

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.

I. 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 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.1.1	Efectivo	1102	Caja y Bancos	1,935,011	2,445,452
	Efectivo			1,935,011	2,445,452
1.1.2	Bancos/Tesorería	1101	Tesorería	16,104,703,727	11,228,148,920
		1102	Caja y Bancos	1,924,424,341	573,516,226
	Bancos/Tesorería			18,029,128,068	11,801,665,146
1.1.4	Inversiones Temporales	1103	Otros Valores	3,299,860,552	3,003,803,776
	Inversiones Temporales			3,299,860,552	3,003,803,776
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			21,332,061,569	14,809,052,312

CUENTA PÚBLICA 2023

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

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1202	Clientes Nacionales	842,121	914,311
		1203	Clientes Interorganismos	117,443,341	732,989,595
		1208	Cuentas Intercompañías (Deudora)	87,616,151,834	88,197,560,369
		1209	Clientes Extranjeros	126,915,000	145,607,250
		1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	1,208,983,304,074	1,118,595,341,016
		1214	Doctos. por Cobrar a Org. (C.P.)	175,073,969,590	180,241,474,498
		1224	Cuentas por Cobrar	3,902,706,916	2,835,271,489
		2113	Cta. Corriente Interorganismos (Acredora)	-461,227,362,847	-419,797,236,758
Cuentas por Cobrar a Corto Plazo				1,014,593,970,029	970,951,921,770
1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1204	Deudores Diversos	2,615,255,847	1,968,046,563
		1205	Funcionarios y Empleados	1,447,829,272	1,329,228,370
		1206	Responsabilidades	64,916	64,916
Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo				4,063,150,035	3,297,339,849
1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	1210	Depósitos en Garantía	30,379,262,969	46,530,317,613
		1239	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Deudor)	21,900,459,210	25,009,377,490
		1241	Anticipo Impuesto ISR	24,745,775	18,652,423
Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes de Efectivo a Corto Plazo				52,304,467,954	71,558,347,526
Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes				1,070,961,588,018	1,045,807,609,145

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	1235	Instrumentos Financieros Derivados (Deudor)	9,926,384,423	12,755,567,547
	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo			9,926,384,423	12,755,567,547
Derechos a Recibir Efectivo o Servicios				9,926,384,423	12,755,567,547

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.2.1	Documentos por Cobrar a Largo Plazo	1404	Documentos por Cobrar a Org. Sub. (L.P.)	1,255,133,078,613	1,511,328,177,984
	Documentos por Cobrar a Largo Plazo			1,255,133,078,613	1,511,328,177,984
1.2.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Largo Plazo	1406	Depósitos en Garantía	35,498,201,117	63,658,916,694
		4101	Deterioro de activos	0	0
	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Largo Plazo			35,498,201,117	63,658,916,694
	Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes a Largo Plazo			1,290,631,279,730	1,574,987,094,678

VENCIMIENTO	IMPORTE
180 días	55,543,611,787
90 días	4,653,824,307
Mayor a 365 días	358,944,586,370
Menor o igual a 365 días	51,711,535,650
Sin Fecha Base	592,014,195,598
Vigente	8,093,834,306
Total	1,070,961,588,018

*Estos importes corresponden a las cuentas complementarias por revaluación, así como al otorgamiento de préstamos administrativos y recuperación de estos. 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 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1307	Inventario de Materiales Almacenados	812,876,901	489,908,064
		1311	Materiales Obsoletos no Dañados	12,228,583	12,228,583
		1317	Inventarios en Custodia de Terceros	845,065,676	1,205,944,563
	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo			1,670,171,160	1,708,081,210
	Almacenes			1,670,171,160	1,708,081,210

CUENTA PÚBLICA 2023

Inversiones Financieras a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.1.2	Títulos y Valores a Largo Plazo	1401	Acciones en Compañías	387,532,288,984	376,550,393,345
		1402	Inversiones Varias	1,241,050	1,241,050
	Títulos y Valores a Largo Plazo			387,533,530,034	376,551,634,395
Inversiones Financieras				387,533,530,034	376,551,634,395

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.3.1	Terrenos	1501	Terrenos Valor Histórico	2,977,354,723	2,977,354,723
	Terrenos		2,977,354,723	2,977,354,723	
1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	1502	Edificios Valor Histórico	11,934,558,612	11,771,269,043
	Edificios no Habitacionales		11,934,558,612	11,771,269,043	
1.2.3.4	Infraestructura	1509	Equipo de TELECOM Valor Histórico	4,525,145,483	4,387,183,478
	Infraestructura		4,525,145,483	4,387,183,478	
1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	1516	Obras en Construcción Valor Histórico	789,474,903	807,237,294
	Construcciones en Proceso en Bienes Propios		789,474,903	807,237,294	
1.2.3.9	Otros Bienes Inmuebles	1613	Activo por Derecho de Uso	2,230,769,266	2,204,999,176
	Otros Bienes Inmuebles		2,230,769,266	2,204,999,176	
Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso				22,457,302,987	22,148,043,714

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	1507	Mobiliario y Equipo Valor Histórico	3,666,063,952	3,643,587,359
		1510	Equipo de Cómputo Valor Histórico	2,362,500,007	2,106,040,815

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
	Mobiliario y Equipo de Administración			6,028,563,959	5,749,628,174
1.2.4.3	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1508	Equipo e Inst. Médico Valor Histórico	1,584,121,395	1,564,590,857
	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio			1,584,121,395	1,564,590,857
1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	1512	Equipo de Trans. Terrestre Valor Histórico	970,561,777	1,014,186,711
	Vehículos y Equipo de Transporte			970,561,777	1,014,186,711
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	5,837,339	5,837,339
		1518	Activos Fijos Improductivos	71,170	71,170
	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas			5,908,524	5,908,524
	Bienes Muebles			8,589,155,655	8,334,314,266

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.5.1	Software	1606	Activos Intangibles	5,155,147,945	4,836,239,323
	Software			5,155,147,945	4,836,239,323
	Activos Intangibles			5,155,147,945	4,836,239,323

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.6.1	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	4002	Depre. Acum. Edificios Valor Histórico	-9,948,601,280	-9,681,500,522
		4020	Amortización Acumulada ACT Derecho de Uso	-1,176,119,520	-573,592,406
	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles			-11,124,720,800	-10,255,092,928
1.2.6.2	Depreciación Acumulada de Infraestructura	4009	Deprec. Acum. Eq. TELECOM Valor Histórico	-4,287,997,563	-4,247,252,136
	Depreciación Acumulada de Infraestructura			-4,287,997,563	-4,247,252,136
1.2.6.3	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	4007	Depre. Acum. De Mob. y Eq. Valor Histórico	-3,367,064,011	-3,303,297,601
		4008	Depre. Acum. Instrum. Med. Valor Histórico	-1,551,834,047	-1,553,003,301

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
		4010	Depre. Acum. Eq. Computo Valor Histórico	-1,861,191,900	-1,733,085,173
		4011	Depre. Acum. Eq. Ctrl. Ambiental Val. Hist.	-5,837,132	-5,837,132
		4012	Depre. Acum. Eq. Trans. Terrestre Val Hist.	-882,538,459	-892,929,529
	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles			-7,668,465,549	-7,488,152,736
1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	4016	Amort. Acum. Activos Intangibles	-5,124,763,425	-4,686,292,415
	Amortización Acumulada de Activos Intangibles			-5,124,763,425	-4,686,292,415
	Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes			-28,205,947,337	-26,676,790,215
	Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles			7,995,659,250	8,641,807,088

Bienes Muebles

Integración de los Bienes Muebles:

CONCEPTO	2023	2022
Mobiliario y Equipo de Administración	6,028,563,959	5,749,628,174
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,584,121,395	1,564,590,857
Vehículos y Equipo de Transporte	970,561,777	1,014,186,711
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	5,908,524	5,908,524
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
Suma de Bienes Muebles	8,589,155,655	8,334,314,266

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2023.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
8,589,155,655	8,589,084,470	71,185

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

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 PÚBLICA 2023

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

Bienes Inmuebles

Integración de los Bienes Inmuebles:

CONCEPTO	2023	2022
Terrenos	2,977,354,723	2,977,354,723
Viviendas	111,456,751	111,456,751
Edificios no Habitacionales	11,823,101,861	11,659,812,292
Otros Bienes Inmuebles	2,230,769,266	2,204,999,176
Subtotal de Bienes Inmuebles	17,142,682,601	16,953,622,942
Infraestructura	4,525,145,483	4,387,183,478
Subtotal de Infraestructura	4,525,145,483	4,387,183,478
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	789,474,903	807,237,294
Subtotal de Construcciones en Proceso	789,474,903	807,237,294
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	22,457,302,987	22,148,043,714

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2023.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
17,142,682,601	14,911,913,335	2,230,769,266

Derivado de la conciliación del registro contable y el valor de la relación de Bienes Inmuebles, resultó una diferencia por 2,204,999,176 debido a que en la relación de Bienes Inmuebles no se incluye la cuenta de mayor 1613 "Activo por derecho de uso" que corresponde a bienes en arrendamiento, que conforme a la Norma de Información Financiera NIIF 16 se deben clasificar bajo este concepto.

