos 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 en cuentas de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluyendo los activos distintos de 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 Petróleos Mexicanos 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

Petróleos Mexicanos mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de commodities relacionados a 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 medidos al valor razonable, y sus cambios generalmente se reconocen en resultados.

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. Cualquier ganancia o pérdida que surja de los cambios en el valor razonable de los derivados se reconoce directamente en el estado de resultados.

vi. Deterioro

Instrumentos financieros y activos del contrato

Petróleos Mexicanos reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- las inversiones en instrumentos de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos.

Petróleos Mexicanos mide las estimaciones de pérdidas por un importe igual a las PCE durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las PCE 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.

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

Petróleos Mexicanos considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de "grado de inversión". La clasificación de grado de inversión se da a partir de calificaciones crediticias mínimas de Baa3- (Moody's) y BBB- (S&P y Fitch), así como su equivalente en otras agencias calificadoras.

Las PCE durante el tiempo de vida, son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero, sobre eventos pasados, en condiciones actuales.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses). El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el que Petróleos Mexicanos está expuesto al riesgo de crédito.

Medición de las PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

A la fecha de los estados financieros, Petróleos Mexicanos evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al VRCORI 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de Petróleos Mexicanos en términos que este no consideraría de otra manera;
- es 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.

Presentación de la estimación para PCE en el estado de situación financiera.

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

Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se cancela cuando Petróleos Mexicanos no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes individuales, la política de Petróleos Mexicanos es cancelar el importe en libros bruto cuando el activo financiero cuente con el dictamen de incobrabilidad establecido en las Políticas Generales y Procedimientos para Cancelar Adeudos. En el caso de los clientes corporativos Petróleos Mexicanos hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. No obstante, los activos financieros que son cancelados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de Petróleos Mexicanos para la recuperación de los importes adeudados.

(c) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

Petróleos Mexicanos controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

Los estados financieros de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se preparan por el mismo periodo de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes. La información de las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias se presenta en la Nota 10.

En los estados financieros separados se reconoce por el método de participación la inversión en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, con base en la información disponible de estas últimas al momento de su registro; conforme a este método, el costo de adquisición del patrimonio y/o las acciones se modifica por la parte proporcional de las variaciones en las cuentas del patrimonio de las Empresas Productivas Subsidiarias , y/o capital contable de las compañías subsidiarias.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando el valor de la participación de Petróleos Mexicanos en las pérdidas excede su inversión, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en los que Petróleos Mexicanos sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por la Empresa, en cuyo caso se reconoce un pasivo (ver Nota 9).

Otras inversiones permanentes

Las otras inversiones permanentes se valúan a su costo de adquisición.

En caso de que la inversión permanente en una subsidiaria se convierta en otra inversión permanente, su costo de adquisición debe ser el valor con base en el método de participación determinado a la fecha de conversión. Asimismo, en caso de que una inversión clasificada inicialmente como un instrumento financiero con fines de negociación o disponible para la venta se convierta en otra inversión permanente, el costo de adquisición de esta debe ser el valor razonable determinado a la fecha de conversión.

Los dividendos provenientes de esas inversiones deben reconocerse en el estado de resultados del periodo, salvo que correspondan a utilidades de periodos anteriores reconocidas en la inversión permanente por el método de participación, en estos casos, los dividendos deben disminuirse en la inversión permanente.

La información de inversiones permanentes en subsidiarias se presenta en la Nota 10.

(d) Propiedades, mobiliario y equipo-

i. Reconocimiento y medición

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

El costo inicial de propiedades, mobiliario y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconocen como parte de las propiedades, mobiliario y equipo, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultado integral separado en el período en el que se incurren.

Los desembolsos relacionados con la construcción de propiedades, mobiliario 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 propiedades, mobiliario y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Hasta diciembre de 2018, el valor capitalizado de los arrendamientos financieros se presentó en la partida de propiedades, planta y equipo. A partir del 1 de enero de 2019 se presentan como parte del activo por derecho de uso.

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

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

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se registran en los resultados cuando se incurren.

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de propiedades, mobiliario y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Petróleos Mexicanos 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

Las propiedades, mobiliario 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 vidas útiles estimadas de elementos de propiedades, mobiliario y equipo para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 11.

La vida útil de un componente se revisa y se reconoce de forma prospectiva si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

(e) Activos intangibles-

Los activos intangibles adquiridos por separado se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición. Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se valúan a su costo de adquisición menos: (i) la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada y (ii) las pérdidas por deterioro acumuladas.

Las licencias de software se agotan con base en su periodo contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 13.

Las vidas útiles y los valores residuales se revisan a cada fecha de presentación y se ajustan si es necesario.

(f) Deterioro en el valor de los activos no financieros-

Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos registra una pérdida por deterioro en el estado de resultado integral separado.

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.

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 de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias, asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas.

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 de resultado integral separado.

(g) Arrendamientos-

Petróleos Mexicanos adoptó la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en consecuencia, la información comparativa no se actualizó y se sigue presentando conforme la NIC 17 y la CINIIF 4. Los detalles de las políticas contables según la NIC 17 y la CINIIF 4 se revelan más adelante.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Política aplicable a partir del 1o. de enero de 2019

Al inicio de un contrato, Petróleos Mexicanos evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado, Petróleos Mexicanos utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

Esta política se aplica a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

Como arrendatario

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Petróleos Mexicanos asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. Sin embargo, Petróleos Mexicanos ha elegido para algunos arrendamientos no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un solo componente de arrendamiento.

Petróleos Mexicanos reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, que comprende el monto inicial del pasivo por arrendamiento ajustado por cualquier pago de arrendamiento realizado en o antes de la fecha de inicio, más los costos directos iniciales incurridos y una estimación de los costos para dismantelar y retirar el activo subyacente o para restaurar el activo subyacente o el sitio en el que se encuentra, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente utilizando el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a Petróleos Mexicanos al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleja que Petróleos Mexicanos ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento. Las vidas útiles del activo por derecho de uso se muestran en la Nota 15.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos de arrendamiento que no se han pagado en la fecha de inicio, descontados, utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no se puede determinar fácilmente, la tasa incremental de endeudamiento de Petróleos Mexicanos. En general, Petróleos Mexicanos utiliza su tasa de interés incremental como tasa de descuento.

Petróleos Mexicanos determina su tasa de endeudamiento incremental obteniendo tasas de interés de varias fuentes de financiamiento externo y realiza ciertos ajustes para reflejar los términos del arrendamiento y el tipo de activo arrendado.

Los pagos de arrendamiento incluidos en la determinación del pasivo de arrendamiento comprenden lo siguiente:

- pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y
- el precio de la opción de compra que Petróleos Mexicanos está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Petróleos Mexicanos está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Petróleos Mexicanos esté razonablemente seguro de no rescindir anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen por un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si Petróleos Mexicanos cambia su evaluación de ejercer una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en sustancia.

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al importe en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el importe en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

Petróleos Mexicanos presenta por separado los activos en arrendamiento (derecho de uso) y los pasivos de arrendamiento, respectivamente, en el estado de situación financiera.

Arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor.

Petróleos Mexicanos ha elegido no reconocer los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamientos para arrendamientos de activos de bajo valor y arrendamientos a corto plazo. Petróleos Mexicanos reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

Política aplicable antes del 1o. de enero de 2019

Para los contratos celebrados antes del 1 de enero de 2019, Petróleos Mexicanos determinó si el acuerdo era o contenía un arrendamiento basado en la evaluación de si:

- el cumplimiento del acuerdo dependía del uso de un activo o activos específicos; y
- el acuerdo había transmitido el derecho a utilizar el activo. Un acuerdo transmitía el derecho a usar el activo si se cumplía uno de los siguientes requisitos:
 - el comprador tenía la capacidad o el derecho de operar el activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción;
 - el comprador tenía la capacidad o el derecho de controlar el acceso físico al activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción; o
 - los hechos y circunstancias indicaron que era remoto que otras partes tomaran más de una cantidad insignificante de la producción, y el precio por unidad no era fijo por unidad de producción ni igual al precio de mercado actual por unidad de producción.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Como arrendatario

En el período comparativo, como arrendatario, Petróleos Mexicanos clasificó arrendamientos que transfirieron sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad como arrendamientos financieros. Cuando este fue el caso, los activos arrendados se midieron inicialmente a un monto igual al menor de su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento. Los pagos mínimos de arrendamiento eran los pagos durante el plazo de arrendamiento que el arrendatario debía hacer, excluyendo cualquier renta contingente. Posterior al reconocimiento inicial, los activos se contabilizaron de acuerdo con la política contable aplicable a ese activo.

Los activos mantenidos bajo otros arrendamientos se clasificaron como arrendamientos operativos y no se reconocieron en el estado de situación financiera de Petróleos Mexicanos. Los pagos realizados bajo arrendamientos operativos se reconocieron en resultados en forma lineal durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento recibidos fueron reconocidos como parte integral del gasto total de arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

(h) Provisiones-

Las provisiones se determinan descontando los flujos de efectivo futuros esperados usando una tasa antes de impuestos que refleje las evaluaciones correspondientes al valor temporal del dinero que el mercado cotice, así como el riesgo específico del pasivo correspondiente. La reversión del descuento se reconoce como costo financiero.

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, Petróleos Mexicanos 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.

(i) Beneficios a los 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 Petróleos Mexicano posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio proporcionado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada razonablemente.

ii. Plan de contribución definida

Las obligaciones por aportaciones a planes de contribución definida se reconocen en resultados en la medida que los servicios relacionados son prestados por los empleados. Las contribuciones pagadas por anticipado son reconocidas como un activo en la medida en que el pago por anticipado dé lugar a una reducción en los pagos a efectuar o a un reembolso en efectivo.

iii. Plan de beneficios definidos

La obligación neta de Petróleos Mexicanos relacionada con planes de beneficios definidos se calcula de forma separada para cada plan estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El cálculo de las obligaciones por los planes de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de crédito unitario proyectado. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Petróleos Mexicanos, el activo reconocido se limita al valor presente de los beneficios económicos disponibles en la forma de reembolsos futuros del plan o reducciones en las futuras aportaciones al mismo. Para calcular el valor presente de los beneficios económicos, se debe considerar cualquier requerimiento de financiamiento mínimo.

Las nuevas remediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. Petróleos Mexicanos determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

Cuando se produce una modificación o reducción en los beneficios de un plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con el servicio pasado o la ganancia o pérdida por la reducción se reconoce de inmediato en resultados. Petróleos Mexicanos reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando esta ocurre.

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

La obligación neta de Petróleos Mexicanos en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas remediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

v. Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos en resultados cuando Petróleos Mexicanos no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando Petróleos Mexicanos reconoce los costos de reestructuración. Si no se espera liquidar los beneficios en su totalidad dentro de los 12 meses de la fecha de presentación, estos se descuentan.

(j) Impuesto a la utilidad-

El gasto por impuesto a la utilidad incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados excepto en la medida en que se relacione con una combinación de negocios, o partidas reconocidas directamente en patrimonio u otros resultados integrales.

Los intereses y multas relacionados con los impuestos a las ganancias, incluyendo los tratamientos fiscales inciertos, se contabilizan bajo la Norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

i. Impuesto corriente

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. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

ii. Impuesto diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporales existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales. Los impuestos diferidos no son reconocidos para:

- las diferencias temporales del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afectó ni a la ganancia o pérdida contable o gravable;
- las diferencias temporales relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y en negocios conjuntos en la medida que Petróleos Mexicanos pueda controlar el momento de la reversión de las diferencias temporales y probablemente no serán revertidas en el futuro; y
- las diferencias temporales gravables que surgen del reconocimiento inicial de la plusvalía.

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos y la reversión de las diferencias temporales. Si el importe de las diferencias temporales gravables es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporales gravables, con base en los planes de negocio de Petróleos Mexicanos. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada período sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza, anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación de activo por impuestos diferidos.

El impuesto diferido debe determinarse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporales en el periodo en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La medición de los impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que Petróleos Mexicanos espera, al final del periodo sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

(k) 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 separados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

(l) 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 Petróleos Mexicanos tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Petróleos Mexicanos requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros (ver Nota 6).

Cuando está disponible, Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos 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 de compra y un precio de venta, Petróleos Mexicanos mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio de compra y los pasivos y posiciones cortas a un precio de venta.

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 Petróleos Mexicanos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(m) Ingresos de contratos con clientes-

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. Petróleos Mexicanos reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre un bien o servicio a un cliente. Ver Nota 9.

(n) Presentación del estado de resultado integral separado-

Los ingresos y gastos mostrados en estos estados de resultado integral separados se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de Petróleos Mexicanos. 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 Petróleos Mexicanos, así como también por otros ingresos y gastos relacionados con las actividades operacionales.

El resultado 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.

- Ingresos

Representa los ingresos por servicios.

- 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 Petróleos Mexicanos.

- Gastos de administración

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

ii. Ingreso financiero y costos financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de Petróleos Mexicanos incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ingreso por dividendos
- ganancia o pérdida neta por activos financieros al valor razonable con cambios en resultados;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos financieros y pasivos financieros;

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo. El ingreso por dividendos es reconocido en resultados en la fecha en que se establece el derecho de Petróleos Mexicanos a recibir el pago.

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.

(o) Concentración de negocio-

Aproximadamente el 99% del total de los ingresos que reconoce Petróleos Mexicanos es con las Empresas Productivas Subsidiarias.

(4) Cambios contables-

NIIF 16 "Arrendamientos" ("NIIF 16")

En enero de 2016 el IASB publicó la NIIF 16, que reemplaza la NIIF 17 "Arrendamientos y guía de interpretaciones", e interpretaciones relacionadas, incluyendo la IFRIC 4 "Determinación de si un contrato contiene un arrendamiento" ("IFRIC 4").

A partir del 1 de enero de 2019, Petróleos Mexicanos aplica por primera vez la NIIF 16 Arrendamientos. A partir del 1 de enero de 2019, entraron en vigor otras normas nuevas, pero no tienen efectos materiales en los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos.

La NIIF 16 introduce un modelo contable único en el balance para los arrendatarios. Como resultado, Petróleos Mexicanos, como arrendatario, ha reconocido los derechos de uso que representan sus derechos para usar los activos subyacentes y los pasivos de arrendamiento que representan sus obligaciones para realizar los pagos de arrendamiento. Existen exenciones para el reconocimiento de arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La contabilidad del arrendador sigue siendo similar a las políticas contables anteriores.

Petróleos Mexicanos ha aplicado la NIIF 16 utilizando el enfoque retrospectivo modificado, en el cual, el efecto acumulado de la aplicación inicial se reconoce en las utilidades retenidas al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no se ha actualizado y se presenta, como se informó anteriormente, bajo la NIC 17 y las interpretaciones relacionadas. Los detalles de los cambios en las políticas contables se revelan a en la hoja siguiente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A. Definición de un contrato de arrendamiento

Anteriormente, Petróleos Mexicanos determinó al inicio del contrato si un acuerdo era o contenía un arrendamiento según el CINIIF 4. Ahora, Petróleos Mexicanos evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento basado en la nueva definición de un arrendamiento. Según la NIIF 16, un contrato es, o contiene un arrendamiento, si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación.

En la transición a la NIIF 16, Petróleos Mexicanos eligió aplicar el expediente práctico para evaluar qué transacciones son arrendamientos, aplicando la NIIF 16 sólo a estos contratos que previamente se identificaron como arrendamientos. Los contratos que no se identificaron como arrendamientos según la NIC 17 y la CINIIF 4 no se reevaluaron. Por lo tanto, la definición de un arrendamiento según la NIIF 16 se ha aplicado solo a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

B. Como Arrendatario

Petróleos Mexicanos arrienda activos, que incluyen principalmente inmuebles, planta de energía eléctrica, equipo de transporte y equipo de cómputo.

Como arrendatario, Petróleos Mexicanos clasificó previamente los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros en función de su evaluación de si el arrendamiento transfirió sustancialmente todos los riesgos y beneficios relativos de la propiedad. Bajo la NIIF 16, Petróleos Mexicanos reconoce los activos por derecho de uso y los pasivos por arrendamiento para la mayoría de los arrendamientos y estos arrendamientos se encuentran en el balance general.

Petróleos Mexicanos ha optado por no reconocer el derecho de uso y arrendar pasivos por algunos arrendamientos de activos de corto plazo. Petróleos Mexicanos reconoce los pagos de arrendamiento asociados con estos arrendamientos como un gasto en línea recta durante el plazo del arrendamiento.

Política contable significativa –

Petróleos Mexicanos reconoce un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha de inicio del arrendamiento. El activo por derecho de uso se mide inicialmente al costo, y posteriormente al costo menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro del valor, y se ajusta por nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

El pasivo de arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos descontados de arrendamiento que no se han pagado a la fecha de inicio, utilizando la tasa de interés implícita en el arrendamiento o, si esa tasa no se puede determinar fácilmente, la tasa de endeudamiento incremental de Petróleos Mexicanos. En general Petróleos Mexicanos utiliza su tasa de endeudamiento incremental como tasa de descuento.

El pasivo por arrendamiento se mide posteriormente aumentado por el costo de intereses sobre el pasivo por arrendamiento y disminuido por los pagos de arrendamiento realizados. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen de un cambio en un índice o tasa, un cambio en la estimación del monto que se espera pagar bajo un valor residual garantizado, o si es apropiado, cambios en la evaluación de si una opción de compra o extensión, respecto a la certeza razonable de que se ejerza, o la certeza razonable de que una opción de rescisión no se ejerza.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Petróleos Mexicanos ha aplicado el juicio para determinar el plazo del arrendamiento para algunos contratos de arrendamiento en los que es un arrendatario que incluye opciones de renovación. La evaluación de si el Grupo está razonablemente seguro de ejercer tales opciones tiene un impacto en el plazo del arrendamiento, lo que afecta significativamente la cantidad de pasivos de arrendamiento y los derechos de uso reconocidos.

