

CUENTA PÚBLICA 2020

PETRÓLEOS MEXICANOS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

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

A) NOTAS DE DESGLOSE

Las cifras que se revelan a continuación son en pesos.

I) NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

ACTIVO

Efectivo y Equivalentes

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.1.1.2	Bancos/Tesorería	1101	Tesorería	7,758,614,884	14,736,182,558
		1102	Caja y Bancos	572,107,819	459,791,295
	Bancos/Tesorería			8,330,722,703	15,195,973,853
1.1.1.4	Inversiones Temporales	1103	Otros Valores	1,062,359,600	13,037,745,050
				1,062,359,600	13,037,745,050
1.1.1.9	Otros Efectivos y Equivalentes	1104	Valores en Custodia	1,137,938	1,137,938
				1,137,938	1,137,938
	Efectivo y equivalentes			9,394,220,241	28,234,856,841

CUENTA PÚBLICA 2020

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1201	Documentos por Cobrar	0	7,083,594,884
		1202	Clientes Nacionales	1,290,316	1,086,649
		1203	Clientes Interorganismos	142,569,089	374,643,758
		1208	Cuentas Intercompañías (Deudora)	64,290,923,246	72,231,067,886
		1209	Clientes Extranjeros	149,615,250	141,339,000
		1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	516,993,052,125	11,384,931,076
		1214	Doctos. por Cobrar a Org. (C.P.)	166,431,580,417	159,532,489,520
		1224	Cuentas por Cobrar	1,539,889,557	1,159,301,113
		2113		-342,889,823,624	0
	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo			406,659,096,376	251,908,453,886
1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1204	Deudores Diversos	1,680,773,042	1,524,686,915
		1205	Funcionarios y Empleados	911,402,247	944,668,221
		1206	Responsabilidades	64,916	64,916
	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo			2,592,240,205	2,469,420,052
1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	1210	Depósitos en Garantía	18,054,139,394	0
		1212	I.V.A. por Cobrar	0	1,052,319,746
		1239	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Deudor)	1,267,973,634	8,540,214,313
		1241	Anticipo Impuesto ISR	205,040,406	213,331,714
			Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes de Efectivo a Corto Plazo		
	Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes			428,778,490,015	264,183,739,711

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	1235	Instrumentos Financieros Derivados (Deudor)	25,947,993,084	11,496,330,474
	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo			25,947,993,084	11,496,330,474
	Derechos a Recibir Efectivo o Servicios			25,947,993,084	11,496,330,474

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.2.1	Documentos por Cobrar a Largo Plazo	1404	Documentos por Cobrar a Org. Sub. (L.P.)	1,824,398,718,464	1,692,840,908,323
		1411	Documentos por Cobrar Largo Plazo	1,999,122	121,626,850,969
Documentos por Cobrar a Largo Plazo				1,824,400,717,586	1,814,467,759,292
1.2.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Largo Plazo	1406	Documentos por Cobrar a Coge	111,512,962,127	0
	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Largo Plazo		111,512,962,127	0	
Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes a Largo Plazo				1,935,913,679,713	1,814,467,759,292

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	8,468,317,205
Vigente	13,503,631,674
90 días	173,803,149,416
180 días	13,962,099,799
Menor o igual a 365 días	70,872,290,951
Mayor a 365 días	148,169,000,970
Total	428,778,490,015

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

Almacenes

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1307	Inventario de Materiales Almacenados	336,486,678	95,984,967
		1311	Materiales Obsoletos no Dañados	12,228,583	12,228,583
		1317	Inventarios en Custodia de Terceros	553,230,674	363,320,230
Almacén de Materiales y Suministros de Consumo				901,945,935	471,533,780
Almacenes				901,945,935	471,533,780

Inversiones Financieras a Largo Plazo

CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.1.2	Títulos y Valores a Largo Plazo	1401	Acciones en Compañías	280,271,815,114	243,875,759,179
		1402	Inversiones Varias	1,241,050	1,241,050
	Títulos y Valores a Largo Plazo			280,273,056,164	243,877,000,229
Inversiones Financieras				280,273,056,164	243,877,000,229

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.3.1	Terrenos	1501	Terrenos Valor Histórico	1,491,008,436	1,585,072,107
		1551	Revaluación de Terrenos	1,885,191,851	1,885,191,851
	Terrenos			3,376,200,287	3,470,263,958
1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	1502	Edificios Valor Histórico	2,088,359,403	2,088,359,403
		1552	Revaluación de Edificios	9,711,403,928	9,711,403,928
	Edificios no Habitacionales			11,799,763,331	11,799,763,331
1.2.3.4	Infraestructura	1509	Equipo de TELECOM Valor Histórico	3,797,190,446	3,797,226,541
		1559	Revaluación de Equipo de Telecomunicaciones	505,552,579	508,461,028
	Infraestructura			4,302,743,025	4,305,687,569
1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	1516	Obras en Construcción Valor Histórico	807,237,294	807,237,294
	Construcciones en Proceso en Bienes Propios			807,237,294	807,237,294
Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso				20,285,943,937	20,382,952,152

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	1507	Mobiliario y Equipo Valor Histórico	3,142,800,573	3,142,776,989
		1510	Equipo de Computo Valor Histórico	1,631,488,357	1,629,592,099
		1557	Revaluación de Mobiliario y Equipo	368,224,315	368,224,315
		1560	Revaluación de Equipo de Computo	86,612,947	86,612,947

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
	Mobiliario y Equipo de Administración			5,229,126,192	5,227,206,350
1.2.4.3	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1508	Equipo e Inst. Médico Valor Histórico	1,522,953,078	1,522,952,554
		1558	Revaluación de Equipo e Instrumental Médico	75,822,469	75,822,469
	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio			1,598,775,547	1,598,775,023
1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	1512	Equipo de Trans. Terrestre Valor Histórico	1,907,045,537	1,907,033,555
		1562	Revaluación de Equipo de Transporte Terrestre	10,071,918	10,071,918
	Vehículos y Equipo de Transporte			1,917,117,455	1,917,105,473
1.2.4.6	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	1524	Act. Fijo Disponible para su Venta	15	15
		1511	Equipo de Ctrl. Ambiental Valor Histórico	5,593,388	5,593,388
		1518	Activos Fijos Improductivos	71,170	71,170
		1561	Revaluación de Equipo de Control Ambiental	254,448	254,448
	Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas			5,919,021	5,919,021
Bienes Muebles				8,750,938,215	8,749,005,867

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.5.1	Software	1606	Activos Intangibles	3,960,601,545	3,612,405,778
		1656	Revaluación de Activos Intangibles	15,416,875	15,416,875
	Software			3,976,018,420	3,627,822,653
Activos Intangibles				3,976,018,420	3,627,822,653

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.6.1	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	4002	Depre. Acum. Edificios Valor Histórico	-936,390,251	-878,408,756
		4052	Revaluación de Depreciación Acumulada de Edificios	-8,247,573,661	-8,015,463,574
	Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles			-9,183,963,912	-8,893,872,330
1.2.6.2	Depreciación Acumulada de Infraestructura	4009	Deprec. Acum. Eq. TELECOM Valor Histórico	-3,475,585,242	-3,141,230,010

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
		4059	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De TELECOM	-505,552,579	-508,461,028
	Depreciación Acumulada de Infraestructura			-3,981,137,821	-3,649,691,038
1.2.6.3	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	4007	Depre. Acum. De Mob. y Eq. Valor Histórico	-2,659,137,808	-2,458,169,577
		4008	Depre. Acum. Instrum. Med. Valor Histórico	-1,489,574,645	-1,437,293,533
		4010	Depre. Acum. Eq. Computo Valor Histórico	-1,544,531,858	-1,493,974,991
		4011	Depre. Acum. Eq. Ctrl. Ambiental Val. Hist.	-5,593,176	-5,593,176
		4012	Depre. Acum. Eq. Trans. Terrestre Val Hist.	-1,083,936,636	-946,082,716
		4057	Revaluación de Depre. Acumulada de Mobiliario y Eq.	-368,222,385	-368,217,728
		4058	Revaluación de Depre. Acum. Eq. E Instrumental Médico	-75,822,469	-75,822,469
		4060	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Computo	-86,612,947	-86,612,947
		4061	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. De Ctrl. Amb.	-254,448	-254,448
		4062	Revaluación de Depre. Acumulada de Eq. Transp. Terrestre	-10,071,918	-10,071,918
	Depreciación Acumulada de Bienes Muebles			-7,323,758,290	-6,882,093,503
1.2.6.5	Amortización Acumulada de Activos Intangibles	4016	Amort. Acum. Activos Intangibles	-3,934,951,339	-3,481,870,517
		4020	Amort. Acum. Derechos de Uso (NIIF 16)	-197,095,337	-639,877,026
		4066	Revaluación de Amortización de Activos Intangibles	-15,416,875	-15,416,875
	Amortización Acumulada de Activos Intangibles			-4,147,463,551	-4,137,164,418
	Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes			-24,636,323,574	-23,562,821,289
	Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles			8,376,576,998	9,196,959,383