Cuenta CONAC	Cuenta Entidad	Descripción CONAC	Importe
1.2.3.9	1613	Otros Bienes Inmuebles	2,230,769,266
Total			2,230,769,266

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 2023, incluyen el valor de la amortización

CUENTA PÚBLICA 2023

acumulada de activos intangibles y activos por derecho de uso (cuentas 4016 y 4020) por 6,300,882,944 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	-5,124,763,424
4020	1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	-1,176,119,520
4066	1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	0
Total			-6,300,882,944

Estimaciones y Deterioros

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	4101	Deterioro de Activos Financieros de Operación	-319,451,380	-282,962,527
	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes			-319,451,380	-282,962,527
1.1.6.2	Estimación por Deterioro de Inventarios	4102	Est. Obsoletos Lento Mov.	-12,402,671	-12,402,671
	Estimación por Deterioro de Inventarios			-12,402,671	-12,402,671
Estimaciones y Deterioros				-331,854,051	-295,365,198

Otros Activos

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
1.2.7.9	Otros Activos Diferidos	1608	Otros Cargos Diferidos	61,460,449	54,690,939
		1702	Activos por Impuestos Diferidos	53,872,835,000	51,156,380,000
	Otros Activos Diferidos			53,934,295,449	51,211,070,939
Otros Activos				53,934,295,449	51,211,070,939

PASIVO

Cuentas por Pagar a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2104	Sueldos y Prestaciones por Pagar	1,325,270,096	86,572,843
		2105	Otras Prestaciones por Pagar	667,538,037	558,709,985
		2106	Sueldos No Reclamados	124,610,028	122,142,685
		2107	Fondo de Ahorro por Pagar	286,355,900	214,005,683
	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo				2,403,774,061
2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	2102	Proveedores Nacionales	3,556,870,389	2,075,171,302
		2103	Proveedores Interorganismos	53,260,328	87,752,792
		2109	Proveedores Extranjeros	116,624,423	105,072,703
	Proveedores por Pagar a Corto Plazo				3,726,755,140
2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	2118	Contratistas	113,558,266	36,715
	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo				113,558,266
2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	2114	Impuestos Retenidos por Pagar	2,075,069,697	1,817,579,430
		2117	IVA por pagar	3,958,688,765	3,798,303,250
		2119	Otras Contribuciones por Pagar	150,647,585	114,175,014
	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo				6,184,406,047
2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	-285,833,430,758	-53,587,411,123
		2111	Acreedores Diversos	1,212,980,646	355,276,354
		2113	Cta. Corriente Interorganismos (Crédito)	1,089,281,236,964	940,546,418,617
		2124	Cuentas por Pagar	1,245,452,145	1,864,720,548
		2127	Inversión en Subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos (acreedora)	1,581,426,585,891	1,579,842,696,321
		2138	Cuentas Intercompañías (Crédito) C.P.	56,295,427,800	49,799,117,195
	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo				2,443,628,252,688
Cuentas por Pagar a Corto Plazo				2,456,056,746,202	2,527,800,340,314

VENCIMIENTO	IMPORTE
180 días	22,359,318,864
90 días	280,078,424,326
Mayor a 365 días	110,661,594,647
Menor o igual a 365 días	287,564,805,467
Sin Fecha Base	1,475,983,424,803

CUENTA PÚBLICA 2023

VENCIMIENTO	IMPORTE
Vigente	279,409,178,095
Total	2,456,056,746,202

*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 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
2.1.3.1	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna	2101	Documentos por Pagar Corto Plazo	335,508,643,279	358,250,347,403
	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna			335,508,643,279	358,250,347,403
	Porción a Corto Plazo de la Deuda Interna Pública			335,508,643,279	358,250,347,403

Otros Pasivos a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	2121	Depósitos en Garantía Recibidos	3,417,250	3,417,250
		2142	Instrumentos Financieros Derivados (Acreedor)	36,494,961,674	22,242,115,165
		2144	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Acreedor)	5,009,656,403	13,395,592,328
		2401	Materiales Rec. A Precio Estimado	1,010,820,805	905,755,789
	Otros Pasivos Circulantes			42,518,856,132	36,546,880,532
	Otros Pasivos a Corto Plazo			42,518,856,132	36,546,880,532

Deuda Pública a Largo Plazo

CUENTA PÚBLICA 2023

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
2.2.3.3	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo	2201	Documentos por Pagar L.P.	1,255,500,049,148	1,511,749,196,537
	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo			1,255,500,049,148	1,511,749,196,537
	Deuda Pública a Largo Plazo			1,255,500,049,148	1,511,749,196,537

Provisiones a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	2301	Provisión para Beneficio a Empleados	333,143,271,004	316,113,726,923
	Provisión para Pensiones a Largo Plazo			333,143,271,004	316,113,726,923
2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	2304	Reserva de Juicios en Proceso	1,151,966,009	1,001,995,352
	Otras Provisiones a Largo Plazo			1,151,966,009	1,001,995,352
	Provisiones a Largo Plazo			334,295,237,013	317,115,722,275

II) NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

Del 1º de enero Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
4.1.7.2	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado	5105	Ingresos por Servicios Administrativos	73,896,554,237	57,087,894,056
		5106	Ingresos por Servs. De Telecomunicaciones	6,309,708,649	7,802,871,454
		5107	Ingresos por Servicios Médicos	16,097,998,568	15,114,423,613
		5108	Otros Ingresos de la Operación	422,023,110	439,367,267
		5112	Ingresos por Rentas	136,144,894	54,268,737

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
		5126	Ingresos Servs. Integrados Centro Administrativo	14,041,356	14,041,356
		5124	Ingresos Serv. CORP Aduana	217,716,965	148,069,639
	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado			97,094,187,779	80,660,936,122
	Ingresos por Venta de Bienes y Servicios			97,094,187,779	80,660,936,122

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
4.3.1.1	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros:	5201	Productos Financieros	11,109,036,178	10,122,180,369
		5202	Rendimiento Financiero por Cuenta Corriente	28,222,878,051	27,601,241,491
		5203	Ing. Servicios Financieros	113,418,369,411	134,249,081,712
	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros			152,750,283,640	171,972,503,572
4.3.1.9	Otros Ingresos Financieros	5204	Otros Prods. Financieros	87,947,430	5,804,406,355
		5208	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros (Utilidad)	45,840,553,371	27,589,646,297
		5209	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Utilidad)	4,296,118,761	12,646,509,726
	Otros Ingresos Financieros			50,224,619,562	46,040,562,378
	Ingresos Financieros			202,974,903,202	218,013,065,950

Gastos y Otras Pérdidas

Del 1º de enero Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	6203	Gastos de administración	28,688,120,071	24,823,792,564
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	8,593,915	11,073,179
		6206	Gastos de Servicios Médicos	6,327,540,724	6,608,470,941
	Otras Prestaciones Sociales y Económicas			35,024,254,710	31,443,336,684
5.5.1.1	Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes	6220	Deterioro de Activos Financieros de Operación	59,303,557	51,637,128
		6320	Deterioro de Activos Financieros por Operaciones	-4,091,007	-2,599,930

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
			Inversión		
	Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes			55,212,550	49,037,198
	Servicios Personales			35,079,467,260	31,492,373,882