Transición –

Anteriormente, Petróleos Mexicanos clasificaba como arrendamientos operativos según la NIC 17. Esto incluye inmuebles, planta de energía eléctrica, equipo de transporte y equipo de cómputo. Los contratos de arrendamiento suelen durar un período de hasta 14 años.

En la transición, para los arrendamientos clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17, los pasivos de arrendamiento se midieron al valor presente de los pagos de arrendamiento restantes, descontados a la tasa de endeudamiento incremental de Petróleos Mexicanos al 1 de enero de 2019. Los activos de derecho de uso se miden a una cantidad igual a la obligación de arrendamiento, ajustada por la cantidad de cualquier pago de arrendamiento prepago o acumulado. Petróleos Mexicanos aplicó este enfoque a todos los arrendamientos.

Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes procedimientos prácticos al aplicar la NIIF 16 a los arrendamientos previamente clasificados como arrendamientos operativos según la NIC 17.

- Aplicó la exención de no reconocer los activos y pasivos del derecho de uso para arrendamientos con menos de 12 meses de vigencia.
- Se excluyeron los costos directos iniciales de la medición del activo por derecho de uso en la fecha de la solicitud inicial.
- Se utilizó la retrospectiva al determinar el plazo del arrendamiento si el contrato contiene opciones para extender o rescindir el arrendamiento.

C. Impacto en los estados financieros separados.

Impactos en la transición-

En la transición a la NIIF 16, Petróleos Mexicanos reconoció activos de derecho de uso adicionales y pasivos de arrendamiento adicionales. El impacto en la transición se resume a continuación.

		Total
Derechos de uso (Nota 15)	\$	2,089,780
Pasivo de arrendamiento	\$	2,089,780

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al medir los pasivos por arrendamientos que se clasificaron como arrendamientos operativos, Petróleos Mexicanos descontó los pagos de arrendamiento utilizando su tasa de interés incremental al 1 de enero de 2019. La tasa de descuento aplicada para el equipo de transporte es 9.54% y para los inmuebles de 7.10% y 11.87%.

	2019	
Compromisos de arrendamiento operativo al 31 de diciembre de 2018	\$	2,214,008
Monto descontado usando la tasa de endeudamiento incremental al 1o. de enero de 2019	\$	2,090,574
- Exención de reconocimiento para arrendamientos con menos de 12 meses de plazo de arrendamiento en la transición		(794)
Pasivos por arrendamiento reconocidos al 1o. de enero de 2019	\$	2,089,780

Algunas otras nuevas normas también entraron en vigor a partir del 1 de enero de 2019, pero no tienen un efecto significativo en los estados financieros de Petróleos Mexicanos.

(5) Posición en moneda extranjera-

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como se indica a continuación:

31 de diciembre de 2019					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	70,251,901	(74,600,536)	(4,348,635)	18.8452	\$ (81,950,896)
Yenes japoneses	174,244,151	(174,244,151)	-	0.1734	-
Euros	14,757,315	(14,757,301)	14	21.1537	296
Libras esterlinas	816,833	(816,834)	(1)	24.9586	(25)
Franco suizos	1,115,496	(1,115,496)	-	19.4596	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,950,625)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

31 de diciembre de 2018					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	69,347,146	(73,474,316)	(4,127,170)	19.6829	\$ (81,234,674)
Yenes japoneses	174,242,747	(174,242,747)	-	0.1793	-
Euros	15,701,235	(15,701,221)	14	22.5054	315
Libras esterlinas	816,194	(816,195)	(1)	25.0878	(25)
Franco suizos	1,420,863	(1,420,863)	-	19.9762	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,234,384)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos tiene los instrumentos de protección contra riesgos cambiarios que se mencionan en la Nota 17.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se registraron \$3,912,176 y (\$3,832,933) de utilidades y pérdidas cambiarias, respectivamente.

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2019 y 2018, son los siguientes:

País de origen	Moneda	Tipo de cambio	
		2019	2018
Estados Unidos de América	Dólar	\$ 18.8452	19.6829
Inglaterra	Libra esterlina	24.9586	25.0878
Japón	Yen	0.1734	0.1793
Suiza	Franco	19.4596	19.9762
U.M.E.	Euro	21.1537	22.5054

(6) Instrumentos financieros-

(a) Clasificación contable y valor justo-

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 2019 y al 31 de diciembre de 2018. 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.

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019 no se requiere la revelación del valor razonable por las obligaciones de arrendamiento.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2019	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 20,036,545	-	-	-	-	20,036,545	-	20,036,545	-	20,036,545
Total -	\$ 20,036,545	-	-	-	-	20,036,545				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ -	-	-	28,234,857	-	28,234,857	-	-	-	-
Cuentas por cobrar y otros	-	-	-	3,592,331	-	3,592,331	-	-	-	-
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	-	-	-	4,909,970	-	4,909,970	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	243,523,454	-	243,523,454	-	-	-	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	1,692,840,908	-	1,692,840,908	-	-	-	-
Inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	243,877,000	-	243,877,000	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	-	-	121,624,852	-	121,624,852	-	-	-	-
Otras Cuentas por cobrar largo plazo	-	-	-	1,999	-	1,999	-	-	-	-
Total -	\$ -	-	-	2,338,605,371	-	2,338,605,371				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ (20,234,423)	-	-	-	-	(20,234,423)	-	(20,234,423)	-	(20,234,423)
Total -	\$ (20,234,423)	-	-	-	-	(20,234,423)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	\$ -	-	-	-	(2,643,245)	(2,643,245)	-	-	-	-
Cuentas y gastos por pagar	-	-	-	-	(2,242,040)	(2,242,040)	-	-	-	-
Cuentas y Documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	-	(2,155,863,309)	(2,155,863,309)	-	-	-	-
Arrendamiento	-	-	-	-	(1,402,959)	(1,402,959)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(1,903,611,149)	(1,903,611,149)	-	(1,950,151,024)	-	(1,950,151,024)
Total -	\$ -	-	-	-	(4,065,762,702)	(4,065,762,702)				

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Saldos al 31 de diciembre de 2018	Valor en libros					Jerarquía de valor razonable				
	Valor razonable con cambios en resultados	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de deuda	Valor razonable con cambios en otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 26,152,188	-	-	-	-	26,152,188	-	26,152,188	-	26,152,188
Total \$	\$ 26,152,188	-	-	-	-	26,152,188				
Activos financieros no medidos a valor razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ -	-	-	25,187,488	-	25,187,488	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	-	-	-	4,199,566	-	4,199,566	-	-	-	-
Documentos por cobrar a corto plazo al Gobierno Federal	-	-	-	38,153,851	-	38,153,851	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	203,762,283	-	203,762,283	-	-	-	-
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	1,833,526,495	-	1,833,526,495	-	-	-	-
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	-	-	189,171,434	-	189,171,434	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al Gobierno Federal	-	-	-	118,827,894	-	118,827,894	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar a largo plazo	-	-	-	6,583	-	6,583	-	-	-	-
Total -	\$ -	-	-	2,412,835,594	-	2,412,835,594				
Pasivos financieros medidos a valor razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ (27,003,078)	-	-	-	-	(27,003,078)	-	(27,003,078)	-	(27,003,078)
Total	\$ (27,003,078)	-	-	-	-	(27,003,078)				
Pasivos financieros no medidos a valor razonable										
Proveedores	-	-	-	-	(1,291,666)	(1,291,666)	-	-	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	\$ -	-	-	-	(1,997,185)	(1,997,185)	-	-	-	-
Documentos por pagar	-	-	-	-	(1,675,365,097)	(1,675,365,097)	-	-	-	-
Deuda	-	-	-	-	(2,006,951,485)	(2,006,951,485)	-	(1,834,027,951)	-	(1,834,027,951)
Total -	\$ -	-	-	-	(3,685,605,433)	(3,685,605,433)				

La deuda se valúa y registra a costo amortizado y el valor razonable de la deuda se estima utilizando cotizaciones provenientes de importantes fuentes comerciales de información. Estas cotizaciones son ajustadas internamente usando modelos de precio estándar. Como resultado de los supuestos utilizados, el valor razonable estimado no necesariamente representa los términos reales en los cuales las operaciones existentes pueden ser liquidadas.

La información relativa a los instrumentos financieros de Efectivo y equivalentes de efectivo, Cuentas por cobrar, Cuentas y documentos por cobrar y por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, Documentos por cobrar al Gobierno Federal, Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras, Deuda, Arrendamientos e Instrumentos financieros derivados se detalla en las siguientes Notas, respectivamente:

- Nota 7, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 8, Cuentas por cobrar y otros, neto.
- Nota 9, Cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras
- Nota 10, Inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Nota 12, Documentos por cobrar al Gobierno Federal.
- Nota 14, Deuda.
- Nota 15, Arrendamientos.
- Nota 17, Instrumentos financieros derivados.

(b) Jerarquía de valor razonable

Petróleos Mexicanos valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por Petróleos Mexicanos 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 y pasivos de Petróleos Mexicanos se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles.

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

(7) Efectivo y equivalentes de efectivo-

El efectivo y equivalentes de efectivo se integran como sigue:

	2019	2018
Efectivo y bancos	\$ 15,195,974	9,713,838
Inversiones disponibles a la vista	13,038,883	15,473,650
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 28,234,857	25,187,488

(8) Cuentas por cobrar y otros, neto-

Las cuentas por cobrar y otros se integran como sigue:

	2019	2018
Deudores diversos	\$ 1,502,001	1,198,173
Cuentas por cobrar	1,159,301	1,028,013
IVA Acreditable	1,052,320	-
Funcionarios y empleados	930,280	1,798,168
Impuestos por recuperar	213,332	174,883
Clientes nacionales	748	329
Total de cuentas por cobrar y otros, neto	\$ 4,857,982	4,199,566

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Deudores diversos		2019	2018
No vencido	\$	205,861	205,064
1 -30 días		113,282	-
31-60 días		4,016	13,224
61-90 días		21,606	18,081
Más de 91 días		1,179,922	999,410
Reservado		(22,686)	(37,606)
Total	\$	1,502,001	1,198,173

Funcionarios y empleados			
No vencido	\$	938,903	1,832,521
1-30 días		-	-
31-60 días		-	-
61-90 días		-	-
Más de 91 días		5,830	24,129
Reservado		(14,453)	(58,482)
Total	\$	930,280	1,798,168

Clientes nacionales			
61-90 días	\$	-	35
Más de 91 días		765	310
Reservado		(17)	(16)
Total	\$	748	329

A continuación se muestran las variaciones de 2019 y 2018 de las pérdidas crediticias esperadas:

Funcionarios y empleados		2019	2018
Saldo al inicio del período	\$	(58,482)	(3)
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		-	(3)
Incrementos registrados en gastos		-	(58,479)
Aplicación de la estimación		44,029	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(14,453)	(58,482)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Deudores Diversos		2019	2018
Saldo al inicio del período	\$	(37,606)	(12,908)
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		-	(12,908)
Incrementos registrados en gastos		-	(24,698)
Aplicación de la estimación		14,920	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(22,686)	(37,606)

Clientes Nacionales		2019	2018
Saldo al inicio del período	\$	(16)	-
Ajuste inicial por adopción de IFRS 9		-	-
Saldo ajustado al 1o. de enero de 2018		(16)	-
Incrementos registrados en gastos		(1)	(16)
Aplicación de la estimación		-	-
Efectos por conversión		-	-
Saldo al final	\$	(17)	(16)

(9) Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

Remuneración de consejeros y directivos relevantes

El monto de los beneficios de corto plazo pagados a los principales funcionarios de Petróleos Mexicanos durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018 ascendió aproximadamente a \$30,988 y \$51,188. Los beneficios al retiro y post-empleo se otorgan conforme a lo descrito en la Nota 16. Los miembros del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con excepción de los consejeros independientes, no reciben remuneración por sus servicios como consejeros. Durante 2019 y 2018, se efectuaron pagos por \$5,985 y \$8,878 a los consejeros independientes de Petróleos Mexicanos con motivo del ejercicio de su cargo.

Las principales transacciones que realizó Petróleos Mexicanos con Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestran a continuación:

Ingresos por servicios

		2019	2018
Servicios de tecnologías de información ⁽¹⁾	\$	6,874,012	9,104,379
Servicios médicos		71,564	61,815
Total por servicio	\$	6,945,576	9,166,194

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (1) En el año 2018 de acuerdo con el Oficio DCF-SEF-89-2017 emitido por la Subdirección Económico-Financiera, se determinó la nueva metodología para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones del Corporativo de Petróleos Mexicanos, que considera la determinación de los importes a facturar a las Empresas Productivas Subsidiarias por los Servicios de Tecnologías de Información y Servicios Médicos.

Los servicios se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias mensualmente conforme a la metodología autorizada para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones del Corporativo de Petróleos Mexicanos y su reconocimiento se realiza a través del tiempo cuando se devengan.

Ingresos por rentas

		2019	2018
P.M.I. Comercio Internacional S.A. de C.V. ⁽²⁾	\$	13,336	13,491

- (2) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el total de ingresos por rentas presentados en el estado de resultados por \$50,664 y \$23,499 incluyen \$37,328 y \$10,008, respectivamente de ingresos con terceros.

Ingresos por servicios de administración

Los gastos de operación se recuperan principalmente por las facturas que se emiten a las EPS por concepto de los Servicios de Administración, que incluyen para su cálculo el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa y el criterio de asignación se determina conforme a la participación del Capital Invertido EVA (Economic Value Added) en cada EPS. La metodología de cálculo fue aprobada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX según Acuerdo 2018 - 039Ord.02 con fecha del 28 de septiembre de 2018.

		2019	2018
Ingresos por servicios de administración:			
Pemex-Exploración y Producción ⁽³⁾	\$	33,901,440	42,535,133
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁴⁾		11,934,564	12,917,820
Pemex-Logística		6,635,063	8,602,245
Pemex-Fertilizantes		455,234	565,442
Pemex-Etileno ⁽⁴⁾		-	1,292,344
Pemex-Perforación y Servicios ⁽³⁾		-	869,127
	\$	52,926,301	66,782,111
Ingresos por servicios de administración:			
MGI Asistencia Integral, S. de R.L. de C.V.		-	192
Ingresos por servicios médicos:			
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.		12,478	13,874

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Ingresos por servicios integrados del centro administrativo: P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	14,041	14,041
Ingresos por servicios de telecomunicaciones: Instituto Mexicano del Petróleo	1,805	1,856
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	1,365	1,389
Total ingresos por servicios de administración ⁽⁵⁾	\$ 52,955,990	66,813,463

(3) A partir del 1 de julio de 2019 se fusionó Pemex-Perforación y Servicios con Pemex-Exploración y Producción.

(4) A partir del 1 de julio de 2019 se fusionó Pemex-Etileno con Pemex-Transformación Industrial.

(5) Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el total de ingresos por recuperación de gastos de operación presentados en el estado de resultados integral separado por \$52,956,253 y \$66,813,641 incluyen \$263 y \$178, respectivamente de ingresos con terceros.

Los gastos de operación incurridos por las diferentes áreas que integran Petróleos Mexicanos que se facturan a las Empresas Productivas Subsidiarias como recuperación de gasto de administración son:

	2019	2018
Gastos de operación:		
Administración:		
Costo neto del período	\$ 22,713,629	22,410,281
Sueldos y salarios	16,016,690	15,644,921
Servicios generales	4,361,691	5,969,171
Depreciación	615,418	644,886
Amortización	367,327	2,264,335
Adquisición de materiales	289,951	197,720
Compras interorganismos e intercompañías	264,468	469,282
Estimación de juicios en proceso	(30,648)	(67,132)
Estimación de cuentas malas	-	83,193
Otros	-	23
	\$ 44,598,526	47,616,680
Médicos:		
Sueldos y salarios	\$ 8,836,264	9,568,227
Costo neto del período	4,257,701	4,420,046
Adquisición de materiales	1,848,317	2,840,039
Servicios generales	1,196,881	2,058,177
Depreciación	186,387	175,470
	\$ 16,325,550	19,061,959

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Telecomunicaciones:		
Sueldos y salarios	\$ 869,297	917,248
Servicios generales	730,581	581,903
Depreciación	381,936	438,363
Adquisición de materiales	17,937	2,437
Amortización	6,633	164,470
	\$ 2,006,384	2,104,421

Al 31 de diciembre de 2018 otros gastos de servicios corporativos presentaba un saldo de \$1,022,630.

	2019	2018
Costo financiero, neto		
Servicios financieros	\$ 137,800,625	124,228,821
Costos financieros ⁽¹⁾	(91,068,306)	(90,453,626)
	\$ 46,732,319	33,775,195

⁽¹⁾ En 2019 el saldo incluye intereses por \$154,067 derivados del crédito otorgado por la empresa KOT Insurance Compay, A.G. ⁽²⁾ que fueron liquidados el 16 de diciembre de 2019. En el estado de resultados se consideran las operaciones de partes relacionadas y con terceros, el neto de costos y productos financieros de operaciones con terceros para los años 2019 y 2018 son \$(98,560,652) y \$(94,503,758), respectivamente.

⁽²⁾ El 15 de abril de 2019 recibió un crédito otorgado por KOT Insurance Company, A.G. por US\$400,000 equivalentes a \$7,537,280 que se amortizó la totalidad el 16 de diciembre de 2019 con un equivalente a \$7,671,400, los intereses devengados del periodo fueron de US\$8,033 equivalentes a \$154,067, los cuales se pagaron el 16 de diciembre de 2019.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, el total de intereses a favor y costo financiero presentados en el estado de resultados integral separado es de \$(51,828,333) y \$(60,728,564), incluyen \$(98,560,652) y \$(94,503,759), respectivamente de costos financieros con terceros.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 el saldo de las cuentas y documentos por cobrar y por pagar a corto y largo plazo a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras se integran como se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Cuenta corriente deudora ⁽⁴⁾ :		
Pemex-Fertilizantes	\$ 11,384,931	7,162,305
Pemex-Logística	-	703,845
	<hr/> 11,384,931	<hr/> 7,866,150
Cuentas por cobrar derivadas de servicios y otros ⁽⁵⁾		
Pemex-Transformación Industrial	48,043,963	18,883,170
Pemex-Exploración y Producción	23,238,691	13,751,669
Pemex-Logística	1,005,535	2,583,492
Pemex-Fertilizantes	282,862	329,909
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	30,000	30,000
P.M.I. Comercio Internacional	4,662	3,700
Instituto Mexicano del Petróleo	321	156
Pemex-Etileno	-	428,300
Pemex-Perforación y Servicios	-	257,232
MGI Asistencia Integral S. de R. L. de C.V.	-	223
	<hr/> 72,606,034	<hr/> 36,267,851
Documentos por cobrar a corto plazo derivados de deuda asignada:		
Pemex-Exploración y Producción ⁽⁶⁾	159,468,655	155,596,585
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁶⁾	63,834	3,986,603
Pemex-Perforación y Servicios ⁽⁶⁾	-	45,094
	<hr/> 159,532,489	<hr/> 159,628,282
Total cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	\$ 243,523,454	203,762,283

⁽⁴⁾ Por el importe de la ministración de fondos y las asignaciones derivadas del pago realizado por cuenta de bienes, productos o servicios a las Empresas Productivas Subsidiarias.