Bienes Muebles

Integración de los Bienes Muebles:

CUENTA PÚBLICA 2020

CONCEPTO	2019	2019
Mobiliario y Equipo de Administración	5,229,126,192	5,227,206,350
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,598,775,547	1,598,775,023
Vehículos y Equipo de Transporte	1,917,117,455	1,917,105,473
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	5,919,021	5,919,021
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
Suma de Bienes Muebles	8,750,938,215	8,749,005,867

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2020.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
8,750,938,215	8,750,867,030	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 Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
1518	1.2.4.6	Maquinaria, otros equipos y herramientas	71,170
1524	1.2.4.6	Maquinaria, otros equipos y herramientas	15
Total			71,185

Bienes Inmuebles

Integración de los Bienes Inmuebles:

CONCEPTO	2020	2019
Terrenos	3,376,200,287	3,470,263,958
Viviendas	111,967,095	111,967,095
Edificios no Habitacionales	11,687,796,236	11,687,796,236
Otros Bienes Inmuebles	0	0
Subtotal de Bienes Inmuebles	15,175,963,618	15,270,027,289
Infraestructura	4,302,743,025	4,305,687,569
Subtotal de Infraestructura	4,302,743,025	4,305,687,569
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	807,237,294	807,237,294
Subtotal de Construcciones en Proceso	807,237,294	807,237,294
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en	20,285,943,937	20,382,952,152

CUENTA PÚBLICA 2020

CONCEPTO	2020	2019
Proceso		

Producto de la conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2020.

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
15,175,963,618	15,175,963,618	0

Finalmente, el registro contable y el valor de las relaciones de Bienes Muebles e Inmuebles difiere, derivado de que el valor total de las cifras de activo fijo y su depreciación, presentados en el Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2020, incluyen el valor de la amortización acumulada de activos intangibles y activos por derecho de uso (cuentas 4016, 4020 y 4066) por -4,147,463,551, las cuales se agrupan en el rubro de Depreciación, Deterioro y Amortización Acumulada de Bienes.

Cuenta Entidad	Cuenta CONAC	Descripción CONAC	Importe
4016	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-3,934,951,339
4020	1.2.6.5	Amort. Acum. Derechos de Uso (NIIF 16)	-197,095,337
4066	1.2.6.5	Amortización acumulada de activos intangibles	-15,416,875
Total			-4,147,463,551

Estimaciones y Deterioros

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	4101	Est. Ctas. Malas y Dudosas	-291,423,939	-2,352,119,736
1.1.6.2	Estimación por Deterioro de Inventarios	4102	Est. Obsoletos Lento Mov.	-12,402,671	-12,402,671
Estimaciones y Deterioros				-303,826,610	-2,364,522,407

Activos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
1.2.7.9	Otros Activos Diferidos	1608	Otros Cargos Diferidos	27,740,499	21,985,912
		1613	Activos por Derecho de Uso	956,228,675	2,025,493,666
		1702	Impuestos Diferidos por	59,277,027,000	81,127,820,000

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
			Pagar		
	Otros Activos Diferidos			60,260,996,174	83,175,299,578
Otros Activos				60,260,996,174	83,175,299,578

PASIVO

Cuentas por Pagar a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2104	Sueldos y Prestaciones por Pagar	68,354,655	75,225,625
		2105	Otras Prestaciones por Pagar	554,733,149	437,486,220
		2106	Sueldos No Reclamados	98,011,996	80,618,900
		2107	Fondo de Ahorro por Pagar	197,897,337	193,826,262
			Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo		918,997,137
2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	2102	Proveedores Nacionales	2,229,606,872	1,263,880,167
		2103	Proveedores Interorganismos	50,450,403	93,696,473
		2109	Proveedores Extranjeros	154,800,459	45,436,536
			Proveedores por Pagar a Corto Plazo	2,434,857,734	1,403,013,176
2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	2118	Contratistas	36,730	36,700
			Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	36,730	36,700
2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	2114	Impuestos Retenidos por Pagar	1,729,692,683	1,449,031,880
		2117	IVA por pagar	1,264,147,354	0
		2119	Otras Contribuciones por Pagar	107,125,572	85,327,827
			Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	3,100,965,609	1,534,359,707
2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	1213	Cta. Corriente Interorganismos (Deudora)	-51,303,152,883	-340,440,593,483
		2111	Acreedores Diversos	1,352,287,170	986,738,242
		2113	Cta. Corriente Interorganismos (Crédito)	955,040,200,390	1,258,538,764,382
		2124	Cuentas por Pagar	871,850,140	464,728,012
		2127	Oper. Entre Organismos No Compensables (Crédito)	1,638,728,866,910	1,223,863,786,445
		2138	Cuentas Intercompañías (Crédito) C.P.	45,096,758,371	13,807,654,572

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo			2,589,786,810,098	2,157,221,078,170
	Cuentas por Pagar a Corto Plazo			2,596,241,667,308	2,160,945,644,760

VENCIMIENTO	IMPORTE
Sin fecha base*	2,605,479,965,492
Vigente	6,851,797,879
90 días	8,152,778,029
180 días	454,778,769
Menor o igual a 365 días	7,887,805,044
Mayor a 365 días	-32,585,457,905
Total	2,596,241,667,308

*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 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
2.1.3.1	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna	2101	Documentos por Pagar Corto Plazo	238,309,270,111	209,291,306,707
	Porción a Corto Plazo de la Deuda Pública Interna			238,309,270,111	209,291,306,707
	Porción a Corto Plazo de la Deuda Interna Pública			238,309,270,111	209,291,306,707

Otros Pasivos a Corto Plazo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	2121	Depósitos en Garantía Recibidos	3,417,250	3,417,250
		2142	Instrumentos Financieros Derivados (Acreedor)	9,306,815,965	16,639,216,832

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
		2144	Instrumentos Financieros Derivados Intercompañías (Acreedor)	17,643,522,692	3,595,205,831
		2401	Materiales Rec. A Precio Estimado	1,615,373,236	1,333,892,493
	Otros Pasivos Circulantes			28,569,129,143	21,571,732,406
	Otros Pasivos a Corto Plazo			28,569,129,143	21,571,732,406

Deuda Pública a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
2.2.3.3	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo	2201	Documentos por Pagar L.P.	1,825,964,252,586	1,694,319,841,974
	Préstamos de la Deuda Pública Interna por Pagar a Largo Plazo			1,825,964,252,586	1,694,319,841,974
	Deuda Pública a Largo Plazo			1,825,964,252,586	1,694,319,841,974

Pasivos Diferidos a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
2.2.4.2	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo	2502	Intereses Cobrados por Anticipado	0	0
	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo			0	0
2.2.4.9	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	2505	Impuestos Diferidos por Pagar	0	0
	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo			0	0
	Pasivos Diferidos a Largo Plazo			0	0

Provisiones a Largo Plazo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
--------------	-------------------	--------------	------------------------	------	------

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	2301	Reserva para Indemnizaciones y Jub.	367,162,337,301	361,455,907,292
	Provisión para Pensiones a Largo Plazo			367,162,337,301	361,455,907,292
2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	2304	Reserva de Juicios en Proceso	844,388,102	818,134,489
	Otras Provisiones a Largo Plazo			844,388,102	818,134,489
	Provisiones a Largo Plazo			368,006,725,403	362,274,041,781

II) NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

Del 1º de enero Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
4.1.7.2	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado	5105	Ingresos por Servicios Administrativos	71,151,860,660	52,926,300,170
		5106	Ingresos por Servs. De Telecomunicaciones	7,201,792,068	6,877,182,160
		5107	Ingresos por Servicios Médicos	80,624,208	84,304,958
		5108	Otros Ingresos de la Operación	29,267	2,125,703
		5112	Ingresos por Rentas	57,225,227	50,664,201
		5126	Ingresos Servs. Integrados Centro Administrativo	14,041,356	14,041,356
		5203	Ingresos por Servicios Financieros	0	51,856,793,263
	Ingresos por Venta de Bienes y Prestación de Servicios de Empresas Productivas del Estado			78,505,572,786	111,811,411,811
	Ingresos por Venta de Bienes y Servicios			78,505,572,786	111,811,411,811

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
4.3.1.1	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros:	5201	Productos Financieros	12,483,255,532	20,475,922,436
		5202	Rendimiento Financiero por Cuenta Corriente	6,404,018,990	2,030,337,102
		5203	Ing. Servicios Financieros	144,616,586,812	77,487,556,216

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
	Intereses Ganados de Valores, Créditos, Bonos y Otros			163,503,861,334	99,993,815,754
4.3.1.9	Otros Ingresos Financieros	5204	Otros Prods. Financieros	-1,825,366,510	2,488,861,732
		5208	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros (Utilidad)	46,421,637,531	12,061,390,569
		5209	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Utilidad)	0	13,943,966,455
	Otros Ingresos Financieros			44,596,271,021	28,494,218,756
Ingresos Financieros				208,100,132,355	128,488,034,510