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	6126	Ajuste a inventarios	42,722	20,744
	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización			42,722	20,744
5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	6,862,575	765,408
	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación			6,862,575	765,408
5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	6203	Gastos de administración	2,884,157,222	3,487,907,599
		6206	Gastos de Servicios Médicos	2,147,650,608	826,586,716
	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio			5,031,807,830	4,314,494,315
	Materiales y Suministros			5,038,713,127	4,315,280,467

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.1.3.1	Servicios Básicos	6115	Otros Gastos de la Operación	949,784	100,482
	Servicios Básicos			949,784	100,482
5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	6300	Costo Financiero Otros Créditos	8,934,761,784	9,380,444,616
		6301	Costos Financieros	219,672,706	168,651,910
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	70,235,403,244	69,437,294,317
		6305	Otros Costos Financieros	8,553,206,335	22,561,915,635
		6311	Efecto Neto Instrumentos Financieros	12,181,435,380	0
	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales			100,124,479,449	101,548,306,478
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6203	Gastos de Administración	7,467,820,628	6,918,322,928
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	509,427	41,003,869
		6206	Gastos de Servicios Médicos	300,863,443	289,764,630
	Otros Servicios Generales			7,769,193,498	7,249,091,427
	Servicios Generales			107,894,622,731	108,797,498,387

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.2.8	Donativos	6403	Gastos varios	1,268,968,948	1,957,933,139
Donativos				1,268,968,948	1,957,933,139
5.2.5.1	Pensiones	6203	Gastos de administración	35,701,990,172	32,090,167,044
Pensiones				35,701,990,172	32,090,167,044

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.4.4.1	Costo por Coberturas	6310	Efecto neto del periodo en resultados por instrumentos financieros (pérdida)	45,051,687,386	48,582,291,221
Costo por Coberturas				45,051,687,386	48,582,291,221

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.4.1.1	Intereses de la Deuda Pública Interna	6301	Costos Financieros	121,752,065,371	119,947,852,501
		6303	Costo por servicios financieros	414,830,308	952,758,611
Intereses de la Deuda Pública				122,166,895,679	120,900,611,112

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2023	2022
5.5.9.4	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes	6306	Pérdida cambiaria	32,771,553,059	10,931,765,398
	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes		32,771,553,059	10,931,765,398	
5.5.9.7	Pérdidas por Participación Patrimonial	6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	114,365,514,481	168,783,162,699
	Pérdidas por Participación Patrimonial		114,365,514,481	168,783,162,699	
5.5.9.9	Otros Gastos Varios	6403	Gastos Varios	115	-363
		6404	Costo de activos dados de baja	36,603	37,148
		6702	Gastos por impuestos diferidos	10,621,430,679	16,445,063,715
Otros Gastos Varios				10,621,467,397	16,445,100,500
Otros Gastos				157,758,534,937	196,160,028,597

III) NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

CONCEPTO	2023	2022
Aportaciones	-1,262,938,006,665	-1,096,322,883,695
Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	-8,106,714,269	-100,412,050,528
Resultados de Ejercicios Anteriores	2,829,291,951,615	2,929,813,918,007
Reservas	94,614,940,429	35,454,631,446
Total	1,652,862,171,110	1,768,533,615,230

En el año 2023, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones al patrimonio provenientes del Gobierno Federal por \$166,615,122,970 como parte de las contribuciones establecidas en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2023.

En el año 2022, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones al patrimonio provenientes del Gobierno Federal por \$211,306,717,200 como parte de las contribuciones establecidas en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2022.

IV) NOTAS AL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes

- 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	2023	2022
Efectivo y bancos	1,935,011	2,445,452
Bancos/Tesorería	18,029,128,068	11,801,665,146
Inversiones Temporales	3,299,860,552	3,003,803,776
Otros Efectivos y Equivalentes	1,137,938	1,137,938
Total	21,332,061,569	14,809,052,312

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

CONCEPTO	2023
Terrenos	0
Edificios	0
Mobiliario y Equipo de Oficina	27,673,378
Equipo Médico	25,953,179
Equipo de Telecomunicaciones	156,434,540
Equipo de Cómputo	259,696,073
Equipo de Control Ambiental	0

CUENTA PÚBLICA 2023

CONCEPTO	2023
Equipo de Transporte Terrestre	0
Equipo de Transporte Aéreo	0
Obras en Construcción	145,527,179
Activos en Proceso de Adquisición	0
Activos Fijos Improductivos	0
Total	615,284,349

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

CONCEPTO	2023	2022
Ahorro/Desahorro	8,106,714,269	100,412,050,528
Impuestos a la utilidad	-2,510,629,835	-2,412,354,531
Depreciación	565,065,203	554,671,827
Pérdida en venta de activo fijo	163,337,141	770,521,843
Donación de activo fijo	0	-28,862,748
Amortización activos intangibles	438,471,009	433,849,820
Amortización derecho de uso	602,527,116	385,171,341
Baja derecho de uso	0	17,489,213
Cancelación pasivo por arrendamiento	-124,191,457	0
Efectos de participación en los resultados de las Empresas Productivas, Compañías Subsidiarias y otras	-68,641,909,877	-149,613,111,941
Efecto en cambios no realizado	-198,384,768,878	-116,322,794,156
Intereses a favor	-33,073,798,823	-42,686,666,344
Intereses devengados a cargo	128,751,801,218	124,770,517,143
Clientes y otros	-3,470,542,786	151,636,207
Cuentas por cobrar EPS y CS	24,585,190,107	33,361,158,541
Almacén de bienes de consumo	37,910,049	-765,022,121
Instrumentos financieros	11,805,011,990	-2,470,487,085
Otros activos	-6,769,510	-3,837,720
Cuentas por pagar Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	5,587,238,141	14,278,889,758
Pasivos acumulados	2,115,127,108	-2,260,755,067
Proveedores	1,196,732,169	-1,601,338,507
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	16,791,372,789	14,756,597,606
Provisiones	149,970,656	1,952,770
Flujo neto de efectivo en actividades de operación	-105,316,142,201	-28,270,723,623

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

CUENTA PÚBLICA 2023

CONCEPTO	2023	2022
Integración Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	97,094,187,779	80,660,936,122
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	97,094,187,779	80,660,936,122
Integración Otras Aplicaciones de Operación	324,977,118,002	365,642,930,930
Otros Gastos	157,758,534,937	196,160,028,597
Intereses de la Deuda Pública	122,166,895,679	120,900,611,112
Costos por Coberturas	45,051,687,386	48,582,291,221

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

PETRÓLESO MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		293,159,324,626
2. Más ingresos contables no presupuestarios		377,533,628,359
Ingresos Financieros	0	
Incremento por variación de inventarios	0	
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	377,533,628,359	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		152,625,358,476
Aprovechamiento de capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	0	
Otros ingresos presupuestarios no contables	152,625,358,476	
4. Ingresos contables (4=1+2-3)		518,067,594,509

Integración de Otros ingresos presupuestarios no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Aportaciones de SENER	166,615,122,971
Deuda, Intereses y Otros	-2,903,964,099
Diversos y Otros	560,914,930
Impuestos Directos e Indirectos	-460,967,777
Operaciones con Divisas Extranjeras	-590,395,040
Ingresos, Egresos considerados presupuestalmente en egresos	-10,595,352,509
Total	152,625,358,476

CUENTA PÚBLICA 2023

Integración de Otros ingresos contables no presupuestarios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Ingresos Financieros	151,271,033,798
Ajuste de inventarios	42,711
Beneficios impuestos diferidos ISR	13,132,060,513
Utilidad Cambiaria	20,902,634,333
Otros ingresos	18,692,250
Ingresos por venta de bienes y servicios	9,201,740,392
Método de Participación	183,007,424,362
Total	377,533,628,359

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (Presupuestarios)		247,666,174,066
2. Menos egresos presupuestarios no contables		2,480,367,014
Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	271,117	
Materiales y Suministros	1,862,593,319	
Mobiliario y Equipo de Administración	283,701,756	
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	25,953,179	
Vehículos y Equipo de Transporte	0	
Equipo De Defensa Y Seguridad	0	
Maquinaria, Otros Equipos Y Herramientas	160,102,106	
Activos Biológicos	0	
Bienes Inmuebles	0	
Activos Intangibles	0	
Obra Pública en Bienes de Dominio Público	0	
Obra Pública En Bienes Propios	510,873,439	
Acciones Y Participaciones De Capital	0	
Compra De Títulos Y Valores	150,049,500	
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	-513,177,402	
3. Más gastos contables no presupuestales		264,775,073,188
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	