⁽⁵⁾ Los saldos que se presentan en las cuentas por cobrar con partes relacionadas provienen de la prestación de los servicios corporativos conforme a los convenios suscritos con las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, los cuales se cobran en un plazo de 40 días.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Documentos por cobrar a largo plazo derivados de deuda asignada ⁽⁶⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 1,683,527,562	1,818,447,094
Pemex-Transformación Industrial	9,313,346	9,906,569
Pemex-Perforación y Servicios	-	5,172,832
Total de documentos por cobrar a largo plazo	\$ 1,692,840,908	1,833,526,495

⁽⁶⁾ Petróleos Mexicanos asigna a sus Empresas Productivas Subsidiarias créditos con destino específico con el objeto de incrementar sus activos, manteniendo los mismos términos y condiciones pactados con sus bancos acreedores.

	2019	2018
Cuenta corriente acreedora ⁽⁷⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 853,079,557	967,733,520
Pemex-Transformación Industrial	42,818,857	73,029,512
Pemex-Perforación y Servicios	-	5,165,349
Pemex-Etileno	-	653,312
Pemex-Logística	22,199,757	-
	918,098,171	1,046,581,693
Cuenta por pagar derivadas de bienes y servicios y otros:		
Pemex-Exploración y Producción ⁽⁸⁾	13,037,452	14,961,391
Pemex-Logística ⁽⁸⁾	303,806	318,510
Pemex-Transformación Industrial ⁽⁸⁾	290,872	728,077
Pemex-Procurement International, Inc.	130,456	27,547
I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	60,002	42,481
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	10,525	1,886
Pemex-Fertilizantes ⁽⁸⁾	709	519
Pemex-Perforación y Servicios ⁽⁸⁾	-	71,183
Pemex-Etileno ⁽⁸⁾	-	1,470
	13,833,822	16,153,064
A la hoja siguiente	\$ 931,931,993	1,062,734,757

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
De la hoja anterior	\$ 931,931,993	1,062,734,757
Cuentas por pagar derivadas de los saldos negativos en la cuenta de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias ⁽⁹⁾ (Nota 10)		
Pemex-Exploración y Producción	847,996,658	455,370,243
Pemex-Transformación Industrial	366,590,750	155,393,321
Pemex-Fertilizantes	9,276,379	1,866,776
P.M.I. Holdings B.V.	67,529	-
	\$ 1,223,931,316	612,630,340
Total de cuentas y documentos por pagar a corto plazo	\$ 2,155,863,309	1,675,365,097

- (7) Por el importe de la concentración de fondos de las Empresas Productivas Subsidiarias, cobranza, remanentes presupuestales e ingresos ajenos al presupuesto.
- (8) Estas cuentas por pagar serán realizadas bajo la política de 40 días, derivado de lo anterior al no existir un riesgo de mora no se contemplan garantías ni intereses.
- (9) Corresponde al valor negativo de la participación de Petróleos Mexicanos en sus inversiones en Empresas Productiva Subsidiarias, compañías subsidiarias y otros reclasificado a un pasivo.

(10) Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras-

La inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras, se integra como se muestra a continuación:

	Porcentaje de participación	2019	2018
Empresas Productivas Subsidiarias:			
Pemex-Logística	100%	\$ 164,851,029	73,780,358
Pemex-Etileno	100%	-	19,313,975
Pemex-Perforación y Servicios	100%	-	13,043,898
Pemex-Fertilizantes ⁽¹⁾	100%	-	-
Pemex-Exploración y Producción ⁽²⁾	100%	-	-
Pemex-Transformación Industrial ⁽³⁾	100%	-	-
Total Empresas Productivas Subsidiarias		\$ 164,851,029	106,138,231

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (1) Durante 2019 y 2018 Petróleos Mexicanos aportó al patrimonio de Pemex Fertilizantes \$1,515,619 y \$1,429,415, el saldo de la inversión al 31 de diciembre de 2019 y 2018 excedió el valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$9,276,379 y \$1,866,776, respectivamente.
- (2) El saldo de la inversión correspondiente a Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2019 y 2018 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$847,996,658 y \$455,370,243, respectivamente.
- (3) Durante 2018 se traspasaron activos fijos a Petróleos Mexicanos por \$163,209. El saldo de la inversión correspondiente a Pemex-Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2019 y 2018 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$366,590,750 y \$155,393,321, respectivamente.

	Porcentaje de participación		2019	2018
Acciones en compañías subsidiarias:				
Holdings, Holanda Services, B. V. ⁽¹⁾	100%	\$	35,193,313	46,331,364
P.M.I. Trading, DAC. ⁽²⁾	48.51 %		14,114,627	2,152,887
Kot Insurance Company, AG. ⁽³⁾	100%		12,839,617	13,291,479
P.M.I. Holdings, Petróleos España, S. L. ⁽⁴⁾	100%		12,632,293	17,131,171
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	98.33%		1,937,812	1,828,944
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	100%		1,868,235	1,328,036
Pemex Procurement International, Inc.	100%		403,117	289,812
Pemex Finance, Ltd. ⁽⁵⁾	100%		24,850	36,729
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S. A. de C. V.	49%		5,147	5,147
P.M.I. Holdings, B. V. ⁽⁶⁾	100%		-	630,674
Otras subsidiarias, neto			5,719	5,719
Total de acciones de compañías subsidiarias			79,024,730	83,031,962
Otros			1,241	1,241
Total de acciones de compañías subsidiarias			79,025,971	83,033,203
Total de Empresas Productivas Subsidiarias			164,851,029	106,138,231
Total de inversión		\$	243,877,000	189,171,434

(1) Durante 2019 y 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$5,445,204 y \$7,486,617.

(2) Durante 2019 y 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$481 y \$461.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (3) Durante 2019 y 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$3,549,623 y \$2,394,635.
- (4) Durante 2018 se decretaron y recibieron dividendos por \$195,239.
- (5) En sesión extraordinaria del 30 de agosto de 2018, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos tomó conocimiento de la conclusión a partir del 16 de noviembre de 2018 del esquema financiero a través de Pemex Finance, Limited y autorizó e instruyó ejercer la opción de compra de la totalidad de las acciones de esta empresa conforme a los términos y condiciones del contrato denominado Option agreement celebrado con SML Trustees Limited por \$203, así como autorizó se recupere el capital contable generado por la misma. Durante diciembre de 2018, una vez ejercida la opción el de compra Petróleos Mexicanos actualizó a valor razonable la inversión por \$434,299 y se decretaron y recibieron dividendos por \$396,946.
- (6) El saldo de la inversión correspondiente a P.M.I. Holdings, B.V. al 31 de diciembre de 2019 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$67,529.

	2019	2018
Participación en los resultados:		
Empresas Productivas Subsidiarias:		
Pemex-Logística	\$ 87,814,636	(62,576,203)
Pemex-Perforación y Servicios	-	217,250
Pemex-Cogeneración y Servicios	-	1,790
Pemex-Etileno	-	(1,394,821)
Pemex-Exploración y Producción	(306,642,941)	(8,147,566)
Pemex Transformación Industrial	(72,428,033)	(55,434,825)
Pemex-Fertilizantes	(7,344,392)	(5,336,075)
Neto Empresas Productivas Subsidiarias	(298,600,730)	(132,670,450)
Compañías subsidiarias y otras:		
Kot Insurance Company, AG.	3,493,772	3,604,768
Holdings, Holanda Services, B. V.	2,063,978	2,497,280
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L.	665,099	999,963
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	391,436	8,517
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	187,325	214,329
Pemex Procurement International, Inc.	32,310	33,877
P.M.I. Trading, Ltd.	466	471
P.M.I. Holdings, B. V.	(809,036)	64,718
Pemex Finance, Ltd.	(10,543)	(9,302)
Neto de compañías subsidiarias y otras	6,014,807	7,414,621
Total participación	\$ (292,585,923)	(125,255,829)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Participación en otros resultados integrales:		
Efecto de conversión		
P.M.I. Holdings, B. V.	\$ 5,378,349	336,794
Kot Insurance Company, AG.	2,834,771	28,491
Pemex Finance, Ltd.	666,260	96
Pemex Procurement International, Inc.	193,808	1,150
Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	184	1
Pemex-Logística	(3,877)	-
Pemex-Transformación Industrial	(56,130)	-
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	(89,738)	(18,901)
Pemex-Fertilizantes	(197,833)	-
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L.	(823,437)	1,234,467
P.M.I. Trading, DAC.	(1,572,842)	(774,792)
Holdings, Holanda Services, B. V.	(3,039,242)	(6,207,888)
Total efecto de conversión	3,290,273	(5,400,582)
Ganancias actuariales por beneficios a empleados y otros	(259,820,070)	181,852,559
Total en otros resultados integrales	\$ (256,529,797)	176,451,977

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(11) Propiedades, mobiliario y equipo, neto-

Las propiedades, mobiliario y equipo se analizan como se muestra a continuación:

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos improductivos	Otros activos	Total de activo
Inversión									
Saldos al 1o. de enero de 2018	\$ 11,802,747	11,135,767	868,432	1,792,849	804,416	3,432,192	71	85,122	29,921,596
Adiciones	-	300,057	-	-	2,822	257,170	-	-	560,049
Retiros o bajas	(2,983)	(135,689)	(15,640)	(733,636)	-	(206,007)	-	(53,360)	(1,147,315)
Capitalización de activos en proceso de adquisición	-	17,499	2,194	12,069	-	-	-	(31,762)	-
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2018	11,799,764	11,317,634	854,986	1,071,282	807,238	3,483,355	71	-	29,334,330
Adiciones	-	46,440	-	-	-	-	-	-	46,440
Retiros o bajas	-	(226,557)	(9,163)	-	-	(13,092)	-	-	(248,812)
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2019	\$ 11,799,764	11,137,517	845,823	1,071,282	807,238	3,470,263	71	-	29,131,958

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos improductivos	Otros activos	Total de activo
Depreciación acumulada									
Saldos al 1o. de enero de 2018	\$ (8,304,958)	(8,344,076)	(511,047)	(317,139)	-	-	-	-	(17,477,220)
Depreciación	(296,035)	(822,030)	(76,834)	(79,280)	-	-	-	-	(1,274,179)
Retiros o bajas	412	115,066	15,639	143,671	-	-	-	-	274,788
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2018	(8,600,581)	(9,051,040)	(572,242)	(252,748)	-	-	-	-	(18,476,611)
Depreciación	(293,292)	(750,120)	(71,780)	(68,550)	-	-	-	-	(1,183,742)
Retiros o bajas	-	225,533	9,163	-	-	-	-	-	234,696
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2019	(8,893,873)	(9,575,627)	(634,859)	(321,298)	-	-	-	-	(19,425,657)
Propiedades, mobiliario y equipo, neto 2018	\$ 3,199,183	2,266,594	282,744	818,534	807,238	3,483,355	71	-	10,857,719
Propiedades, mobiliario y equipo neto, 2019	\$ 2,905,891	1,561,890	210,964	749,984	807,238	3,470,263	71	-	9,706,301

⁽¹⁾ Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2019 y 2018 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$1,183,741 y \$1,274,179, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no se generó costo financiero capitalizable que se incluyera en el renglón de obras en construcción.

Las tasas de depreciación anual utilizadas por Petróleos Mexicanos son las siguientes:

Concepto	%	Vida útil (años)
Edificios	2.86	35
Mobiliario y equipo	33.3 a 10	3 a 10
Equipo de transporte terrestre	20 a 10	5 a 10
Equipo de transporte aéreo	5	20

(12) Documentos por cobrar al Gobierno Federal-

Los pagarés emitidos por el Gobierno Federal a corto y largo plazo se integran como sigue:

	2019	2018
Porción circulante de los documentos por cobrar al Gobierno Federal ⁽¹⁾	\$ 4,909,970	38,153,851
Porción a largo plazo de los documentos por cobrar al Gobierno Federal	121,624,852	118,827,894
Total	\$ 126,534,822	156,981,745

⁽¹⁾ En 2018 corresponde a los pagarés por cobrar al Gobierno Federal No. 3, así como del 21 al 26A, más los rendimientos por cobrar que se liquidaron en 2019.

El 24 de diciembre de 2015, la SHCP publicó en el Diario Oficial de la Federación las "Disposiciones de carácter general relativas a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias". Estas disposiciones establecen los términos, condiciones y mecanismos de financiamiento y pago mediante los cuales la SHCP asumirá parte de los pagos relacionados con los planes de pensiones y retiro. Un experto independiente revisó el cálculo, la metodología usada y toda la información proporcionada para tales efectos por PEMEX.

De acuerdo con las disposiciones mencionadas y previo a la finalización de la revisión del experto mencionado, el 24 de diciembre de 2015, el Gobierno de México emitió a través de la SHCP, un pagaré provisional no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050. El pagaré devenga una tasa de interés de 6.93% anual. Al 31 de diciembre de 2015, este título se reconoció como un documento por cobrar a largo plazo, una vez concluida la revisión del experto nombrado por la SHCP.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 5 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos recibió pagarés emitidos por el Gobierno Federal por \$184,230,586, su valor de descuento al 29 de junio de 2016, como parte de la asunción de las obligaciones de pago en relación con las pensiones y planes de jubilación de Petróleos Mexicanos y las Entidades Subsidiarias, a cambio del pagaré de \$50,000,000 entregado a Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015. El 15 de agosto de 2016, Petróleos Mexicanos intercambió \$47,000,000 de estos pagarés por títulos de deuda del Gobierno Federal a corto plazo, conocidos como Bonos de Desarrollo del Gobierno Federal (Bondes D). Petróleos Mexicanos vendió dichos Bonos D a instituciones de la Banca de desarrollo a precios de mercado.

PEMEX reconoció un incremento en el patrimonio por \$135,439,612 como resultado del valor de descuento de \$ 184,230,586 de los pagarés al 29 de junio de 2016, menos \$50,000,000 del pagaré recibido por Petróleos Mexicanos el 24 de diciembre de 2015, más \$1,209,026 en el incremento del valor de descuento de los pagarés del 29 de junio de 2016 al 5 de agosto de 2016, fecha en que fueron recibidos los mismos.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, los pagarés emitidos por el Gobierno Federal no son negociables y tienen un valor descontando al valor presente a ser recibido de \$126,534,822 y \$156,981,745, respectivamente. PEMEX tiene la intención de conservarlos hasta su vencimiento. Estos pagarés serán convertidos en efectivo anualmente de acuerdo con su valor de descuento a su vencimiento desde 2020 hasta 2036 y con tasas de rendimiento que van del 5.39% a 7.00% como se muestra a continuación:

Numero de pagarés	Vencimiento	Tasa de rendimiento	Monto del principal
1	2020	5.39%	\$ 4,909,970 ⁽¹⁾
1	2021	5.57%	5,846,980
1	2022	5.74%	6,500,329
1	2023	5.88%	7,112,804
1	2024	5.99%	7,534,758
5	2025 a 2029	6.06% a 6.62%	40,018,602
5	2030 a 2034	6.70% a 6.90%	39,692,547
2	2035 a 2036	6.95% a 7.00%	14,918,832
Total de pagarés			126,534,822
Menos: porción circulante			4,909,970
Documentos por cobrar a largo plazo			\$ 121,624,852

(1) El monto original del pagaré es \$4,917,970 pero tiene un deterioro de \$8,000.

	2019	2018
Documentos por cobrar a corto plazo	\$ 4,917,970	38,153,851
Menos: deterioro	8,000	-
Documentos por cobrar a corto plazo	\$ 4,909,970	38,153,851

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Durante el periodo de enero a diciembre de 2019 y 2018, los rendimientos devengados de los pagarés no cobrados ascendieron a \$8,266,574 y \$9,737,131, cifra que fue reconocida como ingreso financiero en el estado de resultado integral separado.

Las tasas de rendimiento de estos pagarés se mantendrán fijas durante toda su vida. Considerando la calificación crediticia del Gobierno Federal en pesos y la probabilidad de incumplimiento, las pérdidas crediticias esperadas al 31 de diciembre de 2019 fueron \$8,000, las cuales se encuentran netas de la porción circulante de los documentos por cobrar.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos recibió como parte de las estrategias del Gobierno Mexicano para financiar a la entidad, el pago de 7 pagarés (1 con vencimiento en 2019 y 6 de manera anticipada) por un monto de \$38,704,883 (\$32,493,666 de principal y \$6,211,217 de intereses) los cuales fueron transferidos al Fideicomiso Fondo Laboral Pemex para el pago de obligaciones relacionadas con pensiones y planes de retiro. La monetización de 2 pagarés se llevó a cabo después de la fecha de vencimiento del documento, lo que generó un interés adicional por \$614.

