Estados financieros separados

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Contenido	Página
Informe de los auditores independientes	1-4
Estados financieros:	
Estados de situación financiera	5
Estados de resultados integrales	6
Estados de cambios en el patrimonio	7
Estados de flujos de efectivo	8
Notas a los estados financieros separados	9 - 87





Informe de los Auditores Independientes

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

(Cifras en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado (Petróleos Mexicanos), que comprenden los estados separados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los estados separados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros separados adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera no consolidada de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, así como sus resultados no consolidados y sus flujos de efectivo no consolidados por los años terminados en esas fechas, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (NIIF).

Fundamento de la opinión

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

Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Los estados financieros separados adjuntos han sido preparados asumiendo que Petróleos Mexicanos continuará como negocio en marcha. Como se menciona en la nota 18 D a los estados financieros separados, al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos ha sufrido pérdidas recurrentes en su operación y presenta deficiencia de patrimonio neto. Estos factores indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de Petróleos Mexicanos para continuar como negocio en marcha. Los planes de la Administración con respecto a estos asuntos se revelan en la nota 18 D. Los estados financieros separados no incluyen algún ajuste que pudiera resultar de esta incertidumbre. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.



Cuestiones clave de la auditoría

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

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

Inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias y otras

Ver nota 10 a los estados financieros separados.

Cuestión clave de la auditoría

De qué manera se trató la cuestión clave en nuestra auditoría

Las inversiones en empresas productivas subsidiarias, compañías subsidiarias, y otras compañías asociadas representan aproximadamente el 12% de los activos totales de Petróleos Mexicanos, y son reconocidas a través del método de participación.

La evaluación por parte de la administración sobre posibles eventos que pudieran resultar en deterioro de éstas requiere juicios significativos, por lo que su valuación es una cuestión clave de auditoría.

Hemos auditado los estados financieros de las empresas productivas subsidiarias y las principales empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias. Al realizar dichas auditorías evaluamos si existían eventos que pudieran indicar un deterioro en el monto de las inversiones en las principales subsidiarias desde una perspectiva de estados financieros separados, y si las conclusiones de la administración al respecto son adecuadas.

Párrafos de énfasis

Concentración de negocio- Como se menciona en las notas 3 o) y 9 a los estados financieros separados, Petróleos Mexicanos realizó operaciones importantes con sus partes relacionadas, relativas a servicios administrativos, financieros, médicos, de tecnología de información y aduanales, entre otros, por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Presentación de estados financieros- Como se menciona en la nota 2 (f) a los estados financieros separados, éstos fueron preparados para uso interno de la Administración de Petróleos Mexicanos, así como para cumplir con ciertos requisitos legales. La información financiera en ellos contenida no incluye la consolidación de los estados financieros de sus subsidiarias, las que se han registrado aplicando el método de participación. Para la evaluación de la situación financiera y los resultados de la entidad económica se debe atender a los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos Empresa Productiva y subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y por los años terminados en esas fechas, los que por separado y con esta misma fecha fueron emitidos. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.



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

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

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

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

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

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

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

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



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

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

También proporcionamos a los responsables del gobierno de la entidad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables en relación con la independencia y de que les hemos comunicado todas las relaciones y demás cuestiones de las que se puede esperar razonablemente que pueden afectar a nuestra independencia y, en donde sea aplicable, las acciones tomadas para eliminar amenazas o las salvaguardas aplicadas.

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

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S.C.

C.P.C. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México a 21 de abril de 2023

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado Estados separados de situación financiera 31 de diciembre de 2022 y 2021 (Miles de pesos)

Activo	Nota	2022	2021	Pasivo y patrimonio (déficit)	Nota	2022	2021
Activo circulante:				Pasivo circulante:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	6,7	\$ 14,809,052	34,690,405	Porción circulante de la deuda a largo plazo	6,13	\$ 398,101,726	417,076,084
Cuentas por cobrar y otros, neto	6,8	6,024,421	6,145,044	Proveedores	6	3,086,036	4,130,498
Bonos del Gobierno Federal	6,12	46,526,257	1,253,451	Pasivos por arrendamiento a corto plazo	6,14	620,436	435,762
Cuentas y documentos por cobrar a Empresas				Cuentas y documentos por pagar a Empresas			
Productivas Subsidiarias y compañías				Productivas Subsidiarias y compañías			
subsidiarias y otras	6,9	967,970,248	692,751,927	subsidiarias y otras	6,9	2,516,688,574	2,618,393,825
Almacén de bienes de consumo, neto		1,695,678	930,657	Cuentas y gastos acumulados por pagar		3,204,845	2,818,187
Instrumentos financieros derivados	6,16	37,764,945	19,806,244	Instrumentos financieros derivados	6,16	35,637,707	20,149,494
Otros activos		54,691	50,853	Pasivos acumulados		5,730,058	7,990,813
Total del activo circulante		1,074,845,292	755,628,581	Total del pasivo circulante		2,963,069,382	3,070,994,663
Documentos por cobrar a Empresas				Largo plazo:			
Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	6,9	1,511,328,178	1,715,204,137	Deuda a largo plazo	6,13	1,573,359,790	1,715,650,510
Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias,				- '			
Compañías Subsidiarias y otras	6,10	376,551,635	308,860,765	Pasivos por arrendamiento a largo plazo	6,14	1,165,273	712,576
Propiedades, mobiliario y equipo, neto	11	6,860,453	7,488,283	Beneficios a los empleados	15	316,113,727	333,122,634
Bonos del Gobierno Federal	6,12	63,653,260	109,601,905	Provisión por pasivos contingentes	17	1,001,995	1,000,042
Impuestos diferidos	20	51,156,380	53,898,456				
Activos intangibles, neto		149,947	2,175	Total del pasivo		4,854,710,167	5,121,480,425
Activos por derecho de uso	14	1,631,407	666,839				
•		, ,	•	Patrimonio (déficit):			
				Certificados de Aportación "A"	18	1,029,592,293	841,285,576
				Aportaciones del Gobierno Federal	18	66,730,591	43,730,591
				Resultados acumulados integrales		(35,454,632)	(125,449,356)
				Déficit acumulado:			
				Déficit de ejercicios anteriores		(2,929,813,918)	(2,635,163,927)
				Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio		100,412,051	(294,532,168)
				Total del patrimonio (déficit)		(1,768,533,615)	(2,170,129,284)
				Compromisos y pasivos contingentes	17		
				Eventos subsecuentes	21		
Total del activo		\$ 3,086,176,552	2,951,351,141	Total del pasivo y patrimonio (déficit)		\$ 3,086,176,552	2,951,351,141

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Estados separados de resultados integrales

Años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	Nota	2022	2021
Ingrasas			
Ingresos: Ingresos por servicios de administración Ingresos por servicios de tecnologías de información, médicos y	9	\$ 57,109,719	60,888,577
aduanales Ingresos por rentas	9 9	23,057,581 54,269	22,881,269 55,140
		80,221,569	83,824,986
Gastos de operación: Servicios de Administración Servicios Médicos Servicios de Tecnologías de información Otros gastos Otros (ingresos)	9 9 9 19 19	47,173,518 21,823,205 6,152,927 1,957,933 (865,332)	48,269,701 22,095,609 6,974,378 832,251 (3,032,280)
		76,242,251	75,139,659
Utilidad de operación	•	3,979,318	8,685,327
Intereses a favor Servicios financieros Costo financiero Pérdida por derivados financieros, neto Pérdida en cambios, neta	9 9 9 16 5	42,686,666 135,382,009 (222,738,083) (8,346,135) (2,577,191)	28,244,371 140,422,003 (220,409,508) (2,502,792) (5,185,616)
		(55,592,734)	(59,431,542)
Rendimiento (pérdida) en la participación de Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y asociadas	10	149,613,112	(246,803,168)
Rendimiento (pérdida) antes de impuestos		97,999,696	(297,549,383)
Beneficio por impuestos a la utilidad	20	2,412,355	3,017,215
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio		100,412,051	(294,532,168)
Otros Resultados Integrales Partidas que no se reclasifican posteriormente al resultado del período			
Pérdidas actuariales por beneficios a los empleados netas de impuestos a la utilidad		27,263,371	44,225,180
Participación en el patrimonio de Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	10	102,301,813	168,330,968
Partidas que se reclasifican posteriormente al resultado del período Participación en el patrimonio de Empresas			
Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias		(39,688,283)	589,329
		89,876,901	213,145,477
Rendimiento (pérdida) integral total	:	\$ 190,288,952	(81,386,691)

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Estado separado de cambios en el patrimonio

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(Ver Nota 18)

			Resulta	dos acumulados integr	ales	Déficit acu		
	Certificados de Aportación "A"	Aportaciones del Gobierno Federal	Ganancia (pérdida) actuarial por beneficios a los empleados	Participación en el patrimonio de Empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	Subtotal	Del ejercicio	De ejercicios anteriores	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2020	\$ 524,931,447	43,730,591	(68,050,895)	(270,726,659)	(338,777,554)	(508,878,813)	(2,126,102,393)	(2,405,096,722)
Traspaso a déficit acumulado	J J24,JJ1,447	43,730,331	(08,030,833)	(270,720,033)	(550,777,554)	508,878,813	(508,878,813)	(2,403,030,722)
Incremento a los Certificados de						300,070,013	(300,070,013)	
Aportación "A" (Nota 18 a)	316,354,129	-	-	-	-	-	-	316,354,129
Otros resultados integrales	-	-	182,721	-	182,721	-	(182,721)	-
Pérdida integral total	<u> </u>	<u> </u>	44,225,180	168,920,297	213,145,477	(294,532,168)	<u>-</u>	(81,386,691)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	841,285,576	43,730,591	(23,642,994)	(101,806,362)	(125,449,356)	(294,532,168)	(2,635,163,927)	(2,170,129,284)
Traspaso a déficit acumulado	-	-	-	-	-	294,532,168	(294,532,168)	-
Incremento a los Certificados de Aportación "A" (Nota 18 a)	188,306,717	-	-	-	-	-	-	188,306,717
Montos procedentes de subvenciones del FONADIN	-	23,000,000	-	-	-	-	-	23,000,000
Otros resultados integrales (Nota 18e)	-	-	117,823	-	117,823	-	(117,823)	-
Utilidad integral total (Nota 18e)	<u> </u>		27,263,371	62,613,530	89,876,901	100,412,051	<u>-</u> .	190,288,952
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 1,029,592,293	66,730,591	3,738,200	(39,192,832)	(35,454,632)	100,412,051	(2,929,813,918)	(1,768,533,615)

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados.

Estados separados de flujos de efectivo

Años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Miles de pesos)

	Nota	2022	2021
Actividades de operación:			
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio		\$ 100,412,051	(294,532,168)
Impuestos a la utilidad	20	(2,412,355)	(3,017,215)
Depreciación	11	554,672	926,412
Pérdida en venta de activo fijo	11	770,522	165,820
Donación de activo fijo		(28,863)	_
Amortización de activos intangibles		433,850	302,074
Amortización de derechos de uso	14	385,171	518,108
Baja de derechos de uso		17,489	_
Participación de Empresas Productivas Subsidiarias,			
compañías subsidiarias y otras	10	(149,613,112)	246,803,168
Efecto en cambios no realizado	13	(116,322,794)	37,061,818
Intereses a favor	9	(42,686,666)	(28,244,371)
Intereses a cargo	_	124,770,517	148,705,660
Subtotal		(83,719,518)	108,689,306
Cambios en:			
Clientes y otros	8	151,636	(1,930,868)
Cuentas por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	9	33,361,159	(7,867,167)
Almacén de bienes de consumo, neto	,	(765,022)	(41,113)
Instrumentos financieros derivados	16	(2,470,487)	608,878
Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	9	13,892,231	(8,936,292)
Cuentas y gastos acumulados por pagar		386,659	(328,365)
Impuestos pagados		(2,260,755)	4,889,847
Proveedores		(1,601,340)	(172,255)
Aportaciones y pagos por beneficios a los empleados	15	14,756,598	18,732,407
Otros activos		(3,838)	(23,113)
Provisión pasivos contingentes	17 _	1,953	155,654
Flujos netos de efectivo de actividades de operación		(28,270,724)	113,776,919
Actividades de inversión:			
Dividendos recibidos de compañías subsidiarias	10	43,964	1,845,852
Incremento en participación en subsidiarias		(22,720,947)	_
Liquidación a la inversión de Empresas Productivas Subsidiarias	10	_	10,153
Adquisición de propiedades, mobiliario y equipo	11	(280,249)	(2,345)
Incremento en activos intangibles		(341,070)	(5,812)
Administración centralizada de efectivo	9	(249,768,544)	(274,926,331)
Documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias	9 _	180,341,554	118,919,092
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	_	(92,725,292)	(154,159,391)
Efectivo a obtener en actividades de financiamiento		(120,996,016)	(40,382,472)
Actividades de financiamiento:			
Documento recibido del Gobierno Federal	12	23,000,000	15,788,696
Intereses cobrados por documento recibido del Gobierno Federal	12	7,455,715	7,126,559
Aportaciones al patrimonio	18	188,306,717	316,354,129
Administración centralizada de efectivo	9	51,085,963	(67,864,003)
Préstamos obtenidos a través de instituciones financieras	13	428,109,873	682,975,560
Préstamos obtenidos a través de compañías subsidiarias	9	9,272,225	7,974,080
Pagos por arrendamiento	14	(689,290)	(388,290)
Pagos del principal a instituciones financieras	13	(470,070,458)	(749,672,127)
Pagos del principal compañías subsidiarias	9	(8,742,915)	(8,719,668)
Intereses pagados	9, 13	(126,613,167)	(137,896,279)
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	_	101,114,663	65,678,657
(Disminución) aumento neto de efectivo y equivalentes		(19,881,353)	25,296,185
Efectivo y equivalentes de efectivo:			
Al principio del período	-	34,690,405	9,394,220
Al final del período	=	\$ 14,809,052	34,690,405

Ver notas adjuntas a los estados financieros separados

Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

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

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

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

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

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

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

La principal diferencia entre las Entidades Subsidiarias y las compañías subsidiarias es que las Entidades Subsidiarias son empresas productivas del Estado, mientras que las compañías subsidiarias son empresas filiales que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas. Las "Compañías Subsidiarias" se definen como aquellas empresas que son controladas, directa o indirectamente, por Petróleos Mexicanos (ver Nota 3 d).

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

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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(2) Autorización y bases de preparación-

Autorización

Con fecha 21 de abril de 2023, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre de 2022, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General, Lic. Carlos Fernando Cortez González, Suplente por ausencia del Titular de la Dirección Corporativa de Finanzas, C.P. José María Del Olmo Blanco, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

Bases de preparación

a) Bases de contabilización

Petróleos Mexicanos preparó estos estados financieros separados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") exclusivamente para ser utilizados en la formulación e integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

b) Bases de medición

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

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

c) Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que Petróleos Mexicanos podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago por un periodo razonable (ver Nota 18 d).

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 de Petróleos Mexicanos, 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 6.51% y 6.50% de los pasivos totales de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente. Esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos son realizados en pesos mexicanos.

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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

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

Nota 3e- Propiedades, mobiliario y equipo – vidas útiles

Nota 3f- Activos intangibles – vidas útiles

Nota 3g- Deterioro en el valor de los activos no financieros — Valores razonables, estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento

Nota 3h- Arrendamientos – opciones de cancelación anticipada o de renovación

Nota 3i- Provisiones – provisión de juicios en proceso

Nota 3j- Beneficios a los empleados - hipótesis actuariales

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

Nota 31- 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 financiero como de los no financieros.

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

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

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

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

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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 ser utilizados en la formulación e integración de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal.

g) Presentación del estado de resultado integral

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

(3) Políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros separados que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Petróleos Mexicanos, excepto por lo que se indica en la Nota 4, Cambios contables.

(a) Moneda extranjera-

i. Transacciones en moneda extranjera

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

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

ii. Operaciones en el extranjero

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

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(b) Instrumentos financieros-

i. Reconocimiento y medición inicial

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

Los activos y los pasivos financieros (a menos que sea una cuenta por cobrar o por pagar sin un componente de financiamiento significativo) se miden y reconocen inicialmente a su valor razonable, las partidas no medidas a valor razonable con cambios en resultados incluirán los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión, cuando en lo subsecuente se midan a su costo amortizado. Una cuenta por cobrar sin un componente de financiamiento significativo se mide inicialmente al precio de la transacción. Si Petróleos Mexicanos determina que el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial difiere del precio de la transacción, Petróleos Mexicanos reconoce la diferencia entre el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial y el precio de transacción en el estado separado de resultados integrales.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros-

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

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

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
COSTO AMORTIZADO	Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR: – 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	Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos
INVENSION EN DEGDA	condiciones siguientes y no está medido a VRCR: - 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	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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 16). 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, 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").

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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.

iii. Baja en cuentas

Activos financieros

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Pasivos financieros

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

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

Reforma de la tasa de interés de referencia

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

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

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

iv. Compensación

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

v. Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

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

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.

vi. Deterioro

Instrumentos financieros y activos del contrato

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

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

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

Petróleos Mexicanos considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación de riesgo crediticio es equivalente a la definición globalmente entendida de "grado de inversión". La clasificación de grado de inversión se da a partir de calificaciones crediticias mínimas de Baa3 (Moodys) 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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Cancelación

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

(c) Almacén de bienes de consumo-

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

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

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

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

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

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

Otras inversiones permanentes

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

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

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(e) Propiedades, mobiliario y equipo-

Reconocimiento y medición

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

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

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

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

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

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

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

ii. Desembolsos posteriores

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

iii. Depreciación

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

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

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

(f) 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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

La amortización se calcula para cancelar el costo de los activos intangibles menos sus valores residuales estimados utilizando el método de línea recta durante sus vidas útiles estimadas y generalmente se reconoce en resultados. Las licencias de software se amortizan con base en su periodo contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

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

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

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

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

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

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

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

(h) 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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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 desmantelar 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 14.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Como arrendador

Al inicio o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Petróleos Mexicanos asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes.

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

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

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

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

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

(i) 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.

(j) Beneficios a los empleados-

i. Beneficios a empleados a corto plazo

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

ii. Plan de contribución definida

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

iii. Plan de beneficios definidos

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

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

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

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

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

v. Beneficios por terminación

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

(k) Impuesto a la utilidad-

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

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

i. Impuesto a la utilidad

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

ii. Impuesto a la utilidad diferido

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

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

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

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

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

El impuesto diferido debe determinarse empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación a las diferencias temporales en el periodo en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si la hubiere.