Gastos y Otras Pérdidas

Del 1º de enero Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se integran como sigue:

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	6203	Gastos de administración	24,822,054,223	16,016,689,686
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	47,443,557	869,297,222
		6206	Gastos de Servicios Médicos	6,426,207,677	8,836,263,681
	Otras Prestaciones Sociales y Económicas			31,295,705,457	25,722,250,589
5.5.1.1	Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes	6220	Deterioro de Activos Financieros de Operación	79,071,267	-50,948,147
		6320	Deterioro de Activos Financieros por Operaciones Inversión	29,749,271	3,269,082
	Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes			108,820,538	-47,679,065
Servicios Personales				31,404,525,995	25,674,571,524

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	6126	Ajuste a inventarios	1,389,811	20,808,012
	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización			1,389,811	20,808,012
5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	1,039,289	17,937,381

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación			1,039,289	17,937,381
5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	6203	Gastos de administración	1,631,045,685	289,950,807
		6206	Gastos de Servicios Médicos	1,321,873,352	1,827,509,203
	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio			2,952,919,037	2,117,460,010
Materiales y Suministros				2,955,348,137	2,156,205,403

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.1.3.1	Servicios Básicos	6115	Otros Gastos de la Operación	1	1
	Servicios Básicos			1	1
5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	6300	Costo Financiero Otros Créditos	864,055,018	0
		6301	Intereses a Cargo	166,192,824	154,067,283
		6302	Costo por Financiamiento Cta. Corriente	65,092,584,403	71,204,104,174
		6305	Otros Costos Financieros	12,045,290,942	5,665,899,861
		6311	Efecto Neto del Periodo en Resultados por Instrumentos Financieros Intercompañías (Pérdida)	24,962,609,747	6,920,227,503
	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales			103,130,732,934	83,944,298,821
5.1.3.9	Otros Servicios Generales	6117	Costo de servicios intercompañías	281,133,381	264,467,637
		6203	Gastos de Administración	7,172,624,193	5,364,736,836
		6205	Gastos de Servicios de Telecomunicaciones	938,555,299	1,119,149,950
		6206	Gastos de Servicios Médicos	731,430,112	1,383,267,935
	Otros Servicios Generales			9,123,742,985	8,131,622,358
Servicios Generales				112,254,475,920	92,075,921,180

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.2.8	Donativos	6403	Gastos varios	799,509,936	737,759,239
	Donativos			799,509,936	737,759,239
5.2.5.1	Pensiones	6203	Gastos de administración	27,648,440,189	22,713,629,314
		6206	Gastos de Servicios Médicos	4,998,175,811	4,257,700,939
	Pensiones			32,646,616,000	26,971,330,253

CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.4.4.1	Costo por Coberturas	6310	Efecto neto del periodo en resultados por instrumentos financieros (pérdida)	27,531,254,757	33,853,722,233
	Costo por Coberturas			27,531,254,757	33,853,722,233

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.4.1.1	Intereses de la Deuda Pública Interna	6301	Intereses a cargo	131,730,320,721	46,719,315,791
		6303	Costo por servicios financieros	388,137,104	11,147,780,252
	Intereses de la Deuda Pública			132,118,457,825	57,867,096,043

CUENTA CONAC	DESCRIPCIÓN CONAC	CUENTA MAYOR	DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
5.5.9.4	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes	6301	Intereses a Cargo	0	71,705,839,342
		6306	Pérdida cambiaria	144,162,434,366	38,570,730,805
	Diferencias por Tipo de Cambio Negativas en Efectivo y Equivalentes			144,162,434,366	110,276,570,147
5.5.9.7	Pérdidas por Participación Patrimonial	6409	Pérdidas por la aplicación del método de participación	458,495,257,665	390,033,370,513
	Pérdidas por Participación Patrimonial			458,495,257,665	390,033,370,513
5.5.9.9	Otros Gastos Varios	6403	Gastos Varios	1,803	592
		6404	Costo de activos dados de baja	2	240,519
		6406	Costo de venta de activos improductivos a terceros	2	989,978
		6702	Gastos por impuestos diferidos	40,302,856,285	21,435,194,166
	Otros Gastos Varios			40,302,858,092	21,436,425,255
	Otros Gastos			642,960,550,123	521,746,365,915

III) NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

CONCEPTO	2020	2019
Aportaciones	-568,662,037,519	-522,406,037,519
Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	508,878,812,582	347,289,362,050

CUENTA PÚBLICA 2020

CONCEPTO	2020	2019
Resultados de Ejercicios Anteriores	2,126,102,392,952	1,834,115,134,310
Reservas	338,777,554,073	338,068,111,244
Total	2,405,096,722,088	1,997,066,570,085

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

En el año 2020, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones como Certificados de Aportación por \$46,256,000 como parte de las contribuciones establecidas en el Presupuesto de Egresos de la Federación 2020.

IV) NOTAS AL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes

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

DESCRIPCIÓN PEMEX-SHCP	2020	2019
Efectivo y bancos	8,330,722,703	15,195,973,853
Otros valores	1,062,359,600	13,037,745,050
Valores en custodia	1,137,938	1,137,938
Total	9,394,220,241	28,234,856,841

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

CONCEPTO	2020
Terrenos	0
Edificios	0
Mobiliario y Equipo de Oficina	0
Equipo Médico	29,250
Equipo de Telecomunicaciones	0
Equipo de Cómputo	1,896,259
Equipo de Control Ambiental	0
Equipo de Transporte Terrestre	0
Equipo de Transporte Aéreo	0
Obras en Construcción	0
Activos en Proceso de Adquisición	0
Activos Fijos Improductivos	0
Total	1,925,509

CUENTA PÚBLICA 2020

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

CONCEPTO	2020	2019
Ahorro/Desahorro	-508,878,812,582	-347,289,362,050
Depreciación	1,066,176,497	1,183,740,832
Pérdida en activo fijo	93,961,413	14,115,808
Amortización activos intangibles	453,080,822	373,960,713
Amortización derecho de uso	644,513,181	639,877,026
Efectos de participación en los resultados de las Empresas Productivas, Compañías Subsidiarias y otras	433,417,287,784	292,585,923,051
Deterioro cuentas por cobrar	-108,820,538	0
Efecto en cambios no realizado	117,158,102,328	-74,271,322,530
Impuestos	20,804,230,079	-11,557,957,834
Intereses a favor	-9,460,976,665	-8,266,573,730
Intereses devengados a cargo	131,030,383,897	107,782,839,233
Intereses a cargo arrendamientos	16,027,547	0
Clientes y otros	-5,747,355,270	-650,416,198
Instrumentos financieros	-463,505,936	-653,012,355
Cuentas por cobrar EPS y CS	-7,120,289,997	-7,811,685,663
Otras cuentas por cobrar	7,015,340,040	0
Almacén de bienes de consumo	-430,412,155	-40,634,517
Otros activos	-5,754,586	32,285,684
Cuentas por pagar Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	31,313,386,254	-2,319,241,852
Pasivos acumulados	2,471,117,090	-132,694,744
Proveedores	1,356,571,402	1,351,579,471
Aportaciones y pagos por beneficios a empleados	17,083,964,995	13,681,608,281
Provisiones	26,253,613	-30,648,356
Flujo neto de efectivo en actividades de operación	231,734,469,213	-35,377,619,732

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

CONCEPTO	2020	2019
Integración Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	78,505,572,786	111,811,411,811
Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	78,505,572,786	111,811,411,811
Ingresos Financieros	0	0
Integración Otras Aplicaciones de Operación	802,610,262,705	613,467,184,191
Otros Gastos	642,960,550,123	521,746,365,915
Intereses de la Deuda Pública	132,118,457,825	57,867,096,043
Costos por Coberturas	27,531,254,757	33,853,722,233

CUENTA PÚBLICA 2020

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

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO CONCILIACIÓN ENTRE LOS INGRESOS PRESUPUESTARIOS Y CONTABLES CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		442,138,471,339
2. Más ingresos contables no presupuestarios		219,309,473,957
Ingresos Financieros	39,019,208,219	
Incremento por variación de inventarios	5,171,260	
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	180,285,094,478	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		187,656,019,185
Aprovechamiento de capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	0	
Otros ingresos presupuestarios no contables	187,656,019,185	
4. Ingresos contables (4=1+2-3)		473,791,926,111

Integración de Otros ingresos presupuestarios no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Energía certificados de aportación	44,159,406,672
Transferencias de empleados	28,552,428,482
Impuestos Directos e Indirectos	1,320,636,879
Operaciones con divisas extranjeras	-892,895,983
Diversos y otros	12,883,961
Ingresos considerados cont. Ingresos, pres. egresos	-10,316,261,587
Deuda, Intereses y otros	124,819,820,761
Total	187,656,019,185