Al 31 de diciembre de 2018 vencieron 2 pagarés, el primero con vencimiento del 31 de marzo de 2017 por \$1,562,288 (\$1,518,932 por el pagare \$43,356 por los intereses) y el segundo con vencimiento del 31 de marzo de 2018 por \$2,551,024 (\$2,353,038 por el pagaré y \$197,986 por los intereses), mismos que fueron aportados al FOLAPE, fideicomiso utilizado por Petróleos Mexicanos para pagar el pasivo laboral devengado. La monetización del segundo pagaré se llevó a cabo 2 días después de la fecha de vencimiento del documento, lo que generó un interés adicional por \$644, el importe monetizado del segundo pagaré fue \$2,551,668 (\$2,364,053 por el principal y \$187,615 por los intereses).

(13) Activos intangibles, neto-

Los activos intangibles se integran como sigue:

	2019	2018
Activos intangibles:		
Saldo inicial del año	\$ 3,441,668	2,839,032
Incrementos por actualización y adquisición de licencias	186,155	602,636
Total del activo intangible	3,627,823	3,441,668
Amortización:		
Saldo inicial del año	3,123,327	676,881
Amortización del ejercicio	373,961	2,446,446
Total de amortización	3,497,288	3,123,327
Total activo intangible, neto	\$ 130,535	318,341

La vida útil de los activos intangibles es de 1 a 3 años, en caso de ser una actualización es de 1 año y cuando se trata de nuevas licencias puede ser de hasta 3 años de acuerdo con lo establecido en el contrato.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(14) Deuda-

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2019 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 28 de diciembre de 2018, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$4,350,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$5,422,500. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$112,000,000 equivalentes a US \$5,640,000).

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias para el año fiscal 2019 de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2019.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 28 de junio de 2019, Petróleos Mexicanos renovó e incrementó una línea de crédito revolvante sindicada hasta por US\$5,500,000, con vencimiento en 2024 y un crédito simple sindicado por US\$2,500,000 con vencimiento en 2024.
- b) El 29 de julio de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por un monto de US\$206,901 con vencimiento en 2028 a tasa de interés LIBOR a 6 meses más 0.92% anual.
- c) En los meses de septiembre a octubre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones de financiamiento y manejo de pasivos como sigue:
 - El 23 de septiembre una emisión en los mercados internacionales de capital por US\$7,500,000, en tres tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C a plazos de 7, 10 y 30 años: US\$1,250,000 con vencimiento en enero de 2027 y cupón de 6.49%; (2) US\$3,250,000 con vencimiento en enero de 2030 y cupón de 6.84%; y (3) US\$3,000,000 con vencimiento en enero de 2050 y cupón de 7.69%. Los bonos vencen en 2050. Todas las operaciones bajo este programa son obligaciones, conjuntas y solidarias, garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logísticas y sus respectivos sucesores cesionarios.
 - El 23 de septiembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una oferta pública conforme a la cual compró (1) el monto total de capital de US\$491,803 de sus bonos pendientes al 6.000% con vencimiento en 2020; (2) US\$242,511 de sus bonos pendientes al 3.500% con vencimiento en 2020; (3) US\$1,897,615 de sus bonos pendientes al 5.500% con vencimiento en 2021; (4) US\$883,977 de sus bonos pendientes al 6.375% con vencimiento en 2021; (5) US\$17,316 de sus bonos en circulación al 8.625% con vencimiento en 2022; (6) US\$96,970 de sus notas a tasa flotante pendientes con vencimiento en 2022; (7) US\$235,177 de sus bonos pendientes al 5.375% con vencimiento en 2022; (8) US\$361,601 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022; (9) US\$344,853 de sus notas pendientes al 3.500% con vencimiento en 2023; y (10) US\$433,946 de sus bonos en circulación al 4.625% con vencimiento en 2023.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El 27 de septiembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de intercambio conforme a la cual intercambió un monto de US\$940,618 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022; US\$53,310 de sus bonos en circulación al 8.625% con vencimiento en 2022; US\$334,442 de sus bonos de tasa flotante pendientes con vencimiento en 2022; US\$654,668 de sus Bonos pendientes al 5.375% con vencimiento en 2022; US\$389,985 de sus bonos pendientes al 3.500% con vencimiento en 2023; US\$612,735 de sus Bonos en circulación al 4.625% con vencimiento en 2023; US\$58,982 de sus bonos garantizados en circulación al 8.625% con vencimiento en 2023; US\$466,787 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2024; US \$ 208,769 de sus bonos en circulación al 4.250% con vencimiento en 2025; US\$1,439,479 de sus bonos pendientes al 6.500% con vencimiento en 2041; US\$730,486 de su bonos en circulación al 5.500% con vencimiento en 2044; US\$1,439,519 de sus bonos en circulación al 6.375% con vencimiento en 2045; y US\$277,215 de sus bonos en circulación al 5.625% con vencimiento en 2046; por un total de US\$1,102,232 de sus nuevas Notas al 6.490% con vencimiento en 2027; US\$1,163,586 de sus nuevas Notas al 6.840% con vencimiento en 2030; y US\$5,065,788 de sus nuevos bonos al 7.690% con vencimiento en 2050.
 - El 11 de octubre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de intercambio conforme a la cual intercambió un US\$7,698 de sus bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022; US\$10 de sus bonos en circulación al 8.625% con vencimiento en 2022; US\$120 de sus Bonos pendientes a tasa flotante con vencimiento en 2022; US\$500 de sus Bonos pendientes al 5.375% con vencimiento en 2022; US\$4,247 de sus Bonos al 3.500% con vencimiento en 2023; US\$3,050 de sus bonos en circulación al 4.625% con vencimiento en 2023; US\$20 de sus bonos garantizados al 8.625% con vencimiento en 2023; US\$595 de sus Bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2024; y US\$273 de sus bonos pendientes al 4.250% con vencimiento en 2025; por un total de US\$8,198 de sus nuevos Bonos al 6.490% con vencimiento en 2027; US\$7,245 de sus nuevos bonos al 6.840% con vencimiento en 2030 y; US\$617 de sus nuevos Bonos al 7.690% con vencimiento en 2050.
- d) El 14 de noviembre de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de \$28,000,000 con plazo de 3 años.
- e) El 23 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos emitió \$5,100,368 en Certificados Bursátiles con vencimiento a 5 años a TIIIE más 1%. Estos Certificados Bursátiles fueron emitidos bajo el Programa de Certificados Bursátiles de Petróleos Mexicanos de \$100,000,000 o su equivalente en UDIs.

Líneas de manejo de liquidez

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$7,450,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles US\$6,780,000 y \$16,000,000.

Todas las operaciones de financiamiento fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, Pemex Perforación y Servicios (hasta el 1 de julio de 2019, fecha en que se fusionó, ver Nota 1).

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2018 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 15 de noviembre de 2017, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$30,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$6,182,800. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$143,000,000 equivalentes a US\$7,813,000).

El Consejo de Administración aprobó los términos y condiciones para el cumplimiento de las obligaciones de contratación de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el año fiscal 2018, de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2018.

Posteriormente, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13 fracción XXVI de la Ley de Petróleos Mexicanos, aprobó la propuesta global de financiamiento para el ejercicio fiscal 2018.

Durante el período del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 12 de febrero de 2018 Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$4,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$92,000,000, en dos tramos: (i) US\$2,500,000, con vencimiento en febrero de 2028 a una tasa de 5.35%, y (ii) US\$1,500,000, con vencimiento en febrero de 2048 a una tasa de 6.35%.
- b) El 12 de febrero de 2018, Petróleos Mexicanos realizó un intercambio de bonos con vencimiento en junio de 2044 a una tasa de 5.500% y en enero de 2046 tasa 5.625% anual, por el nuevo bono de referencia a 30 años con vencimiento en febrero de 2048 a tasa 6.35%. Los bonos con vencimiento en 2044 por US\$952,454, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$881,899, con tasa anual de 6.350%. Los bonos con vencimiento en 2046 por US\$1,021,065, generaron nuevos bonos con vencimiento en febrero de 2048 por US\$946,764 y tasa anual de 6.350%.
- c) El 5 de marzo de 2018, Petróleos Mexicanos realizó una oferta de compra de bonos, conforme a la cual compró: (i) US\$ 138,598, con vencimiento en 2019 a tasa de 3.125%; (ii) US\$558,644, a una tasa de 5.500% con vencimiento en 2019; (iii) US\$91,843, a una tasa de 8.000% con vencimiento en 2019; (iv) US\$183,017, a una tasa de 6.000% con vencimiento en 2020; y (v) US\$817,303, a una tasa de 3.500% con vencimiento en 2020.
- d) El 27 de marzo de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por un monto de US\$181,101 con vencimiento en febrero de 2025, a tasa Libor a 6 meses más 0.70% anual, los recursos fueron dispuestos el 13 de abril de 2018.
- e) El 16 de abril de 2018, la Emisora incrementó el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C de US\$92,000,000 a US\$102,000,000.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- f) El 24 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por €3,150,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000 en cuatro tramos: (i) €600,000, a una tasa de 2.500% con vencimiento en noviembre de 2022; (ii) €650,000, a una tasa variable con vencimiento en agosto de 2023; (iii) €650,000 a una tasa de 3.625% con vencimiento en noviembre de 2025; y (iv) €1,250,000, a una tasa de 4.750% con vencimiento en febrero de 2029.
- g) El 4 de junio de 2018, Petróleos Mexicanos emitió ₱365,000, a una tasa de 1.750% con vencimiento en diciembre de 2023 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000.
- h) El 23 de agosto de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito por un monto de US \$200,000, a tasa Libor, con vencimiento en 2023.
- i) El 23 de octubre de 2018, Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$2,000,000 bajo el Programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C por hasta US\$102,000,000, con vencimiento en 2029 a una tasa de 6.500%.
- j) El 9 de noviembre de 2018, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de \$9,000,000 con vencimiento en 2023.
- k) El 30 de noviembre de 2018 Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito asegurado por Sace de Italia por un monto de US\$250,000 con vencimiento en 2028, el cual pagará una tasa de interés de Libor a 6 meses más 0.80% anual.

Al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$6,700,000 y \$32,500,000, de las cuales están disponibles US\$6,400,000 y \$26,200,000.

Todas las operaciones fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios y Pemex Logística.

Al 31 de diciembre de 2019, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2050	\$ 1,118,518,558	59,352,968
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	41,154,129	2,183,799
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	17,499,811	928,609
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024	47,107,647	2,499,716
Crédito revolvente	Libor más 1.85%	En 2020	12,626,284	670,000
Total en dólares			1,236,906,429	65,635,092
En euros				
Emisión de bonos	Euribor más 2.40% y Fija de 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	293,984,741	13,897,556
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	10,576,850	500,000
Total en euros			304,561,591	14,397,556
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	30,148,292	173,865,580
Total en yenes			30,148,292	173,865,580
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,882,994	796,639
Total en libras			19,882,994	796,639
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.375%	Varios hasta 2023	21,670,996	1,113,640
Total en francos suizos, a la hoja siguiente.			\$ 21,670,996	1,113,640

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Total en francos suizos, de la hoja anterior			\$ 21,670,996	1,113,640
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 0.15% a 1.00% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	133,409,581	133,409,581
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a 1.25%	Varios hasta 2025	37,267,713	37,267,713
Crédito Revolvente	TIIE más 1.5% y 1.95%	En 2020	21,000,000	21,000,000
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	24,270,589	24,270,589
Total en pesos			215,947,883	215,947,883
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	41,388,521	6,467,949
Total en Certificado bursátil			\$ 41,388,521	
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾			\$ 1,870,506,706	
Más - Intereses devengados			33,104,443	
Total en principal e intereses de la deuda			1,903,611,149	
Menos - Capital a corto plazo			176,186,864	
Intereses devengados			33,104,443	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			209,291,307	
Deuda a largo plazo			\$ 1,694,319,842	

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	En adelante	Total
Vencimientos del principal al 31 de diciembre de 2020 (moneda nacional)	\$ 209,291,307	118,684,581	108,785,457	121,629,935	168,203,988	72,066,274	1,104,949,607	1,903,611,149
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2018, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2048	\$ 1,163,861,026	59,130,566
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% a 3.81% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	52,159,976	2,650,015
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	20,168,601	1,024,676
Crédito sindicado	Libor más 0.85%	En 2020	39,164,611	1,989,779
Crédito revolvente	Libor más 0.85%	En 2019	5,904,870	300,000
Total en dólares			1,281,259,084	65,095,036
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 1.875% a 5.5% y Euribor más 2.40%	Varios hasta 2030	334,044,298	14,842,851
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	11,252,700	500,000
Total en euros			345,296,998	15,342,851
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	31,171,326	173,850,115
Total en yenes			31,171,326	173,850,115
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,968,985	795,964
Total en libras			19,968,985	795,964
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.5%	Varios hasta 2023	28,223,771	1,412,870
Total en francos suizos			28,223,771	1,412,870
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 0.06% a 1.35% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	148,090,688	148,090,688
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.50% a 1.250%	Varios hasta 2025	30,896,039	30,896,039
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	28,925,329	28,925,329
Total en pesos, a la hoja siguiente			\$ 207,912,056	207,912,056

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Total en pesos, de la hoja anterior			\$ 207,912,056	207,912,056
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	59,727,769	9,592,309
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾			\$ 1,973,559,989	
Más - Intereses devengados			33,391,496	
Total en principal e intereses de la deuda			2,006,951,485	
Menos - Capital a corto plazo			138,488,819	
Intereses devengados			33,391,496	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			171,880,315	
Deuda a largo plazo			\$ 1,835,071,170	
			2019	2018
Movimientos de la deuda:				
Saldo al inicio del año		\$ 2,006,951,485	1,962,776,689	
Captaciones		824,049,426	510,871,366	
Amortizaciones		(850,119,199)	(448,254,942)	
Intereses devengados		107,333,038	108,254,599	
Intereses pagados		(110,198,159)	(107,137,644)	
Variación cambiaria		(74,405,442)	(19,558,583)	
Saldo final del año		\$ 1,903,611,149	2,006,951,485	

⁽¹⁾ Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, las tasas eran las que siguen: LIBOR tres meses 1.90838% y 2.80763% respectivamente; LIBOR seis meses 1.91213% y 2.875630% respectivamente; TIE a 28 días 7.5555% y 8.5897% respectivamente; y TIE a 91 días 7.4465% y 8.6375%, respectivamente.

⁽²⁾ Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2019 y 2018, de bancos extranjeros fue de \$1,596,425,902 y \$1,573,418,407.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2019	2018
Dólar estadounidense	18.8452	19.6829
Yen japonés	0.1734	0.1793
Libra esterlina	24.9586	25.0878
Euro	21.1537	22.5054
Franco suizo	19.4596	19.9762

(15) Arrendamientos-

Petróleos Mexicanos arrienda equipo de transporte, planta de energía eléctrica e inmuebles. Los arrendamientos de equipo de transporte generalmente se ejecutan por un periodo de 4 años y el arrendamiento de inmuebles normalmente es de 1 año, excepto por un contrato con vencimiento a 10 años y la planta de energía eléctrica es por 14 años. Los pagos de los arrendamientos del equipo de transporte están establecidos en el contrato y los precios no están sujetos a modificaciones, los pagos del arrendamiento del inmueble con vencimiento en 2028 años prevén pagos de alquiler actualizados basándose en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC).

Los arrendamientos de los equipos de transporte e inmuebles fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos de vehículos y edificios, respectivamente. Anteriormente, estos arrendamientos se clasificaban como arrendamientos operativos según la NIC 17.

Durante 2019, ninguno de los inmuebles y equipos de transporte arrendados ha sido subarrendados por Petróleos Mexicanos. Los arrendamientos de los equipos de transporte expiran en 2020 y 2021, y de los inmuebles en 2019, 2028 y 2033.

Petróleos Mexicanos no tiene arrendamientos financieros según la NIC 17.

Petróleos Mexicanos tiene activos por derechos de uso por inmuebles cuyos términos contractuales son de 1 año. Estos arrendamientos son a corto plazo. Petróleos Mexicanos ha decidido no reconocer los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para estos arrendamientos.

A continuación, se presenta información sobre arrendamientos en donde Petróleos Mexicanos es un arrendatario:

- i. Activos por derecho de uso

Activos por derecho de uso					
		Inmuebles	Planta de Energía	Equipo de transporte	Total
Saldo al 1 de enero de 2019	\$	22,960	814,810	1,252,010	2,089,780
Depreciación del año		(2,295)	(57,180)	(580,401)	(639,876)
Bajas de Derechos de uso		-	-	(64,287)	(64,287)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	\$	20,665	757,630	607,322	1,385,617

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. El movimiento de pasivos por arrendamiento se presenta a continuación:

	Total
Saldo al 1 de enero de 2019	\$ 2,089,780
Bajas de arrendamientos	(268,041)
Pago de principal e intereses por arrendamiento	(435,081)
Intereses devengados	150,372
Variación cambiaria	(134,071)
Pasivo por arrendamiento al 31 de diciembre de 2019	\$ 1,402,959

La obligación reconocida al 31 de diciembre de 2019, ascendió a \$1,402,959, de los cuales se reconocieron \$635,538 en el pasivo circulante y \$767,421 en pasivo no circulante.

iii. Importes reconocidos en pérdidas y ganancias

2019 - Arrendamientos bajo NIIF-16	Total
Intereses generados de pasivos por arrendamientos	\$ 150,372
Gastos relacionados con arrendamientos a corto plazo	4,726
2018 - Arrendamientos operativos según la NIC 17	Total
Gastos de arrendamiento	\$ 1,111,260

iv. Importes reconocidos en el estado de Flujo de Efectivo

	Total
Salidas de efectivo por arrendamientos	\$ 435,081

v. Opciones de renovación

Petróleos Mexicanos no tiene arrendamientos con opciones de renovación, los nuevos arrendamientos se realizan por medio de nuevos contratos, excepto en los casos que utiliza el convenio modificadorio que se aplica un mes antes del vencimiento del contrato.

Petróleos Mexicanos no ha estimado posibles pagos futuros de arrendamiento derivados de ejercer la opción de renovación.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(16) Beneficios a los empleados-

Hasta diciembre de 2015, Petróleos Mexicanos tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Petróleos Mexicanos cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto Petróleos Mexicanos 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. Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos 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.