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

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

(I) Contingencias-

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

(m) Subvenciones del Gobierno

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(n) Valor razonable-

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

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

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

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

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

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

(o) Ingresos de contratos con clientes-

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

(p) Presentación del estado separado de resultado integral-

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

i. Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a Petróleos Mexicanos, así como también por otros ingresos y gastos relacionados con las actividades operacionales. El resultado de operación excluye los ingresos y costos financieros, la participación en el resultado de inversiones contabilizadas bajo el método de la participación y los impuestos a las utilidades.

Ingresos

Representa los ingresos por la venta de servicios.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Otros ingresos y otros gastos

Otros ingresos y otros gastos son aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de Petróleos Mexicanos.

Gastos de administración

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

- ii. Ingreso financiero y costo financiero y ganancia (pérdida) neta por instrumentos financieros derivados, neta
- Ingresos financieros –

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

Costo Financiero –

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

Al calcular el ingreso y el gasto por intereses, se aplica la tasa de interés efectiva al importe en libros bruto del activo (cuando el activo no tiene deterioro crediticio) o al costo amortizado del pasivo o al valor presente de las obligaciones por arrendamiento. No obstante, para los activos financieros con deterioro crediticio posterior al reconocimiento inicial, el ingreso por intereses se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero.

Si el activo deja de tener deterioro, el cálculo del ingreso por intereses vuelve a la base bruta.

Pérdidas y ganancias por instrumentos financieros derivados, neto –

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

(q) Concentración de negocio-

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

(4) Cambios contables-

Petróleos Mexicanos aplicó por primera vez ciertas modificaciones a las normas, las cuales están vigentes para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2022. Petróleos Mexicanos no ha adoptado de forma anticipada ninguna otra norma, interpretación o modificación que haya sido emitida pero que aún no esté vigente.

Contratos Onerosos - Costos de Cumplimiento de un Contrato - Modificaciones a la NIC 37

Petróleos Mexicanos adoptó Contratos Onerosos – Costos de Cumplimiento de un Contrato (Modificaciones a la NIC 37) a partir del 1 de enero de 2022. Esto resultó en un cambio en la política contable para realizar una evaluación de contratos onerosos. Anteriormente, Petróleos Mexicanos solo incluía los costos incrementales para cumplir un contrato al determinar si ese contrato era oneroso. La política revisada incluirá tanto los costos incrementales como una asignación de otros costos directos.

Las modificaciones se aplican de forma prospectiva a los contratos existentes en la fecha en que se aplican por primera vez las modificaciones. Petróleos Mexicanos analizó todos los contratos existentes al 1 de enero de 2022 y determinó que ninguno de ellos sería identificado como oneroso aplicando la política contable revisada, es decir, no hay impacto en los saldos de capital de apertura al 1 de enero de 2022 como resultado del cambio.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Referencia al Marco Conceptual – Modificaciones a la NIIF 3

Las modificaciones reemplazan una referencia a una versión anterior del Marco Conceptual de IASB con una referencia a la versión actual emitida en marzo de 2018 sin cambiar significativamente sus requisitos.

Las modificaciones añaden una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 Combinaciones de negocios para evitar la cuestión de las ganancias o pérdidas potenciales del 'día 2' que surjan de pasivos y pasivos contingentes que estarían dentro del alcance de la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes o CINIIF 21 Gravámenes, si se incurren por separado. La excepción requiere que las entidades apliquen los criterios de la NIC 37 o la CINIIF 21, respectivamente, en lugar del Marco Conceptual, para determinar si existe una obligación presente en la fecha de adquisición.

Las modificaciones también agregan un nuevo párrafo a la NIIF 3 para aclarar que los activos contingentes no califican para el reconocimiento en la fecha de adquisición.

De acuerdo con las disposiciones transitorias, Petróleos Mexicanos aplica las modificaciones de manera prospectiva, es decir, a las combinaciones de negocios que ocurren después del comienzo del período anual sobre el que se informa en el que aplica por primera vez las modificaciones (la fecha de aplicación inicial).

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos ya que no hubo activos contingentes, pasivos o pasivos contingentes dentro del alcance de estas modificaciones que surgieron durante el período.

(5) Posición en moneda extranjera-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, 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 2022									
		Importe de moneda extranjera								
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio		uivalente en pesos mexicanos				
Dólares estadounidenses	106,050,840	(102,814,042)	3,236,798	19.4143	\$	62,840,167				
Yenes japoneses	110,180,316	(110,180,315)	1	0.1470		-				
Euros	10,099,967	(10,102,905)	(2,938)	20.7083		(60,841)				
Libras esterlinas	451,291	(451,299)	(8)	23.3496		(187)				
Francos suizos	365,554	(365,554)	-	20.9791		-				
Total posición activa antes d	\$	62,779,139								

	31 de diciembre de 2021 Importe de moneda extranjera								
	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio		quivalente en pesos mexicanos			
Dálama astada midanas	04 522 077	(00 274 505)	2 250 202	20 5025	۲	46 402 552			
Dólares estadounidenses	91,532,877	(89,274,585)	2,258,292	20.5835	\$	46,483,553			
Yenes japoneses	110,178,061	(110,178,061)	-	0.1789		-			
Euros	11,711,507	(11,711,491)	16	23.4086		375			
Libras esterlinas	818,664	(818,666)	(2)	27.8834		(56)			
Francos suizos	365,348	(365,348)	-	22.5924		-			
Total posición activa antes d	\$	46,483,872							

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, Petróleos Mexicanos tiene los instrumentos de protección contra riesgos cambiarios que se mencionan en la Nota 16.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se registraron \$(2,577,191) y \$(5,185,616) de pérdidas en cambios, neta, respectivamente.

Los tipos de cambio utilizados en los diferentes procesos de conversión en relación con la moneda de informe al 31 de diciembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

		Tipo de ca	ambio
País de origen	Moneda	2022	2021
Estados Unidos de América	Dólar	\$ 19.4143	20.5835
Inglaterra	Libra esterlina	23.3496	27.8834
Japón	Yen	0.1470	0.1789
Suiza	Franco	20.9791	22.5924
U.M.E.	Euro	20.7083	23.4086

(6) Instrumentos financieros-

(a) Clasificación contable y valor razonable-

Las siguientes tablas presentan el valor en libros y el valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, incluyendo su clasificación en la jerarquía de valor razonable, al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021. No se revela información del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros que no se valúan a valor razonable si su valor en libros es muy cercano a su valor razonable.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no se requiere la revelación del valor razonable por las obligaciones de arrendamiento.

			Valor en libros				Jeraro	Jerarquía de valor razonable				
		Valor razonable con cambios en	Valor razonable									
Saldos al 31 de diciembre de 2022	Valor razonable con cambios en resultados	otro resultado integral – instrumentos de deuda	otro resultado integral – instrumentos de patrimonio	Activos financieros a costo amortizado	Otros pasivos financieros	Total Valor en libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total		
Activos financieros medidos												
a valor razonable												
Instrumentos financieros												
derivados	\$ 37,764,945	-	-	-	-	37,764,945	-	37,764,945	-	37,764,945		
Total -	\$ 37,764,945	-	-	-	-	37,764,945		37,764,945	-	37,764,945		
Activos financieros no												
medidos a valor razonable												
Efectivo y equivalentes de												
efectivo	\$ -	-	=	14,809,052	-	14,809,052	-	=	-			
Cuentas por cobrar	-	-	-	2,835,272	-	2,835,272	-	-	-	-		
Clientes nacionales	-	-	-	764	-	764	-	-	-	-		
Funcionarios y empleados	-	-	-	1,277,850	-	1,277,850	-	-	-	-		
Deudores diversos	-	-	-	1,891,883	-	1,891,883	-	-	-	-		
Cuentas y documentos por												
cobrar a Empresas												
Productivas Subsidiarias y												
Compañías Subsidiarias	-	-	-	967,970,248	-	967,970,248	-	-	-	-		
Documentos por cobrar a												
Empresas Productivas												
Subsidiarias y Compañías												
Subsidiarias	-	-	-	1,511,328,178	-	1,511,328,178	-	-	-	-		
Inversiones en Empresas Prod	uctivas											
Subsidiarias y Compañías Subs	idiarias y -											
otras		-	-	376,551,635	-	376,551,635	-	-	-	-		
Bonos del Gobierno Federal	=	-	-	110,179,517	-	110,179,517	108,062,414	-	-	108,062,414		
Total -	\$ -			2,986,844,399		2,896,844,399	108,062,414	-		108,062,414		
Pasivos financieros medidos												
a valor razonable												
Instrumentos financieros												
derivados	\$ (35,637,707)	-	-	-	-	(35,637,707)	-	(35,637,707)	-	(35,637,707)		
Total -	\$ (35,637,707)	-	-	-	-	(35,637,707)		(35,637,707)	-	(35,637,707)		
Pasivos financieros no												
medidos a valor razonable												
Proveedores	\$ -	-	-	-	(3,086,036)	(3,086,036)	-	-	-	-		
Cuentas y gastos por pagar	-	-	-	-	(3,204,845)	(3,204,845)	-	-	-	-		
Cuentas y documentos por												
pagar a Empresas												
Productivas Subsidiarias y												
compañías subsidiarias y												
otras					(2,516,688,574)	(2,516,688,574)	_		_			
Arrendamiento	-	-	-	-			-	-	-	•		
	-	-	-	-	(1,785,709)	(1,785,709) (1,971,461,516)	-	(1 732 405 422)	-	(1 732 405 422)		
Deuda					(1,971,461,516)		-	(1,732,485,423)	-	(1,732,485,423)		
Total	\$ -				(4,496,226,680)	(4,496,226,680)		(1,732,485,423)	-	(1,732,485,423		

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

			Valor en libros				Jerar	quía de valor razonat	ole	
		Valor razonable	Valor razonable							
		con cambios en	con cambios en							
	Valor	otro resultado	otro resultado	Activos						
	razonable	integral –	integral –	financieros a						
	con cambios	instrumentos de	instrumentos de	costo	Otros pasivos	Total Valor en				
Saldos al 31 de diciembre de 2021	en resultados	deuda	patrimonio	amortizado	financieros	libros	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Total
Activos financieros medidos a valor										
razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$ 19,806,244	-	-	-	-	19,806,244	-	19,806,244	-	19,806,244
Total	\$ 19,806,244		-			19,806,244		19,806,244	-	19,806,244
Activos financieros no medidos a valor										
razonable										
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$	-	-	34,690,405	-	34,690,405	-	-	-	-
Cuentas por cobrar	-	-	-	3,536,665	-	3,536,665	-	-	-	-
Clientes nacionales	-	-	-	771	-	771	-	-	-	-
Funcionarios y empleados	-	-	-	839,157	-	839,157	-	-	-	-
Deudores diversos	-	-	-	1,625,900	-	1,625,900	-	-	-	-
Cuentas y documentos por cobrar a										
Empresas Productivas Subsidiarias y										
Compañías Subsidiarias	-	-	-	692,751,927	-	692,751,927	-	-	-	-
Documentos por cobrar a Empresas										
Productivas Subsidiarias y Compañías										
Subsidiarias	-	-	-	1,715,204,137	-	1,715,204,137	-	-	-	-
Inversiones en Empresas Productivas										
Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	-	-	-	308,860,765	-	308,860,765	-	-	-	-
Documentos por cobrar a largo plazo al										
Gobierno Federal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bonos del Gobierno Federal	-	_	-	110,855,356	-	110,855,356	109,124,514	-	-	109,124,514
Total	\$ -	-	-	2,868,365,083		2,868,365,083	109,124,514	-	-	109,124,514
Pasivos financieros medidos a valor										
razonable										
Instrumentos financieros derivados	\$(20,149,494)					(20,149,494)		(20,149,494)		(20,149,494)
Total	\$(20,149,494)					(20,149,494)		(20,149,494)		(20,149,494)
Pasivos financieros no medidos a valor										
razonable										
Proveedores	\$ -	_	_	_	(4,130,498)	(4,130,498)	_	_	_	_
Cuentas y gastos por pagar	_	_	_	_	(2,818,187)	(2,818,187)	_	_	_	_
Cuentas y documentos por pagar a						. ,				
Empresas Productivas Subsidiarias y										
Compañías Subsidiarias y otras	_	_	_	_	(2,618,393,825)	(2,618,393,825)	_	_	_	_
Arrendamiento	_	_	_	_	(1,148,338)	(1,148,338)	_	_	_	_
Deuda	_	_	_	_	(2,132,726,594)	(2,132,726,594)	_	(2,088,854,779)	_	(2,088,854,779)
Total	\$ -	_	_	_	(4,759,217,442)	(4,759,217,442)	_	(2,088,854,779)	_	(2,088,854,779)
	т.				, .,,, , , , , , , , , , , ,	, .,,, ,)		, ,,,,,,,,		, ,,,,

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

La información relativa a los instrumentos financieros de Efectivo y equivalentes de efectivo, Cuentas por cobrar, Cuentas y documentos por cobrar y por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras, Bonos del Gobierno Federal, Deuda, Arrendamientos e Instrumentos financieros derivados se detalla en las notas de la hoja siguiente.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- Nota 7, Efectivo y equivalentes de efectivo.
- Nota 8, Cuentas por cobrar y otros, neto.
- Nota 9, Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras.
- Nota 10, Inversión en Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras.
- Nota 12, Bonos del Gobierno Federal.
- Nota 13, Deuda.
- Nota 14, Arrendamientos.
- Nota 16, Instrumentos financieros derivados.

(b) Jerarquía de valor razonable

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

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

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

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

(7) Efectivo y equivalentes de efectivo-

El efectivo y equivalentes de efectivo se integran como sigue:

	2022	2021
Efectivo y bancos (1)(2)	\$ 11,804,110	16,995,900
Inversiones disponibles a la vista (3)	3,004,942	17,694,505
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 14,809,052	34,690,405

⁽¹⁾ Incluye principalmente efectivo en bancos.

(8) Cuentas por cobrar y otros, neto-

Las cuentas por cobrar y otros se integran como sigue:

		2022	2021
Cuentas por cobrar	ċ	2,835,272	3,536,665
Deudores diversos	Ţ	1,891,883	1,625,900
Funcionarios y empleados		1,277,850	839,157
Impuestos por recuperar		18,652	142,551
Clientes nacionales		764	771
Total de cuentas por cobrar y otros, neto	ċ	6,024,421	6,145,044
iotal de cuentas poi cobial y otros, neto	, and the same and	0,024,421	0,145,044

Al 31 de diciembre de 2021 incluye efectivo destinado para el plan de retiro de beneficios a empleados por \$15,461,286, estos recursos son obtenidos del cobro de los Bonos Gubernamentales que será transferido exclusivamente al FOLAPE para el pago de obligaciones relacionadas con pensiones y planes de retiro.

⁽³⁾ Integrado principalmente por inversiones a corto plazo del Gobierno Federal.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

Cuentas por cobrar		2022	2021
No vencido	\$	7,916	2,702,894
1 -30 días	*	561,971	31,109
31-60 días		_	36,416
61-90 días		_	27,196
Más de 91 días		2,265,385	739,050
Total	\$	2,835,272	3,536,665
Deudores diversos			
No vencido	\$	750 000	E20 902
1 -30 días	Ş	759,889	539,802
31-60 días		1,059 36	_
Más de 91 días			 1,136,211
Reservado		1,207,063	
Reservado		(76,164)	(50,113)
Total	\$	1,891,883	1,625,900
Funcionarios y empleados			
No vencido	\$	1,292,488	827,423
Más de 91 días	Ψ	36,805	37,598
Reservado		(51,443)	(25,864)
Total	\$	1,277,850	839,157
Clientes nacionales			
Más de 91 días	\$	795	795
Reservado	, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	(31)	(24)
Total	\$	764	771
A continuación, se muestran las variaciones de 2022 y 2021 de las pérdidas cre	editicias e	esperadas:	
Funcionarios y empleados		2022	2021
Saldo al inicio del período	\$	(25,864)	(43,656)
(Incrementos) o cancelaciones registrados en gastos		(25,579)	17,792
Saldo al final	\$	(51,443)	(25,864)

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Deudores Diversos	2022		2021	
Saldo al inicio del período	\$	(50,113)	(80,509)	
(Incrementos) o cancelaciones registrados en gastos		(26,051)	30,396	
Saldo al final	\$	(76,164)	(50,113)	
Clientes Nacionales				
Saldo al inicio del período	\$	(24)	(62)	
(Incrementos) o cancelaciones registrados en gastos		(7)	38	
Saldo al final	\$	(31)	(24)	

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

Remuneración de consejeros y directivos relevantes

El monto de los beneficios de corto plazo pagados a los principales funcionarios de Petróleos Mexicanos durante los ejercicios fiscales terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 ascendió aproximadamente a \$19,129 y \$18,305. Los beneficios al retiro y post-empleo se otorgan conforme a lo descrito en la Nota 15. Los miembros del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con excepción de los consejeros independientes, no reciben remuneración por sus servicios como consejeros. Durante 2022 y 2021, se efectuaron pagos por \$7,648 y \$7,646 a los consejeros independientes de Petróleos Mexicanos con motivo del ejercicio de su cargo.

Las principales transacciones que realizó Petróleos Mexicanos con Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

Ingresos por servicios de tecnologías de información, médicos y aduanales

	2022	2021
Servicios médicos ⁽¹⁾	\$ 15,106,640	15,022,910
Servicios de tecnologías de información	7,802,871	7,689,525
Servicios aduanales	148,070	168,834
Total por servicios	\$ 23,057,581	22,881,269

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

Para el año 2020 la Subdirección de Tecnologías de Información modificó su metodología de cálculo la cual fue autorizada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de Pemex mediante el Acuerdo 2020 - 059Ord.05, vigente a partir del 1 de mayo de 2020, que considera el Catálogo de servicios de TI y precios unitarios. Así como, la actualización del catálogo de servicios y precios de TI, a partir del 28 de agosto de 2020, en lo referente a los Servicios de Comunicaciones Empresariales aplicables únicamente a empresas filiales y en su caso, a terceros, conforme al Acuerdo 2020-062Ord.05.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

De acuerdo con el Oficio DCAS-SSC-GSA-SSOA-593-2021 a partir del ejercicio 2021 los ingresos por servicios aduanales se facturan incluyendo una comisión sobre el valor comercial estimado anual de las mercancías de importación o exportación y un margen de utilidad aprobado por el Comité de Precios. Estas cuotas se calculan con base en lo indicado en el Oficio Unido DCF-SEF-89-2017, que considera el presupuesto de gastos de operación aprobado, el costo del pasivo laboral del ejercicio y la depreciación de los activos.

