

CUENTA PÚBLICA 2019

PETRÓLEOS MEXICANOS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

A fin de dar cumplimiento a lo establecido en el Capítulo VII “De los Estados e Informes Contables, Presupuestarios, Programáticos y de los Indicadores de Postura Fiscal” del Manual de Contabilidad Gubernamental, a continuación, se hace la clasificación de las notas antes mencionadas, en función de los tres tipos de notas que acompañan a los estados.

A) NOTAS DE DESGLOSE

Las cifras que se revelan a continuación son en pesos.

I) NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

ACTIVO

Efectivo y Equivalentes

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.1.1.2	Bancos/Tesorería	1101	Tesorería	14,736,182,558	9,201,805,757
		1102	Caja y Bancos	459,791,295	512,032,824
	Bancos/Tesorería			15,195,973,853	9,713,838,581
1.1.1.4	Inversiones Temporales	1103	Otros Valores	13,037,745,050	15,472,511,959
	Inversiones Temporales			13,037,745,050	15,472,511,959
1.1.1.9	Otros Efectivos y Equivalentes	1104	Valores en Custodia	1,137,938	1,137,938
	Otros Efectivos y Equivalentes			1,137,938	1,137,938
Efectivo y equivalentes				28,234,856,841	25,187,488,478

CUENTA PÚBLICA 2019

Derechos a recibir Efectivo o Equivalentes y Bienes o Servicios a Recibir

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1201	Documentos por Cobrar	7,083,594,884	40,319,476,039
		1202	Clientes Nacionales	1,086,649	500,772
		1203	Clientes Interorganismos	374,643,758	13,864,533,205
		1208	Cuentas Intercompañías (Deudora)	72,231,067,886	22,403,161,633
		1209	Clientes Extranjeros	141,339,000	147,621,750
		1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	11,384,931,076	7,866,150,400
		1214	Doctos. por Cobrar a Org. (C.P.)	159,532,489,520	159,628,281,611
		1224	Cuentas por Cobrar	1,159,301,113	1,028,012,978
		2113		0	0
Cuentas por Cobrar a Corto Plazo				251,908,453,886	245,257,738,388
1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1204	Deudores Diversos	1,524,686,915	1,235,779,290
		1205	Funcionarios y Empleados	944,668,221	1,856,585,075
		1206	Responsabilidades	64,916	64,916
Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo				2,469,420,052	3,092,429,281
1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	1212	I.V.A. por Cobrar	1,052,319,746	0
		1239	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Deudor)	8,540,214,313	3,770,174,347
		1241	Anticipo Impuesto ISR	213,331,714	174,882,859
		Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes de Efectivo a Corto Plazo			
Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes				264,183,739,711	252,295,224,875

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	1235	Instrumentos Financieros Derivados (Deudor)	11,496,330,474	22,382,013,651
	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo				11,496,330,474
Derechos a Recibir Efectivo o Servicios				11,496,330,474	22,382,013,651

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.2.1	Documentos por Cobrar a Largo Plazo	1404	Documentos por Cobrar a Org. Sub. (L.P.)	1,692,840,908,323	1,833,610,410,839
		1411	Documentos por Cobrar Largo Plazo	121,626,850,969	118,834,476,793
		1413	Cuentas Intercompañías Largo Plazo	0	-83,915,246
	Documentos por Cobrar a Largo Plazo			1,814,467,759,292	1,952,360,972,386
	Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes a Largo Plazo			1,814,467,759,292	1,952,360,972,386

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	21,029,911,308
Vigente	-33,301,393,146
90 días	196,056,041,459
180 días	31,779,599,994
Menor o igual a 365 días	38,708,556,669
Mayor a 365 días	9,911,023,427
Total	264,183,739,711

*Estos importes corresponden a las cuentas complementarias por revaluación, así como al otorgamiento de préstamos administrativos y recuperación de los mismos. Además de las cuentas que se aperturaron sin gestión de partidas abiertas, las cuales no contienen una fecha base.

Almacenes

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1307	Inventario de Materiales Almacenados	95,984,967	172,643,865
		1311	Materiales Obsoletos no Dañados	12,228,583	12,228,583
		1317	Inventarios en Custodia de Terceros	363,320,230	246,026,814
	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo			471,533,780	430,899,262
Almacenes				471,533,780	430,899,262

CUENTA PÚBLICA 2019

Inversiones Financieras a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.1.2	Títulos y Valores a Largo Plazo	1401	Acciones en Compañías	243,875,759,179	189,170,192,795
		1402	Inversiones Varias	1,241,050	1,241,050
	Títulos y Valores a Largo Plazo			243,877,000,229	189,171,433,845
Inversiones Financieras				243,877,000,229	189,171,433,845

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.3.1	Terrenos	1501	Terrenos Valor Histórico	1,585,072,107	1,598,163,633
		1551	Revaluación de Terrenos	1,885,191,851	1,885,191,851
	Terrenos			3,470,263,958	3,483,355,484
1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	1502	Edificios Valor Histórico	2,088,359,403	2,088,359,403
		1552	Revaluación de Edificios	9,711,403,928	9,711,403,927
	Edificios no Habitacionales			11,799,763,331	11,799,763,330
1.2.3.4	Infraestructura	1509	Equipo de TELECOM Valor Histórico	3,797,226,541	3,844,955,781
		1559	Revaluación de Equipo de Telecomunicaciones	508,461,028	534,581,281
	Infraestructura			4,305,687,569	4,379,537,062
1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	1516	Obras en Construcción Valor Histórico	807,237,294	807,237,294
Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso				20,382,952,152	20,469,893,170

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	1507	Mobiliario y Equipo Valor Histórico	3,142,776,989	3,170,566,932
		1510	Equipo de Computo Valor Histórico	1,629,592,099	1,656,703,673

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
		1557	Revaluación de Mobiliario y Equipo	368,224,315	374,448,155
		1560	Revaluación de Equipo de Computo	86,612,947	89,846,585
	Mobiliario y Equipo de Administración			5,227,206,350	5,291,565,345
1.2.4.3	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1508	Equipo e Inst. Médico Valor Histórico	1,522,952,554	1,557,160,649
		1558	Revaluación de Equipo e Instrumental Médico	75,822,469	83,343,835
	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio			1,598,775,023	1,640,504,484
1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	1512	Equipo de Trans. Terrestre Valor Histórico	1,907,033,555	1,915,677,800
		1562	Revaluación de Equipo de Transporte Terrestre	10,071,918	10,590,440
	Vehículos y Equipo de Transporte			1,917,105,473	1,926,268,240
1.2.4.6	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	1524	Act. Fijo Disponible para su Venta	15	15
		1511	Equipo de Ctrl. Ambiental Valor Histórico	5,593,388	5,767,506
		1518	Activos Fijos Improductivos	71,170	71,170
		1561	Revaluación de Equipo de Control Ambiental	254,448	260,616
	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas			5,919,021	6,099,307
Bienes Muebles				8,749,005,867	8,864,437,376