Integración de Otros ingresos contables no presupuestarios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Método de Participación	24,415,220,485
Utilidad Cambiaria	136,886,548,778
Beneficios impuestos diferidos ISR	18,983,325,215
Total	180,285,094,478

CUENTA PÚBLICA 2020

PETRÓLES MEXICANOS CORPORATIVO		
CONCILIACIÓN ENTRE LOS EGRESOS PRESUPUESTARIOS Y LOS GASTOS CONTABLES		
CORRESPONDIENTES DEL 01 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020		
(Cifras en pesos)		
1.	Total de egresos (Presupuestarios)	243,833,801,221
2.	Menos egresos presupuestarios no contables	-18,723,032,482
	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	77,301
	Materiales y Suministros	977,741,111
	Mobiliario y Equipo de Administración	611,480
	Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0
	Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	29,250
	Vehículos y Equipo de Transporte	0
	Equipo De Defensa Y Seguridad	0
	Maquinaria, Otros Equipos Y Herramientas	1,284,779
	Activos Biológicos	0
	Bienes Inmuebles	0
	Activos Intangibles	0
	Obra Pública en Bienes de Dominio Público	0
	Obra Pública En Bienes Propios	322,545,956
	Acciones Y Participaciones De Capital	0
	Compra De Títulos Y Valores	0
	Concesión de Préstamos	0
	Inversiones En Fideicomisos, Mandatos Y Otros Análogos	0
	Provisiones Para Contingencias Y Otras Erogaciones Especiales	0
	Amortización De La Deuda Publica	0
	Adeudos De Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	0
	Otros Egresos Presupuestales No Contables	-20,025,322,359
3.	Más gastos contables no presupuestales	720,113,904,990
	Estimaciones, depreciaciones, deterioro, obsolescencia y amortizaciones	0
	Provisiones	0
	Disminución de inventarios	0
	Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0
	Aumento por insuficiencia de provisiones	0
	Otros gastos	0
	Otros gastos contables no presupuestarios	720,113,904,990
4.	Total de gasto contable (4=1-2+3)	982,670,738,693

Integración de otros egresos presupuestales no contables:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Deuda, Intereses y otros	-34,668,479,038
Operaciones Ajenas	-15,836,943,484
Egresos considerados cont. Ingresos, pres. egresos	-154,292,114
Servicios Personales	-7,823
Servicios Generales	16,090,397,823

CUENTA PÚBLICA 2020

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	14,544,002,277
Total	-20,025,322,359

Integración de Otros gastos contables no presupuestarios:

CONCEPTO	IMPORTE PESOS
Método de Participación	513,433,121,783
Impuestos diferidos	45,242,462,685
Pérdida Cambiaria	161,438,320,522
Total	720,113,904,990

B) NOTAS DE MEMORIA (CUENTAS DE ORDEN)

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

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

Cuentas de Orden Contables

CONCEPTO	2020
FICOLAVI crédito trabajador	53,266,676,424
Crédito FICOLAVI trabajador	-53,266,676,424
SIPAFIVE empleado crédito	292,538,244
Crédito SIPAFIVE empleado	-292,538,244
Pliegos preventivos de responsabilidades	73,950,814
Responsabilidades de pliegos preventivos	-73,950,814
SIFIVI crédito trabajador	73,101,025
Crédito SIFIVI trabajador	-73,101,025
Deducción fiscal de inversiones	646,572,490,647
Inversiones deducción fiscal	-646,572,490,647
Juicios en proceso Contingentes	6,998,617,613
Contingentes juicios en proceso	-6,998,617,613
Administración de Fondos Inversiones FOLAPE	18,555,419,693,513
Inversiones FOLAPE Administración de Fondos	-18,555,419,693,513
Instrumentos Financieros Derivados	837,826,780,220
Derivados Instrumentos Financieros	-837,826,780,220

CUENTA PÚBLICA 2020

CONCEPTO	2020
Anticipos para adquisición de activos	5,771,717
Adquisición de activos anticipos	-5,771,717
KOT Inversiones	18,055,291,566,963
Inversiones KOT	-18,055,291,566,963
Precios de Transferencia	25,000,000,000
Transferencia de Precios	-25,000,000,000
Utilidad Fiscal Venta de Activos	67,308,217
Venta de Activos por Utilidad Fiscal	-67,308,217
Total	0

Cuentas de Orden Presupuestarias

CUENTA	CONCEPTO	2020
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	540,675,773,071
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	1,115,304,348,827
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	574,628,575,756
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	1,045,223,275,409
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	1,019,706,738,499

CUENTA	CONCEPTO	2020
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	401,025,810,266
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	921,147,147,477
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	520,121,337,211
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	846,918,605,291
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	0
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	825,549,537,041

C) NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA

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

1. Introducción

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

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

2. Panorama Económico y Financiero

El 23 de marzo de 2021 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2021-2025, el cual considera los ajustes requeridos ante los cambios y los nuevos retos derivados de la crisis sanitaria y económica, tomando en cuenta las expectativas de recuperación y sus efectos en el mercado doméstico de combustibles.

El Plan de Negocios 2021-2025 reafirma la visión estratégica del plan previo de recuperación de la capacidad financiera y de la productividad de la cadena de valor de PEMEX, asimismo realiza los ajustes necesarios a sus estrategias, replantea sus metas, amplía el alcance de su horizonte, refuerza las medidas de disciplina financiera y de reducción de costos, procurado una configuración de la cartera de inversiones y de mantenimientos que permitan la viabilidad operativa y financiera de PEMEX, considerando los apoyos del Gobierno Federal para reforzar el posicionamiento de PEMEX y recuperar sus resultados operativos y financieros y, con ello, convertirse en palanca del desarrollo económico y social de México.

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

4. Organización y Objeto Social

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de julio del mismo año, y vigente a partir de esta última fecha. El 20 de diciembre de 2013 fue publicado, en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación y que incluye artículos transitorios que establecen el marco legal que debe implementarse en materia energética.

El 11 de agosto de 2014 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Petróleos Mexicanos, misma que entró en vigor el 7 de octubre de 2014, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el acuerdo por el que se emitió la declaratoria con la cual, entró en vigor el régimen especial de Petróleos Mexicanos en materia de Empresas Productivas Subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto. El 10 de junio de 2015 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (EPS) y, a partir del día siguiente a su publicación, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

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

Las entidades subsidiarias, Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, y Pemex Fertilizantes (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.

5. Bases de Preparación de los Estados Financieros

a) Declaración de cumplimiento

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 (plan de beneficios definidos)	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la base de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá cumplir con sus obligaciones de pago.

Hechos y condiciones

PEMEX tiene una deuda importante (incluyendo un incremento en su deuda a corto plazo), contraída principalmente para financiar los gastos de operación e inversión. Debido a su importante carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos, el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondar sus gastos de operación e inversión. Como resultado, el endeudamiento de PEMEX ha incrementado significativamente y su capital de trabajo ha disminuido. La reciente caída significativa de los precios del crudo, que empezó a partir de marzo de 2020 y el impacto económico negativo provocado por la pandemia asociada al virus Covid-19 ha tenido impactos desfavorables en el desempeño financiero de PEMEX, disminuyendo sus ventas derivado de la disminución de los precios del crudo y la menor demanda de productos petrolíferos.

Adicionalmente, en marzo y abril de 2020, algunas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX. Las disminuciones más recientes han sido, principalmente derivadas de los efectos del Covid-19 y la consecuente contracción de la actividad económica, así como los bajos precios del petróleo crudo y la baja de la calificación crediticia soberana del Gobierno Federal. Estas bajas en las calificaciones crediticias pudieran tener un impacto en el acceso a los mercados financieros, en las tasas de interés de los nuevos contratos o renegociaciones de deuda que, en su caso, realice PEMEX durante 2021 y 2022.

CUENTA PÚBLICA 2020

Estas condiciones han resultado en el reconocimiento de pérdidas netas durante 2020 y 2019 por \$508,878,313 y \$281,490,302, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se tiene un patrimonio negativo de \$2,405,096,722 y \$1,931,267,510, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$2,495,174,451 y \$2,024,623,223, al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación. Este indicador representa la diferencia entre sus ingresos brutos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero, y es aprobado por la Cámara de Diputados, a propuesta de la SHCP. El Presupuesto de Egresos de la Federación para 2021 autorizó a PEMEX una meta de balance financiero negativo por \$92,687,000. Este déficit no incluye el pago de principal de la deuda durante 2021. Al 31 de diciembre de 2020, PEMEX tiene vencimientos de deuda de corto plazo por \$334,770,935 (principal e intereses).

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

Planes

Las estrategias de PEMEX para obtener los recursos necesarios para fondear sus operaciones futuras se mencionan a continuación, mas no se limitan a:

Un crédito fiscal aplicable contra el pago del DUC de hasta \$73,280,000 publicado mediante decreto presidencial del Gobierno Federal de fecha 19 de febrero de 2021. Al 31 de marzo de 2021, PEMEX ha aplicado \$6,000,000 de este crédito.