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

Ingresos por rentas

	2022	2021
(2)		
P.M.I. Comercio Internacional S.A. de C.V. (2)	\$ 13,336	13,336

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el total de ingresos por rentas presentados en los estados separados de resultado integral por \$54,269 y \$55,140 incluyen \$40,933 y \$41,804, respectivamente de ingresos con terceros.

Ingresos por servicios de administración

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

	2022	2021
Ingresos por servicios de administración:		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 36,127,705	39,914,942
Pemex-Transformación Industrial	13,006,256	12,219,156
Pemex-Logística	7,901,438	8,733,969
Kot Insurance Company A.G.	51,669	_
Pemex-Procurement International, Inc.	225	209
P.M.I Services North America, Inc. (3)	241	_
Pro Agroindustria, S.A. de C.V.	225	_
Gas Bienestar, S. de R.L de C.V.	151	
	57,087,910	60,868,276
Ingresos por servicios médicos: (4)		
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	5,614	5,336
P.M.I. Trading DAC	1,789	_
P.M.I. Trading México	177	_
Ingresos por servicios integrados del centro administrativo:		
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	14,041	14,041
Total ingresos por servicios de administración (3)(5)	\$ 57,109,531	60,887,653

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- (3) En 2022 se reconocieron ingresos por servicios por \$225 y \$16 en el rubro de otros ingresos, derivado de ingresos de 2021.
- (4) Los Ingresos por Servicios Médicos que se facturan a PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. se calculan con una metodología diferente a las EPS, considerando los servicios médicos prestados por cada individuo y con base en la tabla de cuotas para cobro a no derechohabientes.
- (5) Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el total de ingresos por recuperación de gastos de operación presentados en los estados separados de resultados integrales por \$57,109,719 y \$60,888,577 incluyen \$204 y \$924, respectivamente de ingresos con terceros.

Los ingresos se miden con base en la contraprestación especificada en los acuerdos del Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de Pemex, con un cliente. Petróleos Mexicanos reconoce los ingresos cuando presta los servicios a un cliente.

La siguiente tabla presenta información sobre la naturaleza y el momento en que se satisfacen las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo términos de pago significativos, y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos.

Servicios	Naturaleza, obligaciones de desempeño	Reconocimiento de ingresos
Administrativos		El ingreso se reconoce a través
Administratives	prestación de los servicios de: Recursos Humanos, Relaciones Laborales y Servicios al Personal, Servicios de Comunicación y Mercadotecnia, Financieros y de Seguros, Salvaguardia	del tiempo en cuanto se presta el servicio.
	Estratégica, Procura y Abastecimiento, y Jurídicos.	Las facturas por servicios se emiten mensualmente y se
	La metodología para el cobro de estos servicios fue aprobada por el Comité de Precios y Aspectos Económicos de la Política Comercial de PEMEX según Acuerdo 2018 - 039Ord.02, la cual establece que los gastos de operación se recuperan principalmente por las facturas que se emiten a las EPS por concepto de los Servicios de Administración, que incluyen para su cálculo el gasto ejercido en devengado, sin considerar un porcentaje de utilidad operativa y el criterio de asignación se determina conforme a la participación del Capital Invertido EVA (Economic Value Added) en cada EPS.	liquidan en un plazo de 180 días.
Médicos	Los ingresos por servicios médicos corresponden al servicio de atención médica integral a los trabajadores, jubilados y a sus derechohabientes que se encuentren en las diferentes entidades de la República Mexicana, los cuales consisten en: medicina preventiva, consulta de medicina general, consulta	del tiempo en cuanto se presta el servicio. Las facturas por servicios se
	domiciliaria, hospitalización, tratamiento especializado, consulta de odontología, medicina especializada y servicios de apoyo (análisis clínicos, patología, medicina nuclear, ultrasonografía, gabinetes de procedimientos especiales y rayos X).	liquidan en un plazo de 180
	La metodología establecida en el Oficio DCF-SEF-89-2017 para el cálculo de las tarifas y contraprestaciones considera que se facturará con base en una cuota plana por trabajador por el número de trabajadores por EPS o por Contrato de Extracción y Exploración.	
	La cuota plana se determina con el presupuesto de gasto de operación aprobado para el año en curso más el costo anual por reserva de pasivo laboral aplicable al ejercicio más la depreciación anual de activos del año inmediato anterior más las compras de bienes y servicios a EPS aprobadas para el año en curso, por el margen comercial, entre el número total de trabajadores.	

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Servicios	Naturaleza, obligaciones de desempeño	Reconocimiento de ingresos
Tecnologías de información	Los ingresos por servicios de tecnologías de información se prestan a las EPS en sus instalaciones ubicadas en las diferentes entidades de la República Mexicana consistentes en: Escritorio digital (identidad, equipo de cómputo, productividad y colaboración, telefonía digital, conectividad), Comunicación personal de voz (telefonía y radiocomunicación), Soluciones para procesos industriales, Soluciones de negocio empresariales y Comunicaciones empresariales.	del tiempo en cuanto se presta el servicio. Las facturas por servicios se emiten mensualmente y se liquidan en un plazo de 180
	La metodología de cálculo está establecida en el Acuerdo 2020 - 059Ord.05 que considera el Catálogo de servicios de TI y precios unitarios, así como en el Acuerdo 2020-062Ord.05 en lo referente a los Servicios de Comunicaciones Empresariales aplicables únicamente a empresas filiales y en su caso, a terceros.	
Aduanales	Los ingresos por servicios aduanales se prestan a las EPS consistentes en: Actividades necesarias para efectuar el despacho aduanero de las mercancías de comercio exterior, en las operaciones de: importaciones y exportaciones temporales y definitivas, retorno y devolución de mercancías, así como los servicios de: asesoría para el trámite de permisos y autorizaciones, clasificación arancelaria, asesoría en materia aduanal, revisión de facturas de agentes aduanales particulares, consolidación y envío de información fiscal a las EPS y control de las operaciones aduanales realizadas por Agentes Aduanales Particulares. La metodología de cálculo está establecida en el Oficio DCAS-SSC-GSA-SSOA-593-2021 que señala que los ingresos por servicios aduanales se facturan incluyendo una comisión sobre el valor comercial estimado anual de las mercancías de importación o exportación y un margen de utilidad aprobado por el Comité de Precios. Las cuotas consideran el presupuesto de gastos de operación aprobado, el costo del pasivo laboral del ejercicio y la depreciación de los activos.	del tiempo en cuanto se presta el servicio. Las facturas por servicios se emiten mensualmente y se liquidan en un plazo de 180

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

Gastos de operación:	2022	2021
Servicios de Administración:		
Servicios de Administración.		
Costo neto del período	\$ 25,258,864	25,812,707
Sueldos y salarios	18,136,989	17,708,119
Servicios generales	2,806,502	3,692,277
Depreciación	360,284	538,275
Adquisición de materiales	325,498	107,567
Compras intercompañías	283,428	253,644
Estimación de juicios en proceso	1,953	155,654
Amortización		1,458
	\$ 47,173,518	48,269,701

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Gastos de operación:	2022	2021
Servicios Médicos:		
Sueldos y salarios	\$ 10,758,392	10,505,264
Adquisición de materiales	4,168,239	3,049,419
Costo neto del período	4,037,916	6,179,944
Servicios generales	2,750,379	2,231,792
Depreciación	108,279	129,190
	\$ 21,823,205	22,095,609
Servicios de Tecnologías de Información:		
Sueldos y salarios	\$ 2,549,974	2,478,388
Servicios generales	1,616,991	2,098,308
Costo neto del período	1,470,094	1,817,196
Amortización	433,850	300,617
Depreciación	86,108	258,947
Adquisición de materiales	(4,090)	20,922
	\$ 6,152,927	6,974,378
Costo financiero, neto (1)		
Servicios financieros	\$ 135,382,009	140,422,003
Intereses a favor	26,482,536	13,223,362
Costos financieros	(89,165,819)	(67,674,243)
	\$ 72,698,726	85,971,122

En los estados separados de resultado integral se consideran las operaciones de partes relacionadas y con terceros, las operaciones con terceros para los años 2022 y 2021, por intereses a favor son \$16,204,130 y \$15,021,009, respectivamente, y por costos financieros son \$133,572,264 y \$152,735,265, respectivamente. Los costos financieros consideran un deterioro de activos financieros derivado del riesgo de contraparte, pagarés y bonos, por \$(2,600) y \$(4,820) para 2022 y 2021, respectivamente.

Durante 2022, los préstamos recibidos por partes relacionadas se integran como sigue:

Concepto	KOT Insurance Company, AG. ⁽¹⁾	
Saldos al 1o. de enero de 2022	\$	_
Préstamos obtenidos	9,2	72,225
Intereses devengados	168,652	
Intereses pagados	(168,652)	
Pago de principal	(8,742,915)	
Variación cambiaria	(529,310)	
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$	

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(1) Incluye un crédito por US\$400,000 equivalente a \$8,235,600, recibido el 5 de enero de 2022, pagado el 27 de diciembre de 2022 por un equivalente a \$7,771,480. Los intereses devengados del período fueron de US\$7,800 equivalentes a \$159,976, los cuales se pagaron el 27 de diciembre de 2022.

Incluye un crédito por US\$50,000 equivalente a \$1,036,625, recibido el 9 de febrero de 2022, pagado el 27 de diciembre de 2022 por un equivalente a \$971,435. Los intereses devengados del período fueron de US\$881 equivalentes a \$17,108, los cuales se pagaron el 27 de diciembre de 2022.

Durante 2021, los préstamos recibidos por partes relacionadas se integran como sigue:

Concepto		T Insurance Compay, AG. ⁽¹⁾	MGI Enterprises US LLC ⁽²⁾	Mex Gas Internacional, S.L. ⁽³⁾	Total
Caldae al 1 a da avera da 2021 (4) (5)	¢		207.240	145.625	452.025
Saldos al 10. de enero de 2021 (4) (5)	\$	_	307,210	145,625	452,835
Préstamos obtenidos		7,974,080	_	_	7,974,080
Intereses devengados		101,282	5,067	2,402	108,751
Intereses pagados		(101,282)	(5,067)	(2,402)	(108,751)
Pago de principal		(8,263,280)	(309,620)	(146,768)	(8,719,668)
Variación cambiaria		289,200	2,410	1,143	292,753
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$	_	_	_	_

- (1) Incluye un crédito por US\$400,000 equivalente a \$7,974,080, recibido el 4 de enero de 2021, pagado el 27 de diciembre de 2021 por un equivalente a \$8,263,280. Los intereses devengados del período fueron de US\$4,903 equivalentes a \$101,282, los cuales se pagaron el 27 de diciembre de 2021.
- (2) Incluye un crédito por US\$15,400 equivalentes a \$309,620 recibido el 2 de octubre de 2020, pagado el 29 de septiembre de 2021. Los intereses devengados durante 2021 fueron de equivalentes a \$5,067, los cuales se amortizaron durante el ejercicio.
- (3) Incluye un crédito por US\$7,300 equivalentes a \$146,768 recibido el 2 de octubre de 2020, pagado el 29 de septiembre de 2021. Los intereses devengados durante 2021 fueron de equivalentes a \$2,402, los cuales se amortizaron durante el ejercicio.
- El 2 de octubre de 2020 se recibió un crédito otorgado por MGI Enterprises US LLC por US\$15,400 equivalentes a \$341,014, los intereses devengados del periodo fueron de US\$78 equivalentes a \$1,594, de los cuales se amortizaron \$1,099 durante 2020 y los intereses devengados al 31 de diciembre de 2020 por \$495 se amortizaron el 4 de enero de 2021.
- (5) El 2 de octubre de 2020 se recibió un crédito otorgado por Mex Gas Internacional, S.L. por US\$7,300 equivalentes a \$161,650, los intereses devengados del periodo fueron de US\$37 equivalentes a \$755, de los cuales se amortizaron \$521 durante 2020 y los intereses devengados al 31 de diciembre de 2020 por \$234 se amortizaron el 4 de enero de 2021.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el total de intereses a favor, servicios financieros y costo financiero presentados en los estados separados de resultado integral son de \$(44,669,408) y \$(51,743,134), respectivamente, e incluyen \$(117,370,734) y \$(137,719,076), respectivamente de costos financieros con terceros, así como \$(2,600) y \$(4,820), respectivamente, de deterioro de activos financieros.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el saldo de las cuentas y documentos por cobrar y por pagar a corto y largo plazo a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras se integran como se muestran en la hoja siguiente.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

	2022	2021
Cuenta corriente deudora (1):		
Pemex-Transformación Industrial	\$ 698,798,104	449,029,560
	698,798,104	449,029,560
	, ,	, ,
Cuentas por cobrar derivadas de servicios y otros (2)(3)		
Pemex-Transformación Industrial	51,181,225	42,431,683
Pemex-Exploración y Producción	29,472,300	35,290,375
Pemex-Logística	8,242,512	9,257,978
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	30,000	30,000
P.M.I. Comercio Internacional, S.A. de C.V.	3,586	5,178
P.M.I. Trading D.A.C.	600	_
Gas Bienestar, S. de R.L de C.V.	176	_
P.M.I. Trading México, S.A. de C.V.	150	_
Instituto Mexicano del Petróleo	120	83
	88,930,669	87,015,297
Documentos por cobrar a corto plazo derivados de deuda asignada ⁽⁴⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	179,999,306	156,408,867
Pemex-Transformación Industrial	242,129	298,203
Pemex-Logística	40	_
	180,241,475	156,707,070
Total cuentas y documentos por cobrar a Empresas Productivas Subsidiarias, compañías subsidiarias y otras	\$ 967,970,248	692,751,927

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

(3) El saldo de las cuentas por cobrar son derivados de contratos con clientes bajo IFRS 15.

	2022	2021
Documentos por cobrar a largo plazo derivados de deuda asignada ⁽⁴⁾ :		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 1,501,371,855	1,705,258,184
Pemex-Transformación Industrial	9,951,014	9,945,953
Pemex-Logística	5,309	
Total de documentos por cobrar a largo plazo	\$ 1,511,328,178	1,715,204,137

⁽⁴⁾ Petróleos Mexicanos asigna a sus Empresas Productivas Subsidiarias créditos con destino específico con el objeto de incrementar sus activos, manteniendo los mismos términos y condiciones pactados con sus bancos acreedores.

Los saldos que se presentan en las cuentas por cobrar con partes relacionadas provienen de la prestación de los servicios corporativos conforme a los convenios suscritos con las Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

	2022	2021
(5)		
Cuenta corriente acreedora (5):		
Pemex-Exploración y Producción	\$ 725,069,333	680,541,357
Pemex-Logística	161,889,674	155,331,687
	886,959,007	835,873,044
Cuenta por pagar derivadas de bienes y servicios y otros:		
Pemex-Exploración y Producción	39,718,939	29,962,322
Pemex-Logística	8,515,443	4,419,900
I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	1,058,638	585,479
Pemex-Transformación Industrial	453,549	358,737
Pemex-Procurement International, Inc.	119,453	120,547
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	20,848	18,344
	49,886,870	35,465,329
Cuentas por pagar derivadas de los saldos negativos en la cuenta de inversiones en Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias (Nota 10) (6)		
Pemex-Transformación Industrial	893,924,539	762,304,810
Pemex-Exploración y Producción	685,918,158	984,750,642
	1,579,842,697	1,747,055,452
Total de cuentas y documentos por pagar a corto plazo	\$ 2,516,688,574	2,618,393,825

Por el importe de la concentración de fondos de las Empresas Productivas Subsidiarias, cobranza, remanentes presupuestales e ingresos ajenos al presupuesto.

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

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

	Porcentaje de participación	2022	2021
Empresas Productivas Subsidiarias:			
Pemex-Logística	100%	\$ 256,720,899	232,969,950
Pemex-Exploración y Producción ⁽¹⁾	100%	_	_
Pemex-Transformación Industrial (2)	100%		
		\$ 256,720,899	232,969,950

Corresponde al valor negativo de la participación de Petróleos Mexicanos en sus inversiones en Empresas Productiva Subsidiarias, compañías subsidiarias y otros reclasificado a un pasivo.

Notas a los estados financieros separados

- El saldo de la inversión correspondiente a Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2022 y 2021 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$685,918,158 y \$984,750,642, respectivamente.
- El saldo de la inversión correspondiente a Pemex-Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2022 y 2021 excedió al valor de la inversión y en cumplimiento con la NIC-28 se reclasificó al rubro de "Cuentas por pagar a Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias" por un importe de \$893,924,539 y \$762,304,810, respectivamente.

	Porcentaje de		
	participación	2022	2021
Acciones en compañías subsidiarias:			
Holdings Holanda Services, B. V. (1) (3)	100%	\$ 82,113,512	36,768,371
P.M.I. Holdings, Petróleos España, S. L. U. (2)(3)	100%	21,421,925	2,566,647
KOT Insurance Company, AG. (4)	100%	10,068,201	8,797,343
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	100%	3,397,339	2,741,283
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	98%	2,444,431	2,212,023
Pemex Procurement International, Inc.	100%	367,968	368,813
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S.A. de C.V.	49%	5,147	5,147
P.M.I. Trading, D.A.C. (5)(6)	0.001%	4,764	22,421,764
Pemex Finance Limited	100%	489	2,464
P.M.I. Holdings, B. V. (7)	100%	_	_
Otras subsidiarias, neto		5,719	5,719
Total de acciones de compañías subsidiarias		119,829,495	75,889,574
Otros		1,241	1,241
Total de acciones de compañías subsidiarias		119,830,736	75,890,815
	_	_	_
Total de Empresas Productivas Subsidiarias		256,720,899	232,969,950
Total de inversión		\$ 376,551,635	308,860,765

- ⁽¹⁾ Durante 2022 se incrementó la inversión por \$14,969,067.
- Durante 2022 se incrementó la inversión por \$7,751,880.
- El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó en 2021 la capitalización de Petróleos Mexicanos a Holdings Holanda Services, B.V. (HHS) y P.M.I. Holdings Petróleos España S. L. U. (PMI HPE) a efecto de que esas empresas filiales, a su vez, capitalicen a P.M.I. Norteamérica S.A. de C.V. y P.M.I. Services North America, Inc., para solventar los compromisos financieros derivados de la adquisición de la participación mantenida por Shell en Deer Park.
- Durante 2022 y 2021 se decretaron y recibieron dividendos por \$43,465 y \$1,845,359.
- Los porcentajes de participación son 0.001% y 48.51% en 2022 y 2021, respectivamente. Se disminuye la participación directa de Petróleos Mexicanos por el incremento en la participación indirecta a través de P.M.I. Holdings Petróleos España, S.L.U. y Holdings Holanda Services, B.V., propietarias de P.M.I. Norteamérica S.A. de C.V.
- Durante 2022 y 2021 se decretaron y recibieron dividendos por \$499 y \$493, respectivamente.
- En diciembre de 2020 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicano autorizó la liquidación de P.M.I. Holdings, B.V., surtiendo efectos el 23 de diciembre de 2021, se recibieron en esa fecha por concepto de liquidación \$10,153.