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.5.1	Software	1606	Activos Intangibles	3,612,405,778	3,426,251,499
		1656	Revaluación de Activos Intangibles	15,416,875	15,416,875
	Software			3,627,822,653	3,441,668,374
Activos Intangibles				3,627,822,653	3,441,668,374

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.6.1	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	4002	Depre. Acum. Edificios Valor Histórico	-878,408,756	-820,328,767

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
		4052	Revaluación de Depreciación Acumulada de Edificios	-8,015,463,574	-7,780,251,884
	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles			-8,893,872,330	-8,600,580,651
1.2.6.2	Depreciación Acumulada de Infraestructura	4009	Deprec. Acum. Eq. TELECOM Valor Histórico	-3,141,230,010	-2,836,991,112
		4059	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De TELECOM	-508,461,028	-534,581,281
	Depreciación Acumulada de Infraestructura			-3,649,691,038	-3,371,572,393
1.2.6.3	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	4007	Depre. Acum. De Mob. y Eq. Valor Histórico	-2,458,169,577	-2,279,888,622
		4008	Depre. Acum. Instrum. Med. Valor Histórico	-1,437,293,533	-1,403,410,823
		4010	Depre. Acum. Eq. Computo Valor Histórico	-1,493,974,991	-1,442,592,888
		4011	Depre. Acum. Eq. Ctrl. Ambiental Val. Hist.	-5,593,176	-5,689,224
		4012	Depre. Acum. Eq. Trans. Terrestre Val Hist.	-946,082,716	-814,398,798
		4057	Revaluación de Depre. Acumulada de Mobiliario y Eq.	-368,217,728	-374,436,911
		4058	Revaluación de Depre. Acum. Eq. E Instrumental Médico	-75,822,469	-83,343,835
		4060	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Computo	-86,612,947	-89,846,585
		4061	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Ctrl. Amb.	-254,448	-260,616
		4062	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. Transp. Terrestre	-10,071,918	-10,590,440
	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles			-6,882,093,503	-6,504,458,742
1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	4016	Amort. Acum. Activos Intangibles	-3,481,870,517	-3,107,909,805
		4020	Amort. Acum. Derechos de Uso (NIIF 16)	-639,877,026	0
		4066	Revaluación de Amortización de Activos Intangibles	-15,416,875	-15,416,875
	Amortización Acumulada de Activos Intangibles			-4,137,164,418	-3,123,326,680
	Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes			-23,562,821,289	-21,599,938,466

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
	Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles			9,196,959,383	11,176,060,454

Bienes Muebles

Integración de los Bienes Muebles:

CONCEPTO	2019	2018
Mobiliario y Equipo de Administración	5,227,206,350	5,291,565,345
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,598,775,023	1,640,504,484
Vehículos y Equipo de Transporte	1,917,105,473	1,926,268,240
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	5,919,021	6,099,307
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
Suma de Bienes Muebles	8,749,005,867	8,864,437,376

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2019.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
8,749,005,867	8,748,934,681	71,185

Derivado de la conciliación del registro contable y el valor de la relación de Bienes Muebles, resultó una diferencia por 71,185 debido a que en la relación de Bienes Muebles no se incluye la cuenta de mayor 1518 "Activos improductivos" y la cuenta 1524 "Activos disponibles para la venta" debido a que estos se encuentran en proceso de desincorporación.

Cuenta Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
1518	1.2.4.6	Maquinaria, otros equipos y herramientas	71,170
1524	1.2.4.6	Maquinaria, otros equipos y herramientas	15
Total			71,185

Bienes Inmuebles

Integración de los Bienes Inmuebles:

CUENTA PÚBLICA 2019

CONCEPTO	2019	2018
Terrenos	3,470,263,958	3,483,355,484
Viviendas	111,967,095	111,967,095
Edificios no Habitacionales	11,687,796,236	11,687,796,235
Otros Bienes Inmuebles	0	0
Subtotal de Bienes Inmuebles	15,270,027,289	15,283,118,814
Infraestructura	4,305,687,569	4,379,537,062
Subtotal de Infraestructura	4,305,687,569	4,379,537,062
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	807,237,294	807,237,294
Subtotal de Construcciones en Proceso	807,237,294	807,237,294
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	20,382,952,152	20,469,893,170

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2019.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
15,270,027,289	15,270,027,289	0

Finalmente, el registro contable y el valor de las relaciones de Bienes Muebles e Inmuebles difiere, derivado de que el valor total de las cifras de activo fijo y su depreciación, presentados en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2019, incluyen el valor de la amortización acumulada de activos intangibles y activos por derecho de uso (cuentas 4016, 4020 y 4066) por -4,137,164,418, las cuales se agrupan en el rubro de Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes.

Cuenta Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
4016	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-3,481,870,517
4020	1.2.6.5	Amort. Acum. Derechos de Uso (NIIF 16)	-639,877,026
4066	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-15,416,875
Total			-4,137,164,418

Estimaciones y Deterioros

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	4101	Est. Ctas. Malas y Dudosas	-2,352,119,736	-2,409,350,632
1.1.6.2	Estimación por Deterioro de Inventarios	4102	Est. Obsoletos Lento Mov.	-12,402,671	-12,402,671

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
	Estimaciones y Deterioros			-2,364,522,407	-2,421,753,303

Activos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
1.2.7.9	Otros Activos Diferidos	1603	Contingencias	0	9,907,476
		1608	Otros Cargos Diferidos	21,985,912	44,245,144
		1613	Activos por Derecho de Uso	2,025,493,666	0
		1653	Revaluación de Contingencias	0	118,976
		1702	Impuestos Diferidos por Pagar	81,127,820,000	59,010,975,000
	Otros Activos Diferidos			83,175,299,578	59,065,246,596
	Otros Activos			83,175,299,578	59,065,246,596

PASIVO

Cuentas por Pagar a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2104	Sueldos y Prestaciones por Pagar	75,225,625	29,266,117
		2105	Otras Prestaciones por Pagar	437,486,220	427,463,190
		2106	Sueldos No Reclamados	80,618,900	44,461,177
		2107	Fondo de Ahorro por Pagar	193,826,262	187,500,751
	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo			787,157,007	688,691,235
2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	2102	Proveedores Nacionales	1,263,880,167	430,887,546
		2103	Proveedores Interorganismos	93,696,473	14,970,797,024
		2109	Proveedores Extranjeros	45,436,536	44,465,336
	Proveedores por Pagar a Corto Plazo			1,403,013,176	15,446,149,906