Las aportaciones patrimoniales, programadas durante 2021 por la cantidad de \$96,720,000 por parte del Gobierno Federal a Petróleos Mexicanos, a través de la Secretaría de Energía, de las cuales ya se han recibido \$68,062,000 al 20 de abril de 2021. Los recursos de estas contribuciones serán utilizados por PEMEX para el pago de los compromisos de deuda con vencimiento en el ejercicio 2021, a fin de no afectar el cumplimiento de la meta de balance financiero establecida para dicho ejercicio.

Una reducción de la tasa fiscal del DUC de 58.0% en 2020 al 54.0% para 2021, disminuyendo la carga fiscal para PEMEX.

Para 2021, PEMEX cuenta con líneas de crédito disponibles para proporcionar liquidez de \$74,902,530 (US\$1,900,000 y \$37,000,000). Al 31 de diciembre de 2020, PEMEX ha utilizado \$71,815,320 (US\$3,600,000 de las líneas de crédito en dólares) y tiene una disponibilidad total de \$74,902,530 (US\$1,900,000 y \$37,000,000).

Ingresos provenientes de esquemas de financiamiento que no constituyen deuda pública.

Por otra parte, de acuerdo con las condiciones prevalecientes en los mercados, eventualmente se podría considerar la posibilidad de realizar operaciones de refinanciamiento en los mercados de capitales.

Adicionalmente, PEMEX cuenta con la capacidad de refinanciar el remanente de deuda a corto plazo a través de créditos bancarios directos y revolventes garantizados por agencias de crédito a la exportación. 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.

En la Ley de Ingresos de la Federación para 2021, se le autoriza a PEMEX un endeudamiento neto de hasta \$42,100,000 (\$22,000,000, y US\$1,000,000) el cual es considerado por el Gobierno Federal como deuda pública y que podría utilizar para cubrir parte de su balance financiero negativo. Cabe señalar que, de conformidad con esta Ley, los ingresos excedentes que se obtengan por las ventas de petróleo crudo por un precio promedio anual del barril que exceda de los 42.12 dólares por barril y hasta 44.12 dólares serán destinados a mejorar la meta de balance financiero de PEMEX para 2021, y a partir de los \$ 44.12 dólares podrán ser utilizados para cubrir sus gastos de operación y de inversión.

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 23 de marzo de 2021 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2021-2025, el cual considera los ajustes requeridos ante los cambios y los nuevos retos derivados de la crisis sanitaria y económica, tomando en cuenta las expectativas de recuperación y sus efectos en el mercado doméstico de combustibles.

El Plan de Negocios 2021-2025 reafirma la visión estratégica del plan previo de recuperación de la capacidad financiera y de la productividad de la cadena de valor de PEMEX, asimismo realiza los ajustes necesarios a sus estrategias, replantea sus metas, amplía el alcance de su horizonte, refuerza las medidas de disciplina financiera y de reducción de costos, procurado una configuración de la cartera de inversiones y de mantenimientos que permitan la viabilidad operativa y financiera de PEMEX, considerando los apoyos del Gobierno Federal para reforzar el posicionamiento de PEMEX y recuperar sus resultados operativos y financieros y, con ello, convertirse en palanca del desarrollo económico y social de México.

Los precios del crudo han mostrado una recuperación, así como del gas natural y productos petrolíferos, especialmente en los primeros meses de 2021 y la actividad económica también ha comenzado a incrementar.

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 2020 y 2019, sobre la base contable de negocio en marcha. Existen condiciones que han generado incertidumbre material y dudas significativas para continuar operando normalmente, tales como las pérdidas netas recurrentes, así como el capital de trabajo y patrimonio negativos. Estos estados financieros no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

d) Moneda funcional y de presentación

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

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

- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa el 7.12% y 8.12% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo recibidos por la prestación de servicios y para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos son realizados en pesos mexicanos.

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

Definición de términos

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

e) Uso de juicios y estimaciones

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

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

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

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones

Instrumentos financieros – valor razonable y pérdidas crediticias esperadas

Propiedades, mobiliario y equipo – valor en uso

Activos intangibles

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

Arrendamientos – Opciones de cancelación anticipada o de renovación

Provisiones – provisión de juicios en proceso

Beneficios a empleados – supuestos e hipótesis actuariales

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

Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia

ii. Determinación del valor razonable

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

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

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

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

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

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

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

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

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

f) Presentación de estados financieros separados

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

6. Políticas de contabilidad significativas

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Petróleos Mexicanos.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

Moneda extranjera

Transacciones en moneda extranjera

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

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios que se miden al valor razonable en una moneda extranjera se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio cuando se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se miden en función del costo histórico en una moneda extranjera se convierten al tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias de moneda extranjera generalmente se reconocen en los estados separados de resultados integrales y se presentan dentro de (pérdida) utilidad 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 en parcialmente de tal manera que se pierde el control, influencia significativa o control conjunto, la cantidad acumulada en la reserva de conversión relacionada con esa operación en el extranjero se reclasifica al estado de resultados integrales separado como parte de la ganancia o pérdida por disposición. Si Petróleos Mexicanos dispone parcialmente de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, entonces la proporción correspondiente al monto acumulado se reasigna a la participación no controladora. Cuando Petróleos Mexicanos dispone parcialmente de una asociada o negocio conjunto, pero conserva influencia significativa o control conjunto, la proporción correspondiente al monto acumulado se reclasifica a resultados.

Instrumentos financieros

Reconocimiento y medición inicial

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

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

Clasificación y medición posterior

Activos financieros

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

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

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 VRCR: <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 los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero, o en la cual Petróleos Mexicanos no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros.

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

Pasivos financieros

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

En el momento de la baja en cuentas de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluyendo los activos distintos de efectivo transferidos o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

Compensación

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

Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

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

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 prestatario no cumpla con sus obligaciones contractuales por completo a Petróleos Mexicanos, sin un recurso por parte de Petróleos Mexicanos tal como acciones para la ejecución de la garantía (si existe alguna).

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

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

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

Medición de las PCE

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

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

Activos financieros con deterioro crediticio

A la fecha de los estados financieros, Petróleos Mexicanos evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al VRCORI tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene ‘deterioro crediticio’ cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

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

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de Petróleos Mexicanos en términos que este no consideraría de otra manera;
- es probable que el prestatario entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

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

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

Cancelación

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

Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras

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

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

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

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

Otras inversiones permanentes

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

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

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

Propiedades, mobiliario y equipo

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de propiedades, 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 periodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultado integral separado en el periodo en el que se incurren.

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

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

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

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

ii. Desembolsos posteriores

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

iii. Depreciación

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

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

Activos intangibles

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

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

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

Deterioro en el valor de los activos no financieros

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

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

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

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los costos y gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo. Las pérdidas por deterioro de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias, asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado pérdida en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas.

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

Arrendamientos

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. Las vidas útiles del activo por derecho de uso se muestran en la Nota 15.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Provisiones

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

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

Beneficios a los empleados

i. Beneficios a empleados a corto plazo

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

ii. Plan de contribución definida

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

iii. Plan de beneficios definidos

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

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

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

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

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

v. Beneficios por terminación

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

Impuesto a la utilidad

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

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

i. Impuesto corriente

El impuesto corriente incluye el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre el ingreso o la pérdida gravable del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar relacionado con años anteriores. El importe del impuesto corriente por pagar o por cobrar corresponde a la mejor estimación del importe fiscal que se espera pagar o recibir y que refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a las ganancias, si

existe alguna. Se mide usando tasas impositivas que se hayan aprobado, o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado a la fecha de presentación. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

ii. Impuesto diferido

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

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

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

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

El impuesto diferido debe determinarse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporales en el periodo en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación, 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 ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

Valor razonable

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

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

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

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

Si un activo o un pasivo medido a valor razonable tiene un precio de compra y un precio de venta, Petróleos Mexicanos mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio de compra y los pasivos y posiciones cortas a un precio de venta.

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

Ingresos de contratos con clientes

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

Presentación del estado de resultado integral separado

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

Resultado de operación

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

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

Ingresos

Representa los ingresos por la venta de servicios.

Otros ingresos (gastos) de operación, neto

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

Gastos de administración

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

Ingreso financiero y costos financiero 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.

CUENTA PÚBLICA 2020

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.

7. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 2020				
	Importe de moneda extranjera			Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)		
Dólares estadounidenses	74,487,217	(78,235,397)	(3,748,180)	19.9487	(74,771,318)
Yenes japoneses	110,165,166	(110,165,166)	-	0.1933	-
Euros	13,470,329	(13,470,320)	9	24.4052	220
Libras esterlinas	817,886	(817,887)	(1)	27.2579	(27)
Franco suizos	515,348	(515,348)	-	22.5720	-
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (74,771,125)

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

CUENTA PÚBLICA 2020

31 de diciembre de 2019					
Importe de moneda extranjera					
	Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)	Tipo de Cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Total posición pasiva antes de coberturas cambiarias					\$ (81,950,625)

8. Propiedades, mobiliario y equipo

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 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 2019	11,799,764	11,317,634	854,986	1,071,282	807,238	3,483,355	71	29,334,330
Adiciones	-	46,440	-	-	-	-	-	46,440
Retiros o bajas	-	(226,557)	(9,163)	-	-	(13,092)	-	(248,812)
Saldos al 31 de diciembre de 2019	11,799,764	11,137,517	845,823	1,071,282	807,238	3,470,263	71	29,131,958
Adiciones	-	1,949	12	-	-	-	-	1,961
Retiros o bajas	-	(2,973)	-	-	-	(94,063)	-	(97,036)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	11,799,764	11,136,492	845,835	1,071,282	807,238	3,376,200	71	29,036,882
DEPRECIACION ACUMULADA								
Saldos al 1 de enero de 2019	(8,600,581)	(9,051,040)	(572,242)	(252,748)	-	-	-	(18,476,611)
Depreciación	(293,292)	(750,120)	(71,780)	(68,550)	-	-	-	(1,183,742)
Retiros o bajas	-	225,533	9,163	-	-	-	-	234,696
Saldos al 31 de diciembre de 2019	(8,893,873)	(9,575,627)	(634,859)	(321,298)	-	-	-	(19,425,657)
Depreciación	(290,092)	(638,230)	(71,124)	(66,730)	-	-	-	(1,066,176)
Retiros o bajas	-	2,973	-	-	-	-	-	2,973
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(9,183,965)	(10,210,884)	(705,983)	(388,028)	-	-	-	(20,488,860)
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2019	2,905,891	1,561,890	210,964	749,984	807,238	3,470,263	71	9,706,301
Propiedades, mobiliario y equipo neto 2020	2,615,799	925,609	139,853	683,254	807,238	3,376,200	71	8,548,022

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

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2020 y 2019 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$1,066,176 y \$1,183,741, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 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:

CUENTA PÚBLICA 2020

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

9. Fideicomisos, Mandatos y Análogos

Los activos del plan están en un fideicomiso denominado Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE), administrados por BBVA BANCOMER, S. A. y tiene un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria.

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

	2020	2019
Efectivo y equivalentes de efectivo – Precios cotizados en mercados activos (Nivel 1)	1,641	9,940
Suma los activos del plan	1,641	9,940

10. Reporte de la Recaudación

No aplica.

11. Deuda

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2020 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 25 de noviembre de 2019, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$10,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$1,250,000. 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 (\$34,875,000 equivalentes a US\$1,851,000).

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias para el año fiscal 2020 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 2020.

Durante 2020, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

CUENTA PÚBLICA 2020

a) El 21 de enero de 2020 Petróleos Mexicanos anunció el incremento de su Programa de Pagarés a Mediano Plazo de US\$102,000,000 a US\$112,000,000.

b) El 21 de enero de 2020, Petróleos Mexicanos emitió un bono por US\$5,000,000 bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo serie C hasta US\$112,000,000, en dos tramos:

- US\$2,500,000 con vencimiento en 2031 a una tasa de 5.950%
- US\$2,500,000 con vencimiento en 2060 a una tasa de 6.950%

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

c) El 28 de enero de 2020, Petróleos Mexicanos recompró bonos por US\$61,922 que vencían en 2020.

d) El 6 de febrero de 2020, Petróleos Mexicanos finalizó la liquidación anticipada de su oferta de intercambio conforme a lo siguiente:

- US\$1,252,303 de sus bonos pendientes y en circulación con vencimientos entre 2021 y 2026 como se muestra a continuación:
 - US\$264,752 de sus bonos pendientes al 5.500% con vencimiento en 2021
 - US\$171,662 de sus bonos en circulación al 6.375% con vencimiento en 2021
 - US\$148,535 de sus bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022
 - US\$63,854 de sus bonos pendientes a tasa flotante con vencimiento en 2022
 - US\$157,487 de sus bonos pendientes 5.375% con vencimiento en 2022
 - US\$216,727 de sus bonos pendientes 3.500% con vencimiento en 2023
 - US\$117,333 de sus bonos pendientes 4.625% con vencimiento en 2023
 - US\$111,953 de sus bonos pendientes 4.500 % con vencimiento en 2026
 - Por un total de US\$1,300,000 de nuevos bonos al 5.950% con vencimiento en 2031.
- US\$1,374,426 de sus bonos con vencimiento entre 2044 y 2048 como sigue:
 - US\$179,332 de sus bonos pendientes al 5.500% con vencimiento en 2044
 - US\$750,969 de sus bonos en circulación 5.625% con vencimiento en 2046
 - US\$444,125 de sus bonos pendientes al 6.350% con vencimiento en 2048
 - Por US\$1,300,000 de sus nuevos bonos al 6.950% con vencimiento en 2060.

CUENTA PÚBLICA 2020

Los bonos al 5.950% con vencimiento en 2031 y los bonos al 6.950% con vencimiento en 2060 están conjunta y solidariamente garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística y sus respectivos sucesores y cesionarios y representan las reaperturas de los Bonos al 5.950% con vencimiento en 2031 y los Bonos al 6.950% con vencimiento en 2060, respectivamente, originalmente emitidas el 29 de enero de 2020.

- e) El 26 de mayo de 2020, Pemex llevó a cabo la renovación parcial de un crédito bancario de US\$400,000 con vencimiento en mayo de 2021, por un monto de US\$200,000, a una tasa de interés LIBOR a 6 meses más 350 puntos base.
- f) El 24 de agosto de 2020, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito amortizable por un monto de US\$150,000 con vencimiento en agosto de 2022, a una tasa de interés LIBOR a 3 meses más 425 puntos base.
- g) El 16 de octubre de 2020, Petróleos Mexicanos emitió en los mercados internacionales de capital un monto de US\$1,500,000 mediante la emisión de un bono con vencimiento en octubre de 2025 y cupón de 6.875% bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C.

Otras actividades financieras

Como parte de los esfuerzos de proporcionar liquidez y fortalecer la posición financiera de la empresa sin presionar su techo de endeudamiento aprobado y utilizando sus propios recursos, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones:

- El 20 de noviembre de 2020, Petróleos Mexicanos transfirió a una institución financiera los Bonos Gubernamentales al entrar en un acuerdo financiero de tres años para obtener \$95,597,610 a una tasa del 8.56275% anual, con vencimiento el 24 de noviembre de 2023, utilizando los Bonos Gubernamentales como activos subyacentes. Petróleos Mexicanos conserva los derechos económicos de los Nuevos Bonos Gubernamentales, por lo tanto, Petróleos Mexicanos los considera activos restringidos y reconoce la deuda por esta transacción.

Líneas de manejo de liquidez

Al cierre de diciembre Petróleos Mexicanos cuenta con una línea de crédito sindicada revolvente por US\$5,500 millones y dos líneas sindicadas por un total de \$37,000,000 para la administración de liquidez.

Al 31 de diciembre de 2020 se tenían dispuestos US\$3,600,000 de la línea en dólares y todas las líneas en moneda nacional se encontraban disponibles por un monto de \$37,000,000.

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

CUENTA PÚBLICA 2020

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

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

- a) El 28 de junio de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió un acuerdo con 23 instituciones financieras nacionales e internacionales para refinanciar e incrementar créditos bancarios por un monto de US\$8,000,000 de la siguiente manera:
 - i. Refinanciamiento e incremento de un crédito simple sindicado por US\$2,500,000 a 5 años.
 - ii. Renovación e incremento de dos líneas de crédito revolving sindicadas hasta por US\$5,500,000 a 5 años.

- b) El 29 de julio de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por un monto de US\$206,900 con vencimiento en 2028 a tasa de interés LIBOR a 6 meses más 0.92% anual.

- c) El 11 de septiembre de 2019, Petróleos Mexicanos anunció una operación de pago y refinanciamiento de su deuda. Esta operación incluyó un monto equivalente a US\$5,000,000 provenientes de una capitalización del Gobierno Federal. La operación se estructuró en tres segmentos:
 - i. Recompra de bonos con recursos provenientes de una inyección de capital por parte del Gobierno a Petróleos Mexicanos, equivalente a US\$5,000,000. La oferta de recompra terminó el 23 de septiembre de 2019, donde Petróleos Mexicanos compró un monto de US\$5,006,000 de bonos con vencimientos entre 2020 y 2023.
 - ii. Una nueva emisión en los mercados internacionales de capital por un monto de US\$7,500,000 en tres tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C a plazos de 7, 10 y 30 años, donde la mayor parte de los recursos se utilizó para el refinanciamiento de deuda de corto plazo. El cierre se llevó a cabo el 23 de septiembre de 2019 de la siguiente manera:
 - US\$1,250,000 con vencimiento en enero de 2027 y cupón de 6.49%
 - US\$3,250,000 con vencimiento en enero de 2030 y cupón de 6.84%
 - US\$3,000,000 con vencimiento en enero de 2050 y cupón de 7.69%

- i. Finalmente, un intercambio de deuda por las nuevas referencias a 7, 10 y 30 años, con el fin de suavizar el perfil de vencimientos. Esta oferta concluyó el pasado 11 de octubre de 2019, y Petróleos Mexicanos consiguió intercambiar US\$3,737,000 de bonos con vencimientos entre 2022 y 2025, y US\$3,887,000 de bonos con vencimientos entre 2041 y 2046.