⁽²⁾En 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó modificaciones a la Estructura Orgánica de la Empresa, derivado de ello, las Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y el Corporativo, cedieron y/o recibieron personal activo a través de la figura de Sustitución Patronal, con lo cual las EPS y el Corporativo reconocen las Obligaciones de Retiro del Personal transferido, cuyo impacto fue calculado en el estudio actuarial realizado por los expertos independientes.

Los montos totales reconocidos por estas obligaciones muestran a continuación:

	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 356,985,778	250,347,343
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	4,470,129	2,845,713
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado de situación financiera separado	\$ 361,455,907	253,193,056

El monto reflejado en la Reserva de Beneficios a los Empleados al final del año incluye tanto el Plan de Beneficio Definido (DB) como el plan de Contribución Definida (CD). En cuanto al esquema de Contribución Definida, los Activos (pasivos) son reconocidos en el balance (CD-garantía) y el gasto en el estado de resultados para el período de enero a diciembre de 2019.

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pasivo neto proyectado

	2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 250,347,343	292,614,084
Costo del servicio	3,644,267	4,693,066
Interés neto	22,412,972	22,834,168
Pago de beneficios definidos	(1,164,852)	(966,488)
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos demográficos ⁽¹⁾	(2,286,288)	(16,657,517)
Cambios en supuestos financieros ⁽¹⁾	68,274,836	(48,119,495)
Por experiencia durante el ejercicio	95,576	8,398,821
En activos durante el ejercicio	(29,377)	67,470
Transferencia de personal activo ⁽²⁾	27,816,171	367,186
Contribuciones al fondo	(12,124,870)	(12,883,952)
Pasivo por beneficios definidos al final del año	\$ 356,985,778	250,347,343

- (1) El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$66,054,747 generadas en el período de enero a diciembre 2019, corresponden principalmente al decremento en la tasa de descuento al pasar de 9.29% a 7.53%. Así como al incremento paulatino de la tabla de mortalidad para jubilados no inválidos. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones.

El Reconocimiento de pérdidas y (ganancias) adicional por los traspasos de personal activo durante el ejercicio 2019 fue a Resultado de Ejercicios anteriores como sigue:

Monto reconocido en OCI por traspaso de personal	\$ 353,349
--	------------

Cambios en los activos del plan

	2019	2018
Activos del plan al inicio del año	\$ 1,431,491	1,404,628
Rendimiento esperado de los activos	141,540	308,328
Pagos con cargo al fondo	(13,717,338)	(13,097,947)
Contribuciones de la empresa al fondo	12,124,870	12,883,952
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	29,377	(67,470)
Activos del plan al final del año	\$ 9,940	1,431,491

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen los pagarés cobrados por adelantado por \$9,701,570 en los meses de febrero a octubre de 2019, derivados de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12 Documentos por cobrar al Gobierno Federal).

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período (2020) asciende a \$14,570,542 y los pagos esperados para 2020 son de \$17,841,071.

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

Activos del Plan

	2019	2018
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 9,940	1,431,491
Suman los activos del plan	\$ 9,940	1,431,491

Cambios en las obligaciones por beneficios definidos (OBD)

	2019	2018
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 251,778,834	294,018,712
Costo del servicio	3,219,617	4,074,362
Costo financiero	22,554,512	23,142,495
Pagos de beneficios definidos	(14,882,190)	(14,064,435)
Modificaciones al plan	424,650	618,703
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral:		
Cambios en supuestos Financieros	68,274,836	(48,119,494)
Cambios en supuestos Demográfico	(2,286,288)	(16,657,517)
Por experiencia durante el ejercicio	95,576	8,398,821
Transferencias de personal activo ⁽²⁾	27,816,171	367,187
Obligaciones por beneficios definidos al final del año	\$ 356,995,718	251,778,834

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 -11.94% y 14.94%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de inflación de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 2.86% y -2.19%, respectivamente en las obligaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 9.64% y -8.15%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 1.57% y -1.37%, 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 EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras a la mortalidad al 2019. 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 un fideicomiso denominado Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE), 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 2019 y 2018.

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2019

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 9,940	-	-	9,940
Total	\$ 9,940	-	-	9,940

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2018

	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 1,431,491	-	-	1,431,491
Instrumentos de deuda	-	-	-	-
Total	\$ 1,431,491	-	-	1,431,491

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	4.00%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan ⁽¹⁾	7.53%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	17.52	15.04

⁽¹⁾ Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental, generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

Otros beneficios a largo plazo

Petróleos Mexicanos 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.

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

Cambios en el pasivo de otros beneficios a largo plazo

		2019	2018
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$	2,845,713	3,498,437
Cargo a resultados del período		498,696	636,760
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:			
Cambios en supuestos financieros		1,004,836	(730,762)
Cambios en supuestos demográficos		(50,143)	(129,446)
Cambios por experiencia durante el ejercicio		(539,298)	(474,368)
Transferencias de personal activo		710,325	45,092
Pasivo por beneficios definidos al final del período	\$	4,470,129	2,845,713

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo ascienden a \$116,758.

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -15.99% y 18.96%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 6.62% y -4.63%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0% en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 5.30% y -4.66%, respectivamente en las obligaciones.

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

	2019	2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.53%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	17.52	15.04

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

(17) Instrumentos financieros derivados-

Petróleos Mexicanos enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio y tasas de interés, riesgo de crédito por la exposición al incumplimiento en sus inversiones y derivados financieros, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Petróleos Mexicanos ha desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos financieros 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. Se cuenta con un Grupo de Trabajo de Riesgos Financieros (GTRF), el cual es un grupo de trabajo especializado con capacidad de decisión en materia de exposición a riesgos financieros, esquemas de mitigación de riesgos financieros y contratación de IFD de Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y, en su caso, Empresas Filiales.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los IFD aprobados son negociados principalmente en el mercado OTC (Over the Counter), sin embargo, pueden ser utilizados instrumentos de mercados organizados.

Los tipos de IFD que Petróleos Mexicanos negocia se encuentran descritos dentro de las subsecciones posteriores, correspondientes a cada tipo de riesgo y relacionadas con los mercados aplicables.

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

Como parte del marco normativo en materia de administración de riesgos financieros, Petróleos Mexicanos cuenta con normatividad donde se definen las contrapartes elegibles para la negociación de IFD y otros instrumentos financieros.

Dado que los IFD vigentes de Petróleos Mexicanos han sido contratados con fines de mitigación de riesgos, es decir, tienen el propósito económico de cobertura, no existe la necesidad de establecer límites de riesgo de mercado.

Para los portafolios en los que se pueda presentar una exposición al riesgo de mercado, la normatividad en materia de administración de riesgos financieros determina el establecimiento y monitoreo de métricas y límites de riesgo (como el VaR, entre otras).

Para los IFD en mercados organizados, se opera bajo los requerimientos de margen del propio mercado, por lo que no se cuenta con una política interna.

Los IFD que Petróleos Mexicanos contrata con sus contrapartes financieras no están sujetos a un contrato que considere intercambio de colaterales. Sin embargo, el marco regulatorio establece que se promuevan estrategias de mitigación de riesgo de crédito, como el intercambio de colaterales.

Petróleos Mexicanos no cuenta con un tercero independiente que verifique el cumplimiento de la normatividad anterior, sin embargo, se cuenta con procesos de control interno que validan el cumplimiento de las políticas y directrices vigentes.

A. Administración de Riesgos-

- I. Riesgo de Mercado
- i. Riesgo de tasa de interés

Petróleos Mexicanos 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 la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) en pesos. Al 31 de diciembre de 2019, aproximadamente 15.1% del total de la deuda, incluyendo los IFD, consistía en tasa variable.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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. 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.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos tiene contratados cuatro swaps de tasa de interés denominados en dólares por un monto nominal agregado de US\$ 1,178,750, a una tasa de interés fija promedio ponderada de 2.35% y plazo a vencimiento promedio ponderado de 5.3 años.

Con el objetivo de reflejar mediante IFD los efectos económicos de los swaps de tasas de interés, Petróleos Mexicanos ha celebrado IFD con Pemex Exploración y Producción (PEP), con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back).

Por otro lado, Petróleos Mexicanos invierte en pesos y dólares, de acuerdo con la normativa interna aplicable, a través de portafolios constituidos con distintos objetivos, buscando rentabilidad sujeta a parámetros de riesgo que acotan la probabilidad de pérdida de capital. Los recursos de estos portafolios tienen por objeto cumplir con las obligaciones de Petróleos Mexicanos en pesos y en dólares.

Las inversiones de los portafolios de Petróleos Mexicanos se encuentran expuestas a riesgos de tasas de interés nacionales e internacionales, a la sobretasa de instrumentos gubernamentales y no gubernamentales, y a la paridad UDI/MXP. Sin embargo, dichos riesgos están acotados mediante el establecimiento de límites de riesgo de mercado.

Transición de tasas de referencia IBOR

A partir de 2022, como consecuencia de las conclusiones del Consejo de Estabilidad Financiera (FSB, por sus siglas en inglés), las tasas interbancarias de referencia (Interbank Offered Rates -IBORs), como es el caso de la LIBOR en dólares o la EURIBOR en euros, dejarán de publicarse y deberán ser remplazadas por otras referencias, las cuales estarán basadas en tasas libres de riesgo obtenidas de operaciones de mercado.

Por lo anterior, Petróleos Mexicanos ha identificado y se encuentra revisando los contratos, con vencimiento posterior al 31 de diciembre de 2021, que pudieran tener un impacto derivado del cambio de dichas tasas. A la fecha, Petróleos Mexicanos continúa monitoreando la evolución de la transición de las IBORs en el mercado, para prever cualquier impacto negativo que pudieran tener estos cambios.

Petróleos Mexicanos cuenta con un número reducido de instrumentos financieros referenciados a tasas variables en dólares y euros con vencimiento posterior al cierre de 2021. Dicho portafolio se encuentra conformado por instrumentos de deuda e IFD como se muestra a continuación:

<i>Nocionales</i> <i>(cifras en Miles de las Divisas)</i>	Euros	Dólares
Deuda	(650,000)	(4,745,876)
IFD	-	-
Swaps de Tasa de Interés	-	733,750
Swaps de Moneda	650,000	(1,254,259)
	<i>cifras no auditadas</i>	

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Una vez que se definen las tasas de referencia alternativas y, por lo tanto, las nuevas curvas de descuento, Petróleos Mexicanos podrá estimar el impacto que dichos cambios tendrán sobre el valor de mercado y el costo financiero de los instrumentos financieros.

ii. Riesgo de tipo de cambio

Los Ingresos de PEMEX están denominados, prácticamente en su totalidad, en dólares. Una cantidad significativa de estos se deriva de las exportaciones de petróleo crudo y de algunos productos del petróleo, cuyos precios se determinan y son pagaderos en dólares. Adicionalmente, los ingresos provenientes de las ventas domésticas de gasolina y diésel netos del IEPS, cuotas, estímulos y otros conceptos, así como las ventas del gas natural y sus derivados, del gas licuado del petróleo y de los petroquímicos, están indizados a los precios internacionales denominados en dólares para estos productos.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEMEX, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares al igual que el costo de importación de los hidrocarburos que PEMEX adquiere para reventa en México o uso en sus instalaciones; mientras que, el monto de gastos de inversión y operación de PEMEX se establece 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 Petróleos Mexicanos, 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 sus ingresos 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 PEMEX. El costo de la deuda asignada también es transferido, en su totalidad, a las compañías conforme el monto de la deuda que se les haya traspasado.

Petróleos Mexicanos prioriza las emisiones de deuda en dólares, sin embargo, esto no siempre es posible por lo que, la deuda emitida en divisas internacionales es cubierta a través de IFD, ya sea con swaps para convertir dicha deuda a dólares o mediante otros IFD, con el fin de mitigar la exposición al riesgo de tipo de cambio. El resto de la deuda se encuentra denominada en pesos o en UDIs, y en el caso de la deuda denominada en UDIs, ésta se ha convertido a pesos a través de IFD con el fin de eliminar la exposición al riesgo inflacionario.

Como consecuencia de lo anterior, toda la deuda emitida en divisas internacionales distintas al dólar cuenta con estrategias de mitigación de riesgo cambiario. Petróleos Mexicanos ha seleccionado estrategias que permitan adicionalmente reducir el costo de fondeo manteniendo, en algunos casos, parte de este riesgo descubierto cuando así se evalúa conveniente.

Las divisas subyacentes de los IFD son el euro, el franco suizo, el yen y la libra esterlina contra el dólar americano, y la UDI contra el peso.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos no contrató nuevos IFD, ya que no se emitió deuda en divisas distintas al peso o al dólar.

Sin embargo, durante 2019 se realizó la reestructura de un swap de moneda con cláusula de recouping con un notional de €725,000, que tenía por objetivo cubrir el riesgo cambiario de una emisión de euros con vencimiento en 2025. En su lugar se contrataron, sin costo, tres estructuras de opciones denominadas Seagull Options con el mismo notional del swap original, con dichas estructuras se protege la exposición corta del notional en euros ante una apreciación del euro contra el dólar, en un rango específico, y se cuenta con el beneficio de su depreciación hasta un tipo de cambio determinado. Mientras que, para cubrir el riesgo cambiario originado por los cupones, se contrataron swaps de moneda sin intercambio de notional, por el mismo monto del swap original. Lo anterior permitió eliminar la cláusula de recouping sin costo.

Durante 2018, Petróleos Mexicanos contrató swaps de moneda para cubrir el riesgo inflacionario generado por deuda en UDI, por un monto notional agregado de \$6,844,866.

Adicionalmente, en 2018 se contrataron, sin costo, estructuras conformadas por un swap de moneda y la venta de un call con el objetivo de realizar la cobertura de riesgo del notional agregado de cuatro emisiones de deuda en euros por €3,150,000 y de una emisión de deuda en francos suizos por ₣365,000, garantizando una protección completa hasta un tipo de cambio determinado y protección parcial por encima de dicho nivel.

Con el objetivo de reflejar mediante IFD los efectos económicos de las coberturas del riesgo de tipo de cambio, Petróleos Mexicanos celebra IFD con Pemex Transformación Industrial (PTRI) y Pemex Exploración y Producción (PEP), con la posición contraria a la que mantiene con las Instituciones Financieras (back to back).

Petróleos Mexicanos registró, por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, una utilidad (pérdida) cambiaria por \$3,912,176 y (\$3,832,933), respectivamente.

iii. Riesgo de precio de hidrocarburos

Petróleos Mexicanos 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, Petróleos Mexicanos monitorea las posiciones en riesgo más importantes y cuantifica el riesgo de mercado que dichas posiciones generan en su balance financiero.

Las exportaciones y las ventas domésticas de PEMEX están directa o indirectamente relacionadas con los precios internacionales de los hidrocarburos, por lo que PEMEX está expuesto a las fluctuaciones de estos precios. En términos de petróleo y gas natural, de acuerdo con el régimen fiscal actual, parte de este riesgo se transfiere al Gobierno de México.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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.

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.

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.

Posteriormente, 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.

Por último, durante 2019 se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2020, en la cual se cubrieron 243 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2019 y diciembre de 2020, con un costo de US\$178,268.

Tras la ejecución de dichas coberturas petroleras, Petróleos Mexicanos celebró 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.

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros de Petróleos Mexicanos, sin considerar la posición contraria mediante la que se transfiere dicho riesgo a PEP y a PTRI, 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

La cuantificación del riesgo de tasa de interés de los portafolios de inversión se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%, para un período de un año. El VaR de los portafolios incorpora el riesgo de tasas y sobretasas. Adicionalmente, para los portafolios en moneda nacional, el VaR incluye el riesgo de variaciones en la inflación implícita en los títulos denominados en UDI. Para la gestión de los portafolios, el riesgo de tasa de interés se encuentra acotado a través de límites de VaR.

El VaR de los portafolios de inversión de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 es de \$(17.90) para el portafolio de Tesorería MXP, de \$0.00 para el portafolio de FOLAPE y de US\$0.00 para el portafolio de Tesorería USD.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 Petróleos Mexicanos se encuentran expuestos a una volatilidad en el MtM por la variación en las curvas de tasas de interés utilizadas en su valuación.

La cuantificación del riesgo de tasa de interés de los IFD se realizó en conjunto con la de los financiamientos. A continuación se muestra la sensibilidad de los IFD y de los financiamientos 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.

Para el caso de los financiamientos, se calculó la sensibilidad tanto a las curvas con las que se valúan los IFD (Curvas Interbancarias), como con las curvas con las que se estimó el valor justo de la deuda (Curvas PEMEX). Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo, no son utilizadas en la gestión. Dado que Petróleos Mexicanos no tiene la intención de realizar prepagos de su deuda o cancelar sus derivados anticipadamente, no está expuesto al riesgo de tasa de interés derivado de sus obligaciones en tasa fija.

Derivados de tasa y moneda
Sensibilidad a Tasa de Interés + 10 pb

Divisa	Curvas Interbancarias			Curva PEMEX
	Sensibilidad financiamiento	Sensibilid derivados	Sensibilida neto	Sensibilidad financiamiento
En miles de dólares				
Franco suizo	2,539	(2,348)	192	2,404
Euro	86,262	(72,484)	13,778	68,994
Libra esterlina	5,059	(4,752)	307	4,426
Yen	6,488	(2,784)	3,704	5,404
Peso	24,514	743	25,257	20,781
UDI	16,463	(13,326)	3,137	12,754
US\$	1,098,299	239,182	1,337,481	487,143

Cifras no auditadas

Cuantificación de riesgo de tipo de cambio

Las inversiones de los portafolios de Petróleos Mexicanos no generan un riesgo cambiario debido a que los recursos de estos fondos sirven para cumplir con las obligaciones de Petróleos Mexicanos tanto en moneda nacional como en dólares.

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.