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	2118	Contratistas	36,700	36,723
	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo			36,700	36,723
2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	2114	Impuestos Retenidos por Pagar	1,449,031,880	1,569,180,741
		2117	IVA por pagar	0	1,222,308,103
		2119	Otras Contribuciones por Pagar	85,327,827	88,299,332
	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo			1,534,359,707	2,879,788,176
2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	-340,440,593,483	-365,595,805,813
		2111	Acreedores Diversos	986,738,242	894,662,939
		2113	Cta. Corriente Interorganismos (Crédito)	1,258,538,764,382	1,412,177,498,749
		2124	Cuentas por Pagar	464,728,012	410,413,598
		2127	Oper. Entre Organismos No Compensables (Crédito)	1,223,863,786,445	612,630,339,258
		2138	Cuentas Intercompañías (Crédito) C.P.	13,807,654,572	1,182,267,347
	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo			2,157,221,078,170	1,661,699,376,078
Cuentas por Pagar a Corto Plazo				2,160,945,644,760	1,680,714,042,118

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	-600,699,905
Vigente	16,726,089,019
90 días	14,214,234,765
180 días	14,818,696,200
Menor o igual a 365 días	2,113,963,790,763
Mayor a 365 días	1,823,533,918
Total	2,160,945,644,760

*Estos importes corresponden a la cuenta corriente interorganismos, cuentas complementarias por revaluación, además de las cuentas que se abrieron sin gestión de partidas abiertas, las cuales no contienen una fecha base.

Porción a Corto Plazo de la Deuda Interna Pública

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.1.3.1	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna	2101	Documentos por Pagar Corto Plazo	209,291,306,707	171,880,314,779
	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna			209,291,306,707	171,880,314,779
	Porción a Corto Plazo de la Deuda Interna Pública			209,291,306,707	171,880,314,779

Otros Pasivos a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	2121	Depósitos en Garantía Recibidos	3,417,250	3,417,250
		2142	Instrumentos Financieros Derivados (Acreedor)	16,639,216,832	15,890,830,331
		2144	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Acreedor)	3,595,205,831	11,112,247,897
		2401	Materiales Rec. A Precio Estimado	1,333,892,493	816,276,819
	Otros Pasivos Circulantes			21,571,732,406	27,822,772,297
	Otros Pasivos a Corto Plazo			21,571,732,406	27,822,772,297

Deuda Pública a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.2.3.3	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo	2201	Documentos por Pagar L.P.	1,694,319,841,974	1,835,071,170,262
	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo			1,694,319,841,974	1,835,071,170,262
	Deuda Pública a Largo Plazo			1,694,319,841,974	1,835,071,170,262

Pasivos Diferidos a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.2.4.2	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo	2502	Intereses Cobrados por Anticipado	0	0
	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo			0	0
2.2.4.9	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	2505	Impuestos Diferidos por Pagar	0	0
	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo			0	0
Pasivos Diferidos a Largo Plazo				0	0

Provisiones a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	2304	Reserva de Juicios en Proceso	818,134,489	848,782,845
	Otras Provisiones a Largo Plazo			818,134,489	848,782,845
2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	2301	Reserva para Indemnizaciones y Jub.	361,455,907,292	253,193,055,892
	Provisión para Pensiones a Largo Plazo			361,455,907,292	253,193,055,892
Provisiones a Largo Plazo				362,274,041,781	254,041,838,737

II) NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

Del 1º de enero al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
4.1.7.2	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado	5105	Ingresos por Servicios Administrativos	52,926,300,170	66,782,302,423
		5106	Ingresos por Servs. De Telecomunicaciones	6,877,182,160	9,107,625,156
		5107	Ingresos por Servicios Médicos	84,304,958	75,866,530
		5108	Otros Ingresos de la Operación	2,125,703	586,642,596

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
		5112	Ingresos por Rentas	50,664,201	23,498,598
		5126	Ingresos Servs. Integrados Centro Administrativo	14,041,356	14,041,356
		5203	Ing. Servicios Financieros	51,856,793,263	0
	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado			111,811,411,811	76,589,976,659

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
4.3.1.1	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros:	5201	Productos Financieros	20,475,922,436	17,192,162,768
		5202	Rendimiento Financiero por Cuenta Corriente	2,030,337,102	1,025,392,672
		5203	Ing. Servicios Financieros	77,487,556,216	105,159,267,075
	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros			99,993,815,754	123,376,822,515
4.3.1.9	Otros Ingresos Financieros	5204	Otros Prods. Financieros	2,488,861,732	-27,851,444
		5208	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros (Utilidad)	12,061,390,569	11,190,112,632
		5209	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Utilidad)	13,943,966,455	19,534,648,894
	Otros Ingresos Financieros			28,494,218,756	30,696,910,082
	Ingresos Financieros			128,488,034,510	154,073,732,597

Gastos y Otras Pérdidas

Del 1º de enero al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	6203	Gastos de administración	16,016,689,686	15,642,693,311
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	869,297,222	917,247,546
		6206	Gastos de Servicios Médicos	8,836,263,681	9,568,226,971
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	0	66,779,382
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	0	49,293,874

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	0	843,859,625
	Otras Prestaciones Sociales y Económicas			25,722,250,589	27,088,100,709
5.5.1.1	Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes	6220	Deterioro de Activos Financieros de Operación	-50,948,147	0
		6320	Deterioro de Activos Financieros por Operaciones Inversión	3,269,082	0
	Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes			-47,679,065	0
Servicios Personales				25,674,571,524	27,088,100,709

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	6203	Gastos de administración	0	197,720,005
	Alimentos y Utensilios			0	197,720,005
5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	6126	Ajuste a inventarios	20,808,012	20,152
	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización			20,808,012	20,152
5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	17,937,381	2,436,613
	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación			17,937,381	2,436,613
5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	6203	Gastos de administración	289,950,807	0
		6206	Gastos de Servicios Médicos	1,827,509,203	2,840,019,304
	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio			2,117,460,010	2,840,019,304
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	0	-307
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	0	2,171,841
	Otros Servicios Generales			0	2,171,534
Materiales y Suministros				2,156,205,403	3,042,367,608