CUENTA PÚBLICA 2020

d) El 23 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó una emisión de certificados por \$5,100,400 a una tasa de TIE 28 días más 1% anual con vencimiento en diciembre de 2024.

Líneas de manejo de liquidez

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

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2020, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2050	\$ 1,290,409,906	64,686,416
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	34,345,097	1,721,671
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.75% a 4.25%	Varios hasta 2024	13,133,170	658,347
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024	49,871,676	2,499,996
Crédito revolvente	Libor más 3.0%	En 2021	71,815,320	3,600,000
Total en dólares			1,459,575,169	73,166,430
En euros				
Emisión de bonos	Euribor más 2.40% y Fija de 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	307,867,094	12,614,815
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	12,202,600	500,000
Total en euros			320,069,694	13,114,815
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	21,243,790	109,900,619
Total en yenes			21,243,790	109,900,619
En libras				

CUENTA PÚBLICA 2020

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	21,741,789	797,633
Total en libras			21,741,789	797,633
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.75% a 2.375%	Varios hasta 2023	11,613,780	514,522
Total en francos suizos			11,613,780	514,522
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% a 7.65%	Varios hasta 2026	113,253,512	113,253,512
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a 1.25%	Varios hasta 2025	17,903,689	17,903,689
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	19,740,035	19,740,035
Otros pasivos	Tasa fija de 8.56275%	En 2023	95,597,610	95,597,610
Total en pesos			246,494,846	246,494,846
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	37,346,014	5,653,693
Total en Certificado bursátil			37,346,014	5,653,693
Total en principal en moneda nacional			2,118,085,082	
Más - Intereses devengados			42,650,106	
Total en principal e intereses de la deuda			2,160,735,188	
Menos - Capital a corto plazo			292,120,829	
Intereses devengados			42,650,106	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			334,770,935	
Deuda a largo plazo			\$ 1,825,964,253	

	2021	2022	2023	2024	2025	2026	En adelante	Total
Vencimientos del total principal e intereses de la deuda (en moneda nacional)	33,770,935	113,616,701	127,259,770	177,088,083	109,968,909	180,182,056	1,117,848,734	2,160,735,188

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

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses				
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35% a 3.65%	Varios hasta 2050	\$ 1,118,518,558	59,352,968
Financiamiento de proyecto	Fija de 2.45% y Libor más 0.24% a 1.75%	Varios hasta 2028	41,154,129	2,183,799
Crédito directo	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.65% y 1.75%	Varios hasta 2024	17,499,811	928,609
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024	47,107,647	2,499,716
Crédito revolvente	Libor más 1.85%	En 2020	12,626,284	670,000
Total en dólares			1,236,906,429	65,635,092

CUENTA PÚBLICA 2020

	Tasa de interés ⁽¹⁾	Vencimiento	Moneda	
			Nacional	Extranjera
En euros				
Emisión de bonos	Euribor más 2.40% y Fija de 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	293,984,741	13,897,556
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023	10,576,850	500,000
Total en euros			304,561,591	14,397,556
En yenes japoneses				
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5% y Libor yenes más 0.75%	Varios hasta 2026	30,148,292	173,865,580
Total en yenes			30,148,292	173,865,580
En libras				
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	19,882,994	796,639
Total en libras			19,882,994	796,639
En francos suizos				
Emisión de bonos	Fija 1.5% a 2.375%	Varios hasta 2023	21,670,996	1,113,640
Total en francos suizos			21,670,996	1,113,640
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIIE más 0.15% a 1.00% y tasa fija de 7.19% a 9.1%	Varios hasta 2026	133,409,581	133,409,581
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIIE más 0.85% a 1.25%	Varios hasta 2025	37,267,713	37,267,713
Crédito Revolvente	TIIIE más 1.5% y 1.95%	En 2020	21,000,000	21,000,000
Crédito sindicado	TIIIE más 0.95%	Varios hasta 2025	24,270,589	24,270,589
Total en pesos			215,947,883	215,947,883
En unidades de inversión				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	41,388,521	6,467,949
Total en Certificado bursátil			41,388,521	
Total en principal en moneda nacional			1,870,506,706	
Más - Intereses devengados			33,104,443	
Total en principal e intereses de la deuda			1,903,611,149	
Menos - Capital a corto plazo			176,186,864	
Intereses devengados			33,104,443	
Porción circulante de la deuda a largo plazo			209,291,307	
Deuda a largo plazo			\$ 1,694,319,842	

12. Calificaciones otorgadas

No aplica.

13. Proceso de mejora

Control interno

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

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

Medidas de desempeño

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

14. Información por segmentos

No aplica

15. Eventos posteriores

Nuevos financiamientos

Al 20 de abril de 2021, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$5,500,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles \$10,500,000, mientras que las de dólares están totalmente utilizadas.

El 22 de enero de 2021, Pemex suscribió 4 pagarés por un monto total de \$12,500,000 a plazos de 2, 3 y 6 meses con tasa TIIE más sobre tasa de entre 228 y 248 puntos base.

El 22 de enero de 2021, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito garantizado por la agencia de crédito a la exportación china Sinosure, por un monto de US\$152,237 con vencimiento en enero de 2031 a tasa de interés LIBOR a 6 meses más 1.38% anual.

Cotización al 19 de abril de 2021

Al 19 de abril de 2021, el tipo de cambio era de \$19.927 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2020 por \$19.9487, refleja una apreciación del peso de 0.1%. Esta depreciación nos da como resultado una pérdida en cambios estimada por \$3,045,037 del 1 de enero al 19 de febrero de 2021.

Al 19 de abril de 2021, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$61.24 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2020 por US \$47.16, refleja un incremento de 29.9%.

Fusión de Pemex Fertilizantes

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión 963 Ordinaria de fecha 2 de diciembre de 2020, mediante Acuerdo número CA-085/2020, autorizó, entre otros, la fusión de Pemex Transformación Industrial, y Pemex Fertilizantes, con efectos al 1º de enero de 2021, previo aviso al Servicio de Administración Tributaria para llevar a cabo una fusión posterior, en términos de la Resolución Miscelánea Fiscal para 2020 y las normas conforme a las cuales deberá ejecutarse dicha fusión.

El 27 de enero de 2021 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Declaratoria de extinción de la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Fertilizantes, derivada de su fusión con la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Transformación Industrial, con efectos a partir del 1º de enero de 2021, habiéndose subrogado esta última en todos los derechos y obligaciones de la primera.

Por lo anterior, a partir del 1º de enero de 2021, ha quedado sin efectos el Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Fertilizantes.

Dicha Declaratoria de Extinción no afectará las obligaciones de pago contraídas y las garantías otorgadas con anterioridad, en México y en el extranjero, por Pemex Fertilizantes, en las que se subroga, por virtud de la fusión, Pemex Transformación Industrial.

La Declaratoria de Extinción de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Fertilizantes, se emitió por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión 964 Extraordinaria celebrada el 12 de enero de 2021, mediante Acuerdo número CA-003/2021.

Apoyos del Gobierno Federal

El 19 de febrero de 2021 se publicó en el Diario Oficial de la Federación un Decreto Presidencial por medio del cual el Ejecutivo Federal otorga a Petróleos Mexicanos un crédito fiscal acreditable contra el pago del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) en 2021 hasta por \$73,280,000.

El Gobierno Federal ha efectuado aportaciones patrimoniales a Petróleos Mexicanos, a través de la Secretaría de Energía como sigue:

- 22 de enero por \$12,000,000
- 11 de febrero por \$10,000,00
- 24 de febrero por \$32,062,000
- 5 de marzo por \$7,000,000
- 26 de marzo por \$2,000,000
- 5 de abril por \$5,000,000

A lo largo de 2021 el Gobierno Federal llevará a cabo aportaciones adicionales.

Plan de Negocios 2021-2025

El 23 de marzo de 2021 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nuevo Plan de Negocios 2021-2025, el cual considera los ajustes requeridos ante los cambios y los nuevos retos derivados de la crisis sanitaria y económica, tomando en cuenta las expectativas de recuperación y sus efectos en el mercado doméstico de combustibles.