CUENTA PÚBLICA 2023

PETRÓLESO MEXICANOS CORPORATIVO
CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES
CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2023
(Cifras en pesos)

Otros gastos contables no presupuestarios	264,775,073,188
4. Total de gasto contable (4=1-2+3)	509,960,880,240

Integración de otros egresos presupuestales no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Operaciones Ajenas	-41,996,024,672
Deuda, Intereses y Otros	-20,991,678,054
Egresos considerados presupuestalmente en egresos	94,236,361
Servicios Generales	-438,309,180
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	45,413,960,675
Servicios Personales	17,404,637,468
Total	-513,177,402

Integración de Otros gastos contables no presupuestarios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Pérdida Cambiaria	32,471,897,185
Costo Neto del Periodo	34,195,710,954
Materiales y Suministros	10,631,509,942
Gastos por Impuestos Diferidos	1,666,867,742
Valuación de deuda en UDIS	36,603
Baja de activos	114,355,435,222
Método de participación	1,377,725,516
Costo por financ. Cta. Cte. devengado	6
Baja por donaciones	21,734,989,415
Servicios Generales	1,814,545,467
Intereses de la Deuda Pública	46,526,355,136
Total	264,775,073,188

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

CUENTA PÚBLICA 2023

3. Instrumentos Financieros Derivados, Juicios en Proceso y Administración de Fondos Folape

Cuentas de Orden Contables

CONCEPTO	2023
FICOLAVI crédito trabajador	53,266,676,423
Crédito FICOLAVI trabajador	-53,266,676,423
SIPAFIVE empleado crédito	2,804,426
Crédito SIPAFIVE empleado	-2,804,426
Pliegos preventivos de responsabilidades	73,950,814
Responsabilidades de pliegos preventivos	-73,950,814
SIFIVI crédito trabajador	73,101,026
Crédito SIFIVI trabajador	-73,101,026
Deducción fiscal de inversiones	3,613,050,967,957
Inversiones deducción fiscal	-3,613,050,967,957
Juicios en proceso Contingentes	9,886,892,745
Contingentes juicios en proceso	-9,886,892,745
Administración de Fondos Inversiones Folape	19,923,336,013,857
Inversiones Folape Administración de Fondos	-19,923,336,013,857
Instrumentos Financieros Derivados	1,078,159,329,412
Derivados Instrumentos Financieros	-1,078,159,329,412
Anticipos para adquisición de activos	5,771,717
Adquisición de activos anticipos	-5,771,717
KOT Inversiones	21,580,811,532,794
Inversiones KOT	-21,580,811,532,794
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
Utilidad Fiscal Neta	-29,718,270,619
Utilidad Fiscal Neta (CUFIN)	29,718,270,619
Total	0.00

Cuentas de Orden Presupuestarias

CUENTA	CONCEPTO	2023
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	554,059,335,194
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	773,146,404,726
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	219,087,069,532
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	788,745,225,474
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	773,146,408,425

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA	CONCEPTO	2023
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	529,339,155,648
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	740,196,461,337
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	210,857,305,689
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	743,252,074,914
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	740,033,527,779

C) NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Las cifras que se revelan a continuación son en miles.

1. 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 19 de abril de 2024, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre de 2023, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General, Lic. Carlos Fernando Cortez González, Suplente por ausencia del Titular de la Dirección Corporativa de Finanzas, C.P. José María Del Olmo Blanco, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

2. Panorama Económico y Financiero

El 13 de diciembre de 2022, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2023-2027. el cual está enfocado a la mejora de la empresa para garantizar su sostenibilidad y rentabilidad de las operaciones en beneficio del desarrollo nacional.

Busca sin descuidar los aspectos de desempeño operativo y financiero, presentar con mayor claridad la perspectiva de sostenibilidad a partir de criterios ambiental, social y de gobernanza. Como parte de las estrategias financieras establece el marco de actuación y los criterios en el manejo de los recursos, el control del endeudamiento y la orientación del presupuesto de inversión hacia proyectos productivos alineados a las necesidades de la cadena de valor con enfoque en la disciplina financiera, la austeridad y la sostenibilidad.

En lo que respecta a Petróleos Mexicanos, durante el 2023 se continuó con la operación y el 99% de los ingresos que genera, derivan de las operaciones que se realizan con las Empresas Productivas Subsidiarias por los servicios corporativos que se les proporcionan, y el cobro de estos se lleva a cabo a través de la cuenta corriente interempresas, conforme a la política de cobro definida para este tipo de operaciones, por lo que no existe riesgo de incobrabilidad.

3. 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 y Pemex Logística, (las "Entidades Subsidiarias"), son Empresas Productivas Subsidiarias de Petróleos Mexicanos, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos.

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

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

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

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

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

4. Bases de Preparación de los Estados Financieros

a) Declaración de cumplimiento

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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 derivados (IFD´s)	Valor razonable
Beneficios a empleados	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación (plan de beneficios definidos).

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados asumiendo que Petróleos Mexicanos continuará bajo la base de negocio en marcha. Esta suposición contempla la realización de activos y el cumplimiento con sus obligaciones de pago en el curso normal de operación. Sin embargo, existe duda sustancial acerca de la habilidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha.

Hechos y condiciones

PEMEX tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar gastos de inversión necesarios para llevar a cabo sus proyectos de inversión y financiar sus gastos de operación. Debido a su fuerte carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos,

el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondear en su totalidad sus gastos de inversión y de operación, por lo que PEMEX ha recibido apoyo del Gobierno Federal a través de aportaciones de capital. Adicionalmente, el capital de trabajo de Petróleos Mexicanos se ha deteriorado en los años recientes.

En años recientes ciertas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX mencionando, la volatilidad de los precios del crudo, la baja en la calificación de la deuda soberana del Gobierno Federal y la capacidad del Gobierno Federal para proporcionar apoyo. La disminución en la calificación crediticia de PEMEX impacta el acceso de PEMEX a los mercados financieros, el costo y los términos de las nuevas renegociaciones de deudas y contratos que PEMEX pueda llevar a cabo durante 2024. Estas condiciones han impactado negativamente el desarrollo financiero de PEMEX, así como la posición de liquidez.

Petróleos Mexicanos reconoció (pérdida) y utilidad neta por \$(10,957,950) y \$100,412,051, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, se tiene un patrimonio negativo de \$1,671,926,835 y \$1,768,533,615, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$1,821,667,157 y \$1,888,224,090, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente.

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 Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de que se trate. Este indicador representa la diferencia entre sus ingresos brutos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero, el cual es aprobado por la Cámara de Diputados, a propuesta de la SHCP. El Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2024 autorizó a PEMEX una meta de balance financiero de \$145,000,000. Este balance financiero no considera el pago de principal de la deuda durante 2024, el cual será cubierto mediante aportaciones de patrimonio por parte del Gobierno Federal por \$145,000,000, actividades de financiamiento que no representen un endeudamiento neto en términos de deuda pública superior a los \$203,705,500 y otras actividades de financiamiento que no representen deuda pública. Al 31 de diciembre de 2023, Petróleos Mexicanos tiene vencimientos de deuda de corto plazo por \$407,016,329 (incluyendo pago de intereses).

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

Planes

PEMEX y el Gobierno Federal están llevando a cabo las siguientes acciones, entre otras, para preservar la liquidez y que esperen le permitan a PEMEX pagar compromisos:

La aplicación del estímulo fiscal publicado mediante Decreto por el que se establecen estímulos fiscales complementarios a los combustibles automotrices publicado en el Diario Oficial de la Federación del 4 de marzo de 2022, fue efectiva en 2023 y se mantiene durante 2024. Este decreto le permite a PEMEX recuperar sustantivamente del Gobierno Federal de la diferencia entre el precio de referencia internacional de la gasolina y el diésel y el precio en el cual se vende en el mercado nacional, tomando en cuenta los efectos de la inflación.

En octubre de 2023 el Gobierno Federal ajustó la tasa fiscal del DUC para 2024 al 30.0%, una reducción de 10 puntos porcentuales de 40.0% en 2023.