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.1.3.1	Servicios Básicos	6115	Otros Gastos de la Operación	1	5,284,524
	Servicios Básicos			1	5,284,524
5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	6301	Intereses a Cargo	154,067,283	0
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	71,204,104,174	79,532,794,244
		6305	Otros Costos Financieros	5,665,899,861	9,153,382,224
		6311	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Pérdida)	6,920,227,503	3,533,702,644
	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales			83,944,298,821	92,219,879,112
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6117	Costo de servicios intercompañías	264,467,637	469,282,482
		6203	Gastos de Administración	5,364,736,836	8,892,328,723
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	1,119,149,950	1,184,736,351
		6206	Gastos de Servicios Médicos	1,383,267,935	2,233,646,977
		6212	Gastos de Servicios Corporativos Aduanales	0	2,764,195
		6213	Gastos de Servicios de Sistemas de Información Geográfica	0	18,975,955
		6214	Gastos de servicios Integrados del Centro Administrativo	0	38,785,835
	Otros Servicios Generales			8,131,622,358	12,840,520,518
	Servicios Generales			92,075,921,180	105,065,684,154

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.2.8	Donativos	6403	Gastos varios	737,759,239	2,196,662,912
	Donativos			737,759,239	2,196,662,912
5.2.5.1	Pensiones	6203	Gastos de administración	22,713,629,314	22,409,370,859
		6206	Gastos de Servicios Médicos	4,257,700,939	4,420,045,746
	Pensiones			26,971,330,253	26,829,416,605

CUENTA PÚBLICA 2019

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.4.4.1	Costo por Coberturas	6310	Efecto neto del periodo en resultados por instrumentos financieros (pérdida)	33,853,722,233	30,688,871,734
	Costo por Coberturas			33,853,722,233	30,688,871,734

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.4.1.1	Intereses de la Deuda Pública Interna	6301	Intereses a cargo	46,719,315,791	26,427,637,663
		6303	Costo por servicios financieros	11,147,780,252	3,527,605,137
	Intereses de la Deuda Pública			57,867,096,043	29,955,242,800

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
5.5.9.4	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes	6301	Intereses a Cargo	71,705,839,342	560,607,170,487
		6306	Pérdida cambiaria	38,570,730,805	82,201,490,218
	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes			110,276,570,147	642,808,660,705
5.5.9.7	Pérdidas por Participación Patrimonial	6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	390,033,370,513	134,963,483,942
	Pérdidas por Participación Patrimonial			390,033,370,513	134,963,483,942
5.5.9.9	Otros Gastos Varios	6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	0	8,530,211
		6310	Efecto neto del periodo en resultados por instrumentos financieros (pérdida)	0	0
		6403	Gastos Varios	592	0
		6404	Costo de activos dados de baja	240,519	208,651,624
		6406	Costo de venta de activos improductivos a terceros	989,978	498,553
		6702	Gastos por impuestos diferidos	21,435,194,166	4,730,286,000
	Otros Gastos Varios			21,436,425,255	4,947,966,388
	Otros Gastos			521,746,365,915	782,720,111,035

III) NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

CONCEPTO	2019	2018
Aportaciones	-522,406,037,519	-400,275,037,519
Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	347,289,362,050	180,374,351,115
Resultados de Ejercicios Anteriores	1,834,115,134,310	1,654,094,131,931
Reservas	338,068,111,244	25,689,106,422
Total	1,997,066,570,085	1,459,882,551,949

Durante 2019 se recibieron aportaciones del Gobierno Federal por \$122,131,000,000, adicionalmente, las variaciones en el Patrimonio derivan de las ganancias/pérdidas actuariales, el reconocimiento de la participación en las empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias, y del resultado del ejercicio.

Durante 2018 no existieron movimientos de aportaciones del Gobierno Federal.

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, reclasificando de Otros Resultados Integrales (ORI) a Resultado de Ejercicios Anteriores.

IV) NOTAS AL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes

1. El análisis de los saldos inicial y final que figuran en la última parte del Estado de Flujo de Efectivo en la cuenta de efectivo y Equivalentes es como sigue:

DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2019	2018
Efectivo y bancos	15,195,973,853	9,713,838,581
Otros valores	13,037,745,050	15,472,511,959
Valores en custodia	1,137,938	1,137,938
Total	28,234,856,841	25,187,488,478

2. Detallar las adiciones y revaluaciones de bienes muebles e inmuebles con su monto global.

CONCEPTO	2019
Terrenos	0
Edificios	0
Mobiliario y Equipo de Oficina	4,297,618

CUENTA PÚBLICA 2019

CONCEPTO	2019
Equipo Médico	0
Equipo de Telecomunicaciones	42,141,409
Equipo de Cómputo	0
Equipo de Control Ambiental	0
Equipo de Transporte Terrestre	0
Equipo de Transporte Aéreo	0
Obras en Construcción	0
Activos en Proceso de Adquisición	0
Activos Fijos Improductivos	0
Total	46,439,027

3. Conciliación de los Flujos de Efectivo Netos de las Actividades de Operación y la cuenta de Ahorro/Desahorro antes de Rubros Extraordinarios.

CONCEPTO	2019	2018
Ahorro/Desahorro	-347,289,362,050	-180,374,351,115
Depreciación	1,183,740,832	1,274,179,355
Pérdida en activo fijo	14,115,808	904,289,367
Amortización activos intangibles	373,960,713	2,446,445,204
Amortización derecho de uso	639,877,026	0
Efectos de participación en los resultados de las Empresas Productivas, Compañías Subsidiarias y Asociadas	292,585,923,051	124,822,237,323
Decreto de dividendos	3,549,623,159	0
Efecto en cambios no realizado	-74,271,322,530	-19,558,583,367
Instrumentos financieros	-653,012,355	-2,700,594,678
Intereses a favor	-8,266,573,730	-9,737,131,351
Intereses devengados a cargo	107,782,839,233	108,254,599,430
Clientes y otros	-650,416,198	7,208,825,020
Cuentas por cobrar EPS y CS	-7,811,685,663	36,414,045,903
Otros activos a corto plazo	-40,634,517	90,878,025
Cuentas por pagar Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	-2,319,241,852	-8,567,051,307
Cuentas y gastos acumulados por pagar	1,212,733,724	-706,850,577
Impuestos por pagar	-1,345,428,468	613,858,866
Impuestos diferidos	-11,557,957,834	-8,272,851,493
Proveedores	1,351,579,471	542,547,270
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	13,681,608,281	12,978,976,252
Otros activos	32,285,684	-6,843,914
Reserva para contingencias y otros	-30,648,356	-67,131,805
Flujo neto de efectivo en actividades de operación	-31,827,996,573	65,559,492,408

CUENTA PÚBLICA 2019

Integración de los rubros Ingresos por Venta de Bienes y Servicios, y Otras Aplicaciones de Operación presentados en el estado de flujos de efectivo.