Notas a los estados financieros separados

	2022	2021
Dartisinación en las recultadas.		
Participación en los resultados:		
Empresas Productivas Subsidiarias:	A 054 044 400	(22.222.422)
Pemex-Exploración y Producción	\$ 261,241,122	(39,898,489)
Pemex-Logística	16,572,433	15,473,916
Pemex Transformación Industrial	(168,722,955)	(219,841,651)
Neto Empresas Productivas Subsidiarias	109,090,600	(244,266,224)
Compañías subsidiarias y otras:		
Holdings Holanda Services, B. V.	29,025,326	(4,127,704)
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L. U.	8,554,733	544,331
KOT Insurance Company, AG.	1,821,989	74,521
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	659,498	709,116
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	440,355	170,039
Pemex Procurement International, Inc.	22,084	16,145
P.M.I. Trading, D.A.C.	493	497
Pemex Finance Limited	(1,966)	(12,155)
P.M.I. Holdings, B. V. (7)	_ _	88,266
Neto de compañías subsidiarias y otras	40,522,512	(2,536,944)
	. ,	, , , ,
Total participación	\$ 149,613,112	(246,803,168)

Notas a los estados financieros separados

	2022	2021
Participación en otros resultados integrales:		
Efecto de conversión		
Pemex-Transformación Industrial	¢ (17.204.464)	2 200 006
	\$ (17,204,464)	3,288,906
Holdings Holanda Services, B. V.	(17,076,253)	(2,419,219)
P.M.I. Trading D.A.C.	(1,958,310)	513,226
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L. U.	(2,690,649)	(1,096,794)
KOT Insurance Company, AG.	(587,695)	334,266
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	(142,515)	63,314
Pemex Procurement International, Inc.	(22,929)	12,263
Pemex-Logística	(5,405)	(23,058)
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	(54)	(231)
Pemex Finance Limited	(9)	276
Pemex Exploración y Producción	_	(99,523)
P.M.I. Holdings, B. V. (7)	_	15,903
Total efecto de conversión	\$ (39,688,283)	589,329

En diciembre de 2020 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicano autorizó la liquidación de P.M.I. Holdings, B.V., surtiendo efectos el 23 de diciembre de 2021, se recibieron en esa fecha por concepto de liquidación \$10,153.

	2022	2021
Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados		
Pemex-Transformación Industrial	\$ 51,556,593	87,427,736
Pemex Exploración y Producción	37,591,098	60,985,198
Pemex-Logística	7,031,259	13,568,305
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	(3,388)	(12,400)
P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V.	(65,432)	400,435
Holdings Holanda Services, B. V.	_	8,851,705
P.M.I. Trading D.A.C.	_	6,425,435
KOT Insurance Company, AG.	_	(49,909)
P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L. U.	_	(9,100,534)
Total ganancias actuariales por beneficios a empleados	96,110,130	168,495,971
Total efecto de conversión	(39,688,283)	589,329
Otros	6,191,683	(165,003)
Total en otros resultados integrales	\$ 62,613,530	168,920,297

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(11) Propiedades, mobiliario y equipo, neto-

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

		Mobiliario y	Equipo de	Equipo de transporte	Obras en		Activos fijos	
Concepto ⁽¹⁾	Edificios	equipo	transporte terrestre	aéreo	construcción	Terrenos	improductivos	Total de activo
Saldos de la inversión al 1 de enero de 2021	\$ 11,799,764	11,136,492	845,835	1,071,282	807,238	3,376,200	71	29,036,882
Adiciones (2)	-	32,493	-	-	-	-	-	32,493
Retiros o bajas	-	(63,232)	-	(265,062)	-	-	-	(328,294)
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2021	11,799,764	11,105,753	845,835	806,220	807,238	3,376,200	71	28,741,081
Adiciones	-	697,365	-	-	-	-	-	697,365
Reclasificaciones	-	6,025	(6,025)	-	-	-	-	-
Retiros o bajas	(33,683)	(101,903)	(508)	(631,335)	-	(398,846)	-	(1,166,275)
Saldos de la inversión al 31 de diciembre de 2022	\$ 11,766,081	11,707,240	839,302	174,885	807,238	2,977,354	71	28,272,171
Depreciación acumulada								
Saldos de la depreciación al 1 de enero de 2021	\$ (9,183,965)	(10,210,884)	(705,983)	(388,028)	-	-	-	(20,488,860)
Depreciación	(282,058)	(530,432)	(51,800)	(62,122)	-	-	-	(926,412)
Retiros o bajas	-	61,891	-	100,583	-	-	-	162,474
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de 2021	(9,466,023)	(10,679,425)	(757,783)	(349,567)	_	-	_	(21,252,798)
Depreciación	(242,466)	(258,787)	(36,118)	(17,301)	_	_	_	(554,672)
Reclasificaciones	-	(6,025)	6,025	(=: ,===,	_	-	-	-
Retiros o bajas	32,176	101,765	508	261,303	-	-	-	395,752
Saldos de la depreciación al 31 de diciembre de								
2022	\$ (9,676,313)	(10,842,472)	(787,368)	(105,565)	-	-	-	(21,411,718)
Propiedades, mobiliario y equipo, neto 2021	\$ 2,333,741	426,328	88,052	456,653	807,238	3,376,200	71	7,488,283
Propiedades, mobiliario y equipo neto, 2022	\$ 2,089,768	864,768	51,934	69,320	807,238	2,977,354	71	6,860,453

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- (1) Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.
- (2) Incluye equipos de cómputo que no representan flujo de efectivo por ser donación.

La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2022 y 2021 que fue reconocida como parte de los gastos de operación ascendió a \$554,672 y \$926,412, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 no se generó costo financiero capitalizable que se incluyera en el renglón de obras en construcción.

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

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

(12) Bonos del Gobierno Federal -

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los Bonos Gubernamentales están valuados a costo amortizado, como sigue:

	2022	2021
Total de los Bonos del Gobierno Federal ⁽¹⁾	\$ 110,179,517	110,855,356
Menos: porción circulante de los Bonos del Gobierno Federal, neto		
de pérdidas crediticias esperadas	46,526,257	1,253,451
Porción no circulante de los Bonos del Gobierno Federal	\$ 63,653,260	109,601,905

Al 31 diciembre de 2022 y 2021, el monto de pérdida crediticia esperada reconocida corresponde a \$9,717 y \$13,038, respectivamente.

El 20 de noviembre de 2020, Petróleos Mexicanos monetizó la totalidad de los Bonos Gubernamentales al entrar en un acuerdo financiero de tres años para obtener una parcialidad de su valor equivalente a \$95,597,610 a una tasa del 8.56275% anual, con vencimiento el 24 de noviembre de 2023. Petróleos Mexicanos conserva en todo momento sustancialmente todos los riesgos, beneficios y derechos económicos de los Bonos Gubernamentales entregados a la institución financiera, de tal forma que Petróleos Mexicanos continuará cobrando en cada fecha de vencimiento los cupones y capital asociado a los títulos, a lo largo de la vigencia de la operación, por lo que están reconocidos como activos restringidos dentro de los activos. Derivado de las características contractuales de esta operación, el pasivo se presenta dentro de la porción circulante de la deuda a largo plazo. El destino de los recursos obtenidos de los Bonos Gubernamentales será transferido al FOLAPE para el pago de obligaciones relacionadas con pensiones y planes de retiro.

Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, los intereses generados por los Bonos Gubernamentales ascendieron a \$7,534,938 de los cuales Petróleos Mexicanos recibió pago por \$7,455,715. Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, los intereses generados por los Bonos Gubernamentales ascendieron a \$7,094,180, de los cuales Petróleos Mexicanos recibió pago por \$7,126,559.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los Bonos Gubernamentales constaban de 17 series de Bonos de Desarrollo (Bondes D, Bonos M y UDI Bonos) emitidos por la SHCP con vencimientos entre 2023 y 2026, con un valor nominal de \$102,492,032 y \$913,482 en UDIS.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el valor razonable de los activos transferidos es de \$108,062,414 y \$109,124,514 que, con respecto al valor razonable de los pasivos asociados de \$82,372,990 y \$83,869,441, presentan una posición neta de \$25,689,424 y \$25,255,073, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el pasivo reconocido es de \$90,577,596 (\$89,739,938 de principal y \$837,658 de intereses) y \$84,189,749 (\$83,401,120 de principal y \$788,629 de intereses), respectivamente.

A continuación se muestran los movimientos de los Bonos del Gobierno Federal:

	2022	2021
Valor inicial de los Bonos del Gobierno Federal	\$ 110,855,356	129,549,519
Bonos cobrados (1)	_	(15,788,696)
Rendimientos devengados	7,534,938	7,094,180
Intereses cobrados	(7,455,715)	(7,126,559)
Impacto de valuación de valores denominados en UDIS	491,975	459,149
Costo amortizado	(1,250,358)	(3,336,781)
(Deterioro) de bonos	3,321	4,544
Saldo al final del año	\$ 110,179,517	110,855,356

⁽¹⁾ El Bono fue cobrado el 9 de diciembre de 2021.

(13) Deuda-

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

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

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

- a) El 25 de febrero de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$250,000 a una tasa TIIE a 28 días más 235 puntos base, con vencimiento en febrero de 2023.
- b) El 28 de marzo de 2022, Petróleos Mexicanos, suscribió una línea de crédito por un monto de US\$75,000, a una tasa de interés flotante SOFR más 245 puntos base, con vencimiento en enero de 2023.
- c) El 18 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos renovó un pagaré por \$4,000,000, emitido inicialmente en octubre 2021, a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 315 puntos base con vencimiento en enero de 2023.
- d) El 26 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos obtuvo \$10,000,000 relacionada con la monetización de Bonos del Gobierno Federal, con vencimiento en febrero de 2024.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- e) El 29 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos renovó e incrementó una línea de crédito por un monto total de US\$450,000, a una tasa de interés flotante SOFR a 3 meses más un margen de 220 puntos base, que va en función de la calificación de Petróleos Mexicanos, con vencimiento en octubre de 2023. A partir de julio de 2022 el margen aplicado fue de 345 puntos base.
- f) El 18 de mayo de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$500,000 a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 250 puntos base, con vencimiento en mayo de 2023.
- g) El 31 de mayo de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de un pagaré, emitido originalmente en diciembre de 2021, por un monto de \$3,000,000 con tasa TIIE a 28 días más un margen de 330 puntos base con vencimiento en febrero de 2023.
- h) El 31 de mayo de 2022, se fijó el cupón del bono a proveedores el cuál se emitió con fecha 2 de junio, por un total de US\$1,984,689 con vencimiento en junio de 2029 y cupón de 8.750%, con motivo del intercambio de deuda con proveedores.
- i) El 15 de junio de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de dos pagarés, emitidos originalmente en diciembre de 2021 y enero de 2022, respectivamente, cada uno por un monto de \$2,000,000 con vencimientos en marzo de 2023, con tasa TIIE a 28 días más un margen de 330 puntos base.
- j) El 17 de junio de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de un crédito de corto plazo, emitido originalmente en septiembre de 2021, por un monto de US\$500,000 con vencimiento en enero de 2023, con tasa SOFR a 217 días más un margen de 200 puntos base.
- k) El 19 de agosto de 2022, Petróleos Mexicanos, renovó un pagaré por \$5,000,000, a tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en agosto de 2023.
- I) El 23 de agosto de 2022, Petróleos Mexicanos renovó un pagaré por US\$11,362, a una tasa de interés flotante SOFR a 30 días más 175 puntos base, con vencimiento en febrero de 2023.
- m) El 13 de septiembre de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la renovación de un pagaré, emitido originalmente en enero de 2021 por un monto de \$4,000,000, a una tasa TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en septiembre de 2023.
- n) El 7 de octubre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$1,500,000, a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 195 puntos base, con vencimiento en abril de 2023.
- o) El 17 de octubre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$1,000,000, a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 195 puntos base, con vencimiento en abril de 2023.
- p) El 28 de octubre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$500,000 a una tasa de interés flotante TIIE a 28 días más 225 puntos base, con vencimiento en abril de 2023.
- q) El 9 de noviembre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito revolvente por \$15,500,000, a una tasa de intereses flotante TIIE 28 días más 350 puntos base, con vencimiento en noviembre de 2025. El 28 de noviembre de 2022, se suscribió un convenio modificatorio mediante el cual se incrementó la línea a \$20,500,000.
- r) El 14 de noviembre de 2022, Petróleos Mexicanos emitió un pagaré por \$1,300,000, a una tasa de interés flotante TIIE a 91 días más 280 puntos base con vencimiento en febrero de 2023.
- s) El 21 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por una línea de crédito revolvente no comprometida por US\$150,000, a una tasa de interés SOFR a 3 meses más 295 puntos base con vencimiento en junio de 2023.
- t) El 26 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una operación financiera para el pago a proveedores y contratistas por un monto total de \$71,927, a una tasa de interés de CETES 182 más 2.75% con vencimiento en junio de 2024.
- u) El 29 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos emitió un pagaré por \$2,000,000, a una tasa de interés TIIE a 28 días más 235 puntos base con vencimiento en marzo de 2023.

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

Al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$5,500,000 y \$29,500,000, las cuales se encuentran utilizadas en su totalidad.

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

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2021 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 25 de noviembre de 2020, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$22,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$1,000,000. 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.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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 2021 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 2021.

Durante 2021, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento (las tasas flotantes se presentan después del horizonte de vencimientos):

- a) El 22 de enero de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por un monto de US\$152,237, con vencimiento en enero de 2031 a tasa de interés LIBOR a 1 año + 1.38% anual.
- b) El 10 de mayo de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió dos contratos de crédito por US\$400,000, divididos en dos tramos el primero por US\$65,000, y el segundo por US\$335,000, con vencimientos en marzo 2030 y marzo 2031, a una tasa variable en dólares LIBOR a 6 meses, más 48 puntos base, amortizables semestralmente.
- c) El 21 de mayo de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó e incrementó un contrato de crédito por US\$300,000, a una tasa de interés LIBOR a 3 meses, más un margen variable entre 170 y 345 puntos base ajustable de acuerdo con su calificación de deuda a largo plazo.
- d) El 8 de julio de 2021, Petróleos Mexicanos, realizó el refinanciamiento de un crédito de US\$150,000. El monto del nuevo crédito por US\$300,000 con vencimiento en julio 2024, a una tasa flotante vinculada a LIBOR a 3 meses más 320 puntos base.
- e) El 16 de julio de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato por US\$750,000 con vencimiento en enero 2023, a una tasa flotante vinculada a LIBOR a 3 meses más un margen variable entre 170 y 345 puntos base ajustable de acuerdo con su calificación de deuda a largo plazo.
- f) El 19 de octubre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó un pagaré suscrito en abril por \$4,000,000 y plazo original de 180 días. Esta renovación se realizó a un plazo de 180 días, vinculada a una tasa de interés TIIE a 182 días más 248 puntos base.
- g) El 18 de noviembre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó e incrementó un pagaré suscrito en julio por \$3,000,000 y plazo original de 120 días. Esta renovación se realizó por \$4,000,000 con un vencimiento en marzo 2022, a una tasa TIIE a 91 días más 257.5 puntos base.
- h) El 16 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, emitió un bono por un monto de US\$1,000,000 con vencimiento en 2032 y cupón de 6.700% bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C.
- i) El 16 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un pagaré por \$3,000,000 con vencimiento en mayo 2022, a una tasa TIIE a 182 días más 260 puntos base.
- j) El 17 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó un pagaré suscrito en junio por \$2,000,000 y un plazo original de 180 días. Esta renovación se realizó a un plazo de 180 días a una tasa TIIE a 182 días más 260 puntos base. Adicionalmente, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato por \$2,000,000 con vencimiento en junio 2022, a una tasa TIIE a 182 días más 260 puntos base.
- k) El 20 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó un contrato de crédito por US\$500,000 con plazo original de 180 días. Esta renovación se realizó a un plazo de 180 días, a una tasa de interés LIBOR a 3 meses, más un margen de 200 puntos base.
- I) El 21 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un pagaré por \$500,000 a un plazo de 90 días, con una tasa TIIE a 28 días, más un margen de 190 puntos base.
- m) El 23 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos completó una operación de manejo de pasivos consistente en el intercambio de oferta privada por ofertas de compra, de las cuales Petróleos Mexicanos emitió un monto adicional de capital agregado de US\$5,813,567 de sus pagarés del 6.700% que vencen en 2032 y pagó una cantidad de efectivo igual a aproximadamente US\$4,484,800 por los valores aceptados en las ofertas, intereses devengados y no pagados y otros cargos por transacción, costos y gastos relacionados con las ofertas.

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

Líneas de manejo de liquidez

Petróleos Mexicanos cuenta con una línea de crédito sindicada en dólares por US\$5,500,000 y dos líneas sindicadas en pesos por un total de \$37,000,000 para la administración de liquidez.