El 13 de febrero de 2024, se publicó en el Diario Oficial de la Federación un decreto que otorga un estímulo fiscal consistente en la cancelación del monto del DUC y del DEXTH correspondientes a los meses de octubre, noviembre y diciembre de 2023 y al mes de enero 2024. Esta cancelación permitió a PEMEX una reducción de su carga fiscal por \$91,348,348 en 2023 y de \$20,646,242 en enero de 2024.

Durante 2024, se tiene contemplado que PEMEX reciba aportaciones de patrimonio por \$145,000,000 para apoyar el pago de su deuda. Adicionalmente, PEMEX tiene planes para realizar operaciones de refinanciamiento en los mercados de capitales de acuerdo con las condiciones prevaletientes y refinanciar su deuda.

Además, PEMEX cuenta con la capacidad de refinanciar una porción de su deuda a corto plazo a través de créditos bancarios directos y revolventes. Asimismo, se logró establecer de manera conjunta con la Banca de Desarrollo y la Banca Comercial acuerdos bancarios, en apoyo a sus proveedores y contratistas. La capacidad de PEMEX para refinanciar su deuda de corto plazo depende de factores que están fuera de su alcance.

La Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2024, autorizó a PEMEX un endeudamiento neto de hasta \$203,705,500 (\$138,119,100, y US\$3,726,500) el cual es considerado por el Gobierno Federal como obligaciones constitutivas de deuda pública y que podría utilizar para lograr cubrir su meta de balance financiero en 2024.

PEMEX revisa y alinea periódicamente su portafolio de inversión con premisas económicas actuales, priorizando aquellas inversiones que incrementan de forma eficiente la producción al menor costo.

El 13 de diciembre de 2022, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2023-2027.

Los precios del crudo mostraron una recuperación, así como del gas natural y productos petrolíferos, durante 2022, pero disminuyeron un 20% en 2023. Asimismo, en caso de que las cotizaciones internacionales de la mezcla mexicana de petróleo fueran superiores al precio promedio de US\$56.7 dólares por barril, precio sobre la cual se construyó la meta de balance financiero para 2024, esos ingresos adicionales permitirían a PEMEX alcanzar de forma más rápida los objetivos de su plan de negocios.

Petróleos Mexicanos no está sujeta 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 o un incumplimiento con razones financieras.

Petróleos Mexicanos preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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 separados 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:

- El entorno económico primario en que opera Petróleos Mexicanos es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.

- El presupuesto con el que opera Petróleos Mexicanos por ser entidad del Gobierno Federal, incluyendo el techo de gasto de servicios personales, se elabora, aprueba y ejerce en pesos mexicanos.
- La provisión por beneficios a los empleados representa el 7.38% y 6.51% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- 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:

- Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones

Instrumentos financieros – valor razonable y pérdidas crediticias esperadas

Propiedades, mobiliario y equipo – vidas útiles

Activos intangibles – vidas útiles

Deterioro en el valor de los activos no financieros – valores razonables, 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 – hipótesis actuariales

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

Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia

➤ 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 financiero 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, esta Subdirección evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valuaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valuaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, 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.

5. Políticas de contabilidad materiales

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.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos adoptó la Información a revelar de políticas contables (modificaciones a las NIC 1 y declaración de prácticas NIIF 2) del 1 de enero de 2023. Las modificaciones exigen la revelación de políticas contables "materiales", en lugar de "significativas". 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 resultado integral y se presentan en pérdida en cambios.

Operaciones en el extranjero

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

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

Cuando una operación en el extranjero se dispone total o 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 separado de resultado integral 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 cuentas y documentos por 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. Si Petróleos Mexicanos determina que el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial difiere del precio de la transacción, Petróleos Mexicanos reconoce la diferencia entre el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial y el precio de transacción en el estado separado de resultados integrales.

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 (VRRCR).

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

Activo Financiero a:	Medición:
Costo amortizado	Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRRCR:
	<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 VRCR:</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 VRCR 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 son solo pagos de principal e intereses (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 VRCR.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
Activos financieros al costo amortizado.	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.
Inversiones de deuda a VRCORI	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.
Inversiones de patrimonio a VRCORI	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

En el caso de los pasivos financieros, estos se reconocen inicialmente a su valor razonable, y posteriormente se miden a su costo amortizado. Los pasivos financieros provenientes de la contratación o emisión de instrumentos financieros de deuda se reconocen inicialmente al valor de la obligación que representan (a su valor razonable) y se remedirán subsecuentemente bajo el método de costo amortizado devengado a través de la tasa de interés efectiva, donde los gastos, primas y descuentos relacionados con la emisión, se amortizan a través de la tasa de interés efectiva. El ingreso por intereses y las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.

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 de 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 separado 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.

Reforma de la tasa de interés de referencia

Cuando la base para determinar los flujos de efectivo contractuales de un activo financiero o pasivo financiero medido al costo amortizado cambia como resultado de la reforma de la tasa de interés de referencia, Petróleos Mexicanos actualiza la tasa de interés efectiva del activo financiero o pasivo financiero para reflejar el cambio que se requiere por la reforma. La reforma de la tasa de interés de referencia requiere un cambio en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales si se cumplen las siguientes condiciones:

- el cambio es necesario como consecuencia directa de la reforma; y
- la nueva base para determinar los flujos de efectivo contractuales es económicamente equivalente a la base anterior, es decir, la base inmediata antes del cambio.

Cuando se realizaron cambios en un activo o pasivo financiero además de cambios en la base para determinar los flujos de efectivo contractuales requeridos por la reforma de la tasa de interés de referencia, Petróleos Mexicanos primero actualiza la tasa de interés efectiva del activo financiero o pasivo financiero para reflejar el cambio que es requerido por la reforma de la tasa de interés de referencia. Posteriormente, Petróleos Mexicanos aplica las políticas sobre la contabilización de modificaciones a los cambios adicionales.

Compensación

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado separado 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.

Dichos contratos no se contabilizan como coberturas designadas formalmente. Los IFD se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como un pasivo financiero cuando el valor razonable es negativo.

Deterioro

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 deudor 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).

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.

Almacén de bienes de consumo

Petróleos Mexicanos tiene bienes de consumo que se utilizan para la prestación de servicios, estos se valúan al costo o al valor neto de realización, el que sea menor.

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.

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

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

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

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

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.

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.

Los desembolsos posteriores se capitalizan solo cuando aumentan los beneficios económicos futuros incorporados en el activo específico con el que se relacionan. Todos los demás gastos se reconocen en resultados a medida que se incurren.

La amortización se calcula para cancelar el costo de los activos intangibles menos sus valores residuales estimados utilizando el método de línea recta durante sus vidas útiles estimadas y generalmente se reconoce en resultados. Las licencias de software se amortizan 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 separado de resultado integral.

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

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo (UGE) 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 UGE, 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 otras.

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 separado de resultado integral.

Arrendamientos

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.

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.

A partir del 1 de enero de 2021, donde la base para determinar los pagos de arrendamiento futuros cambia según lo requiere la reforma de la tasa de interés de referencia, Petróleos Mexicanos vuelve a medir el pasivo por arrendamiento descontando los pagos de arrendamiento revisados utilizando la tasa de descuento revisada que refleja el cambio a una tasa de interés de referencia alternativa.

Petróleos Mexicanos presenta por separado los activos por derecho de uso y los pasivos de arrendamiento en el estado separado 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.

Como arrendador

Al inicio 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.

Cuando Petróleos Mexicanos actúa como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es financiero u operativo.

Para clasificar cada arrendamiento, Petróleos Mexicanos realiza una evaluación general de si el arrendamiento transfiere sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente. Si este es el caso, entonces el arrendamiento es un arrendamiento financiero; si no, entonces es un arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, Petróleos Mexicanos considera ciertos indicadores tales como si el arrendamiento es por la mayor parte de la vida económica del activo.

Si un acuerdo contiene componentes de arrendamiento y no arrendamiento, entonces Petróleos Mexicanos aplica la NIIF 15 para asignar la contraprestación en el contrato.

Petróleos Mexicanos aplica los requisitos de baja en cuentas y deterioro de la NIIF 9 a la inversión neta en el arrendamiento. Petróleos Mexicanos también revisa periódicamente los valores residuales no garantizados estimados utilizados para calcular la inversión bruta en el arrendamiento.