CONCEPTO	2019	2018
Integración Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	59,232,081,999	76,589,976,659
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	59,232,081,999	76,589,976,659
Ingresos Financieros	0	0
Integración Otras Aplicaciones de Operación	669,639,297,280	829,479,542,469
Otros Gastos	506,740,410,256	686,633,937,717
Intereses de la Deuda Pública	129,517,172,295	112,156,733,018
Costos por Coberturas	33,381,714,729	30,688,871,734

V) CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES, ASÍ COMO ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES

PETRÓLEOS MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		295,485,947,025
2. Más ingresos contables no presupuestarios		301,982,197,929
Ingresos Financieros	128,488,034,510	
Incremento por variación de inventarios	20,841,614	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro obsolescencia	0	
Disminución del exceso de provisiones	0	
Otros ingresos y beneficios varios	0	
Otros ingresos contables no presupuestarios	173,473,321,805	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		183,674,535,214
Aprovechamiento de capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	0	
Otros ingresos presupuestarios no contables	183,674,535,214	
4. Ingresos contables (4=1+2-3)		413,793,609,740

Integración de Otros ingresos presupuestarios no contables:

CUENTA PÚBLICA 2019

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Energía certificados de aportación	130,929,109,832
Deuda e intereses considerados en ingresos y egresos pres.	80,756,011,766
Impuestos Directos e Indirectos	-1,578,489,914
Diversos y Otros	13,142,960
Operaciones con divisas extranjeras	-288,666,004
Ventas y Servicios	13,656,689,270
Ingresos considerados cont. Ingresos, pres. egresos	-39,813,262,696
Total	183,674,535,214

Integración de Otros ingresos contables no presupuestarios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Método de Participación	97,934,804,099
Utilidad Cambiaria	42,373,864,894
Beneficios impuestos diferidos ISR	33,164,652,812
Total	173,473,321,805

PETRÓLEOS MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019 (Cifras en pesos)

1. Total de egresos (Presupuestarios)	217,104,962,487
2. Menos egresos presupuestarios no contables	-22,231,643,388
Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0
Materiales y Suministros	935,121,526
Mobiliario y Equipo de Administración	0
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	2,981,716
Vehículos y Equipo de Transporte	0
Equipo De Defensa Y Seguridad	0
Maquinaria, Otros Equipos Y Herramientas	43,457,312
Activos Biológicos	0
Bienes Inmuebles	0
Activos Intangibles	0
Obra Pública en Bienes de Dominio Público	0
Obra Pública En Bienes Propios	186,154,280
Acciones Y Participaciones De Capital	0

CUENTA PÚBLICA 2019

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO
CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES
CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2019
(Cifras en pesos)

Compra De Títulos Y Valores	0	
Concesión de Préstamos	0	
Inversiones En Fideicomisos, Mandatos Y Otros Análogos	0	
Provisiones Para Contingencias Y Otras Erogaciones Especiales	0	
Amortización De La Deuda Publica	0	
Adeudos De Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	0	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	-23,399,358,222	
3. Más gastos contables no presupuestales		521,746,365,915
Estimaciones, depreciaciones, deterioro, obsolescencia y amortizaciones	0	
Provisiones	0	
Disminución de inventarios	0	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
Aumento por insuficiencia de provisiones	0	
Otros gastos	0	
Otros gastos contables no presupuestarios	521,746,365,915	
4. Total de gasto contable (4=1-2+3)		761,082,971,790

Integración de otros egresos presupuestales no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Servicios Generales	14,344,428,688
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	12,439,870,321
Intereses y Otros	25,189,114
Servicios Personales	-45,763
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
Total	-23,399,358,222

Integración de Otros gastos contables no presupuestarios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Método de Participación	452,574,567,525

CUENTA PÚBLICA 2019

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Impuestos diferidos	44,462,389,694
Pérdida Cambiaria	24,709,408,696
Total	521,746,365,915

B) NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

Las cuentas de orden que a continuación se presentan, corresponden al control de los valores relacionados con:

1. Prestaciones al personal por Adquisición de Vivienda, Pasivo Laboral y Pliegos Preventivos de Responsabilidades.
 2. Operaciones Interorganismos
 3. Instrumentos Financieros Derivados, Juicios en Proceso y Administración de Fondos Folape
- Cuentas de Orden Contables

CONCEPTO	2019
FICOLAVI crédito trabajador	53,266,676,424
Crédito FICOLAVI trabajador	-53,266,676,424
SIPAFIVE empleado crédito	862,763,509
Crédito SIPAFIVE empleado	-862,763,509
Pliegos preventivos de responsabilidades	73,950,814
Responsabilidades de pliegos preventivos	-73,950,814
SIFIVI crédito trabajador	73,101,025
Crédito SIFIVI trabajador	-73,101,025
Deducción fiscal de inversiones	563,351,058,912
Inversiones deducción fiscal	-563,351,058,912
Juicios en proceso Contingentes	7,034,911,040
Contingentes juicios en proceso	-7,034,911,040
Administración de Fondos Inversiones FOLAPE	19,977,317,174,424
Inversiones FOLAPE Administración de Fondos	-19,977,317,174,424
Instrumentos Financieros Derivados	896,166,569,666
Derivados Instrumentos Financieros	-896,166,569,666
Anticipos para adquisición de activos	5,771,717
Adquisición de activos anticipos	-5,771,717
KOT Inversiones	16,410,282,701,389

CUENTA PÚBLICA 2019

CONCEPTO	2019
Inversiones KOT	-16,410,282,701,389
Precios de Transferencia	25,000,000,000
Transferencia de Precios	-25,000,000,000
Utilidad Fiscal Venta de Activos	67,308,217
Venta de Activos por Utilidad Fiscal	-67,308,217
Total	0

Cuentas de Orden Presupuestarias

CUENTA	CONCEPTO	2019
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	523,799,036,406
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	1,248,388,936,775
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	724,589,900,369
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	1,252,752,926,864
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	1,230,637,965,645

CUENTA	CONCEPTO	2019
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	392,859,281,336
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	1,185,037,393,014
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	792,178,111,678
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	1,174,371,942,326
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	1,173,619,515,435

C) NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Las cifras que se revelan a continuación son en miles de pesos.

1. Introducción

El objeto del presente documento es la revelación del contexto y los aspectos económico-financieros más relevantes que influyeron en las decisiones del año y que fueron considerados en la elaboración de los estados financieros para mayor comprensión de los mismos y sus particulares.