Al 31 de diciembre de 2021 se tenían dispuestos US\$5,500,000 de la línea en dólares y \$37,000,000 de las líneas en moneda nacional.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

	Toca do interés (1)	Vencimiento		Nacional	Eutropion
	Tasa de interés (1)	vencimiento		Nacional	Extranjera
En dólares estadounidenses					
Emisión de bonos	Tasa fija de 2.29% a 9.5% SOFR más 2.20% a 3.00% y Libor más 0.35% a 0.43%	Varios hasta 2060	\$	1,164,663,983	59,990,007
Financiamiento de proyecto	Tasa fija de 2.96% y Libor más 0.45% a 1.38%	Varios hasta 2031		21,706,959	1,118,091
, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.75% a			,,	, -,
Crédito directo	3.50%	Varios hasta 2024		46,905,128	2,416,009
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024		48,535,750	2,500,000
Crédito revolvente	SOFR más 3.0%	En 2023		106,778,650	5,500,000
Total en dólares			\$	1,388,590,470	71,524,107
En euros					
Emisión de bonos	Euribor más 2.4% y Fija de 2.75% a 5.5%	Varios hasta 2030	\$	192,131,988	9,278,018
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023		10,354,150	500,000
Total en euros			\$	202,486,138	9,778,018
En yenes japoneses					
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	\$	16,157,618	109,915,767
Emision de Bonos	1134 0.5 176 4 5.576	Varios Hasta 2020	<u> </u>	10,137,010	103,313,707
Total en yenes			\$	16,157,618	109,915,767
En libras					
Emisión de bonos	Fija 3.75%	Varios hasta 2025	\$	10,479,479	448,808
			_	40.470.470	
Total en libras			\$	10,479,479	448,808
En francos suizos					
Emisión de bonos	Fija 1.75%	Varios hasta 2023	\$	7,659,500	365,101
Total en francos suizos			\$	7,659,500	365,101
En pesos					
Lii pesos	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% a				
Certificados bursátiles	7.47%	Varios hasta 2026	\$	93,536,610	95,536,610
	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a				
Crédito directo	3.65%	Varios hasta 2025		35,942,683	35,942,683
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025		10,200,000	10,200,000
Crédito revolvente	TIIE más 1.50% a 3.50%	En 2023		29,500,000	29,500,000
Otros pasivos	Tasa fija de 9.082% y CETES Más 2.25%	Varios hasta 2024		99,811,865	99,811,865
Total en pesos			\$	268 ,991,158	270,991,158
•				, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	-,,
En unidades de inversión	Topo file de 2 039/ + 5 239/	Varios basts 2025	,	20 005 404	4.000.505
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	\$	38,085,401	4,980,565
Total en Certificado bursátil			\$	38,085,401	4,980,565
Total en principal en moneda					
nacional ^{(2),} a la hoja siguiente			\$	1,932,449,764	

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

						Moneda			
		Tasa de	interés (1)	Ve	ncimiento		Nacional		Extranjera
Total en principal en r	noneda								
nacional ^{(2),} de la hoja a						\$	1,932,44	19,764	
Más - Intereses deven	gados						39,01	11,752	
Total en principal e in	tereses de								
la deuda	tereses de					\$	1,971,46	51,516	
Menos - Capital a cort	o plazo						359,08	39,974	
Intereses devengados							39,01	11,752	
Porción circulante de	la deuda a								
largo plazo							398,10	01,726	
Deuda a largo plazo						\$	1,573,35	59,790	
	2023	2024	2025	2026	2027	20)28	En adelante	Total
Vencimientos del total									
principal e intereses de la deuda (en moneda									
nacional)	\$ 398,101,726	231,500,874	87,753,586	160,687,224	141,299,516	91,0	062,864	861,055,726	1,971,461,516

Al 31 de diciembre de 2021, la deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

			Moneda				
	Tasa de interés (1)	Vencimiento		Nacional	Extranjera		
En dólares estadounidenses							
	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más						
Emisión de bonos	0.35% a 3.65%	Varios hasta 2060	\$	1,242,945,106	60,385,508		
Financiamiento de proyecto	Libor más 0.28% a 1.75% Tasa fija de 5.25% y Libor más 1.75% a	Varios hasta 2031		33,596,532	1,632,207		
Crédito directo	3.50%	Varios hasta 2024		43,595,786	2,117,997		
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	En 2024		51,458,750	2,500,000		
Crédito revolvente	Libor más 3.0%	En 2022		113,209,250	5,500,000		
Total en dólares			\$	1,484,805,424	72,135,712		
En euros							
	Euribor más 2.40% y Fija de 1.875% a						
Emisión de bonos	5.5%	Varios hasta 2030	\$	254,527,144	10,873,232		
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	En 2023		11,704,300	500,000		
Total on annua				266 224 444	44 272 222		
Total en euros			\$	266,231,444	11,373,232		
En yenes japoneses							
Emisión de bonos	Fija 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	\$	19,663,527	109,913,513		
Total on young			¢	10.662.527	100 012 512		
Total en yenes			\$	19,663,527	109,913,513		
A la hoja siguiente			\$	1,770,700,395			

Notas a los estados financieros separados

				Moned	
	Tasa de interés (1)	Vencimiento		Nacional	Extranjera
De la hoja anterior			\$	1,770,700,395	
En libras					
Emisión de bonos	Fija 3.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	\$	22,262,769	798,424
Total en libras			\$	22,262,769	798,424
En francos suizos					
Emisión de bonos	Fija 1.75%	Varios hasta 2023	\$	8,240,281	364,737
Total en francos suizos			\$	8,240,281	364,737
En pesos					
Certificados bursátiles	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% a 7.47% Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a	Varios hasta 2026	\$	93,428,071	93,428,071
Crédito directo	2.60%	Varios hasta 2025		29,906,098	29,906,098
Crédito sindicado	TIIE más 0.95%	Varios hasta 2025		15,000,000	15,000,000
Crédito revolvente	TIIE más 1.50% y 2.90%	Durante 2022		37,000,000	37,000,000
Otros pasivos	Tasa fija de 8.56275%	En 2023		83,401,120	83,401,120
Total en pesos			\$	258,735,289	258,735,289
En unidades de inversión					
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	\$	35,454,689	4,987,834
Total en Certificado bursátil			\$	35,454,689	4,987,834
Total en principal en moneda nacional(2)			\$	2,095,393,423	
Más - Intereses devengados				37,333,171	
Total en principal e intereses de la deuda			\$	2,132,726,594	
14 40444			<u> </u>	2,102,720,00	
Menos - Capital a corto plazo				379,742,913	
Intereses devengados				37,333,171	
Porción circulante de la deuda a largo plazo				417,076,084	
Deuda a largo plazo			\$	1,715,650,510	

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, las tasas eran las que siguen: SOFR 1 semana 4.3%, SOFR tres meses 4.58745%, EURIBOR tres meses 2.132% (en 2022); LIBOR tres meses 4.76720% y 0.20913% respectivamente; LIBOR seis meses 5.13886% y 0.33875% respectivamente; LIBOR doce meses 5.48214% y 0.58313%, respectivamente; TIIE a 28 días 10.761% y 5.7150% respectivamente; TIIE a 91 días 10.9749% y 5.8550%, respectivamente y TIIE a 182 días 11.0800% y 6.0200%, respectivamente.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, de bancos extranjeros fue de \$1,696,843,548 y \$1,783,806,547.

	2022	2021
Movimientos de la deuda:		
Saldo al inicio del año	\$ 2,132,726,594	2,160,735,188
Captaciones	428,181,800	682,975,560
Amortizaciones	(470,070,458)	(749,672,127)
Intereses devengados (3)	122,855,024	138,975,660
Intereses pagados (4)	(126,444,514)	(137,787,528)
Variación cambiaria	(115,786,930)	37,499,841
Saldo final del año	\$ 1,971,461,516	2,132,726,594

- Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022 y 2021 incluyen amortizaciones de premios, comisiones y gastos por colocaciones por \$379,045 y \$3,290,673, respectivamente, así como el costo amortizado de \$5,225,668 y \$6,074,115, respectivamente.
- Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022 y 2021 incluyen premios, primas, comisiones y gastos por colocaciones por \$(355,978) y \$(2,835,359), respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, Petróleos Mexicanos utilizó los siguientes tipos de cambio:

	2022	2021
Dólar estadounidense	19.4143	20.5835
Yen japonés	0.1470	0.1789
Libra esterlina	23.3496	27.8834
Euro	20.7083	23.4086
Franco suizo	20.9791	22.5924

(14) Arrendamientos-

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

Los arrendamientos de los equipos de transporte e inmuebles fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos de vehículos y edificios, respectivamente.

Durante 2022, ninguno de los inmuebles y equipos de transporte arrendados ha sido subarrendados por Petróleos Mexicanos. Los arrendamientos de los equipos de transporte uno expiró en 2022 y los nuevos arrendamientos expiran en 2024. Por lo que se refiere a los inmuebles expiran en 2028 y 2033.

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

i. Activos por derecho de uso

Activos	por d	erec	ho d	le uso
---------	-------	------	------	--------

	In	muebles	Planta de Energía	Equipo de transporte	Total
Saldo al 1o. de enero de 2021	\$	18,369	700,450	40.314	759,133
Amortización del año	Ţ	(2,296)	(57,180)	(458,632)	(518,108)
Actualización de contratos		(2,230)	(57,180)	425,814	425,814
710000000000000000000000000000000000000					
Saldo al 31 de diciembre de 2021		16,073	643,270	7,496	666,839
Amortización del año	\$	(2,296)	(57,180)	(325,695)	(385,171)
Bajas de derechos de uso		_	_	(17,489)	(17,489)
Incorporación de contratos		_		1,367,228	1,367,228
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$	13,777	586,090	1,031,540	1,631,407

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

	2022	2021
Saldo al 1o. de enero	\$ 1,148,338	1,087,144
Altas de arrendamientos	1,367,228	_
Actualización a contratos	_	425,814
Pago de principal por arrendamiento	(689,290)	(388,290)
Variación cambiaria	(40,567)	23,670
Pasivo por arrendamiento al 31 de diciembre	\$ 1,785,709	1,148,338

La obligación reconocida al 31 de diciembre de 2022 y 2021, ascendió a \$1,785,709 y \$1,148,338, respectivamente, de los cuales se reconocieron \$620,436 y \$435,762, respectivamente, en el pasivo circulante y \$1,165,273 y \$712,576, respectivamente, en pasivo no circulante.

iii. Importes reconocidos en resultados

iv. Importes reconocidos en los estados separados de Flujos de Efectivo

	2022	2021
Salidas de efectivo por arrendamientos	\$ 689,290	388,290

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

v. Opciones de renovación

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

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

(15) Beneficios a los empleados-

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

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

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

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

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

	2022	2021
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 313,304,126	329,951,896
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	2,809,601	3,170,738
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado separado de situación financiera	\$ 316,113,727	333,122,634

El monto reflejado en la Reserva de Beneficios a los Empleados al final del año incluye tanto el Plan de Beneficio Definido (DB) como el plan de Contribución Definida (CD). En cuanto al esquema de Contribución Definida, los Activos (pasivos) son reconocidos en el balance (CD-garantía) son \$879,447 y el gasto en el estado de resultados para el período de enero a diciembre de 2022 (costo neto del período, CD-garantía) es \$183,349.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

Pasivo neto proyectado

	2022	2021
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 329,951,896	362,571,273
Costo del servicio	5,337,270	11,461,351
Interés neto	27,132,953	25,053,601
Pago de beneficios definidos	(1,323,294)	(1,292,318)
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos demográficos (1)	612,337	12,255,689
Cambios en supuestos financieros (1)	(37,088,645)	(65,477,951)
Por experiencia durante el ejercicio (1)	4,081,991	556,131
En activos durante el ejercicio	(23,485)	45,164
Transferencia de personal (*)	633,379	(143,604)
Contribuciones al fondo	(16,010,276)	(15,077,440)
Pasivo por beneficios definidos al final del año	\$ 313,304,126	329,951,896

^(*) Derivado de necesidades de la operación, durante 2022 y 2021 se realizaron transferencias de personal entre el Corporativo y las Empresas Productivas Subsidiarias.

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$(32,394,317) (1) generadas en el período de enero a diciembre 2022, corresponden principalmente al incremento en la tasa de descuento al pasar de 8.46% a 9.39%. Otros factores que influyen fueron el cambio que sufrieron las obligaciones por concepto de movimientos en la población, edad, antigüedad y salario.

El monto de OCI reclasificado en Utilidades de Ejercicios Anteriores por traspaso de personal para el ejercicio 2022 es:

Monto reconocido en OCI por traspaso de personal			\$ (117,823)
Cambios en los activos del plan			
	2	2022	2021
Activos del plan al inicio del año	\$	12,512	1,641
Rendimiento esperado de los activos		_	1,849
Pagos con cargo al fondo	(15	5,984,309)	(15,023,254)
Contribuciones de la empresa al fondo	1	6,010,276	15,077,440
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos		23,485	(45,164)
Activos del plan al final del año	Ś	61.964	12.512

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen las aportaciones asociadas al corte de cupón por \$6,306,276 durante todo el año (Exceptuando el mes de mayo), derivados de la Aportación del Gobierno Federal con motivo de la Modificación del Plan de Pensiones de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias (ver Nota 12 Bonos del Gobierno Federal).

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período (2023) asciende a \$15,813,446 y los pagos esperados para 2023 son de \$19,884,993.

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

Activos del Plan

		2022	2021
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$	61,964	\$ 12,512
Suman los activos del plan	\$	61,964	\$ 12,512
Cambios en las obligaciones por beneficios definidos (OBD)			
		2022	2021
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 3	29,964,408	362,572,914
Costo del servicio		5,089,568	6,118,747
Costo financiero		27,132,953	25,055,450
Pagos de beneficios definidos	(1	17,307,602)	(16,315,573)
Modificaciones al plan		247,700	5,342,605
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral:			
Cambios en supuestos Financieros	(3	37,088,645)	(65,477,951)
Cambios en supuestos Demográfico		612,337	12,255,689
Cambios por experiencia durante el ejercicio		4,081,991	556,131
Transferencias de personal		633,379	(143,604)
Obligaciones por beneficios definidos al final del año	\$ 3	13,366,089	329,964,408

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

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -10.48% y 12.82%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 2.30% y -1.80%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 8.65% y -7.44%, respectivamente en las obligaciones.

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

La tabla base de mortalidad para el personal activo es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras. Para la valuación a diciembre se actualizó la tabla de mortalidad para el personal jubilado a una propuesta del actuario con base en la experiencia de Pemex. Por otro lado, la tabla de mortalidad para el personal incapacitado es la EMSSInc-IMSS2012 y para el personal inválido es la EMSSInv-IMSS2012.

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

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Med	dición del va	lor razonable util	izado al 31 de dicie	embre de 2022
	cot m	Precios tizados en nercados activos nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan:					
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$	61,964	_	_	61,964
Total	\$	61,964	-	-	61,964
Total	Med	dición del va	lor razonable util	izado al 31 de dicie	-
Total	Med cot m		olor razonable utili Otros insumos observables significativos (nivel 2)	izado al 31 de dicie Insumos no observables significativos (nivel 3)	-
Activos del plan:	Med cot m	dición del va Precios tizados en nercados activos	Otros insumos observables significativos	Insumos no observables significativos	embre de 2021
	Med cot m	dición del va Precios tizados en nercados activos	Otros insumos observables significativos	Insumos no observables significativos	embre de 2021

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

	2022	2021
Tasa de incremento de los salarios	4.47%	4.47%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	4.00%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan (2)	9.39%	8.46%
Duración promedio de la obligación (años)	13.45	14.38

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental, generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes. Como consecuencia de los movimientos en los rendimientos de los instrumentos financieros antes mencionados al cierre del ejercicio, la tasa de descuento presentó un aumento respecto al cierre del ejercicio 2021.

Otros beneficios a largo plazo

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

Los montos reconocidos por estas obligaciones a largo plazo son los que se muestran a continuación:

Cambios en el pasivo de otros beneficios a largo plazo

	2022	2021
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 3,170,738	4,591,065
Cargo a resultados del período	525,648	634,233
Monto de pérdidas y (ganancias) actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos financieros	(454,245)	(951,744)
Cambios en supuestos demográficos	(35,912)	(572,085)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(415,547)	(523,190)
Transferencias de personal activo	18,919	(7,541)
Pasivo por beneficios definidos al final del período	\$ 2,809,601	3,170,738

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo para el ejercicio 2023 ascienden a \$112,056.

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -13.73% y 17.55%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 5.87% y -4.26%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.20% y -0.18%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 4.03% y -3.64%, respectivamente en las obligaciones.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

	2022	2021
Tasa de incremento de los salarios	4.47%	4.47%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal activo	5.00%	5.00%
Tasa de incremento canasta básica para personal jubilado	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas y gasolina	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan (3)	9.39%	8.46%
Duración promedio de la obligación (años)	13.45	14.38

⁽³⁾ Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal ("Bonos M") y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes. Como consecuencia de los movimientos en los rendimientos de los instrumentos financieros antes mencionados al cierre del ejercicio, la tasa de descuento presentó un aumento respecto al cierre del ejercicio 2021.

(16) Instrumentos financieros derivados-

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

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes. Se cuenta con un Grupo de Trabajo de Riesgos Financieros (GTRF), el cual es un grupo de trabajo especializado con capacidad de decisión en materia de exposición a riesgos financieros, esquemas de mitigación de riesgos financieros y contratación de IFD de Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y, en su caso, Empresas Filiales.

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

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

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

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

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

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

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

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

- A. Administración de Riesgos-
- I. Riesgo de Mercado
- i. Riesgo de tasa de interés

Petróleos Mexicanos está expuesto a fluctuaciones en las tasas de interés de las posiciones en pasivo a tasa variable de algunos de sus instrumentos financieros. Las tasas a las que se tiene exposición son la London Interbank Offered Rate (LIBOR) y la Secured Overnight Financing Rate (SOFR) en dólares y la Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) en pesos. Al 31 de diciembre de 2022, aproximadamente 17.4% del total de la deuda, incluyendo los IFD, consistía en tasa variable.

En ocasiones, por motivos estratégicos o con el objetivo de compensar los flujos esperados de entrada y salida, Petróleos Mexicanos ha contratado swaps y opciones de tasa de interés. A través de los swaps contratados, Petróleos Mexicanos ha adquirido la obligación de realizar pagos a una tasa de interés fija a cambio de recibir pagos referenciados a una tasa de interés flotante. Por otro lado, a través de las opciones contratadas, Petróleos Mexicanos ha adquirido protección ante posibles alzas en las tasas de interés flotantes de algunos de sus financiamientos.

Al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos tiene contratados cuatro swaps de tasa de interés denominados en dólares por un monto nocional agregado de US\$511,250, a una tasa de interés fija promedio ponderada de 2.34% y plazo a vencimiento promedio ponderado de 2.5 años

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

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

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

Transición de tasas de referencia IBOR

Como consecuencia de las decisiones del Consejo de Estabilidad Financiera (FSB, por sus siglas en inglés), las tasas interbancarias de referencia (Interbank Offered Rates -IBORs), como es el caso de la LIBOR en dólares (overnight (O/N), una semana (1W), dos meses (2M) y doce meses (12M)) o la EURIBOR en euros, a partir de 2022 dejaron de publicarse y deben ser remplazadas por otras referencias, las cuales deben estar basadas en tasas libres de riesgo obtenidas de operaciones de mercado.