Petróleos Mexicanos reconoce los pagos por arrendamiento recibidos bajo arrendamientos operativos como ingresos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de "ingresos por rentas".

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 Mexicanos 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 nuevas remediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. Petróleos Mexicanos determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del

período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

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

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

v. Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos en resultados cuando Petróleos Mexicanos no puede retirar la oferta relacionada con el pago de los beneficios por terminación del empleado o en su caso, cuando PEMEX 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 a la utilidad

El impuesto a la utilidad 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 la utilidad, 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 a la utilidad diferido

Los impuestos a la utilidad 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.

Las diferencias temporales en relación con un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento para un arrendamiento específico se consideran un paquete neto (el arrendamiento) con el fin de reconocer el impuesto diferido.

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 y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si la hubiere.

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 activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

Subvenciones del Gobierno

Las subvenciones gubernamentales relacionadas con activos se reconocen inicialmente como ingresos diferidos a valor razonable si existe una seguridad razonable de que se recibirán y Petróleos Mexicanos cumplirá con las condiciones asociadas a la subvención. Las subvenciones relacionadas con la adquisición de activos se reconocen en resultados como otros ingresos de forma sistemática a lo largo de la vida útil del activo.

Las subvenciones que compensan los gastos incurridos se reconocen como otros ingresos de forma sistemática en los periodos en los que se reconocen los gastos, salvo que las condiciones para recibir la subvención se cumplan con posterioridad al reconocimiento de los correspondientes gastos. En este caso, la subvención se reconoce cuando es exigible.

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 por una contraparte. 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 separados de resultado integral se presentan con base en su naturaleza, lo que permite una mejor comprensión de los componentes del resultado de operación de la compañía. 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 la venta de servicios.

Otros ingresos y otros gastos

Otros ingresos y otros gastos son 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.

CUENTA PÚBLICA 2023

Ingreso financiero y costos financiero y ganancia (pérdida) neta por instrumentos financieros derivados, neta

Ingresos financieros

Los ingresos financieros incluyen: ingreso por intereses, ingresos financieros y otros ingresos de operaciones financieras entre Petróleos Mexicanos y terceros.

Costo Financiero

Los costos financieros se componen de gastos por intereses, comisiones y otros gastos relacionados con las operaciones de financiamiento de Petróleos Mexicanos menos cualquier porción del costo de financiamiento que se capitaliza.

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 o al valor presente de las obligaciones por arrendamiento. 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.

Pérdidas y ganancias por instrumentos financieros derivados, neto –

Incluye el resultado de los cambios en el valor razonable de los instrumentos financieros derivados.

Concentración de negocio

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

6. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, 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 2023			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Importe de moneda extranjera		Posición Activa (pasiva)		
	Activos	Pasivos			
Dólares estadounidenses	135,075,097	(126,661,210)	8,413,887	16.9220	142,379,796
Yenes japoneses	80,102,726	(80,102,726)	-	0.1200	-
Euros	7,993,503	(7,995,306)	(1,803)	18.6963	(33,709)

CUENTA PÚBLICA 2023

31 de diciembre de 2023					
	Importe de moneda extranjera			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
Libras esterlinas	451,664	(451,667)	(3)	21.5646	(65)
Francos suizos	245	(245)	-	20.1101	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ 142,346,022

31 de diciembre de 2022					
	Importe de moneda extranjera			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
Dólares estadounidenses	106,050,840	(102,814,042)	3,236,798	19.4143	62,840,167
Yenes japoneses	110,180,316	(110,180,315)	1	0.1470	-
Euros	10,099,967	(10,102,905)	(2,938)	20.7083	(60,841)
Libras esterlinas	451,291	(451,299)	(8)	23.3496	(187)
Francos suizos	365,554	(365,554)	-	20.9791	-
Total posición activa antes de coberturas cambiarias					\$ 62,779,139

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2023 y 2022, son los siguientes:

País de origen	Moneda	2023	2022
Estados Unidos de América	Dólar	\$ 16.9220	19.4143
Inglaterra	Libra esterlina	21.5646	23.3496
Japón	Yen	0.1200	0.1470
Suiza	Franco	20.1101	20.9791
U.M.E	Euro	18.6963	20.7083

7. Propiedades, mobiliario y equipo

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 se integran como se muestra a continuación:

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Total de Activo
INVERSIÓN								
Saldos al 1 de enero de 2022	11,799,764	11,105,753	845,835	806,220	807,238	3,376,200	71	28,741,081
Adiciones ⁽²⁾	-	697,365	-	-	-	-	-	697,365
Reclasificaciones	-	6,025	-6,025	-	-	-	-	-
Retiros o bajas	-33,683	-101,903	-508	-631,335	-	-398,846	-	-1,166,275
Saldos al 31 de diciembre de 2022	11,766,081	11,707,240	839,302	174,885	807,238	2,977,354	71	28,272,171
Adiciones ⁽²⁾	-	469,757	-	-	145,528	-	-	615,285

CUENTA PÚBLICA 2023

Concepto ⁽¹⁾	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte terrestre	Equipo de transporte aéreo	Obras en construcción	Terrenos	Activos improductivos	Total de Activo
Reclasificaciones	-	-	-	-	-	-	-	-
Capitalizaciones	163,290	-	-	-	-163,290	-	-	-
Retiros o bajas	-	-33,329	-43,625	-	-	-	-	-76,954
Saldos al 31 de diciembre de 2023	11,929,371	12,143,668	795,677	174,885	789,476	2,977,354	71	28,810,502
DEPRECIACION ACUMULADA								
Saldos al 1 de enero de 2022	(9,466,023)	(10,679,425)	(757,783)	(349,567)	-	-	-	(21,252,798)
Depreciación	(242,466)	(258,787)	(36,118)	(17,301)	-	-	-	(554,672)
Reclasificaciones	-	(6,025)	6,025	.	-	-	-	-
Retiros o bajas	32,176	101,765	508	261,303	-	-	-	395,752
Saldos al 31 de diciembre de 2022	(9,676,313)	(10,842,472)	(787,368)	(105,565)	-	-	-	(21,411,718)
Depreciación	(267,101)	(264,730)	(27,292)	(5,942)	-	-	-	(565,065)
Reclasificaciones	-	-	-	.	-	-	-	-
Retiros o bajas	-	33,281	43,625	-	-	-	-	76,906
Saldos al 31 de diciembre de 2023	(9,943,414)	(11,073,921)	(771,035)	(111,507)	-	-	-	(21,899,877)
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2022	2,089,768	864,768	51,934	69,320	807,238	2,977,354	71	6,860,453
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2023	1,985,957	1,069,747	24,642	63,378	789,476	2,977,354	71	6,910,625

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

(2) Incluye equipos de cómputo que no representan flujo de efectivo por ser donación.

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2023 y 2022 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$565,065 y \$554,672, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022 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

8. 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.

CUENTA PÚBLICA 2023

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 2023 y 2022.

	2023	2022
Efectivo y equivalentes de efectivo –Precios cotizados en mercados activos (Nivel 1)	981	61,964
Suma los activos del plan	981	61,964

9. Reporte de la Recaudación

No aplica.

10. Deuda

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2023 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 14 de noviembre de 2022, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$27,068,400 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$142,200. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias para el año fiscal 2023 de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2023.

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- El 6 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito por US\$50,000; con vencimiento en julio de 2023 a una tasa SOFR a 90 días más 300 puntos base.
- El 13 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en enero de 2024.
- El 23 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó un convenio modificatorio de un contrato de crédito por US\$750,000 a tasa SOFR a 3 meses más 350 puntos base, más un ajuste por cambio de tasa de referencia de 26 puntos base, con vencimiento en julio de 2024.