La cuantificación del riesgo de tipo de cambio para los IFD se realizó en conjunto con la de los financiamientos. A continuación, se muestra la sensibilidad de los IFD y los financiamientos 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.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

De manera análoga a la cuantificación de riesgo de tasas de interés, en el caso de los financiamientos, se calculó la sensibilidad cambiaria considerando tanto Curvas Interbancarias como Curvas PEMEX. Adicionalmente, se muestra el VaR histórico de la posición abierta remanente a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%, para un período de un año. Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo, para llevar a cabo las actividades de gestión de riesgos del portafolio de deuda, se realizan periódicamente análisis cuantitativos con el fin de estimar la magnitud de la exposición al riesgo cambiario generada por emisiones de deuda. A partir de dichos análisis, Petróleos Mexicanos ha seleccionado como estrategia para mitigar el riesgo moneda la contratación de los IFD que se muestran en la tabla, en conjunto con los financiamientos a los que cubren:

Derivados de tasa y moneda

Sensibilidad a Tipos de Cambio +1% y VaR 95%

Divisa	Curvas Interbancarias			Curva PEMEX	
	Sensibilidad financiamiento	Sensibilidad Derivados	Sensibilidad neto	VaR 95% neto	Sensibilidad financiamiento
En miles de dólares					
Franco suizo	(12,121)	12,082	(39)	(24)	(11,763)
Euro	(198,097)	140,860	(57,237)	(29,441)	(174,109)
Libra esterlina	(12,636)	12,586	(50)	(50)	(11,533)
Yen	(16,990)	9,021	(7,969)	(4,756)	(15,349)
Peso	(118,626)	(21,478)	(140,104)	(113,030)	(110,913)
UDI	(23,230)	23,230	-	-	(19,745)

Cifras no auditadas

Como se puede observar en el cuadro anterior, el riesgo cambiario de la deuda emitida en divisas internacionales distintas al dólar se encuentra cubierto prácticamente en su totalidad por los IFD contratados. La exposición cambiaria al franco, al euro, a la libra y al yen es resultado de la delta de las estructuras de opciones antes descritas (Seagull Options y Calls), y a los niveles actuales de los tipos de cambio, representa un menor costo de fondeo que el de estrategias de cobertura realizadas a través de swaps.

Cuantificación 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 2019, éste se situó en US\$(11,361).

II. Riesgo de contraparte o de crédito

Cuando el valor razonable de los IFD a cierta fecha es favorable para Petróleos Mexicanos, la Compañía se encuentra expuesta a perder dicho monto ante un evento de incumplimiento de las contrapartes. Petróleos Mexicanos monitorea la calidad crediticia de sus contrapartes y estima a su vez la exposición por riesgo de crédito de los IFD. Como estrategia de mitigación de riesgo, Petróleos Mexicanos realiza operaciones con instituciones financieras con una calificación crediticia mínima de BBB-, la cual es emitida y revisada periódicamente por agencias calificadoras de riesgo y, adicionalmente, procura mantener un portafolio diversificado de contrapartes.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Con el fin de estimar la exposición por riesgo de crédito de cada una de sus contrapartes financieras, Petróleos Mexicanos realiza el cálculo de la exposición potencial mediante la proyección de los distintos factores de riesgo utilizados en la valuación de cada IFD para la estimación del MtM a distintos plazos, considerando las cláusulas de mitigación de riesgo de crédito.

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene contratados diversos swaps de moneda de largo plazo, utilizando como mitigadores de riesgo, cláusulas de recouping (mediante las cuales, los pagos en los swaps son ajustados cuando el MtM excede el umbral especificado en la confirmación del swap), que limitan tanto la exposición de Petróleos Mexicanos hacia sus contrapartes a un umbral específico, así como la exposición de estas hacia Petróleos Mexicanos. Estas cláusulas de recouping se activaron, durante 2019, en tres swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros y libras esterlinas y, durante 2018 en siete swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros y libras esterlinas.

Esto resultó en el prepago del valor justo de los mismos y el reinicio de los términos de cada swap para que su valor razonable sea cero. Durante 2019 no se ha contratado ninguna operación con esta característica.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos tiene contratados IFD con cláusulas de *mandatory early termination* (mediante las cuales, en una fecha determinada, independientemente del valor del MtM de la operación, se realiza la terminación anticipada del IFD con la liquidación del MtM correspondiente, pudiendo contratar el IFD con la misma contraparte o con una nueva), que reducen el riesgo crediticio generado por el plazo del IFD al acotarlo a una fecha específica. Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos tiene contratadas dos estructuras Seagull Option de yen con cláusulas de terminación anticipada en 2021.

De acuerdo con la norma NIIF13 – "Medición del Valor Razonable", el MtM de los IFD debe reflejar la calidad crediticia del instrumento. De esta forma se incorporan en el valor del instrumento las expectativas actuales de riesgo crediticio, reconociendo la probabilidad de incumplimiento de las contrapartes. Debido a lo anterior, Petróleos Mexicanos incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA por sus siglas en inglés) en el valor razonable de los IFD.

Para cada IFD, el CVA se obtiene a través del diferencial entre el cálculo del MtM y la estimación del MtM ajustado por riesgo de crédito. Para la determinación del riesgo de crédito, el método de CVA toma en cuenta la percepción actual en el mercado sobre el riesgo crediticio de ambas contrapartes, utilizando los siguientes insumos: a) la proyección del MtM para cada fecha de pago, a partir de las curvas forward; b) la probabilidad de incumplimiento implícita en los CDSs, tanto de Petróleos Mexicanos como de la contraparte, en cada fecha de pago; c) y las tasas de recuperación ante default correspondientes a cada contraparte.

A continuación se muestra la exposición actual y potencial agregada por calificaciones crediticias:

Máxima exposición crediticia por plazo de Petróleos Mexicanos							
Rating	Actual	<1y	1y-3y	3y-5y	5y-7y	7y-10y	>10y
En miles de dólares							
A+	(72,209)	742,962	854,567	475,113	339,170	131,657	-
A	(130,249)	522,461	612,378	578,755	178,066	165,637	-
A-	(27,245)	136,227	8,981	-	-	-	-
BBB+	30,782	1,466,768	2,061,58	2,182,36	2,260,625	1,163,814	628,498
BBB	11,789	17,647	17,870	-	-	-	-
BBB-	(96,518)	132,334	290,902	266,888	228,173	164,372	-

Cifras no auditadas

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En lo que respecta a las inversiones, al 31 de diciembre de 2019, la posición en moneda nacional de Petróleos Mexicanos de acuerdo con la calificación de las emisiones es la siguiente:

Calificación emisión*	Valor nominal
mxAAA	\$ 100,368
	Cifra no auditada

*Calificación mínima entre S&P, Moody's y Fitch
Escala Nacional de corto plazo y largo plazo

No se incluye la posición de los bonos del Gobierno Federal Mexicano en pesos, pues dada la calificación crediticia actual, la probabilidad de incumplimiento en dicha divisa es cero conforme a las matrices de frecuencia de incumplimiento de las calificadoras.

III. Riesgo de liquidez

Actualmente, a través de la planeación de financiamientos y la compra-venta de dólares para el balanceo de las cajas, Petróleos Mexicanos mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a sus gastos de operación e inversión, así como a otras obligaciones de pago, como es el caso de los requerimientos relacionados con IFD.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con dos líneas: una por \$28,000,000 con vencimiento en noviembre de 2022, y una por \$9,000,000 con vencimiento en noviembre de 2023. En dólares también cuenta con dos opciones de financiamiento: una por US\$1,950,000 con vencimiento en enero 2021, y una por US\$5,500,000 con vencimiento en junio 2024.

Finalmente, para el diseño de estrategias de inversión de sus portafolios, Petróleos Mexicanos selecciona los horizontes considerando los requerimientos de flujo en cada divisa a fin de mantener la disponibilidad de los recursos.

Las siguientes tablas muestran un desglose de vencimientos, así como el valor razonable, del portafolio de deuda de Petróleos Mexicanos y los IFD al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

- Para las obligaciones de deuda, estas tablas presentan los flujos de efectivo del capital y tasas de interés promedio ponderadas para la deuda a tasa fija.
- Para swaps de tasa de interés, swaps de moneda y opciones de moneda estas tablas presentan el monto del notional y el promedio ponderado de las tasas de interés esperadas (de acuerdo con lo contratado) a la fecha de vencimiento.
- Las tasas variables promedio ponderadas están basadas en las tasas forward implícitas en la curva de rendimiento del mercado interbancario en la fecha de reporte.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Para crudo, el volumen se presenta en millones de barriles, y el promedio fijado y precios de ejercicio son presentados en dólares por barril.
- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen a partir de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg y PIP (Proveedor Integral de Precios, S.A. de C.V.).
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo 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.
- Para todos los instrumentos, las tablas muestran los términos de los contratos, con la finalidad de determinar flujos futuros, de acuerdo con sus fechas de vencimiento.

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2019 ⁽¹⁾

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2025 en adelante	Valor total en libros	Valor razonable	
	2020	2021	2022	2023	2024				
	(en miles de pesos nominales)								
Pasivos									
Deuda Vigente									
Tasa fija (dólares)	\$ 20,728,881	33,612,070	33,907,383	49,892,272	22,406,272	939,766,336	1,100,313,214	1,165,916,519	
Tasa de Interés Promedio (%)							6.2731%		
Tasa fija (yenes)	-	-	-	5,202,000	-	13,848,692	19,050,692	17,812,094	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.3483%		
Tasa fija (libras)	-	-	8,725,102	-	-	11,157,892	19,882,994	21,733,929	
Tasa de Interés Promedio (%)							5.7247%		
Tasa fija (pesos)	10,009,595	20,004,204	1,999,293	-	57,381,081	30,985,764	120,379,937	114,148,170	
Tasa de Interés Promedio (%)							7.4867%		
Tasa fija (UDI)	5,137,194	4,183,481	-	-	-	32,067,846	41,388,521	37,209,163	
Tasa de Interés Promedio (%)							4.0514%		
Tasa fija (euros)	27,489,899	36,993,112	33,752,061	29,564,507	26,321,684	136,705,664	290,826,927	314,158,520	
Tasa de Interés Promedio (%)							3.7095%		
Tasa fija (francos suizos)	11,669,169	2,920,578	-	7,081,249	-	-	21,670,996	22,167,273	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.6996%		
Total de deuda a tasa fija	75,034,737	97,713,445	78,383,840	91,740,028	106,109,038	1,164,532,194	1,613,513,281	1,693,145,668	
Tasa variable (dólares)	34,802,404	12,657,721	22,120,502	9,329,147	51,672,576	6,010,865	136,593,216	137,069,297	
Tasa variable (yen)	11,097,600	-	-	-	-	-	11,097,600	11,112,957	
Tasa variable (euros)	-	-	-	13,734,663	-	-	13,734,663	13,952,916	
Tasa variable (pesos)	55,252,123	8,313,415	8,281,115	6,826,096	10,422,375	6,472,823	95,567,946	94,870,186	
Total de deuda a tasa variable	101,152,127	20,971,135	30,401,617	29,889,907	62,094,951	12,483,688	256,993,425	257,005,356	
Deuda Total	\$ 176,186,864	118,684,581	108,785,457	121,629,935	168,203,988	1,177,015,881	1,870,506,706	1,950,151,024	

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 de \$ 18.8452 = USD\$ 1.00; \$ 0.1734 = 1.00 Yen japonés; \$ 24.9586 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.399018 = 1.00 UDI; \$ 21.1537 = 1.00 Euro y \$ 19.4596 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2018 ⁽¹⁾

	Año de la fecha de vencimiento esperada						2024 en adelante	Valor total en libros	Valor razonable
	2019	2020	2021	2022	2023	(en miles de pesos nominales)			
Pasivos									
Deuda Vigente									
Tasa fija (dólares)	\$ 36,390,293	36,190,727	90,678,341	80,118,802	88,665,273	804,583,322	1,136,626,758	1,026,747,652	
Tasa de Interés Promedio (%)							5.8545%		
Tasa fija (yenes)	-	-	-	-	5,379,000	14,317,126	19,696,126	16,603,524	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.3484%		
Tasa fija (libras)	-	-	-	8,763,410	-	11,205,575	19,968,985	20,257,139	
Tasa de Interés Promedio (%)							5.7248%		
Tasa fija (pesos)	-	10,017,084	20,257,747	1,999,192	-	88,324,131	120,598,154	101,639,764	
Tasa de Interés Promedio (%)							7.4872%		
Tasa fija (UDI)	19,386,459	4,999,710	4,066,182	-	-	31,275,418	59,727,769	51,079,974	
Tasa de Interés Promedio (%)							2.7362%		
Tasa fija (euros)	21,466,509	29,215,492	39,343,306	35,884,701	31,437,421	173,348,554	330,695,984	325,772,611	
Tasa de Interés Promedio (%)							3.7123%		
Tasa fija (francos suizos)	5,991,035	11,966,770	3,001,116	-	7,264,850	-	28,223,771	27,916,889	
Tasa de Interés Promedio (%)							1.8697%		
Total de deuda a tasa fija	83,234,297	92,389,783	157,346,692	126,766,105	132,746,545	1,123,054,125	1,715,537,547	1,570,017,552	
Tasa variable (dólares)	21,055,314	61,957,084	12,663,053	31,024,025	9,282,030	8,650,820	144,632,326	149,387,041	
Tasa variable (yen)	-	11,475,200	-	-	-	-	11,475,200	11,264,120	
Tasa variable (euros)	-	-	-	-	14,601,014	-	14,601,014	16,093,157	
Tasa variable (pesos)	34,199,208	18,219,348	8,313,415	8,253,439	6,802,569	11,525,923	87,313,902	87,266,080	
Total de deuda a tasa variable	55,254,522	91,651,633	20,976,468	39,277,464	30,685,614	20,176,743	258,022,442	264,010,399	
Deuda Total	\$ 138,488,819	184,041,415	178,323,160	166,043,569	163,432,159	1,143,230,868	1,973,559,989	1,834,027,951	

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$19.6829 = USD\$ 1.00; \$0.17930 = 1.00 Yen japonés; \$ 25.0878 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.226631 = 1.00 UDI; \$ 22.5054 = 1.00 Euro y \$ 19.9762 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de 2019^{(1) (2)}

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2025 en adelante	Nacional total	Valor razonable ⁽³⁾
	2020	2021	2022	2023	2024			
Instrumentos de Cobertura ^{(2) (4)}								
IFD de tasa de interés								
Swaps de tasa de interés								
(Dólares americanos)								
Variable a fija	\$ 4,193,057	4,193,057	4,193,057	4,193,057	3,133,015	2,308,537	22,213,780	(88,277)
Tasa de pago promedio	3.13%	3.16%	3.22%	3.36%	3.68%	4.13%	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	3.02%	2.81%	2.94%	3.17%	3.67%	4.36%	N.A.	N.A.
IFD de divisas								
Swaps de moneda								
Recibe euros/ Paga Dólares americanos	27,352,677	35,146,769	33,626,604	43,975,261	25,095,682	141,792,559	306,989,551	(6,129,828)
Recibe yenes/ Paga Dólares americanos	12,419,108	-	-	4,548,319	-	-	16,967,427	(1,087,602)
Recibe libras esterlinas/Paga Dólares americanos	-	-	9,204,373	-	-	11,149,951	20,354,324	516,780
Recibe UDI/Paga pesos	7,292,520	3,000,000	-	-	-	27,450,032	37,742,553	3,116,439
Recibe Francos Suizos/Paga Dólares americanos	10,999,144	2,851,895	-	6,878,498	-	-	20,729,537	797,159
Opciones de Moneda								
Compra Put, Vende Put y Vende Call sobre yenes	-	-	-	-	-	13,881,133	13,881,133	123,244
Compra Call, Vende Call y Vende Put sobre euros	-	36,978,146	-	-	26,412,961	41,732,479	105,123,586	360,731
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	-	-	11,242,387	11,242,387	(81,137)
Venta Call sobre francos suizos	-	-	-	7,116,252	-	-	7,116,252	(74,535)
Venta Call sobre euros	-	-	12,678,221	13,734,740	-	40,147,701	66,560,662	(1,223,283)

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

- (1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 de \$18.8452 = USD\$ 1.00 y \$ 21.1537 = 1.00 euro.
- (2) La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.
- (3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de 2018^{(1) (2)}

	Año de la fecha de vencimiento esperada					2024 en adelante	Nocional total	Valor razonable ⁽³⁾
	2019	2020	2021	2022	2023			
Instrumentos de Cobertura ⁽²⁾								
⁽⁴⁾								
IFD de tasa de interés								
Swaps de tasa de interés (Dólares americanos)								
Variable a fija	4,379,445	4,379,445	4,379,445	4,379,445	4,379,445	5,683,437	27,580,664	648,938
Tasa de pago promedio	3.11%	3.13%	3.16%	3.22%	3.36%	3.74%	N.A.	N.A.
Tasa de cobro promedio	4.25%	4.10%	3.96%	4.09%	4.40%	5.25%	N.A.	N.A.
IFD de divisas								
Swaps de moneda								
Recibe euros/ Paga Dólares americanos	20,782,857	28,568,548	36,709,101	35,121,361	45,930,033	175,091,781	342,203,681	5,495,541
Recibe yenes/ Paga Dólares americanos	-	12,971,158	-	-	4,750,499	-	17,721,657	(1,112,629)
Recibe libras esterlinas/Paga Dólares americanos	-	-	-	9,819,995	-	11,645,585	21,465,580	(297,318)
Recibe UDI/Paga pesos	23,740,341	7,292,520	3,000,000	-	-	27,450,032	61,482,894	(4,392,093)
Recibe Francos Suizos/Paga Dólares americanos	6,466,978	11,488,074	2,978,666	-	7,184,259	-	28,117,976	486,310
Opciones de Moneda								
Compra Put, Vende Put y Vende Call sobre yenes	-	-	-	-	-	14,355,685	14,355,685	222,491
Compra Call, Vende Call y Vende Put sobre euros	-	-	39,497,823	13,542,111	14,670,620	99,308,812	167,019,366	165,458
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	-	-	11,296,695	11,296,695	(232,636)
Venta Call sobre francos suizos	-	-	-	-	7,315,424	-	7,315,424	(183,093)

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

- (1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$19.6829 = USD\$ 1.00 y \$ 22.5054 = 1.00 euro.
- (2) La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.
- (3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las siguientes tablas muestran los flujos estimados de principal e intereses, desglosados por año de vencimiento, de los pasivos financieros contratados por Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 (no se incluyen los IFD):

Flujos de Principal e Intereses de los Pasivos Financieros por año de vencimiento
al 31 de diciembre de 2019 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada					2025 en adelante	Total
		2020	2021	2022	2023	2024		
Pasivos Financieros								
Proveedores	2,643,245	2,643,245	-	-	-	-	-	2,643,245
Cuentas y gastos por pagar	2,242,040	2,242,040	-	-	-	-	-	2,242,040
Cuentas y Documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías								
Subsidiarias	2,155,863,309	2,155,863,309	-	-	-	-	-	2,155,863,309
Arrendamientos	1,402,959	724,522	120,558	95,302	95,302	96,520	716,374	1,848,578
Deuda	1,903,611,149	273,943,870	214,857,083	198,663,409	207,772,422	248,614,053	2,064,601,185	3,208,452,022
Total	4,065,762,702	2,435,416,986	214,977,641	198,758,711	207,867,724	248,710,573	2,065,317,559	5,371,049,194

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 de \$ 18.8452 = USD\$ 1.00; \$ 0.1734 = 1.00 Yen japonés; \$ 24.9586 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.399018 = 1.00 UDI; \$ 21.1537 = 1.00 Euro y \$ 19.4596 = 1.00 Franco suizo.