El cese de la publicación de dichas tasas estaba previsto para diciembre de 2021, sin embargo, en noviembre de 2020, ICE Benchmark Administration Limited (conocido como "ICE") anunció una extensión en el plazo de publicación de las tasas LIBOR más comunes en dólares (un mes (1M), tres meses (3M), seis meses (6M) y doce meses (12M)), hasta junio de 2023.

Por lo anterior, Petróleos Mexicanos ha identificado y se encuentra revisando los contratos, con vencimiento posterior a las fechas del cese de publicación aplicables, que pudieran tener un impacto derivado del cambio de dichas tasas.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos cuenta con un número reducido de instrumentos financieros referenciados a tasas variables en dólares con vencimiento y fijación de tasas posterior a junio de 2023. Dicho portafolio se encuentra conformado por instrumentos de deuda e IFD como se muestra a continuación:

	Tasa de referencia	Nocionales Al 31 de diciembre de 2022 (cifras en Miles de las Divisas)
	LIBOR 1M USD	471,780
Deuda	LIBOR 3M USD	343,710
	LIBOR 6M USD	787,068
•	LIBOR 1M USD	2,500,000
IFD	LIBOR 3M USD	156,250
	LIBOR 6M USD	243,750

Nota: Montos nocionales vigentes posteriores al 30 de junio de 2023

Cabe señalar que Petróleos Mexicanos cuenta con un instrumento financiero denominado en euros con la tasa EURIBOR 3M como referencia. Dicha referencia continuará publicándose, por acuerdo de las autoridades financieras europeas, por lo que su contrato actual no requiere modificación.

Por otra parte, en caso de que la TIIE deje de publicarse, el portafolio de instrumentos financieros referenciados a estas tasas flotantes está compuesto por instrumentos de deuda e IFD, como se muestra a continuación:

	Tasa de referencia	Nocionales Al 31 de diciembre de 2022 (cifras en Miles de las Divisas)
Deuda	TIIE 28D MXN	66,950,939
Deuaa	TIIE 91D MXN	20,392,684
IFD	TIIE 28D MXN	31,733,673

Nota: Montos nocionales vigentes después del 31 de diciembre de 2022

Es importante mencionar que Petróleos Mexicanos cuenta con otros instrumentos de deuda e IFD adicionales referenciados a tasa fija, los cuales no se encuentran listados en los cuadros anteriores, ya que estos no están expuestos al cambio en las tasas.

A la fecha, Petróleos Mexicanos mantiene constante comunicación con las contrapartes, con el objetivo de realizar esta transición de la manera más eficiente posible. Además, como consecuencia de la transición, PEMEX se encuentra trabajando para realizar las adecuaciones a los contratos, que en su caso se requieran y continúa monitoreando la evolución de la transición de las IBORs en el mercado, para prever cualquier impacto negativo que pudieran tener estos cambios.

Derivado de la transición a tasas de referencia basadas en tipos de interés libres de riesgo (RFR, por sus siglas en inglés), se ha adoptado la indicación de no contratar nuevos IFD referenciados a tasas IBOR, además de que algunas de las curvas de descuento que PEMEX utiliza para obtener el valor razonable de los IFD ya incluyen, para su construcción, instrumentos referenciados a las nuevas tasas libres de riesgo de la divisa que corresponde.

Adicionalmente, como resultado de la política de no contratar nuevas operaciones de financiamiento a tasa variable referenciadas a tasas IBOR, durante 2021 y al cierre de 2022, las nuevas operaciones en USD realizadas a tasa variable fueron contratadas con la referencia basada en tipos de interés RFR.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

ii. Riesgo de tipo de cambio

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

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEMEX, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares al igual que el costo de importación de los hidrocarburos que PEMEX adquiere para reventa en México o uso en sus instalaciones; mientras que, el monto de gastos de inversión y operación de PEMEX se establece en pesos.

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

Una de las funciones de Petróleos Mexicanos es contratar deuda con el objetivo de financiar los distintos proyectos de inversión de cada una de las compañías que integran PEMEX. El costo de la deuda asignada también es transferido, en su totalidad, a las compañías conforme el monto de la deuda que se les haya traspasado.

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

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

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

Al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos no contrató nuevos IFD para mitigar el riesgo de tipo de cambio, ya que no se emitió deuda en divisas distintas al peso o al dólar.

Sin embargo, durante 2021 se realizó la reestructura de cinco swaps de moneda, dos de ellos con cláusula de recouponing. Estos swaps tenían el objetivo de cubrir el riesgo cambiario de una emisión de deuda en euros por €1,000,000 con vencimiento en 2026, una emisión de euros por €100,000 con vencimiento en 2030 y del 10% de una emisión de deuda en euros por €1,250,000 con vencimiento en 2027. En su lugar se contrataron, sin costo, estructuras conformadas por un swap de moneda y la venta de un call, garantizando una protección completa hasta un tipo de cambio determinado y protección parcial por encima de dicho nivel. Los IFD que se contrataron como reestructura conservaron las cláusulas contractuales originales. De dicha reestructura, el 25% de la emisión con vencimiento en 2026 permanece cubierta con dos swaps plan vanilla.

Adicionalmente, durante 2020 se realizó la reestructura de tres swaps de moneda, uno de ellos con cláusula de recouponing, los cuales tenían el objetivo de cubrir el riesgo cambiario de una emisión de deuda en euros por €1,250,000 con vencimiento en 2027. En su lugar se contrataron, sin costo, estructuras conformadas por un swap de moneda y la venta de un call, garantizando una protección completa hasta un tipo de cambio determinado y protección parcial por encima de dicho nivel. Lo anterior permitió eliminar la cláusula de recouponing sin costo.

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Petróleos Mexicanos registró, por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, una pérdida cambiaria neta por \$2,577,191 y \$5,185,616, respectivamente.

iii. Riesgo de precio de hidrocarburos

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

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

La exposición de PEMEX ante los precios de los hidrocarburos es parcialmente mitigada mediante coberturas naturales entre los flujos de entrada y los de salida.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos evalúa constantemente la implementación de estrategias de mitigación de riesgos, incluyendo aquéllas que involucran el uso de IFD, considerando la factibilidad operativa y presupuestaria de las mismas.

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

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

Posteriormente, durante 2020 se implementó la cobertura petrolera para el primer semestre del ejercicio fiscal 2021, en la cual se cubrieron 332.5 mil barriles día para el periodo comprendido entre diciembre 2020 y junio de 2021, con un costo de US\$119,920.

Durante el primer semestre de 2021 se implementó la cobertura petrolera para el segundo semestre del ejercicio fiscal 2021, en la cual se cubrieron 218 mil barriles día en promedio, para el periodo comprendido entre julio 2021 y diciembre de 2021, con un costo de US\$39,401.

Además, durante el segundo semestre de 2021 y el primer semestre de 2022 se implementó la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2022, en la cual se cubrieron aproximadamente 309 mil barriles día para el periodo comprendido entre enero 2022 y diciembre de 2022, con un costo de US\$158,988.

Por último, durante el segundo semestre de 2022, se comenzó la implementación de la cobertura petrolera para el ejercicio fiscal 2023, en la cual se cubrieron aproximadamente 100 mil barriles día para el periodo comprendido entre enero 2023 y diciembre de 2023, con un costo de US\$69,652.

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

Asimismo, los flujos de efectivo de PEMEX están expuestos ante movimientos del diferencial entre precios de refinados y del crudo, ya que estos diferenciales definen el margen de ganancia en el proceso de refinación.

Durante el cuarto trimestre de 2022, se comenzó la implementación de la estrategia de cobertura para proteger los flujos de efectivo ante caídas del diferencial del diésel por debajo del nivel establecido en la Ley de Ingresos de la Federación, para el ejercicio fiscal 2023. Esta es una estrategia de cobertura con costo cero.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

iv. Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros de Petróleos Mexicanos, sin considerar la posición contraria mediante la que se transfiere dicho riesgo a PEP y a PTRI, a continuación, se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que Petróleos Mexicanos realiza en apego a las prácticas internacionales de administración de riesgos.

Cuantificación de riesgo de tasa de interés

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

El VaR de los portafolios de inversión de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2022 es de \$(15.15) para el portafolio de Tesorería MXP, de \$0.00 para el portafolio de FOLAPE y de US\$0.00 para el portafolio de Tesorería USD.

Adicionalmente, PEMEX cuenta con un portafolio de bonos del Gobierno Federal. Se considera que dichos títulos no están expuestos a riesgo de mercado, a diferencia de los títulos correspondientes a los portafolios de inversión, por lo que no se realiza un cálculo de VaR.

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

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

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

Derivados de tasa y moneda Sensibilidad a Tasa de Interés pb + + 10 pb

	Curvas Interb	Curvas Interbancarias						
Divisa	Sensibilidad Financiamientos			Sensibilidad Financiamientos				
En miles de dólares								
Franco suizo	366	(368)	(2)	357				
Euro	30,739	(27,583)	3,156	23,409				
Libra esterlina	1,468	(1,458)	10	1,312				
Yen	2,418	(1,237)	1,181	2,064				
Peso	10,243	454	10,697	11,534				
UDI	10,510	(10,143)	367	8,770				
US\$	776,203	176,361	952,564	254,268				
				Cifras no auditadas				

(Continúa)

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Cuantificación de riesgo de tipo de cambio

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

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

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

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

Derivados de tasa y moneda Sensibilidad a Tipos de Cambio +1% y VaR 95%

·	Curva		Curva PEMEX		
Divisa	Sensibilidad Financiamientos			VaR 95% Neto	Sensibilidad Financiamientos
En miles de dólares					
Franco suizo	(3,913)	3,964	51	(42)	(3,850)
Euro	(111,148)	76,215	(34,933)	(36,092)	(96,480)
Libra esterlina	(5,336)	5,334	(2)	(3)	(4,863)
Yen	(8,463)	2,045	(6,418)	(7,542)	(7,567)
Peso	(144,795)	(17,471)	(162,266)	(147,667)	(142,123)
UDI	(21,259)	20,794	(465)	(435)	(19,120)
					Cifras no auditadas

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

Cuantificación de Riesgo por precio de hidrocarburos

- I. La cuantificación del riesgo de precio del crudo se realiza mediante el VaR histórico, a un horizonte de 1 día, con un nivel de confianza del 95%. Al 31 de diciembre de 2022, éste se situó en US\$(8,191).
- II. Riesgo de contraparte o de crédito

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

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

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

Por otro lado, Petróleos Mexicanos tiene contratados diversos swaps de moneda de largo plazo, utilizando como mitigadores de riesgo, cláusulas de recouponing (mediante las cuales, los pagos en los swaps son ajustados cuando el MtM excede el umbral especificado en la confirmación del swap), que limitan tanto la exposición de Petróleos Mexicanos hacia sus contrapartes a un umbral específico, así como la exposición de éstas hacia Petróleos Mexicanos. Estas cláusulas de recouponing se activaron, durante 2022, en cuatro swaps contratados para cubrir exposición al riesgo cambiario en euros y, durante 2021, en un swap contratado para cubrir exposición al riesgo cambiario en libras esterlinas.

Esto resultó en el prepago del valor justo de los mismos y el reinicio de los términos de cada swap para que su valor razonable sea cero. Durante 2022, no se contrataron nuevos IFD con esta característica.

Adicionalmente, durante 2022 se realizó el recouponing voluntario de un swap de divisa MXN/UDI, el cual tiene el objetivo de cubrir un financiamiento en UDIs con monto nocional de UDI \$721 millones y con vencimiento en 2028.

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

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

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

Máxima exposición crediticia por plazo de Petróleos Mexicanos

Rating	Actual	<1y	1у-3у	3у-5у	5y-7y	7y-10y	>10y
En miles de dól	ares						
A+	(176,154)	166,520	191,753	111,377	123,806	-	-
Α	(102,791)	224,207	253,413	163,192	100,000	-	-
A-	(216,848)	378,031	218,832	253,977	124,570	-	-
BBB+	55,029	234,233	401,638	416,710	97,429	120,463	157,057
BBB	(52,181)	361,620	587,566	519,802	343,821	266,512	288,818
BBB-	(137,999)	29,622	90,515	123,290	148,267	-	-

Cifras no auditadas

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Máxima exposición crediticia por plazo de Petróleos Mexicanos incorporando la deuda

Rating	Actual	<1y	1y-3y	3у-5у	5y-7y	7y-10y	>10y
En miles de dólare	es						
A+	-	-	-	111,377	123,806	-	-
Α	-	-	3,413	163,192	100,000	-	-
A-	-	96,659	147,895	253,977	124,570	-	-
BBB+	-	-	-	416,710	97,429	120,463	157,057
BBB	-	-	-	519,802	343,821	266,512	288,818
BBB-	-	29,622	90,515	123,290	148,267	-	-

Cifras no auditadas

En lo que respecta a las inversiones, al 31 de diciembre de 2022 la totalidad de la posición en moneda nacional de Petróleos Mexicanos se encuentra en bonos del Gobierno Federal Mexicano en pesos. Dada la calificación crediticia actual, la probabilidad de incumplimiento en dicha divisa es cero conforme a las matrices de frecuencia de incumplimiento de las calificadoras, por lo que no se realiza una cuantificación o revelación de dicha exposición.

III. Riesgo de liquidez

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

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con dos líneas: una por \$20,500,000 con vencimiento en noviembre de 2025, y una por \$9,000,000 con vencimiento en noviembre de 2023. En dólares se cuenta con una opción de financiamiento por US\$5,500,000 con vencimiento en junio de 2024. Al 31 de diciembre de 2022, las líneas de pesos y dólares se encuentran totalmente utilizadas.

En 2022, Petróleos Mexicanos contrató forwards de moneda MXN/USD con el objetivo de hacer frente a las necesidades de liquidez de su caja en dólares. Al 31 de diciembre de 2022, no se tenían instrumentos de este tipo vigentes.

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

Las siguientes tablas muestran un desglose de vencimientos, así como el valor razonable, del portafolio de deuda de Petróleos Mexicanos y los IFD al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021.

- Para las obligaciones de deuda, estas tablas presentan los flujos de efectivo del capital y tasas de interés promedio ponderadas para la deuda a tasa fija.
- Para swaps de tasa de interés, opciones de tasa de interés, swaps de moneda y opciones de moneda estas tablas presentan el monto del nocional y el promedio ponderado de las tasas de interés esperadas (de acuerdo con lo contratado) a la fecha de vencimiento.
- Las tasas variables promedio ponderadas están basadas en las tasas forward implícitas en la curva de rendimiento del mercado interbancario en la fecha de reporte.
- Para crudo y crack spread, el volumen se presenta en millones de barriles, y el promedio fijado y precios de ejercicio son presentados en dólares por barril.
- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen a partir de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes reconocidas y ampliamente utilizadas en el mercado internacional tales como Bloomberg, PIP (Proveedor Integral de Precios, S.A. de C.V.), entre otros.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante otros modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

 Para todos los instrumentos, las tablas muestran los términos de los contratos, con la finalidad de determinar flujos futuros, de acuerdo con sus fechas de vencimiento.

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2022 (1) (2)

	Año de la fecha de vencimiento esperada							
•						2028 en	Valor total en	
	2023	2024	2025	2026	2027	adelante	libros	Valor razonable
Pasivos								
Deuda Vigente								
Tasa fija (dólares)	\$ 46,402,239 \$	20,362,035 \$	32,478,108 \$	71,707,050 \$	114,112,831 \$	882,706,119	\$1,167,768,382	\$ 941,229,653
Tasa de Interés Promedio								
(%)							6.59%	
Tasa fija (yenes)	4,410,000	_	-	11,747,618	_	-	16,157,618	14,691,136
Tasa de Interés Promedio							4.250/	
(%)			10 470 470				1.35 %	0.441.395
Tasa fija (libras)	_	-	10,479,479	_	-	-	10,479,479	9,441,285
Tasa de Interés Promedio (%)							3.75%	
Tasa fija (pesos)	38,129,345	118,930,168		31,135,724			188,195,237	182,158,536
Tasa de Interés Promedio	30,123,343	110,550,100	_	31,133,724	_	-	100,193,237	102,130,330
(%)							7.76%	
Tasa fija (UDI)	_	_	_	24,060,801	_	14,024,600	38,085,400	37,120,498
Tasa de Interés Promedio							33,003,100	
(%)							4.09%	
Tasa fija (euros)	28,979,202	25,859,165	34,142,241	20,714,535	25,865,189	53,510,465	189,070,797	173,811,236
Tasa de Interés Promedio								
(%)							4.31%	
Tasa fija (francos suizos)	7,659,500	_	-	-	-	-	7,659,500	7,475,294
Tasa de Interés Promedio								
(%)							1.75 %	
Tasa fija (dólares		_	_	_		_		_
australianos) Tasa de Interés Promedio								
(%)								
V- 7								
Total de deuda a tasa fija	125,580,286	165,151,368	77,099,828	159,365,728	139,978,020	950,241,184	1,617,416,413	1,365,927,638
Tasa variable (dólares)	156,609,005	55,754,781	3,937,904	1,321,496	1,321,496	1,877,405	220,822,087	259,296,389
Tasa variable (yen)			-/	_,, 0	_,,	_,,	220,022,007	
Tasa variable (yerr)	13,415,342	_	-	_	-	-	13,415,342	13,497,422
Tasa variable (euros)	63,485,342	 10,594,726	6,715,854	_	-	-	80,795,922	93,763,974
rasa varianie (pesus)	05,-105,542	10,557,720	0,710,007		-	-	00,733,322	33,703,374
Total de deuda a tasa								
variable	233,509,689	66,349,507	10,653,758	1,321,496	1,321,496	1,877,405	315,033,351	366,557,785
		•	. ,		. ,			
Deuda total	\$ 359,089,975 \$	231,500,875 \$	87,753,586 \$	160,687,224 \$	141,299,516 \$	952,118,589	\$1,932,449,764	\$ 1,732,485,423

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

⁽¹⁾ La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2022 de \$ 19.4143 = USD\$ 1.00; \$ 0.1470 = 1.00 Yen japonés; \$ 23.3496 = 1.00 Libra esterlina; \$ 7.646804 = 1.00 UDI; \$ 20.7083 = 1.00 Euro y \$ 20.9791 = 1.00 Franco suizo.