De esta manera, se informa y explica la información financiera de cada periodo de gestión; además de exponer aquellas políticas que podrían afectar la toma de decisiones en periodos posteriores.

2. Panorama Económico y Financiero

Petróleos Mexicanos continúa implementando acciones y estrategias de negocio que le permitan operar competitiva y eficientemente, garantizando su viabilidad financiera, las acciones y estrategias se han implementado de conformidad con el Plan de negocios 2019-2023 que está diseñado para enfrentar los principales problemas estructurales de la empresa: la elevada carga impositiva, su deuda y la baja inversión, así como prevé lograr el equilibrio presupuestario e incrementar la producción, cumpliendo con los objetivos estratégicos: 1) fortalecer la situación financiera de la empresa, 2) acelerar la incorporación de reservas para asegurar la sostenibilidad de la empresa, 3) incrementar la producción de hidrocarburos, 4) adecuar y modernizar la infraestructura de producción, 5) incrementar la confiabilidad y seguridad de las operaciones, 6) proveer los servicios de coordinación y soporte al negocio de manera eficiente y oportuna, con ética, transparencia y honestidad, 7) incrementar la producción de combustibles y petroquímicos, 8) fortalecer la comercialización y contribuir a garantizar el abasto de productos de manera eficiente y oportuna, así como ofrecer servicios de calidad, 9) mejorar la gestión y fortalecer las competencias para incrementar la eficiencia de las actividades operativas y administrativas, 10) fortalecer el enfoque de responsabilidad social, minimizar el impacto ambiental y mejorar eficiencia energética, y 11) asegurar la integridad física de las instalaciones y sistemas de información.

3. Autorización e Historia

a) Fecha de creación

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.

b) Autorización

Con fecha 17 de abril de 2020, fueron autorizados para su emisión los 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.

4. Organización y Objeto Social

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 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.

CUENTA PÚBLICA 2019

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, 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.

5. Bases de Preparación de los Estados Financieros

a) Declaración de cumplimiento

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 presentación

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	Valor razonable
Beneficios a empleados (plan de beneficios definidos)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados fueron preparados sobre la base contable de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago.

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 y 2018, se tiene un patrimonio negativo de \$1,997,066,570 y \$1,459,882,552, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$2,090,422,283 y \$1,582,543,256, al 31 de diciembre de 2019 y 2018, respectivamente.

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene una deuda importante, contraída principalmente para financiar los gastos de operación y de inversión necesarios para llevar a cabo sus operaciones. Debido a su importante carga fiscal (pago de derechos de extracción de hidrocarburos), el flujo de efectivo derivado de las operaciones de Petróleos Mexicanos en años recientes no ha sido suficiente para fondear sus gastos de operación, inversión y otros gastos, por lo que su endeudamiento sigue siendo significativo y su capital de trabajo ha disminuido; lo anterior aunado a la reciente caída significativa de los precios del crudo, a partir de marzo de 2020, como resultado del efecto de los desacuerdos de mercado entre Rusia y Arabia Saudita, así como del impacto económico negativo provocado por la pandemia asociada al virus Covid-19 tiene impactos en el desempeño financiero de PEMEX.

El principal impacto de esta situación se ve reflejado en una disminución en los ingresos de PEMEX en 2020 tanto por menor precio del petróleo crudo y consecuentemente de sus principales derivados, como por la menor demanda de productos petrolíferos. Esta última situación es reflejo de la contracción económica provocada por las medidas que han tomado el Gobierno Federal y los gobiernos de otros países con el propósito de prevenir la transmisión del virus, tales como el cierre temporal o la disminución de la actividad en algunas empresas, y también por la menor movilidad de la población al restringirse la asistencia a centros de trabajo y estudio, así como a espacios públicos.

En 2019, y más recientemente en marzo y abril de 2020, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX. Las disminuciones más recientes han sido, principalmente por los efectos del Covid-19 y la consecuente contracción de la economía (que ha ocasionado también bajos precios del petróleo crudo) y por la baja de la calificación crediticia soberana del Gobierno Federal, lo cual podría tener un impacto en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda que, en su caso, realizara PEMEX durante 2020.

Todas estas cuestiones, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha.

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 el Congreso de la Unión en cada ejercicio fiscal, a propuesta de la SHCP.

En el Presupuesto de Egresos de la Federación para 2020 se aprobó la meta de balance financiero (negativo) por \$62,623,500, autorizado por el Congreso de la Unión a PEMEX.

Adicionalmente como resultado de la baja en el precio del petróleo crudo y la disminución en la actividad económica global provocado por la emergencia sanitaria de la pandemia del Covid-19, PEMEX estima un incremento en su déficit de balance financiero presupuestal de \$68,000,000 por el ejercicio 2020, por lo que PEMEX está evaluando una reducción en su gasto de inversión en exploración y producción.

Entre las principales acciones que la Administración ejecutará durante 2020 se encuentran las siguientes:

PEMEX tiene vencimientos de deuda de corto plazo por \$ 244,924,185. Para hacer frente a estas obligaciones, la Petróleos Mexicanos realizó en enero de 2020 una operación de refinanciamiento y manejo de pasivos en el mercado internacional de capital por US \$5,000,000. Adicionalmente, PEMEX cuenta con la capacidad de refinanciar el remanente de estos vencimientos a través de créditos bancarios y créditos bancarios 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.

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.

Por otro lado, PEMEX cuenta con líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez hasta por un total de \$177,396,740 (US\$7,450,000 y \$37,000,000), líneas que, en caso de alguna contingencia, le permitirían hacer frente a sus obligaciones de pago.

PEMEX está trabajando en una estrategia que considera los siguientes puntos: ajustes a su cartera de inversiones; disminución de su gasto corriente y de administración; ahorros por negociación de mejores condiciones en contratos nuevos y actuales, generación de ingresos provenientes de las coberturas de crudo contratadas; y esquemas de financiamiento no constitutivos de deuda pública.

Adicionalmente, el Gobierno de México anunció el pasado 5 de abril un beneficio fiscal para PEMEX equivalente a \$65,000,000 para el año 2020. Este apoyo implicará un menor pago del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC), principal contribución que hace PEMEX a la Federación, destacando que el mecanismo legal para su instrumentación establece su aplicación inmediata.

En este contexto, PEMEX está evaluando su cartera de proyectos de inversión con premisas consistentes acordes a la coyuntura que se enfrenta, con el propósito de identificar los proyectos más rentables, así mismo el presupuesto de inversión en actividades de exploración y explotación de hidrocarburos para 2020 se ajustará a la baja procurando el menor impacto en las metas operativas.