CUENTA PÚBLICA 2023

- d) El 27 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por una línea de crédito directa por \$4,000,000; con vencimiento en octubre de 2023 a una tasa TIIE a 28 días más 310 puntos base.
- e) El 27 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 275 puntos base, con vencimiento en octubre de 2023.
- f) El 31 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la colocación de un bono de referencia en los mercados internacionales de capital bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C de US\$125,000,000 por un monto total de US\$2,000,000 y cupón del 10.00%. La emisión del bono se realizó el 7 de febrero de 2023 y con vencimiento en febrero de 2033. Todas las emisiones de bonos bajo este programa fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y sus respectivos sucesores.
- g) El 1 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 275 puntos base, con vencimiento en mayo de 2023.
- h) El 17 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por US\$11,362 a una tasa SOFR a 30 días más 175 puntos base, con vencimiento en febrero de 2024.
- i) El 24 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$2,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 200 puntos base, con vencimiento en agosto de 2023.
- j) El 24 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$250,000 a una tasa TIIE a 28 días más 235 puntos base con vencimiento en febrero de 2024.
- k) El 24 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 360 puntos base con vencimiento en febrero de 2024.
- l) El 28 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por US\$150,000 a una tasa SOFR a 3 meses más 450 puntos base con vencimiento en febrero de 2025.
- m) El 13 de marzo de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por US\$200,000 con tasa fija de 10.375% con vencimiento en marzo de 2033.
- n) El 16 de marzo de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por US\$537,500 con tasa fija de 10.375% con vencimiento en marzo de 2023.
- o) El 28 de marzo de 2023, Petróleos Mexicanos obtuvo \$9,225,000 relacionados con la monetización de Bonos del Gobierno Federal, con vencimiento en febrero de 2024.
- p) El 27 de abril de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 200 puntos base con vencimiento en octubre de 2023.
- q) El 24 de mayo de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$19,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 200 puntos base con vencimiento en mayo de 2024.

CUENTA PÚBLICA 2023

- r) El 02 de junio de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$1,500,000 a una tasa TIIE a 28 días más 240 puntos base, con vencimiento en septiembre de 2023.
- s) El 28 de junio de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 240 puntos base, con vencimiento en septiembre de 2023.
- t) El 18 de agosto de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$5,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en agosto de 2024.
- u) El 28 de agosto de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$2,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 230 puntos base con vencimiento en febrero de 2024.
- v) El 13 de septiembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$4,000,000 a una Tasa TIIE a 28 días más 365 puntos base con vencimiento en septiembre de 2024.
- w) El 27 de septiembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 255 puntos base con vencimiento en diciembre de 2023.
- x) El 29 de septiembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$1,500,000 a una tasa TIIE a 28 días más 255 puntos base con vencimiento en diciembre de 2023.
- y) El 23 de octubre de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por US\$158,000, a una tasa variable SOFR 3 meses con vencimiento en abril de 2023. Durante 2023 se realizaron dos disposiciones a cargo de esta línea, la primera por US\$100,000 el 25 de octubre de 2023, a tasa SOFR 3 meses más 454 puntos base con vencimiento en abril de 2025, y la segunda en noviembre de 2023, por US\$58,000 a tasa SOFR 3 meses más 454 puntos base con vencimiento en abril de 2025.
- z) El 25 de octubre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$3,000,000, a una tasa TIIE a 28 días más 230 puntos base con vencimiento en abril 2024.
- aa) El 09 de noviembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 255 puntos base, con vencimiento en diciembre de 2023.
- bb) El 30 de noviembre de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por US\$500,000, a una tasa SOFR a 30 días más 310 puntos base con vencimiento en marzo 2024.
- cc) El 30 de noviembre de 2023, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato por \$2,256,000 a una tasa TIIE a 28 días más 310 puntos base con vencimiento en mayo 2024.
- dd) El 21 de diciembre de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito por \$1,700,000, a una tasa TIIE a 28 días más 230 puntos base con vencimiento en junio de 2024.
- ee) El 26 de diciembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 255 puntos base con vencimiento en marzo de 2024.
- ff) El 28 de diciembre de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$1,500,000, a una tasa TIIE a 28 días más 255 puntos base con vencimiento en marzo de 2024.

CUENTA PÚBLICA 2023

Todas las emisiones de bonos bajo este programa fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y sus respectivos sucesores.

El monto de deuda al 31 de diciembre de 2023 por el esquema establecido de factoraje financiero para apoyar a proveedores es por un monto de \$ 41,126 a un plazo de hasta 180 días a tasa CETES más sobre tasas de 230 puntos base.

Al 31 de diciembre de 2023 Petróleos Mexicanos disponía de una línea de crédito sindicada en dólares por US\$4,572 y una línea sindicada en pesos por un total de \$20,500,000 para la administración de liquidez.

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2022 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 12 de noviembre de 2021, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$27,242,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$1,860,000. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias para el año fiscal 2022 de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2022.

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- a) El 25 de febrero de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$250,000 a una tasa TIIE a 28 días más 235 puntos base, con vencimiento en febrero de 2023.
- b) El 28 de marzo de 2022, Petróleos Mexicanos, suscribió una línea de crédito por un monto de US\$75,000, a una tasa de interés flotante SOFR más 245 puntos base, con vencimiento en enero de 2023.
- c) El 18 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos renovó un pagaré por \$4,000,000, emitido inicialmente en octubre 2021, a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 315 puntos base con vencimiento en enero de 2023.
- d) El 26 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos obtuvo \$10,000,000 relacionada con la monetización de Bonos del Gobierno Federal, con vencimiento en febrero de 2024.
- e) El 29 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos renovó e incrementó una línea de crédito por un monto total de US\$450,000, a una tasa de interés flotante SOFR a 3 meses más un margen de 220 puntos base, que va en función de la calificación de Petróleos Mexicanos, con vencimiento en octubre de 2023. A partir de julio de 2022 el margen aplicado fue de 345 puntos base.
- f) El 18 de mayo de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$500,000 a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 250 puntos base, con vencimiento en mayo de 2023.

CUENTA PÚBLICA 2023

- g) El 31 de mayo de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de un pagaré, emitido originalmente en diciembre de 2021, por un monto de \$3,000,000 con tasa TIIE a 28 días más un margen de 330 puntos base con vencimiento en febrero de 2023.
- h) El 31 de mayo de 2022, se fijó el cupón del bono a proveedores el cuál se emitió con fecha 2 de junio, por un total de US\$1,984,689 con vencimiento en junio de 2029 y cupón de 8.750%, con motivo del intercambio de deuda con proveedores.
- i) El 15 de junio de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de dos pagarés, emitidos originalmente en diciembre de 2021 y enero de 2022, respectivamente, cada uno por un monto de \$2,000,000 con vencimientos en marzo de 2023, con tasa TIIE a 28 días más un margen de 330 puntos base.
- j) El 17 de junio de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de un crédito de corto plazo, emitido originalmente en septiembre de 2021, por un monto de US\$500,000 con vencimiento en enero de 2023, con tasa SOFR a 217 días más un margen de 200 puntos base.
- k) El 19 de agosto de 2022, Petróleos Mexicanos, renovó un pagaré por \$5,000,000, a tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en agosto de 2023.
- l) El 23 de agosto de 2022, Petróleos Mexicanos renovó un pagaré por US\$11,362, a una tasa de interés flotante SOFR a 30 días más 175 puntos base, con vencimiento en febrero de 2023.
- m) El 13 de septiembre de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de un pagaré, emitido originalmente en enero de 2021 por un monto de \$4,000,000, a una tasa TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en septiembre de 2023.
- n) El 7 de octubre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$1,500,000, a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 195 puntos base, con vencimiento en abril de 2023.
- o) El 17 de octubre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$1,000,000, a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 195 puntos base, con vencimiento en abril de 2023.
- p) El 28 de octubre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$500,000 a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 225 puntos base, con vencimiento en abril de 2023.
- q) El 9 de noviembre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito revolving por \$15,500,000, a una tasa de intereses flotante TIIE 28 días más 350 puntos base, con vencimiento en noviembre de 2025. El 28 de noviembre de 2022, se suscribió un convenio modificadorio mediante el cual se incrementó la línea a \$20,500,000.
- r) El 14 de noviembre de 2022, Petróleos Mexicanos emitió un pagaré por \$1,300,000, a una tasa de interés flotante TIIE a 91 días más 280 puntos base con vencimiento en febrero de 2023.
- s) El 21 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por una línea de crédito revolving no comprometida por US\$150,000, a una tasa de interés SOFR a 3 meses más 295 puntos base con vencimiento en junio de 2023.
- t) El 26 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una operación financiera para el pago a proveedores y contratistas por un monto total de \$71,927, a una tasa de interés de CETES 182 más 2.75% con vencimiento en junio de 2024.
- u) El 29 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos emitió un pagaré por \$2,000,000, a una tasa de interés TIIE a 28 días más 235 puntos base con vencimiento en marzo de 2023.