Flujos de Principal e Intereses de los Pasivos Financieros por año de vencimiento
al 31 de diciembre de 2018 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada					2024 en adelante	Total
		2019	2020	2021	2022	2023		
Pasivos Financieros								
Proveedores	1,291,666	1,291,666	-	-	-	-	-	1,291,666
Cuentas y gastos por pagar	1,997,185	1,997,185	-	-	-	-	-	1,997,185
Cuentas y Documentos por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías								
Subsidiarias	1,675,365,097	1,675,365,097	-	-	-	-	-	1,675,365,097
Deuda	2,006,951,485	239,641,534	280,768,290	266,449,104	245,567,907	236,512,395	1,870,929,738	3,139,868,968
Total	3,685,605,433	1,918,295,482	280,768,290	266,449,104	245,567,907	236,512,395	1,870,929,738	4,818,522,916

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2018 de \$ 19.6829 = USD\$ 1.00; \$ 0.17930 = 1.00 Yen japonés; \$ 25.0878 = 1.00 Libra esterlina; \$ 6.226631 = 1.00 UDI; \$ 22.5054 = 1.00 Euro y \$ 19.9762 = 1.00 Franco suizo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 del Grupo, 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 de Petróleos Mexicanos, como por ejemplo SAP (System Applications Products). Petróleos Mexicanos no cuenta con políticas para la designación de un agente de cálculo y valuación.

El portafolio de IFD de Petróleos Mexicanos 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 Petróleos Mexicanos son de flujo de efectivo, 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.

Derivados implícitos

Petróleos Mexicanos 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 segregarse al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

Tratamiento contable

Petróleos Mexicanos 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 (pérdida) por instrumentos financieros derivados, neto, del estado del resultado integral separado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y vencidas no realizadas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$ (197,878) y \$ (850,890), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nominal de los IFD, posiciones vigentes o abiertas y vencidas no realizadas, al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen a partir de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Bloomberg y PIP.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo 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.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Posición de Petróleos Mexicanos con Terceros

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2019		31 de diciembre de 2018	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	11,189,338	(79,096)	14,147,084	228,909
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	11,024,442	(9,181)	13,433,579	420,029
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	37,742,553	3,116,439	37,742,553	(237,428)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en MXP y recibe nocional en UDI.	-	-	23,740,341	(4,154,665)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,419,108	(1,403,975)	12,971,158	(1,532,612)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,548,319	316,373	4,750,499	419,983
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,432,394	(523,552)	15,073,938	(122,974)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	292,557,157	(5,606,276)	327,129,743	5,618,515
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	9,204,373	526,632	9,819,995	(2,573)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	11,149,951	(9,852)	11,645,585	(294,745)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	20,729,537	797,159	28,117,976	486,310
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	13,881,133	123,244	14,355,685	222,491
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	105,123,586	360,731	95,923,285	2,708,534
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call sobre GBP	11,242,387	(81,137)	11,296,695	(232,636)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call sobre CHF	7,116,252	(74,535)	7,315,424	(183,093)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call sobre EUR	66,560,662	(1,223,283)	71,096,081	(2,543,075)
Subtotal			(3,770,309)		800,971
Opciones de Crudo	Petróleos Mexicanos Compra Put y Vende Put	85.05	(1,372,577)	111.68	5,690,212
Total neto con Terceros			(5,142,886)		6,491,183

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD contratados entre Petróleos Mexicanos y EPS's

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2019		31 de diciembre de 2018	
		VALOR		VALOR	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga flotante en USD Libor 3M + spread	11,189,338	80,947	14,147,084	(233,134)
Swap de tasa de interés	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga flotante en USD Libor 6M + spread	11,024,442	9,314	13,433,579	(425,722)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en MXP TIIE 28d +spread y paga fijo en UDI.	37,742,553	(3,595,206)	37,742,553	(453,662)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en MXP y paga nocional en UDI.	-	-	23,740,341	4,220,865
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 6M + spread y paga flotante en JPY Libor 6M + spread.	12,419,108	1,408,742	12,971,158	1,586,632
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en JPY.	4,548,319	(328,200)	4,750,499	(459,135)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 3M + spread y paga flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,432,394	526,593	15,073,938	98,308
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en EUR.	292,557,157	5,542,787	327,129,743	(6,648,887)
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 6M + spread y paga fijo en GBP.	9,204,373	(528,351)	9,819,995	30,007
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en GBP.	11,149,951	(1,043)	11,645,585	293,677
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en CHF.	20,729,537	(803,154)	28,117,976	(521,516)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Put, Compra Put y Compra Call sobre JPY	13,881,133	(129,346)	14,355,685	(246,228)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende Call, Compra Call y Compra Put sobre EUR	105,123,586	(352,480)	95,923,285	(2,833,965)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre GBP	11,242,387	94,904	11,296,695	296,411
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre CHF	7,116,252	80,586	7,315,424	215,488
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre EUR	66,560,662	1,567,928	71,096,081	3,442,143
Subtotal			3,574,022		(1,638,718)
Opciones de Crudo		85.05	1,370,987	111.68	(5,703,356)
Total neto con EPS's			4,945,009		(7,342,074)
Total neto con Terceros y EPS's			(197,878)		(850,891)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tipos de cambio \$18.8452 y \$19.6829 pesos por dólar, utilizados para fines de conversión a pesos al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de \$21.1537 pesos por euro al 31 de diciembre de 2019 y de \$22.5054 pesos por euro al 31 de diciembre de 2018.

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2019 y el 31 de diciembre de 2018, Petróleos Mexicanos reconoció una pérdida neta de \$14,768,593 y \$3,497,813, respectivamente, reportada en el rubro pérdida por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Las siguientes tablas muestran el valor razonable de los IFD, que se muestra en el rubro Instrumentos financieros derivados del estado de situación financiera, en dicho rubro se registran tanto las posiciones vigentes o abiertas como las posiciones vencidas no realizadas, de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

		Derivados en el activo		
		Ubicación en el estado de situación financiera	Valor razonable	
			2019	2018
Derivados no designados como instrumentos de cobertura				
Derivados implícitos	Instrumentos financieros derivados	\$	-	-
Forwards	Instrumentos financieros derivados		-	-
Opciones de crudo	Instrumentos financieros derivados		1,370,987	5,690,212
Opciones de divisas	Instrumentos financieros derivados		652,041	2,931,025
Swaps de divisas	Instrumentos financieros derivados		17,923,256	16,882,013
Swaps de tasa de interés	Instrumentos financieros derivados		90,261	648,938
Otros	Instrumentos financieros derivados		-	-
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura			20,036,545	26,152,188
Total activo			20,036,545	26,152,188
Derivados no designados como instrumentos de cobertura				
Derivados implícitos	Instrumentos financieros derivados		-	-
Forwards	Instrumentos financieros derivados		-	-
Opciones de crudo	Instrumentos financieros derivados		(1,372,577)	(5,690,212)
Opciones de divisas	Instrumentos financieros derivados		(649,893)	(2,931,025)
Swaps de divisas	Instrumentos financieros derivados		(18,123,676)	(17,732,903)
Swaps de tasa de interés	Instrumentos financieros derivados		(88,277)	(648,938)
Otros	Instrumentos financieros derivados		-	-
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura			(20,234,423)	(27,003,078)
Total pasivo			(20,234,423)	(27,003,078)
Total IFD neto			\$ (197,878)	(850,890)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La siguiente tabla presenta el rendimiento (pérdida) neto por IFD reconocido en los resultados de Petróleos Mexicanos por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, y el rubro del estado del resultado integral en el que se localizan.

Derivados no designados como instrumentos de cobertura	Ubicación del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	Importe del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	
		2019	2018
Derivados implícitos	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	\$ -	-
Forwards	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	2,007,393
Opciones de crudo	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	(1,590)	-
Opciones de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	30,880	-
Swaps de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	(14,799,866)	(5,505,206)
Swaps de tasa de interés	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	1,983	-
Otros	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	-	-
Total		\$ (14,768,593)	(3,497,813)

(18) Compromisos y pasivos contingentes-

Petróleos Mexicanos enfrenta diversos juicios civiles, administrativos y laborales, cuya resolución final se desconoce a la fecha emisión de estados financieros, no obstante, se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$818,135 y \$848,783 al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente.

Petróleos Mexicanos tiene establecidas las políticas para el otorgamiento de mutuos, garantías, préstamos o cualquier tipo de créditos a favor de sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, aprobadas por el Consejo de Administración, en su sesión ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2013, conforme a estas políticas la Dirección Corporativa de Finanzas emite un dictamen con el análisis de riesgo, valuación financiera, suficiencia presupuestal, tratamiento contable y conclusiones de la procedencia. Al 31 de diciembre de 2019 Petróleos Mexicanos ha otorgado garantías de las que se considera remoto el desembolso de efectivo.

Los pagos futuros estimados por arrendamiento por los ejercicios siguientes son como sigue:

Plazo	Pagos
Menos de un año	\$ 1,702,521
Entre 1 y 5 años	1,055,896
Más de 5 años	655,304
Total	\$ 3,413,721

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(19) Patrimonio (déficit), neto-

El convenio de capitalización entre Petróleos Mexicanos y el Gobierno Federal estipula que los Certificados de Aportación "A" constituyen el patrimonio permanente.

a. Certificados de Aportación "A"

El 24 de diciembre de 2015, el Gobierno Federal emitió a través de la SHCP un pagaré no negociable por \$50,000,000 con vencimiento el 31 de diciembre de 2050, relativo a la asunción por parte del Gobierno Federal de obligaciones de pago de pensiones y jubilaciones a cargo de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12).

Durante 2019, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones como Certificados de Aportación por \$122,131,000 por parte del Gobierno Federal para mejorar la posición financiera de PEMEX.

Los Certificados de Aportación "A" se integran como sigue:

Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2018	\$	356,544,447
Incremento en Certificados de Aportación "A" durante 2019		122,131,000
Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2019	\$	478,675,447

b. Aportaciones del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no existieron movimientos de Aportaciones del Gobierno Federal.

c. Déficit acumulado de ejercicios anteriores

Petróleos Mexicanos ha incurrido en pérdidas acumuladas en los últimos años. Aún y cuando la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Petróleos Mexicanos y los contratos de crédito vigentes no incluyen causales de incumplimiento como consecuencia del patrimonio negativo, el Gobierno Federal ha concentrado sus esfuerzos en consolidar la estrategia institucional de Petróleos Mexicanos.

d. Incertidumbre relativa al negocio en marcha-

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la base de negocio en marcha.

Hechos y condiciones

Por los años 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos reconoció pérdidas netas por \$347,289,362 y \$180,374,351, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2019, se tiene un patrimonio negativo de \$1,997,066,570 derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$2,090,422,283 al 31 de diciembre de 2019.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene una deuda importante, contraída principalmente para financiar los gastos de operación. Debido a su importante carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos, el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de operación e inversión. Como resultado, el endeudamiento de PEMEX se ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido. Adicionalmente, la reciente caída significativa de los precios del crudo, que empezó a partir de marzo de 2020 y el impacto económico negativo provocado por la pandemia asociada al virus Covid-19 han tenido impactos desfavorables en el desempeño financiero de PEMEX (ver Nota 22).

Los ingresos de PEMEX han disminuido tanto por menor precio del petróleo crudo y sus principales derivados, como por la menor demanda de productos petrolíferos.

En marzo y abril de 2020, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX. Las disminuciones más recientes han sido, principalmente derivadas de los efectos del Covid-19 y la consecuente contracción de la actividad económica, así como los bajos precios del petróleo crudo y la baja de la calificación crediticia soberana del Gobierno Federal. Estas bajas en las calificaciones crediticias pudieran tener un impacto en el acceso a los mercados financieros, en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda que, en su caso, realizara PEMEX durante 2020 (ver Nota 22).

PEMEX cuenta con autonomía presupuestaria, y en términos de desempeño para las finanzas públicas del país, se sujeta a la meta de balance financiero en flujo de efectivo que se aprueba en el Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación. Este indicador representa la diferencia entre sus ingresos brutos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero, y es aprobado por la Cámara de Diputados, a propuesta de la SHCP.

El Presupuesto de Egresos de la Federación para 2020 autorizó a PEMEX una meta de balance financiero negativo por \$62,623,500. Este déficit no incluye el pago de principal de la deuda durante 2020.

Adicionalmente, PEMEX estima que la baja en el precio del petróleo crudo, la disminución en la actividad económica provocada por la pandemia del Covid-19, y la volatilidad de los tipos de cambio incrementen su déficit de balance financiero presupuestal en \$30,000,000 por el ejercicio 2020.

Petróleos Mexicanos tiene vencimientos de deuda de corto plazo por \$209,291,307 de principal.

El efecto combinado de los eventos arriba mencionados, indican la existencia de duda sustancial sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha.

PEMEX está tomando las siguientes acciones para hacer frente a esta situación:

Para hacer frente a sus obligaciones de corto plazo, en enero de 2020 PEMEX realizó una emisión de dos bonos en el mercado internacional por US\$5,000,000 en enero de 2020 acompañada de un ejercicio de manejo de pasivos. Adicionalmente, se cuenta con la capacidad de refinanciar el remanente de deuda a corto plazo a través de créditos bancarios directos y revolventes garantizados por agencias de crédito a la exportación.

En la Ley de Ingresos de la Federación para 2020, se le autoriza a PEMEX un endeudamiento neto adicional de \$34,875,000, el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública y que podría utilizar para cubrir parte de su balance financiero negativo.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

PEMEX cuenta con líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez hasta por un total de \$177,396,740 (US7,450,000 y \$37,000,000), líneas que, en caso de ser necesario, le permitirían hacer frente a sus obligaciones de pago.

PEMEX está trabajando en una estrategia que incluye una reducción en su gasto de inversión en exploración y producción así como en sus gastos de operación; ahorros por negociación de mejores condiciones en contratos nuevos y actuales, generación de ingresos provenientes su programa de coberturas de crudo y esquemas de financiamiento alterno que no constituyen de deuda pública.

Adicionalmente, el Gobierno Federal concedió a través de un decreto presidencial de fecha 21 de abril de 2020, un beneficio fiscal para PEMEX equivalente a \$65,000,000 para el año 2020, aplicable directamente al pago de DUC hasta el monto señalado. Este beneficio es adicional a la reducción de la tasa del DUC de 65% a 58%.

PEMEX está alineando su portafolio de inversión con premisas económicas actuales, priorizando aquellas inversiones que incrementan de forma eficiente la producción al menor costo. Con ese fin, PEMEX reducirá su presupuesto de inversión en actividades de exploración y explotación de hidrocarburos para 2020.

El 15 de julio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Plan de Negocios 2019-2023 el cual sienta las bases para modernizar a la empresa, mejorando su competitividad y garantizando su viabilidad financiera en el corto mediano y largo plazo.

El plan establece las medidas para enfrentar los principales problemas estructurales de la empresa: la elevada carga impositiva, su deuda; así como la baja inversión. Destacan, entre otras las siguientes acciones:

- Se continuará con la disciplina financiera y la reducción de los costos y gastos de la empresa, buscando la operación eficiente de nuestras plantas y el fortaleciendo nuestra política comercial de venta de productos
- PEMEX prevé acelerar el desarrollo de reservas de petróleo crudo y gas e incrementar gradualmente la producción de petróleo crudo tanto en nuevos descubrimientos, enfocándose en reducir el tiempo entre el descubrimiento y la primera producción en aguas someras y campos terrestres y en campos en operación a través de mantenimientos mayores y métodos de recuperación secundaria. Adicionalmente, durante 2019, PEMEX logró revertir la disminución de la producción de petróleo crudo y comenzó un incremento gradual de la misma. Por otra parte, con el inicio de producción de la mayoría de los nuevos campos estará en condiciones de incrementar la producción una vez que se mejoren las condiciones de los mercados internacionales. Asimismo, se logró tener una tasa de restitución de reservas probadas de 120%. Durante 2019, PEMEX logró estabilizar su producción de petróleo crudo, mantener el volumen de crudo procesado en el Sistema Nacional de Refinación y reducir su costo de operación, mostrando inclusive en el mes de enero de 2020 una producción de 1,724 millones de barriles de petróleo crudo, cifra superior al promedio observado en todo el ejercicio 2019, lo cual genera certeza de que las estrategias seguidas en este aspecto incrementarán paulatinamente el nivel de ingresos de PEMEX.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Asimismo, se establece el apoyo del Gobierno Federal a PEMEX en términos fiscales, mediante artículo transitorio al Decreto de fecha 9 de diciembre de 2019, modificando la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, para que en el ejercicio 2020 PEMEX se vea favorecido con una reducción de su carga fiscal por concepto del Derecho por Utilidad Compartida pasando de una tasa del 65% a una tasa del 58%, de tal forma que tenga recursos para invertir en nuevos proyectos que permitan elevar la producción de petróleo crudo.
- El plan prevé asimismo un incremento a la capacidad de refinación y petroquímicos, la recuperación gradual del proceso de crudo a partir de los mayores montos de inversión que se destinan para la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación a finales de 2020.
- Adicionalmente, contempla que la inversión pública se complemente con inversión privada, a través de contratos de servicios integrales en exploración y explotación (CSIEEs) basados en incentivos y con mejores términos y condiciones para PEMEX. Cabe señalar que los acuerdos de los farm-outs vigentes se mantendrán hasta su vencimiento.