Con fecha 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, hacerla más competitiva y garantizar su viabilidad financiera en el corto, mediano y largo plazo. Actualmente se está trabajando en la actualización del plan de negocios.

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, enfocando los esfuerzos en aguas someras y campos terrestres y reduciendo el tiempo entre el descubrimiento y la primera producción, como en campos en operación, desarrollando nuevos pozos efectuando mantenimientos mayores. Su recuperación será el soporte para la generación de rendimientos netos positivos para la empresa. Durante 2019, PEMEX

logró revertir la disminución de la producción de petróleo crudo y comenzó un incremento gradual de la misma, tendencia que se estima continúe en 2020 con el inicio de producción de la mayoría de los nuevos campos. 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 la empresa.

- 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 partir 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.

Las operaciones de manejo de pasivos efectuadas durante el ejercicio 2019 y a principios de 2020, han permitido mejorar el perfil de los vencimientos de deuda, pasando de niveles de vencimiento de capital por US\$8,700,000, a US\$6,300,000, situación que mejora la liquidez de PEMEX para los ejercicios 2020 y posteriores, asimismo se continuarán desarrollando operaciones de manejo de pasivos para mejorar el perfil de su deuda.

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.

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.

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

Instrumentos financieros – valor razonable y pérdidas crediticias esperadas
Propiedades, mobiliario y equipo – valor en uso
Activos intangibles
Deterioro en el valor de los activos no financieros – estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento
Arrendamientos – Opciones de cancelación anticipada o de renovación
Provisiones – provisión de juicios en proceso
Beneficios a empleados – supuestos e hipótesis actuariales
Impuestos a la utilidad - evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido
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.

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.

6. Políticas de contabilidad 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.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

Moneda extranjera

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.

Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y otras 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.

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.

Instrumentos financieros

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.

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.

CUENTA PÚBLICA 2019

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 VRCCR:</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).
Inversión en deuda	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCCR:</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. 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 VRCCR 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
- 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.

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas

Activos financieros al VRCCR.	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.

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.

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.

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.

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.

Instrumentos financieros y activos del contrato

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

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- 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, condiciones actuales y pronósticos de condiciones económicas futuras.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

Propiedades, mobiliario y equipo

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, planta 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, planta 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, planta 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.

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.

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.

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.

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

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.

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

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.

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.

Política aplicable a partir del 1 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.

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;
- 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 por derecho de uso y los pasivos de arrendamiento en los rubros derecho de uso y 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 1 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 sí:

- 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.

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.

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.

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.

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 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 remediones 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.

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.

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 revertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

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.

Ingreso financiero y costos financiero

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

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- 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;

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo.

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.

Concentración de negocio

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

7. 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			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
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)

CUENTA PÚBLICA 2019

	31 de diciembre de 2018				
	Importe de moneda extranjera			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
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	-
Franco suizos	1,420,863	(1,420,863)	-	19.9762	(25)
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,234,384)

8. Propiedades, mobiliario y equipo

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se integran como se muestra a continuación:

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Otros Activos	Total de Activo
INVERSIÓN									
Saldos al 1 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 es proceso de adquisición	-	17,499	2,194	12,069	-	-	-	(31,762)	-
Saldos 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 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
DEPRECIACION ACUMULADA									
Saldos al 1 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

CUENTA PÚBLICA 2019

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Otros Activos	Total de Activo
Saldos 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 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.

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 \$1,183,742 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
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

9. Fideicomisos, Mandatos y Análogos

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.

CUENTA PÚBLICA 2019

	2019	2018
Efectivo y equivalentes de efectivo – Precios cotizados en mercados activos (Nivel 1)	9,940	1,431,491
Suma los activos del plan	9,940	1,431,491

10. Reporte de la Recaudación

No aplica.

11. Deuda

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (CAPEMEX), en su sesión 929 ordinaria del 13 de julio de 2018, aprobó mediante acuerdo CA-105/2018, la propuesta global de financiamiento de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias para el ejercicio fiscal 2019.

La propuesta global de financiamiento se formalizó el 28 de diciembre de 2018, con la publicación en el Diario Oficial de la Federación (DOF) de la Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2019, en cuyo Artículo 2º se autorizó para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta 4,350 millones de pesos y un endeudamiento neto externo de hasta US\$5,422.5 de los EUA; asimismo, Petróleos Mexicanos podrá incurrir en endeudamiento interno o externo adicional a los límites antes señalados, siempre y cuando el endeudamiento adicional se sustituya por una reducción equivalente en el otro tipo de endeudamiento. En este sentido, se podrá contratar endeudamiento interno y externo, mientras no se rebase el monto global de endeudamiento neto aprobado. 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 suscribió un acuerdo con 23 instituciones financieras nacionales e internacionales para refinanciar e incrementar créditos bancarios por un monto de US\$8,000,000 de la siguiente manera:
 - i. Refinanciamiento e incremento de un crédito simple sindicado por US\$2,500,000 a 5 años.
 - ii. Renovación e incremento de dos líneas de crédito revolving sindicadas hasta por US\$5,500,000 a 5 años.

- 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\$206,900 con vencimiento en 2028 a tasa de interés LIBOR a 6 meses más 0.92% anual.

- c) El 11 de septiembre de 2019, Petróleos Mexicanos anunció una operación de pago y refinanciamiento de su deuda. Esta operación incluyó un monto equivalente a US\$5,000,000 provenientes de una capitalización del Gobierno Federal. La operación se estructuró en tres segmentos:
- i. Recompra de bonos con recursos provenientes de una inyección de capital por parte del Gobierno a Petróleos Mexicanos, equivalente a US\$5,000,000. La oferta de recompra terminó el 23 de septiembre de 2019, donde Petróleos Mexicanos compró un monto de US\$5,006,000 de bonos con vencimientos entre 2020 y 2023.
 - ii. Una nueva emisión en los mercados internacionales de capital por un monto de 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, donde la mayor parte de los recursos se utilizó para el refinanciamiento de deuda de corto plazo. El cierre se llevó a cabo el 23 de septiembre de 2019 de la siguiente manera:
 - US\$1,250,000 con vencimiento en enero de 2027 y cupón de 6.49%
 - US\$3,250,000 con vencimiento en enero de 2030 y cupón de 6.84%
 - US\$3,000,000 con vencimiento en enero de 2050 y cupón de 7.69%
 - iii. Finalmente, un intercambio de deuda por las nuevas referencias a 7, 10 y 30 años, con el fin de suavizar el perfil de vencimientos. Esta oferta concluyó el pasado 11 de octubre de 2019, y Petróleos Mexicanos consiguió intercambiar US\$3,737,000 de bonos con vencimientos entre 2022 y 2025, y US\$3,887,000 de bonos con vencimientos entre 2041 y 2046.
- d) El 23 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una emisión de certificados por \$5,100,400 a una tasa de TIIE 28 días más 1% anual con vencimiento en diciembre de 2024.