CUENTA PÚBLICA 2023

Todas las emisiones de bonos bajo este programa fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y sus respectivos sucesores.

Al 31 de diciembre de 2023, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 2.29% a 10.0% SOFR más 0.61% a 0.69%	Varios hasta 2060 y perpetuo	\$ 1,006,968,611	59,506,477
Financiamiento de proyecto	SOFR más 0.87% a 1.38%	Varios hasta 2031	10,236,528	604,924
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% a 10.38% y SOFR más 1.75% a 4.54%	Varios hasta 2025	41,148,330	2,431,647
Crédito sindicado	SOFR más 3.10% y 4.85%	Varios hasta 2026	38,391,788	2,268,750
Crédito revolvente	SOFR más 4.85%	En 2024	77,374,435	4,572,417
Total en dólares			1,174,119,692	69,384,215
En euros				
Emisión de bonos	Fija de 2.75% a 5.5%	Varios hasta 2030	144,474,240	7,727,424
Total en euros			144,474,240	7,727,424
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54%	Varios hasta 2026	9,590,744	79,922,867
Total en yenes			9,590,744	79,922,867
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75%	Varios hasta 2025	9,680,517	449,908
Total en libras			9,680,517	449,908
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% a 7.47%	Varios hasta 2026	93,772,673	93,772,673
Crédito directo	TIIE más 0.85% a 3.70%	Varios hasta 2025	59,535,269	59,535,269
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	5,400,000	5,400,000
Crédito revolvente	TIIE más 4.25%	En 2024	20,500,000	20,500,000
Otros pasivos	Tasa fija de 9.50% a 9.70% y CETES Más 2.30%	Varios hasta 2024	68,782,610	68,782,610
Total en pesos			247,990,552	247,990,552
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	39,871,129	4,995,379
Total en Certificado bursátil			39,871,129	4,995,379
Total en principal en moneda nacional ⁽²⁾			1,625,726,874	
Más - Intereses devengados			36,789,504	
Total en principal e intereses de la deuda			1,662,516,378	
Menos - Capital a corto plazo			370,226,825	
Intereses devengados			36,789,504	

CUENTA PÚBLICA 2023

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Porción circulante de la deuda a largo plazo			407,016,329	
Deuda a largo plazo			\$ 1,255,500,049	

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	En adelante	Total
Vencimientos del total principal e intereses de la deuda (en moneda nacional)	407,016,329	81,438,927	172,857,810	123,777,588	80,346,705	60,713,452	736,365,567	1,662,516,378

Al 31 de diciembre de 2022, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 2.29% a 9.5% SOFR más 2.20% a 3.00% y Libor más 0.35% a 0.43%	Varios hasta 2060	\$ 1,164,663,983	59,990,007
Financiamiento de proyecto	Tasa fija de 2.96% y Libor más 0.45% a 1.38%	Varios hasta 2031	21,706,959	1,118,091
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.75% a 3.50%	Varios hasta 2024	46,905,128	2,416,009
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024	48,535,750	2,500,000
Crédito revolvente	SOFR más 3.0%	En 2023	106,778,650	5,500,000
Total en dólares			1,388,590,470	71,524,107
En euros				
Emisión de bonos	Euribor más 2.4% y Fija de 2.75% a 5.5%	Varios hasta 2030	192,131,988	9,278,018
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	10,354,150	500,000
Total en euros			202,486,138	9,778,018
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	16,157,618	109,915,767
Total en yenes			16,157,618	109,915,767
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75%	Varios hasta 2025	10,479,479	448,808
Total en libras			10,479,479	448,808
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.75%	Varios hasta 2023	7,659,500	365,101
Total en francos suizos			7,659,500	365,101
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% a 7.47%	Varios hasta 2026	93,536,610	93,536,610
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a 3.65%	Varios hasta 2025	35,942,683	35,942,683
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	10,200,000	10,200,000
Crédito revolvente	TIIE más 1.50% a 3.50%	En 2023	29,500,000	29,500,000

CUENTA PÚBLICA 2023

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Otros pasivos	Tasa fija de 9.082% y CETES Más 2.25%	Varios hasta 2024	99,811,865	99,811,865
Total en pesos			268,991,158	268,991,158
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	38,085,401	4,980,565
Total en Certificado bursátil			38,085,401	4,980,565
Total en principal en moneda nacional			1,932,449,764	
Más - Intereses devengados			39,011,752	
Total en principal e intereses de la deuda			1,971,461,516	
Menos - Capital a corto plazo			359,089,974	
Intereses devengados			39,011,752	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			398,101,726	
Deuda a largo plazo			\$ 1,573,359,790	

(1) Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, las tasas eran las que siguen: SOFR overnight 5.38% y 4.3%, respectivamente; SOFR tres meses 5.3314% y 4.58745%, respectivamente; EURIBOR tres meses 3.909% y 2.132%, respectivamente; LIBOR tres meses 4.76720% (2022); LIBOR seis meses 5.13886% (2022); LIBOR doce meses 5.48214% (2022); TIE a 28 días 11.5035% y 10.761% respectivamente; TIE a 91 días 11.475% y 10.9749%, respectivamente, y TIE a 182 días 11.4225% y 11.0800%, respectivamente.

(2) Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2023 y 2022, de bancos extranjeros fue de \$1,322,293,472 y \$1,696,843,548.

Al 31 de diciembre de 2023 y 2022, Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2023	2022
Dólar estadounidense	16.9220	19.4143
Yen japonés	0.1200	0.1470
Libra esterlina	21.5646	23.3496
Euro	18.6963	20.7083
Franco suizo	20.1101	20.9791

11. Calificaciones otorgadas

No aplica.

12. 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.

13. Información por segmentos

No aplica

14. Eventos posteriores al cierre

Deuda para 2024

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2024 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 13 de noviembre de 2023, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$138,119,100 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$3,726,500. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación.

Nuevos financiamientos

Durante el periodo del 1 de enero al 12 de abril de 2024, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes actividades de financiamiento:

CUENTA PÚBLICA 2023

- El 17 de enero de 2024, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$6,000,000, a tasa TIIE a 28 días más 160 puntos base, con vencimiento en abril de 2024.

Al 12 de abril de 2024, PEMEX cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$7,664,000 y \$29,500,000, las cuales se encuentran utilizadas en su totalidad.

Cotizaciones de tipo de cambio y petróleo crudo

Al 12 de abril de 2024, el tipo de cambio era de \$16.4883 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2023 por \$16.922, refleja una apreciación del peso de 2.6%. Esta apreciación arroja como resultado una pérdida en cambios estimado por \$3,988,846 del 1 de enero al 12 de abril de 2024.

Al 12 de abril de 2024, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$79.22 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2023 por US\$67.65, refleja un incremento de 17.1%.

Apoyos del Gobierno Federal

Del 1º de enero al 12 de abril de 2024, el Gobierno Federal efectuó aportaciones patrimoniales a Petróleos Mexicanos a través de la Secretaría de Energía para apoyar financieramente a PEMEX, dichas aportaciones han sido designadas para la fortalecer la posición financiera, como se muestra a continuación:

Fecha	Fortalecimiento de la posición financiera
12 de enero	\$ 22,479,358
12 de febrero	32,391,756
07 de marzo	13,997,554
26 de marzo	5,857,845
26 de marzo	2,510,505
Total	\$ 77,237,018

Baja de calificación crediticia

En febrero de 2024, Moody's bajó las calificaciones crediticias de PEMEX de B1 a B3, y confirmó su perspectiva negativa citando el debilitamiento de la calidad crediticia independiente de PEMEX y la incertidumbre sobre el apoyo que podría recibir del próximo Gobierno Federal, no obstante de que Moody's reconoce el logro de PEMEX en revertir la tendencia a la baja en la producción y las reservas en los últimos tres años.

15. Partes Relacionadas

CUENTA PÚBLICA 2023

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: C.P. Oscar René Orozco Piliado
Gerente de Contabilidad Central

Elaboró: Asdrúbal Carlos Córdova Moncada
Subgerente de Contabilidad de PEMEX