⁽²⁾ Los importes mostrados no incluyen los intereses devengados.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de la deuda al 31 de diciembre de 2021 (1) (2)

			Año de la fec	cha de vencimie	nto esperada				
					•	2027 en	V	alor total en	
	2022	2023	2024	2025	2026	adelante		libros	Valor razonable
Pasivos									
Deuda vigente									
Tasa fija (dólares)	\$ 31,519,134 \$	48,208,994 \$	20,926,408 \$	33,837,395 \$	76,492,799 \$	1,015,969,801	\$	1,226,954,531	\$ 1,213,057,854
Tasa de interés									
promedio (%)								6.45 %	
Tasa fija (yenes)	-	5,367,000	_	-	14,296,527	_		19,663,527	18,454,292
Tasa de interés									
promedio (%)								1.35 %	
Tasa fija (libras)	9,753,906	_	-	12,508,863	_	-		22,262,769	23,002,138
Tasa de interés									
promedio (%)								5.72%	
Tasa fija (pesos)	85,401,120	_	57,280,273	_	31,048,584	_		173,729,977	171,407,986
Tasa de interés									
promedio (%)								7.89%	
Tasa fija (UDI)	_	-	-	-	22,428,519	13,026,170		35,454,689	35,287,367
Tasa de interés									
promedio (%)								4.09%	
Tasa fija (euros)	37,384,961	32,746,388	29,205,234	38,593,629	23,400,183	89,686,575		251,016,970	260,931,866
Tasa de interés									
promedio (%)								3.98%	
Tasa fija (francos	_	8,240,281	_	-	-	-		8,240,281	8,302,575
Tasa de interés									
promedio (%)								1.75 %	
Total de deuda a tasa	164,059,121	94,562,663	107,411,915	84,939,887	167,666,612	1,118,682,546		1,737,322,744	1,730,444,078
fija	104,039,121	94,302,003	107,411,913	64,333,667	107,000,012	1,118,082,340		1,737,322,744	1,730,444,078
Tasa variable (dólares)	154,870,378	29,166,707	59,947,434	5,039,293	2,241,020	6,586,061		257,850,893	257,952,793
Tasa variable (euros)	-	15,214,474	_	-	-	-		15,214,474	15,241,361
Tasa variable (pesos)	60,813,415	6,863,415	10,612,628	6,715,854	_	-		85,005,312	85,216,546
Total de deuda a tasa									
variable	215,683,793	51,244,596	70,560,062	11,755,147	2,241,020	6,586,061		358,070,679	358,410,700

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

\$ 379,742,914 \$ 145,807,259 \$ 177,971,977 \$ 96,695,034 \$ 169,907,632 \$ 1,125,268,607 \$ 2,095,393,423 \$ 2,088,854,778

⁽¹⁾ La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2021 de \$ 20.5835 = USD\$ 1.00; \$ 0.1789 = 1.00 Yen japonés; \$ 27.8834 = 1.00 Libra esterlina; \$ 7.108233 = 1.00 UDI; \$ 23.4086 = 1.00 Euro y \$ 22.5924 = 1.00 Franco suizo.

Los importes mostrados no incluyen los intereses devengados.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de $2022^{(1)}(2)$

Año de la fecha de Vencimiento Esperada										
						2028 en	Nocional	Valor		
	2023	2024	2025	2026	2027	adelante	Total	Razonable ⁽³⁾		
Instrumentos de Cobertura										
IFD de Tasa de Interés										
Swaps de Tasa de Interés (Dólares americanos)										
Variable a Fija	4,319,682	3,227,627	2,378,252	_	-	-	9,925,561	409,400		
Tasa de pago promedio	2.36%	2.35%	2.31%	- %	0.00%	0.00%	n.a.	n.a.		
Tasa de cobro promedio	5.46%	5.07%	4.34 %	- %	0.00%	0.00%	n.a.	n.a.		
Opciones de Tasa de Interés										
Compra Cap / Vende Floor sobre										
Libor 1M en USD	-	48,535,750	_	-	-	-	48,535,750	2,263,382		

Año de la fecha de Vencimiento Esperada										
							Valor			
						2028 en	Nocional			
	2023	2024	2025	2026	2027	adelante	Total	Valor Razonable ⁽³⁾		
IFD de Divisas										
Swaps de Moneda										
Recibe euros / Paga Dólares										
americanos	45,303,255	25,853,538	37,200,560	21,259,267	26,074,861	56,631,520	212,323,001	(11,745,814)		
Recibe yenes / Paga Dólares										
americanos	4,685,672	_	-	-	-	-	4,685,672	(231,855)		
Recibe libras esterlinas / Paga										
Dólares americanos	_	-	11,486,665	_	-	-	11,486,665	(1,123,000)		
Recibe UDI / Paga pesos	-	-	3,063,181	17,076,001	_	11,594,491	31,733,673	6,147,449		
Recibe Francos Suizos / Paga										
Dólares americanos	7,086,220	_	-	-	-	-	7,086,220	620,453		
Opciones de Moneda										
Compra put, Vende put y Vende										
call sobre yenes	-	_	-	11,845,210	_	-	11,845,210	(461,140)		
Compra call, Vende call y Vende										
put sobre euros	-	25,978,760	15,067,681	_	-	25,978,760	67,025,201	(4,750,485)		
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	10,556,234	_	-	-	10,556,234	(2,835)		
Venta Call sobre francos suizos	7,664,921	_	_	_	_	_	7,664,921	(1,617)		
Venta Call sobre euros	13,508,955	_	13,508,955	15,587,256	25,978,760	28,057,061	96,640,988	(375,031)		
Forward de Tipo de Cambio										
Recibe Dólares americanos / Paga										
pesos	_	_	_	_	_	_	_	_		

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2022 de \$ 19.4143 = USD\$ 1.00 y \$ 20.7083= 1.00 euro.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.
- (3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

Desglose cuantitativo por año de vencimiento de los instrumentos financieros derivados contratados con propósitos distintos a negociación al 31 de diciembre de $2021^{(1)}(2)$

		Año de la fecha de Vencimiento Esperada						
	2022	2023	2024	2025	2026	2027 en adelante	Valor Nocional Total	Valor Razonable ⁽³⁾
Instrumentos de Cobertura								
IFD de Tasa de Interés Swaps de Tasa de Interés (Dólares americanos)								
Variable a Fija	4,579,829	4,579,829	3,422,007	2,521,479	-	-	15,103,143	(260,588
Tasa de pago promedio	-	-	_	-	-	-	n.a.	n.a
Tasa de cobro promedio	-	-	-	-	-	-	n.a.	n.a
<i>Opciones de Tasa de Interés</i> Compra Cap / Vende Floor sobre								
Libor 1M en USD	-	-	51,458,750	-	-	-	51,458,750	(323,852
IFD de Divisas Swaps de Moneda Recibe euros / Paga Dólares								
americanos Recibe yenes / Paga Dólares	36,728,355	48,031,582	27,410,532	40,585,768	23,338,421	87,687,261	263,781,921	(4,217,800
americanos Recibe libras esterlinas / Paga	-	4,967,860	-	-	-	-	4,967,860	70,65
Dólares americanos	10,327,298	-	-	12,178,434	-	-	22,505,731	(94,957
Recibe UDI / Paga pesos Recibe Francos Suizos / Paga	-	-	-	3,063,181	17,076,001	10,374,031	30,513,214	6,159,38
Dólares americanos	-	7,512,978	-	-	-	-	7,512,978	524,47
<i>Opciones de Moneda</i> Compra put, Vende put y Vende								
call sobre yenes Compra call, Vende call y Vende	-	-	-	-	14,308,629	-	14,308,629	(206,526
put sobre euros	-	-	29,253,527	16,967,046	-	29,253,527	75,474,101	(1,398,532
Venta Call sobre libras esterlinas	-	-	-	12,534,024	-	-	12,534,024	(27,896
Venta Call sobre francos suizos	-	8,229,792	-	-	-	-	8,229,792	(12,202
Venta Call sobre euros	14,041,693	15,211,834	-	15,211,834	17,552,116	60,847,337	122,864,815	(917,025
Forward de Tipo de Cambio								
Recibe Dólares americanos / Paga	12,340,413	-	-	-		-	12,340,413	3,575

N.A. = no aplica.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2021 de \$ 20.5835 = USD\$ 1.00 y \$ 23.4086 = 1.00 euro.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- La Administración de Petróleos Mexicanos usa estos IFD para cubrir riesgos de mercado; sin embargo, estos IFD no califican para propósitos contables como de cobertura y son registrados en los estados financieros como IFD con fines de negociación.
- (3) Los números positivos representan un valor razonable favorable a Petróleos Mexicanos.

Las siguientes tablas muestran los flujos estimados de principal e intereses, desglosados por año de vencimiento, de los pasivos financieros contratados por Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 (no se incluyen los IFD):

Flujos de Principal e Intereses de los Pasivos Financieros por año de vencimiento al 31 de diciembre de 2022 (1)

31 de diciembre de 2022									
		Año de la fecha de vencimiento esperada							
								2028 en	_
	٧	alor en libros	2023	2024	2025	2026	2027	adelante	Total
Pasivos Financieros									
Proveedores	\$	(3,086,037)	(3,086,037)	-	-	-	-	-	(3,086,037)
Cuentas y gastos acumulados									
por pagar		(3,204,845)	(3,204,845)	-	-	-	-	-	(3,204,845)
Cuentas y Documentos por									
pagar a Empresas									
Productivas Subsidiarias y									
Compañías Subsidiarias	((2,596,263,125)	(2,596,263,125)	-	-	-	-	-	(2,596,263,125)
Arrendamientos		(1,785,709)	(620,436)	(599,664)	(62,379)		(78,830)	(357,310)	(1,785,709)
Deuda	((1,971,461,516)	(500,418,019)	(356,624,496)	(172,981,380)	(241,165,375)	(206,217,694)	(1,802,328,511)	(3,279,735,475)
Total	\$ (4,575,801,232)	(3,103,592,462)	(357,224,160)	(173,043,759)	(241,232,465)	(206,296,524)	(1,802,685,821)	(5,884,075,191)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2022 de \$ 19.4143 = USD\$ 1.00; \$ 0.1470 = 1.00 Yen japonés; \$ 23.3496 = 1.00 Libra esterlina; \$ 7.646804 = 1.00 UDI; \$ 20.7083 = 1.00 Euro y \$ 20.9791 = 1.00 Franco suizo.

Flujos de Principal e Intereses de los Pasivos Financieros por año de vencimiento al 31 de diciembre de 2021 (1)

31 de diciembre de 2021									
		Año de la fecha de vencimiento esperada							
		2027 en							
	Val	or en libros	2022	2023	2024	2025	2026	adelante	Total
Pasivos Financieros									
Proveedores	\$	(4,130,498)	(4,130,498)	_	_	_	_	_	(4,130,498)
Cuentas y gastos por pagar		(2,818,187)	(2,818,187)	_	_	_	_	_	(2,818,187)
Cuentas y Documentos por									
pagar a Empresas									
Productivas Subsidiarias y									
Compañías Subsidiarias	(2,	,618,393,825)	(2,618,393,825)	_	_	_	_	_	(2,618,393,825)
Arrendamientos		(1,148,338)	(489,521)	(103,730)	(105,061)	(106,924)	(106,923)	(567,155)	(1,479,314)
Deuda	(2,	,132,726,594)	(397,380,239)	(335,118,697)	(272,176,747)	(182,035,361)	(249,172,636)	(2,082,907,898)	(3,518,791,578)
Total	\$(4,	759,217,442)	(3,023,212,270)	(335,222,427)	(272,281,808)	(182,142,285)	(249,279,559)	(2,083,475,053)	(6,145,613,402)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) La información en esta tabla se ha calculado usando un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2021 de \$ 20.5835 = USD\$ 1.00; \$ 0.1789 = 1.00 Yen japonés; \$ 27.8834 = 1.00 Libra esterlina; \$ 7.108233 = 1.00 UDI; \$ 23.4086 = 1.00 Euro y \$ 22.5924 = 1.00 Franco suizo.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados-

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

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

Petróleos Mexicanos calcula el valor razonable de los IFD mediante herramientas desarrolladas por proveedores de información de mercado y mediante diversos modelos de valuación implementados en los sistemas que se utilizan para integrar las diferentes áreas de negocio y contabilidad de Petróleos Mexicanos, como por ejemplo SAP (System Applications Products).

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

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

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

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

Derivados implícitos

Petróleos Mexicanos, de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

Tratamiento contable

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

Al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y vencidas no realizadas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$ 2,127,238 y \$(343,250), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nocional de los IFD del tipo OTC con posiciones vigentes o abiertas y vencidas no realizadas, al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables incluyen CVA y se obtienen a partir de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes reconocidas y ampliamente utilizadas en el mercado internacional tales como Bloomberg y PIP (Proveedor Integral de Precios, S.A. de C.V), entre otros.
- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando los flujos de efectivo con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante otros modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.

Posición de Petróleos Mexicanos con Terceros

		31 de diciemb		31 de diciemb	
		VALO	DR	VALO	OR
IFD	POSICIÓN	Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante				
Swap de tasa de interés	en USD Libor 3M + spread	4,246,878	122,931	7,075,578	(137,382)
	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe flotante				
Swap de tasa de interés	en USD Libor 6M + spread	5,678,683	286,469	8,027,565	(123,206)
	Petróleos Mexicanos paga flotante en MXP TIIE 28d				
Swaps de divisas	+spread y recibe fijo en UDI.	31,733,673	6,147,449	30,513,214	6,159,382
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,685,672	(231,855)	4,967,860	70,651
	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 3M +				
Swaps de divisas	spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,868,234	(1,361,333)	15,763,653	(471,040)
	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en				
Swaps de divisas	EUR.	197,454,768	(10,384,481)	248,018,268	(3,746,760)
	Petróleos Mexicanos paga flotante en USD Libor 6M +				
Swaps de divisas	spread y recibe fijo en GBP.	-	-	10,327,298	(14,455)
	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en				
Swaps de divisas	GBP.	11,486,665	(1,123,000)	12,178,434	(80,503)
	Petróleos Mexicanos paga fijo en USD y recibe fijo en				
Swaps de divisas	CHF.	7,086,220	620,453	7,512,978	524,471
	Petróleos Mexicanos Compra Cap, Vende Floor sobre				
Opciones de tasa de interés	USD Libor 1M	48,535,750	2,263,382	51,458,750	(323,852)
	Petróleos Mexicanos Compra put, Vende put y Vende call		((005 505)
Opciones de moneda	sobre JPY	11,845,210	(461,140)	14,308,629	(206,526)
	Petróleos Mexicanos Compra call, Vende call y Vende put		(4.750.405)		(4.000.500)
Opciones de moneda	sobre EUR	67,025,201	(4,750,485)	75,474,101	(1,398,532)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre GBP	10,556,234	(2,835)	12,534,024	(27,896)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre CHF	7,664,921	(1,617)	8,229,792	(12,202)
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Venta Call sobre EUR	96,640,988	(375,031)	122,864,815	(917,025)
Forward de Tipo de Cambio	Petróleos Mexicanos Paga MXP y Recibe USD	-	-	12,340,413	3,575
Subtotal			(9,251,093)		(701,300)
		<u>Volumen</u>		<u>Volumen</u>	
		(millones de	<u>Valor</u>	(millones de	<u>Valor</u>
		barriles)	<u>Razonable</u>	barriles)	Razonable
Opciones de Crudo	Petróleos Mexicanos compra Put y vende Put	34.90	(207,494)	54.10	(458,068)
Swaps de Crack Spread	Petróleos Mexicanos paga fijo en US\$ y recibe flotante en	0.59	(27,959)		
Total neto con Terceros, a la					
hoja siguiente			(9,486,546)		(1,159,368)

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

	-	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre de 2021			
	,	VAL		VALO			
IFD	POSICIÓN	Nocional	Razonable	Nocional	Razonable		
Total neto con Terceros, de la							
hoja anterior	=		(9,486,546)	-	(1,159,368		
IFD contratados entre Petróleos	Mexicanos y EPS's						
	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga flotante						
Swap de tasa de interés	en USD Libor 3M + spread	4,246,878	(123,330)	7,075,578	138,802		
	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga flotante						
Swap de tasa de interés	en USD Libor 6M + spread	5,678,683	(287,703)	8,027,565	124,657		
	Petróleos Mexicanos recibe flotante en MXP TIIE 28d						
Swaps de divisas	+spread y paga fijo en UDI.	31,733,673	(6,443,144)	30,513,214	(6,516,160)		
Swaps de divisas	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en JPY.	4,685,672	237,152	4,967,860	(72,680)		
	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 3M +						
Swaps de divisas	spread y paga flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,868,234	1,386,586	15,763,653	481,363		
·	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en						
Swaps de divisas	EUR.	197,454,768	11,600,419	248,018,268	3,753,282		
	Petróleos Mexicanos recibe flotante en USD Libor 6M +	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	,,	-,,	-,, -		
Swaps de divisas	spread y paga fijo en GBP.	_	_	10,327,298	15,135		
	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en				==,===		
Swaps de divisas	GBP.	11,486,665	1,267,228	12,178,434	78,479		
Swaps ac aivisus	Petróleos Mexicanos recibe fijo en USD y paga fijo en	11,400,003	1,207,220	12,170,434	70,475		
Swaps de divisas	CHF.	7,086,220	(622,425)	7,512,978	(526,684)		
Opciones de tasa de Interés	PEMEX Vende Cap, Compra Floor sobre USD Libor 1M	48,535,750	(2,288,767)	51,458,750	341,573		
operanes de tasa de interes	Petróleos Mexicanos Vende put, Compra put y Compra	.0,000,700	(2)200), 0, 1	32, 133,733	3.2,373		
Opciones de moneda	call sobre JPY	11,845,210	553,131	14,308,629	236,521		
Opciones de moneda		11,843,210	333,131	14,308,029	230,321		
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Vende call, Compra call y Compra put sobre EUR	67,025,201	5,594,326	75,474,101	1,597,067		
	·						
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre GBP	10,556,234	3,261	12,534,024	30,977		
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre CHF	7,664,921	1,668	8,229,792	12,648		
Opciones de moneda	Petróleos Mexicanos Compra Call sobre EUR	96,640,988	501,529	122,864,815	1,121,139		
Subtotal			11,379,931	:	816,118		
		Volumen		Volumen			
		(millones de	<u>Valor</u>	(millones de	Valor		
		barriles)	Razonable	barriles)	Razonable		
Opciones de Crudo	Petróleos Mexicanos compra Put y vende Put	34.90	205,767	_	_		
	Petróleos Mexicanos paga fijo en US\$ y recibe flotante en						
Swaps de Crack Spread	US\$ Crack Spread Diesel	0.59	28,086	n.a	_		
Total neto con EPS´s			11,613,784		816,118		
			2.45= 5=5		/a.a. a==:		
Total neto con Terceros y EPS's			2,127,238		(343,250)		

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

VALO	Razonable	VALO Nocional	OR Razonable
		Nocional	Razonable
11 da disiamb			
المسادة المادة			
or ae aiciemb	re de 2022	31 de diciem	bre de 2021
<u>olumen</u>		<u>Volumen</u>	
llones de	<u>Valor</u>	(millones de	<u>Valor</u>
arriles)	<u>Razonable</u>	<u>barriles)</u>	<u>Razonable</u>
34.90	(1,138,322)	_	_
n.a _	1,344,088	n.a	_
	205.767		_
a	lumen lones de irriles) 34.90		Volumen Volumen

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Tipos de cambio \$19.4143 y \$20.5835 pesos por dólar, utilizados para fines de conversión a pesos al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de \$20.7083 pesos por euro al 31 de diciembre de 2022 y de \$23.4086 pesos por euro al 31 de diciembre de 2021.