PEMEX continúa monitoreando y actualizando su plan de negocios 2019-2023. Actualmente PEMEX está estudiando el impacto que tendrán la caída del precio del crudo en marzo de 2020 así como los efectos que la pandemia del Covid-19 en su plan de negocios. Aunque estos eventos tengan impacto en los resultados de operación y actividades de inversión de PEMEX en 2020 (ver Nota 22), PEMEX está comprometido con las acciones antes mencionadas de su plan de negocios.

Por otro lado, PEMEX llevó a cabo programas de manejo de pasivos (plan de reestructura de deuda) durante 2019 y a principios de 2020, que han mejorado el perfil de deuda, de US\$8,700,000, a US\$6,300,000 y mejorado la liquidez de PEMEX para 2020.

Petróleos Mexicanos no está sujeto a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes incluye alguna cláusula que pudiera dar lugar a la exigibilidad del pago inmediato de la deuda respectiva por tener un patrimonio neto negativo.

Petróleos Mexicanos preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, sobre la base contable de negocio en marcha. Existen condiciones que han generado incertidumbre material y dudas significativas para continuar operando normalmente, tales como las pérdidas netas recurrentes, así como el capital de trabajo y patrimonio negativos. Estos estados financieros no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

Otros resultados integrales (ORI)

El resultado integral, que se presenta en los estados de cambios en el capital contable, representa el resultado de la actividad total durante el año, y se integra por las partidas que se mencionan a continuación, las cuales, se llevaron directamente al capital contable, excepto por la utilidad neta del ejercicio, que se presenta en el estado de resultado integral separado.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Reconocimiento acumulado de los otros resultados integrales

Ejercicio 2019	Antes de impuestos	Impuestos	Neto de impuestos
Efecto de la participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	\$ (256,529,797)	-	(256,529,797)
Efecto de pérdida actuariales no realizadas en pasivo laboral	(66,408,095)	10,558,887	(55,849,208)
Otras utilidades o pérdidas integrales al 31 de diciembre de 2019	\$ (322,937,892)	10,558,887	(312,379,005)

(20) Otros gastos de operación, neto-

Los otros gastos, neto se integran como sigue:

	2019	2018
Donativos y donaciones, neto	\$ 737,759	2,196,663
Otros (ingresos) de operación, neto	(139,079)	(666,955)
Total otros gastos de operación, neto	\$ 598,680	1,529,708

(21) Impuesto a la utilidad-

Impuesto sobre la Renta (ISR)

El ISR, aplicable a Petróleos Mexicanos se calcula aplicando la tasa del 30% al resultado fiscal, obtenido en el ejercicio. El resultado fiscal se determina como sigue: Se obtendrá la utilidad fiscal disminuyendo de la totalidad de los ingresos acumulables obtenidos en el ejercicio, las deducciones autorizadas en el Título II. A la utilidad fiscal del ejercicio se le disminuirán en su caso, las pérdidas fiscales pendientes de aplicar de ejercicios anteriores.

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos generó impuestos a la utilidad como se muestra a continuación:

	2019	2018
ISR diferido	\$ (11,557,958)	(8,272,852)
Total de ISR	\$ (11,557,958)	(8,272,852)

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Concepto	Saldo al 31 de diciembre de 2018	Reconocimiento en		Saldo al 31 de diciembre de 2019
		Resultados	Otro Resultado Integral	
Impuesto Sobre la Renta Diferido				
Activo:				
Provisiones	254,635	(9,195)	-	245,440
Beneficio a los empleados	\$ 40,257,696	6,654,906	10,558,887	57,471,489
Arrendamientos	-	420,888	-	420,888
Estimaciones	-	709,357	-	709,357
Pérdidas fiscales pendientes por amortizar ⁽¹⁾	18,672,677	4,133,773	-	22,806,450
ISR diferido activo, neto	59,185,008	11,909,729	10,558,887	81,653,624
Impuesto Sobre la Renta Diferido				
(Pasivo):				
Propiedades, mobiliario y equipo	(1,085,500)	981,977	-	(103,523)
Arrendamientos	-	(415,686)	-	(415,686)
Pagos anticipados	911,467	(918,062)	-	(6,595)
ISR diferido pasivo	(174,033)	(351,771)	-	(525,804)
ISR diferido activo	\$ 59,010,975	11,557,958	10,558,887	81,127,820

⁽¹⁾ Las pérdidas fiscales del ejercicio 2015 expiran en el 2025, las del ejercicio 2016 expiran en el 2026, las del ejercicio 2018 expiran en el 2028 y las del ejercicio 2019 expiran en el 2029.

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La conciliación de la tasa legal del impuesto y la tasa efectiva expresada como un porcentaje de la utilidad antes de ISR es como se presenta a continuación:

	2019	2018
Beneficio "esperado"	\$ (107,654,196)	(56,594,161)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	6,670,294	11,806,034
Gastos no deducibles ⁽¹⁾	4,820,859	2,380,998
Participación en inversiones permanentes no sujeta a impuestos	87,775,777	37,576,749
Cambio en impuesto a la utilidad no reconocido	-	(723,089)
Ingresos por dividendos y KOT	1,064,887	896,046
Intereses Federales	(2,479,972)	(2,921,139)
Transferencia de empleados	-	(26,834)
Actualización de pérdidas	(736,465)	(2,384,601)
Costo neto del período no deducibles	1,709,607	3,646,673
Otros, neto	905,643	(1,929,528)
Beneficio por impuestos a la utilidad	\$ (11,557,958)	(8,272,852)

⁽¹⁾ En 2018 los efectos de derivados se presentaron como deducibles en 2018, como parte de la revisión de fiscal KPMG se concluyó que no tenían el soporte fiscal y se presentó complementaria para corregir esto en 2019, no tuvo impacto en provisión 2018 ya que no tuvieron impuesto por pagar. Por lo que en 2019 ya se presentaron adecuadamente en la línea de no deducibles ya que para los efectos de los derivados no se contaba con un documento fiscal, incrementado los gastos no deducibles

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2019 y 2018, Petróleos Mexicanos generó impuestos diferidos relativos a otros resultados integrales como se muestra a continuación:

	2019	2018
ISR diferido ⁽¹⁾	\$ 10,558,887	8,953,405

(1) Impuesto diferido derivado de las ganancias/pérdidas actuariales de beneficios a los empleados.

(22) Eventos subsecuentes-

A. Baja en el precio internacional del petróleo

Con fecha 6 de marzo de 2020, la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) liderada por Arabia Saudita, Rusia y otro grupo de socios petroleros, no lograron un acuerdo para reducir la producción y apoyar los precios del petróleo, lo que resultó en una baja significativa del precio del crudo de manera global.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Asimismo, con fecha 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud declara pandemia por la extensión a varios países de contagios asociados al virus denominado COVID-19. Los gobiernos a lo ancho del mundo han instituido medidas para atender la pandemia, tales como el mantener a los ciudadanos en cuarentena, establecer distanciamiento social, restricción de viajes y declaraciones de emergencias de salud. Los efectos del COVID-19 han traído aparejada una contracción económica mundial y como resultado una baja en la demanda del petróleo y sus derivados.

El 12 de abril de 2020, la OPEP y otros países exportadores de petróleo que no pertenecen a la OPEP, incluidos, entre otros, México y Rusia, llegaron a un acuerdo para reducir el suministro mundial de petróleo crudo. De conformidad con este acuerdo, estos países, conocidos como OPEP +, acordaron reducir su producción total de petróleo crudo en 9.7 millones de barriles por día a partir del 1 de mayo de 2020 hasta el 30 de junio de 2020, en 7.7 millones de barriles por día a partir del 1 de julio de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2020 y en 5.8 millones de barriles por día del 1 de enero de 2021 hasta el 30 de abril de 2022. En particular, México acordó reducir su producción de petróleo crudo en 100,000 barriles por día durante un período de dos meses a partir del 1 de mayo de 2020.

Para el ejercicio 2020, PEMEX preparó su presupuesto de ingresos considerando un precio de referencia de US\$49.00 por barril de la mezcla mexicana de exportación. En este contexto, para proteger cualquier riesgo asociado a la baja de los precios internacionales, PEMEX contrató instrumentos de cobertura que, como estrategia global, protegen contra disminuciones en los precios de referencia en el rango de US\$ 49.00 y hasta US\$ 44.00 por barril.

Considerando las condiciones antes descritas, PEMEX podría tener un incremento de \$30,000,000 en su déficit presupuestal de 2020. Para enfrentar este posible déficit, se ejecutarían acciones encaminadas a recortar gastos de operación que no pongan en peligro la capacidad operativa de la empresa; la disminución de inversiones no estratégicas o con poca razonabilidad económica, privilegiando aquellas que resulten más rentables; así como al desarrollo e implementación de mecanismos de financiamiento no constitutivos de deuda pública.

El 21 de abril de 2020, el Gobierno Federal concedió a través de un decreto presidencial, un beneficio fiscal para PEMEX equivalente a \$65,000,000 para el año 2020, consistente en un crédito fiscal aplicable al pago de DUC hasta el monto señalado.

B. Disminución en la demanda de Petrolíferos

Con motivo de la pandemia antes señalada, el 24 de marzo de 2020 el Gobierno Federal, a través de la Secretaría de Salud dictó medidas para la protección en México contra la pandemia por Covid-19, entre las que destacan la no asistencia a centros de trabajo, espacios públicos y otros lugares que impliquen la concentración de personas, así como de actividades sociales que no resulten necesarias durante la contingencia. Esta disposición preventiva repercutió en una menor demanda de ciertos bienes, servicios y combustibles. A la fecha de emisión de estos estados financieros, Petróleos Mexicanos no puede predecir los impactos económicos que tendrán estas medidas en las operaciones o posición financiera de la empresa.

Como resultado de la desaceleración económica y del consumo de petrolíferos (gasolinas, turbosinas y diésel), se estima una disminución de 20 % en las ventas de PEMEX durante el periodo del 1 de enero al 31 de marzo de 2020 en comparación con el mismo período de 2019.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

C. Depreciación de la moneda nacional respecto al dólar

Como consecuencia de los eventos económicos mundiales antes descritos, a partir del mes de marzo de 2020, el peso mexicano ha sufrido una depreciación importante respecto del dólar. Al 27 de abril de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de \$24.6230 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, representa una depreciación del 30.7%.

Una parte significativa de la deuda de Petróleos Mexicanos está denominada en moneda extranjera. Petróleos Mexicanos estima que, a la fecha de este reporte la pérdida cambiaria ascienda a \$21,774,880, por el periodo del 1 de enero al 23 de abril de 2020, de la cual el 96% es no realizada y no representaría flujo de efectivo y el 4% es pérdida cambiaria realizada, ya que los perfiles de vencimiento de la deuda son en su mayoría de largo plazo. Esta pérdida cambiaria se vería compensada en \$75,000,000 como resultado de los instrumentos financieros derivados que cubren el perfil de moneda (diferentes al dólar).

D. Deterioro de activos fijos

PEMEX estima que estos factores podrían tener un efecto en el deterioro o en la reversa de sus activos durante y al cierre del ejercicio 2020, de acuerdo con el comportamiento que se tenga del mercado y de las distintas variables económico-financieras. Una disminución prolongada de los precios del petróleo crudo pueden provocar el deterioro de activos fijos; esta volatilidad del precio del petróleo crudo podría aumentar o disminuir el deterioro y/o su reversa, dependiendo de los cambios en las variables económicas y condiciones financieras.

E. Inventarios

La reducción en los precios de los hidrocarburos tiene un impacto de aproximadamente 35% en el valor de los inventarios de PEMEX al 31 de marzo de 2019, en comparación con su valor al cierre de diciembre de 2019.

F. Baja de calificación crediticia por parte de agencias calificadoras

El 26 de marzo de 2020 la agencia calificadora Standard & Poors bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BBB+ y A-" a "BBB y BBB+" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones en escala global, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal.

De acuerdo con las escalas de calificación crediticia de S&P, las calificaciones BBB+ y BBB siguen siendo consideradas como grado de inversión; sin embargo, una disminución de la calificación a BB+, pasando antes por BBB-, colocaría los instrumentos de deuda de PEMEX en grado especulativo.

El 1 de abril de 2020 la agencia calificadora HR Ratings ratificó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala local HR AAA con perspectiva estable y bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos en la escala global a "HR BBB+(G)" con perspectiva negativa tras una acción similar sobre el Gobierno Federal.

El 3 de abril de 2020 la agencia calificadora Fitch bajó las calificaciones crediticias de Petróleos Mexicanos para emisiones de largo plazo en moneda extranjera y nacional de "BB+ y AA(mex) -" a "BB y A(mex)" respectivamente, manteniendo la perspectiva negativa de las calificaciones.

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 17 de abril de 2020, la agencia calificadora Fitch bajó la calificación crediticia en escala internacional de Petróleos Mexicanos de "BB" a "BB-", como consecuencia de la disminución de la calificación soberana del Gobierno Federal. También revisó la perspectiva de la calificación a estable de negativa. Esta baja de la calificación de PEMEX refleja el vínculo directo con la calificación soberana de México según la metodología de Fitch.

El 17 de abril de 2020 la agencia calificadora Moody's bajó la calificación crediticia de Petróleos Mexicanos de "Baa3" a "Ba2", manteniendo la perspectiva negativa de la calificación, tras una acción similar sobre las calificaciones soberanas del Gobierno Federal.

Conforme a las escalas de calificación crediticia de Fitch y Moody's, las calificaciones BB-/Ba2 son consideradas sin grado de inversión, por lo que los instrumentos de deuda de PEMEX se encuentran en grado especulativo.

El 21 de abril de 2020, Moody's bajó las calificaciones senior quirografarias de las notas existentes de Petróleos Mexicanos, así como las calificaciones basadas en la garantía de PEMEX, a A2.mx/Ba2 de Aa3.mx/Baa3. Moody's también bajó la calificación de escala nacional de corto plazo a MX-2 desde MX-1 de Petróleos Mexicanos. Esta acción de calificación sigue a la acción de Moody's Investors Service (MIS) de retirar la calificación de emisor de Petróleos Mexicanos de Baa3 y asignar una calificación de familia corporativa de Ba2 a la compañía. La perspectiva de las calificaciones de Petróleos Mexicanos permanece negativa.

La rápida y creciente propagación del brote de coronavirus, el deterioro de las perspectivas económicas mundiales, la caída de los precios del petróleo y la disminución de los precios de los activos están creando una grave y amplia crisis crediticia en muchos sectores, regiones y mercados. Los efectos crediticios combinados de estos acontecimientos no tienen precedentes. El sector del petróleo y gas ha sido uno de los sectores más afectados, dada su sensibilidad a la demanda y a la confianza de los consumidores.

Estas disminuciones en las calificaciones de PEMEX podrían dificultar o encarecer el acceso de PEMEX a los mercados financieros.

G. Nuevos financiamientos

- El 21 de enero de 2020 Petróleos Mexicanos anunció el incremento de su Programa de Pagarés a Mediano Plazo de US\$102,000,000 a US\$112,000,000.
- El 21 de enero de 2020 Petróleos Mexicanos anunció una operación de colocación y refinanciamiento de su deuda. La operación se estructuró en tres partes:
 - Una nueva emisión en los mercados internacionales de capital por un monto de US\$5,000,000 en dos tramos bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C a plazos de 11 y 40 años donde los recursos se utilizarán para el refinanciamiento de la deuda. El cierre se llevó a cabo el 28 de enero de la siguiente manera:
 - i. US\$ 2,500,000 con vencimiento en enero de 2031 y cupón de 5.95%
 - ii. US\$ 2,500,000 con vencimiento en enero de 2060 y cupón de 6.95%

(Continúa)

Petróleos Mexicanos
Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Recompra de deuda por \$61,992 de los bonos con vencimiento en 2020.
- Intercambio de deuda por las nuevas referencias a 11 y 40 años con el fin de suavizar el perfil de vencimientos sin aumentar el nivel de endeudamiento. Mediante el intercambio por los nuevos bonos de referencia, se consiguió intercambiar US\$ 1,252,303 de títulos con vencimiento entre 2021 y 2026 por US \$1,300,000 del nuevo bono a 11 años, y US \$1,374,426 de títulos con vencimiento entre 2044 y 2048 por US \$1,300,000 del nuevo bono a 40 años.

H. Aportaciones del Gobierno Federal

El Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio fiscal 2020 considera una aportación patrimonial de \$46,256,000 que el Gobierno Federal realizará, por conducto de la Secretaría de Energía, a favor de Petróleos Mexicanos.

Entre el 1 de enero y el 27 de abril de 2020 se recibieron \$16,063,000 correspondientes a esta aportación.

El 2 de abril de 2020, Petróleos Mexicanos cobró el pagaré No. 4 con vencimiento el 31 de marzo de 2020 por \$4,983,670.

I. Cotizaciones al 27 de abril de 2020

Al 27 de abril de 2020, el tipo de cambio era de \$24.6230 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, refleja una depreciación del peso de 30.7%.

Al 27 de abril de 2020, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$6.55 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2019 por US\$57.68, refleja un decremento de 88.6%.

(23) Pronunciamientos emitidos recientemente-

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2019 y su aplicación anticipada es permitida; sin embargo, las siguientes nuevas normas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por Petróleos Mexicanos en la preparación de los estados financieros separados.

No se espera que las siguientes normas e interpretaciones modificadas tengan un impacto significativo sobre los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos.

- (a) Modificaciones a referencias del Marco Conceptual de las Normas NIIF.
- (b) Modificaciones a la definición de negocio NIIF 3.
- (c) 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).