El Plan de Negocios 2021-2025 da continuidad a las iniciativas encaminadas a recuperar la producción de crudo y gas natural, manteniendo el enfoque en cuencas terrestres y aguas someras y, en materia de producción de petrolíferos y petroquímicos, se continúa con la construcción de la nueva refinería, la rehabilitación del Sistema Nacional de Refinación y el fortalecimiento de la producción de etileno, sus derivados y de la industria de fertilizantes.

El Plan de Negocios 2021-2025 reafirma la visión estratégica del plan previo de recuperación de la capacidad financiera y de la productividad de la cadena de valor y, ante los nuevos retos del entorno, PEMEX realiza ajustes a sus estrategias, replantea sus metas y amplía el alcance de su horizonte, refuerza las medidas de disciplina financiera y de reducción de costos y procura una configuración de su cartera de inversiones y de mantenimientos.

La estrategia se presenta en tres ejes principales:

- Optimización financiera,
- Sostenibilidad y
- Eficiencia y competitividad.

Para la optimización financiera se definirán los recursos financieros efectivamente disponibles para la ejecución de las inversiones, así como dirigir los recursos al desarrollo de los proyectos prioritarios en función de su rentabilidad y su alineación con la visión del Estado Mexicano.

Uno de los principales objetivos de PEMEX en este Plan de Negocios 2021-2025 es fortalecer las finanzas y garantizar los requerimientos financieros para los proyectos de inversión.

Considerando el apoyo del Gobierno Federal para alcanzar las expectativas de reducción de la carga fiscal, especialmente a través de la mejora de la tasa del DUC, las estrategias financieras de PEMEX buscan complementar los recursos requeridos, evaluando, definiendo y haciendo uso de los instrumentos financieros más convenientes para optimizar el manejo de los flujos de efectivo y los pasivos, todo ello sin comprometer la viabilidad a largo plazo y la autonomía, y sin incrementar el endeudamiento público; aprovechando los mecanismos legales disponibles, por medio de los esquemas de negocio más convenientes que buscarán atraer inversión privada para el desarrollo de proyectos productivos.

El eje de la optimización tiene como objetivo estratégico el fortalecer las finanzas internas y garantizar los requerimientos financieros estableciéndose tres estrategias para su logro:

- Mantener un endeudamiento neto de cero en términos reales a lo largo de la administración
- Mantener la disciplina financiera y controlar al ejercicio de los presupuestos de operación e inversión con criterios de austeridad y eficiencia.
- Complementar las capacidades por medio de esquemas de negocio con terceros para la ejecución de proyectos de cadena de valor.

El eje de la sostenibilidad considera que, desde el punto de vista financiero, las reservas de hidrocarburos representan el valor de la empresa y, en consecuencia, son la referencia para estimar su capacidad crediticia.

PEMEX procura reforzar sus acciones de sostenibilidad por lo que, en el diseño de su estrategia para asegurar su continuidad y viabilidad, camina hacia alcanzar un correcto balance en el uso de los recursos financieros, humanos y naturales, promueve el desarrollo de las comunidades en donde está presente, y reduce y procura compensar las afectaciones que sus actividades tienen en el medio ambiente.

Para la sostenibilidad se plantean tres objetivos estratégicos como se muestra a continuación, junto con las estrategias para lograrlos:

1. Contar con tasas de incorporación de reservas en línea con la plataforma de producción a través de:
 - Incrementar e intensificar la actividad exploratoria en cuencas terrestres, aguas someras y en áreas aledañas a campos en producción.
 - Asegurar la visión a largo plazo de las oportunidades exploratorias en plays establecidos y plays hipotéticos.
 - Acelerar procesos de recuperación secundaria y mejorada para incrementar el factor de recuperación y las reservas en los campos maduros.
2. Optimizar la cartera de proyectos de exploración y producción, por medio de:
 - Acelerar el desarrollo de los nuevos yacimientos descubiertos.
 - Priorizar y desarrollar las actividades que permitan restituir las reservas probadas

- Ejecutar actividades para atenuar la declinación de los campos.
- Incrementar la producción de gas no asociado

3. Contribuir al mejoramiento laboral, promover la responsabilidad social, el cuidado del ambiente e impulsar la proveeduría nacional a través de:

- Fortalecer la responsabilidad social en las comunidades petroleras, procurando relaciones de confianza y corresponsabilidad.
- Reducir el impacto ambiental y mejorar la gestión energética en las actividades industriales.
- Asegurar el cumplimiento de las obligaciones de contenido nacional en las contrataciones de PEMEX.
- Promover la salud y reducir los riesgos en esta materia; así como generar un clima y una cultura organizacional inclusivos, con criterios de eficiencia.

En el eje de la eficiencia y competitividad, PEMEX enfoca sus esfuerzos en recuperar y alcanzar condiciones operativas y comerciales suficientemente fortalecidas que le permitan incrementar las oportunidades de su cadena de valor a través de la mejora del desempeño operativo en sus actividades sustantivas y se plantean seis objetivos estratégicos:

1. Robustecer la infraestructura de transformación industrial a través de:

- Ampliar la capacidad de refinación.
- Orientar el uso de la infraestructura de Pemex Transformación Industrial hacia productos de mayor valor.
- Incrementar la utilización y eficiencia de la infraestructura de la cadena de etano-etileno y derivados maximizando el consumo de etano.
- Mantener la operación de manera confiable y aprovechar el potencial de la infraestructura de fertilizantes.

2. Asegurar la eficiencia de las instalaciones de tratamiento, los servicios de transporte y almacenamiento y de los sistemas de medición para respaldar la continuidad de las operaciones mediante:

- Incrementar la capacidad y la flexibilidad en el manejo de crudo y gas con la calidad requerida.
- Robustecer la capacidad de almacenamiento de petrolíferos e incrementar la flexibilidad en el transporte.
- Incrementar la certidumbre en la medición de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos en toda la cadena de valor.

3. Incrementar la confiabilidad, seguridad y la eficiencia operativa de las instalaciones, así como disminuir los riesgos ante la nueva normalidad, a través de:

- Estabilizar las operaciones e incrementar la confiabilidad operacional de la infraestructura productiva en los centros de trabajo.

- Incrementar la eficiencia de las operaciones en exploración, producción y transformación industrial.
 - Reducir riesgos de seguridad de los procesos y de la salud en el trabajo y prevenir accidentes personales e industriales para mejorar el desempeño en materia de seguridad industrial.
 - Implementar tecnologías de cogeneración para optimizar la generación y el consumo de energía en centros de trabajo de Transformación Industrial.
4. Mejorar la posición competitiva e incrementar la presencia en el mercado nacional mediante:
- El fortalecimiento de la presencia comercial de PEMEX en los mercados que participa.
 - El incremento de la disponibilidad de gas de Transformación Industrial mediante la adecuación de infraestructura y la diversificación de fuentes de suministro.
5. Mantener la integridad de las instalaciones y de los sistemas de información con las siguientes estrategias:
- Colaborar en la estrategia nacional de combate al mercado ilícito de combustibles con las autoridades de los tres órdenes de gobierno
 - Aumentar la seguridad física en instalaciones estratégicas.
 - Fortalecer la ciberseguridad en los sistemas de tecnologías de la información y operacionales.
6. Alinear las actividades corporativas y administrativas a las necesidades de la cadena de valor y atenderlas con oportunidad y eficiencia a través de:
- Satisfacer con oportunidad y calidad los requerimientos de abastecimiento de la cadena de valor.
 - Alinear las tecnologías de información a las necesidades y prioridades de la cadena de valor.
 - Capturar oportunidades de mejora regulatoria en beneficio de las actividades y operaciones.
 - Desarrollar con eficiencia las funciones corporativas de conducción central y de soporte; robustecer los procesos institucionales y el control interno y simplificar la normatividad.
 - Promover el desarrollo del capital humano y fortalecerla estructura organizacional para incrementar la productividad laboral y atender las necesidades de la empresa.

Las estrategias presentadas están sustentadas por proyectos e iniciativas, algunos de los cuales por su relevancia y prioridad son considerados “proyectos de gran magnitud”.

Para exploración y producción se consideran en esta categoría:

- El desarrollo de nuevos campos

- Contratos de Servicios Integrales de Exploración y Extracción

Para transformación industrial se consideran en esta categoría:

- Nueva Refinería Dos Bocas
- Tren de Refinación de Cangrejera
- Aprovechamiento de residuales y Diésel Ultra Bajo Azufre Tula
- Calidad de combustibles fase DUBA Cadereyta
- Calidad de combustibles fase DUBA Refinerías Minatitlán, Madero, Salamanca y Salina Cruz del Sistema Nacional de Refinación
- Centrales de cogeneración en las refinerías de Tula, Salina Cruz, Madero y Cadereyta

16. Partes Relacionadas

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

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

Autorizó: CP. Oscar René Orozco Piliado

Gerente de Contabilidad Central

Elaboró: C.P. Rubén Verdiguél González

Subgerente de Contabilidad del Corporativo