Líneas de manejo de liquidez

El 14 de noviembre de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de 28,000 millones de pesos con plazo de 3 años. La contratación de esta línea es la renovación del crédito sindicado revolvente por 20,000 millones de pesos que tenía vencimiento el 19 de noviembre de 2019.

Al 31 de diciembre de 2019 Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito sindicadas para administración de liquidez hasta por un total de US\$7,450,000 y \$37,000,000.

Al 31 de diciembre de 2019 se tenían dispuestos US\$670,000, de las líneas de crédito en moneda extranjera y \$21,000,000 dispuestos de las líneas en moneda nacional.

Todas las operaciones de financiamiento fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística.

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
- 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 F365,000, 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.

CUENTA PÚBLICA 2019

- 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, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios (hasta el 13 de julio de 2018, fecha en que se emitió la declaratoria de liquidación).

	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

CUENTA PÚBLICA 2019

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
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			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			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

CUENTA PÚBLICA 2019

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

			2017	
			Moneda	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	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

CUENTA PÚBLICA 2019

			2017	
			Moneda	
	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Nacional	Extranjera
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIIE 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 TIIIE más 0.50% a 1.250%	Varios hasta 2025	30,896,039	30,896,039
Crédito sindicado	TIIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	28,925,329	28,925,329
Total en pesos			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			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	

12. Calificaciones otorgadas

No aplica.

13. Proceso de mejora

Control interno

La administración de Petróleos Mexicanos es responsable de establecer y mantener un adecuado sistema de control interno para el reporte financiero. Este sistema está diseñado para proporcionar una seguridad razonable sobre la confiabilidad de la información de los estados financieros y la preparación de los estados financieros de propósitos externos acorde a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). El sistema de control interno para el reporte financiero incluye aquellas políticas y procedimientos para:

- Dar certeza de que los registros consideran razonablemente el detalle necesario, son precisos, completos y reflejan las operaciones que realizó Petróleos Mexicanos.
- Otorgar una seguridad razonable de que la totalidad de las operaciones han sido registradas para la preparación de los estados financieros acorde a las NIIF y que las erogaciones de Petróleos Mexicanos se hagan de conformidad con las autorizaciones de la administración y los funcionarios facultados para ello.
- Dotar a la administración de una seguridad razonable respecto de la prevención y detección oportuna de cualquier adquisición, uso o disposición no autorizada que pudiera afectar materialmente los estados financieros de Petróleos Mexicanos.

Medidas de desempeño

Se realizaron mejoras en los procesos de extracción de información, para optimizar los plazos de entrega de información a entidades externas y áreas internas.

14. Información por segmentos

No aplica

15. Eventos posteriores

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 y otro grupo de socios petroleros encabezados por Rusia, 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.

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 el COVID-19 han traído aparejada una contracción económica mundial, y como resultado una baja en la demanda del petróleo y sus derivados.

Para el ejercicio 2020, el Congreso de la Unión aprobó el presupuesto de los ingresos de PEMEX considerando un precio de referencia de US\$49.00 dólares 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 49 y hasta 44 dólares por barril.

Considerando las condiciones antes descritas, PEMEX podría tener un incremento de \$68,000,000 en su déficit presupuestal. 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 aquéllas que resulten más rentables; así como al desarrollo e implementación de mecanismos de financiamiento no constitutivos de deuda pública.

El 5 de abril de 2020, el Gobierno Federal anunció un beneficio fiscal para PEMEX, a través de un menor pago del Derecho de Utilidad Compartida, equivalente a \$65,000,000 para el año 2020; beneficio adicional al que se deriva de la disminución en la tasa del DUC de 65% a 58% aprobada para 2020 en la reforma a la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

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 repercute en una menor demanda de ciertos bienes, servicios y combustibles. A la fecha, mediante la aplicación del plan de continuidad operativa, PEMEX realiza sus operaciones de forma regular y se encuentra evaluando de forma integral los impactos económicos que tendrá en la empresa esta disposición.

Como resultado de la desaceleración económica y del consumo de petrolíferos (gasolinas, turbosinas y diésel), a la fecha de emisión de estos estados financieros se estima que PEMEX tendrá durante el periodo comprendido del 1 de enero al 31 de marzo de 2020 una disminución de XX % en las ventas de petróleo y gas, así como un decremento de XX % en las ventas de petrolíferos.

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 17 de abril de 2020 el tipo de cambio del peso respecto al dólar observa una cotización de \$24.1155 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2019 por \$18.8452, representa una depreciación del 28%.

Una parte significativa de la deuda de PEMEX está denominada en moneda extranjera. PEMEX estima que, a la fecha de este reporte la pérdida cambiaría en lo que va del ejercicio 2020 asciende a \$ 376,000,000, misma que se vería compensada en \$75,000,000 como resultado de los

instrumentos financieros derivados que cubren el perfil de moneda (diferentes al dólar). Es importante destacar que este rubro en su mayoría no representaría flujo de efectivo, ya que los perfiles de vencimiento de la deuda van de 1 a 40 años.

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 el soberano 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 soberano del 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.

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 y ante el deterioro de las perspectivas económicas mundiales.

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.

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, en caso de requerirlo.

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%
 - 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.

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 17 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 13 de marzo de 2020 por \$4,983,670.

Cotizaciones al 17 de abril de 2020

Al 17 de abril de 2020, el tipo de cambio era de \$24.1155 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 28%.

Al 17 de abril de 2020, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$14.35 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2019 por US\$57.68, refleja un decremento de 75%.

16. Partes Relacionadas

Los saldos y operaciones con partes relacionadas se derivan principalmente de la facturación de servicios comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que en su caso requieran las Empresas Productivas Subsidiarias. Las operaciones entre entidades del grupo se llevaron a cabo en condiciones y precios de mercado.

Bajo protesta de decir verdad declaramos que los Estados Financieros y sus notas, son razonablemente correctos y son responsabilidad del emisor.

Autorizó: CP. Oscar René Orozco Piliado
Gerente de Contabilidad Central

Elaboró: C.P. Rubén Verdiguél González
Subgerente de Contabilidad del Corporativo