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, Petróleos Mexicanos reconoció una pérdida neta de \$8,346,135 y \$2,502,792, respectivamente, reportada en el rubro Pérdida por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Las siguientes tablas muestran el valor razonable de los IFD, que se muestra en el rubro Instrumentos financieros derivados del estado de situación financiera, en dicho rubro se registran tanto las posiciones vigentes o abiertas como las posiciones vencidas no realizadas, de Petróleos Mexicanos al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Derivados del activo Valor razonable			
		Al 31 de diciembre de		
		2022	2021	
Derivados no designados como instrumentos de cobertura				
Opciones de crudo	\$	205,767	-	
Opciones de divisas		6,147,457	3,162,570	
Opciones de tasa de interés		2,263,382	341,573	
Crack spread swaps		28,086	-	
Swaps de divisas		28,710,853	16,015,746	
Swaps de tasa de interés		409,400	263,459	
Forwards		-	22,896	
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura		37,764,945	19,806,244	
Total activo, a la hoja siguiente	\$	37,764,945	19,806,244	

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

	Derivados del activo Valor razonable		
	Al 31 de dicie	embre de	
	2022	2021	
Total activo, de la hoja anterior	\$ 37,764,945	19,806,244	
	Derivados en el pasivo Valor razonable		
Derivados no designados como instrumentos de cobertura			
Opciones de crudo	(207,494)	(458,068)	
Opciones de divisas	(5,211,624)	(1,769,276)	
Opciones de tasa de interés	(2,288,767)	(323,852)	
Crack spread swaps	(27,959)	_	
Swaps de divisas	(27,490,830)	(17,318,389)	
Swaps de tasa de interés	(411,033)	(260,588)	
Forwards	_	(19,321)	
Total derivados no designados como instrumentos de cobertura	(35,637,707)	(20,149,494)	
Total pasivo	(35,637,707)	(20,149,494)	
Total IFD neto	\$ 2,127,238	(343,250)	

La tabla de la hoja siguiente presenta el rendimiento (pérdida) neto por IFD reconocido en los resultados de Petróleos Mexicanos por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, y el rubro del estado separado del resultado integral en el que se localizan.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Derivados no designados como instrumentos de cobertura	Ubicación del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integrales por derivados	e	Importe del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado de resultados integra por derivados		
			2022	2021	
Opciones de crudo	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto	\$	(3,038,637)	(2,373,131)	
Opciones de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		(3,592,393)	(4,791,503)	
Opciones de tasa de interés	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		2,664,631	522,241	
Crack spread swaps	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		(27,883)		
Swaps de divisas	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		(17,511,767)	(17,344,621)	
Swaps de tasa de interés	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		571,278	132,487	
Forwards	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		(57,874)	255,045	
IFDs con EPS	(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto		12,646,510	21,096,690	
Total		\$	(8,346,135)	(2,502,792)	

(17) Compromisos y pasivos contingentes-

Petróleos Mexicanos enfrenta diversos juicios civiles, administrativos y laborales, cuya resolución final se desconoce a la fecha de emisión de estados financieros, no obstante, se tiene registrada una provisión por \$1,001,995 y \$1,000,042 al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

Petróleos Mexicanos tiene establecidas las políticas para el otorgamiento de mutuos, garantías, préstamos o cualquier tipo de créditos a favor de sus Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, aprobadas por el Consejo de Administración, en su sesión ordinaria celebrada el 23 de agosto de 2013, conforme a estas políticas la Dirección Corporativa de Finanzas emite un dictamen con el análisis de riesgo, valuación financiera, suficiencia presupuestal, tratamiento contable y conclusiones de la procedencia. Al 31 de diciembre de 2022 Petróleos Mexicanos ha otorgado garantías de las que se considera remoto el desembolso de efectivo.

El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2022 son como sigue:

Vencimiento	2022		
Menos de un año	\$	2,495,232	
Entre 1 y 5 años		6,248,430	
Total	\$	8,743,662	

(18) Patrimonio (déficit), neto-

a. Certificados de Aportación "A"

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

Por el periodo de 12 meses terminados al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones como Certificados de Aportación por \$188,306,717 por parte del Gobierno Federal.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Por el periodo de 12 meses terminados al 31 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos recibió aportaciones como Certificados de Aportación por \$316,354,129 por parte del Gobierno Federal.

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

	100,000,717
Incremento en Certificados de Aportación "A" durante 2022	188,306,717
Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2021	841,285,576
Incremento en Certificados de Aportación "A" durante 2021	316,354,129
Certificados de Aportación "A" al 31 de diciembre de 2020	\$ 524,931,447

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Las Aportaciones del Gobierno Federal, en forma de Certificados de Aportación "A" realizadas durante 2022 por un total de \$188,306,717, han sido designadas para el fortalecimiento de la posición financiera, para la construcción de la Refinería Dos Bocas y para el plan de rehabilitación de las refinerías, cómo se muestra a continuación:

Fecha	Construcción de la Refinería Dos Bocas	Fortalecimiento de la posición financiera	Plan de Rehabilitación de las Refinerías
21 de enero	\$ -	19,321,641	-
21 de enero	7,500,000	-	-
14 de febrero	7,500,000	-	-
8 de marzo	-	26,115,898	-
8 de marzo	7,500,000	-	-
28 de abril	762,100	-	-
26 de mayo	21,737,900	-	-
29 de julio	-	-	969,342
19 de agosto	4,000,000	-	-
30 de agosto	2,000,000	-	-
6 de septiembre	-	-	683,125
8 de septiembre	2,500,000	-	-
14 de septiembre	2,500,000	-	-
22 de septiembre	2,500,000	-	-
28 de septiembre	2,400,000	-	-
4 de octubre	-	-	1,618,523
6 de octubre	2,500,000	-	-
13 de octubre	2,500,000	-	-
20 de octubre	2,500,000	-	-
28 de octubre	2,500,000	-	-
4 de noviembre	2,500,000	-	-
7 de noviembre	-	-	1,805,296
10 de noviembre	2,500,000	-	-
17 de noviembre	2,500,000	-	-
25 de noviembre	-	-	892,893
25 de noviembre	2,500,000	-	-
1 de diciembre	4,000,000	-	-
2 de diciembre	800,000	-	-
05 de diciembre	-	-	1,200,000
08 de diciembre	4,000,000	-	-
15 de diciembre	4,000,000	-	-
15 de diciembre	-	-	1,000,000
21 de diciembre	15,118,286	-	-
21 de diciembre	-	-	4,881,713
29 de diciembre	21,000,000	-	-
Total	\$ 129,818,286	\$ 45,437,539	\$ 13,050,892

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

b. Aportaciones del Gobierno Federal

En enero de 2022, Petróleos Mexicanos recibió un apoyo financiero no recuperable por parte del Fondo Nacional de Infraestructura (FONADIN) (por un monto de \$23,000,000 destinado a la compra del 50.005% de la participación en Deer Park (ver Nota 10).

Al 31 de diciembre de 2021 no existieron movimientos de Aportaciones del Gobierno Federal, distintos de los Certificados de Aportación "A".

c. Déficit acumulado de ejercicios anteriores

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

d. Incertidumbre relativa al negocio en marcha-

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

Hechos y condiciones

PEMEX tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar gastos de inversión necesarios para llevar a cabo sus proyectos de inversión y financiar sus gastos de operación. Debido a su fuerte carga fiscal proveniente del pago de derechos de extracción de hidrocarburos, el flujo de efectivo derivado de las operaciones de PEMEX en años recientes no ha sido suficiente para fondear en su totalidad sus gastos de inversión y de operación, por lo que PEMEX ha recibido apoyo del Gobierno Federal a través de aportaciones de capital. Adicionalmente, el capital de trabajo de Petróleos Mexicanos se ha deteriorado en los años recientes.

En 2021 y 2022, ciertas agencias calificadoras disminuyeron la calificación crediticia de PEMEX, impulsada principalmente por los efectos del COVID-19, así como por la volatilidad de los precios del crudo y la baja en la calificación de la deuda soberana del Gobierno Federal, impactando el acceso de PEMEX a los mercados financieros, el costo y los términos de las nuevas renegociaciones de deudas y contratos que PEMEX pueda llevar a cabo durante 2022 y 2023. Estas condiciones han impactado negativamente el desarrollo financiero de PEMEX, así como también su posición de liquidez.

Petróleos Mexicanos reconoció utilidad y (pérdida) netas por \$100,412,051 y \$(294,532,168), al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se tiene un patrimonio negativo de \$1,768,533,615 y \$2,170,129,284, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$1,888,224,090 y \$2,315,366,082, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

PEMEX cuenta con autonomía presupuestaria, y en términos de desempeño para las finanzas públicas del país, se sujeta a la meta de balance financiero en flujo de efectivo que se aprueba en el Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de que se trate. Este indicador representa la diferencia entre sus ingresos brutos y su gasto total presupuestado, incluyendo el costo financiero, el cual es aprobado por la Cámara de Diputados, a propuesta de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP). El Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2023 autorizó a PEMEX una meta de balance financiero de cero. Este balance financiero cero no considera el pago de principal de la deuda durante 2023, el cual será cubierto mediante actividades de financiamiento que no representen un endeudamiento neto en términos de deuda pública superior a los \$29,912,400. Al 31 de diciembre de 2022, Petróleos Mexicanos tiene vencimientos de deuda de corto plazo por \$398,101,726 (incluyendo pago de intereses).

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Planes

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

Se mantiene para el año 2023 la aplicación del estímulo fiscal publicado mediante Decreto por el que se establecen estímulos fiscales complementarios a los combustibles automotrices publicado en el Diario Oficial de la Federación del 4 de marzo de 2022, el cual le permite a PEMEX recuperar sustantivamente el valor de la diferencia entre precio de venta y el precio de referencia internacional, cuando en un escenario de incremento en los precios de la gasolina y diésel, éstos son limitados a los efectos de la inflación en el país.

Durante 2023, se mantiene la reducción de la tasa fiscal del Derecho por la utilidad compartida (DUC) del ejercicio inmediato anterior, ya que la tasa de este Derecho pasó de 54.0% en 2021 a 40.0% en 2022, manteniéndose este porcentaje para 2023.

Durante 2023, PEMEX ha recibido contribuciones de patrimonio por \$7,200,000 y ha emitido notas por un total de \$41,200,000.

Adicionalmente, PEMEX podría realizar operaciones de refinanciamiento en los mercados de capitales de acuerdo con las condiciones prevalecientes en los mercados, lo cual le permitirá diferir el pago del principal de sus vencimientos de deuda más cercanos.

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

La Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2023, autorizó a PEMEX un endeudamiento neto de hasta \$29,912,400 (\$27,068,400, y US\$142,200) el cual es considerado por el Gobierno Federal como obligaciones constitutivas de deuda pública y que podría utilizar para lograr cubrir su meta de balance financiero cero en 2023.

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

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

Los precios del crudo mostraron una recuperación, así como del gas natural y productos petrolíferos, durante 2022 y se espera que se mantengan en ese nivel durante 2023. Asimismo, en caso de que las cotizaciones internacionales de la mezcla mexicana de petróleo fueran superiores al precio promedio de US\$68.7 dólares por barril, precio sobre la cual se construyó la meta de balance financiero cero, esos ingresos adicionales permitirían a PEMEX alcanzar de forma más rápida los objetivos de su plan de negocios.

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

Petróleos Mexicanos preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, sobre la base contable de negocio en marcha. Existen condiciones que han generado incertidumbre material y dudas significativas para continuar operando normalmente, tales como las pérdidas netas recurrentes, así como el capital de trabajo y patrimonio negativos. Estos estados financieros separados no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

e. Otros resultados integrales (ORI)

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

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Reconocimiento acumulado de los otros resultados integrales

Ejercicio 2022	Antes de impuestos	Impuestos	Neto de impuestos
Efecto de la participación en el patrimonio de Empresas			
Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias	\$ 62,613,530	_	62,613,530
Efecto de pérdida actuariales no realizadas en pasivo laboral	32,417,802	(5,154,431)	27,263,371
Otras utilidades o pérdidas integrales al 31 de diciembre de 2022	\$ 95,031,332	(5,154,431)	89,876,901

(19) Otros (ingresos) y otros gastos

Los otros (ingresos) gastos, neto al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como se muestra a continuación:

	2022		2021
Donativos y donaciones	\$ 1,957,933	\$	831,137
Otros gastos de operación	_		1,114
Total otros gastos	1,957,933		832,251
Otros (ingresos) de operación (1)	(865,332)		(3,032,280)
Total otros gastos (ingresos) , neto	\$ 1,092,601		(2,200,029)

⁽¹⁾ Los otros ingresos de 2021 incluyen el ingreso parcial y reconocimiento del acuerdo reparatorio a favor de Petróleos Mexicanos.

(20) Impuesto a la utilidad-

Impuesto sobre la Renta (ISR)

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

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, Petróleos Mexicanos generó impuestos a la utilidad como se muestra a continuación:

	2022	2021
Ingreso por ISR diferido	\$ (2,412,355)	(3,017,215)
Total de ISR	\$ (2,412,355)	(3,017,215)

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, Petróleos Mexicanos generó impuestos diferidos relativos a otros resultados integrales como se muestra a continuación:

	2022	2021
ISR diferido	\$ 5,154,431	8,395,786
Total de ISR	\$ 5,154,431	8,395,786

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

	Reconocimiento en							
Concepto		Saldo al 31 de diciembre de 2021 Resultados		Otro Resultado Integral	Saldo al 31 de diciembre de 2022			
Impuesto Sobre la Renta Diferido Activo:								
Provisiones	\$	300,014	585	-	300,599			
Propiedades, mobiliario y equipo		426,006	49,200		475,206			
Beneficio a los empleados		52,966,498	2,450,015	(5,154,431)	50,262,082			
Arrendamiento		344,501	191,211	-	535,712			
Estimaciones		76,745	11,865	-	88,610			
ISR diferido activo		54,113,764	2,702,876	(5,154,431)	51,662,209			
Impuesto Sobre la Renta Diferido (Pasivo):								
Arrendamiento		(200,052)	(289,370)	-	(489,422)			
Otros		(15,256)	(1,151)		(16,407)			
ISR diferido pasivo		(215,308)	(290,521)		(505,829)			
ISR diferido activo, neto	\$	53,898,456	2,412,355	(5,154,431)	51,156,380			

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

	2022	2021
Gasto / (Beneficio) "esperado"	\$ 29,399,909 \$	(88,359,650)
Incremento (reducción) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	8,216,984	13,295,929
Gastos no deducibles	2,858,148	2,590,626
Participación en inversiones permanentes no sujeta a impuestos	(44,883,934)	74,040,950
Ingresos por dividendos y KOT Insurance Company, A.G.	13,040	553,608
Costo neto del período no deducibles	4,338,404	(4,789,136)
Aportaciones de FOLAPE no deducibles	2,257,449	2,397,313
Otros, neto	(4,612,355)	(2,746,855)
Beneficio por impuestos a la utilidad	\$ (2,412,355) \$	(3,017,215)

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(21) Eventos subsecuentes-

A. Deuda para 2023

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

B. Nuevos financiamientos

Durante el periodo del 1 de enero al 17 de abril de 2023, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes actividades de financiamiento:

- a. El 6 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito por US\$50,000 a una tasa SOFR a 6 meses más 300 puntos base, con vencimiento en julio de 2023.
- b. El 13 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 365 puntos base, con vencimiento en enero de 2024.
- c. El 23 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó un convenio modificatorio de un contrato de crédito por US\$750,000 a tasa SOFR a 3 meses más 350 puntos base, más un ajuste por cambio de tasa de referencia de 26 puntos base, con vencimiento en julio de 2024.
- d. El 27 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por una línea de crédito revolvente por \$4,000,000 a una tasa TIIE a 91 días más 310 puntos base, con vencimiento en septiembre de 2023.
- e. El 27 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 275 puntos base, con vencimiento en octubre de 2023.
- f. El 31 de enero de 2023, Petróleos Mexicanos realizó la colocación de un bono de referencia en los mercados internacionales de capital bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C de US\$125,000, por un monto total de US\$2,000,000 y cupón del 10.00%. La emisión del bono se realizó el 7 de febrero de 2023 y el vencimiento del mismo es en febrero de 2033. Todas las emisiones de bonos bajo este programa fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística y sus respectivos sucesores.
- g. El 1 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 275 puntos base, con vencimiento en mayo de 2023.
- h. El 17 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por US\$11,362 a una tasa SOFR a 30 días más 175 puntos base, con vencimiento en febrero de 2024.

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

- i. El 22 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de apertura de crédito en cuenta corriente por un monto de hasta \$5,000,000 en dos tramos:
 - \$2,000,000 a una tasa TIIE a 91 días, más 320 puntos base con vencimiento en julio 2023.
 - \$3,000,000 a una tasa TIIE a 91 días, más 325 puntos base con vencimiento en agosto 2023.
- j. El 24 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$2,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 200 puntos base, con vencimiento en agosto de 2023.
- k. El 24 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$250,000 a una tasa TIIE a 28 días más 235 puntos base con vencimiento en febrero 2024.
- I. El 24 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por \$3,000,000 a una tasa TIIE a 28 días más 360 puntos base con vencimiento en febrero 2024.
- m. El 28 de febrero de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato por US\$150,000 a una tasa SOFR a 3 meses más 450 puntos base con vencimiento en febrero 2025.
- n. El 13 de marzo de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por US\$200,000 con tasa fija de 10.375% con vencimiento en marzo 2033.
- o. El 16 de marzo de 2023, Petróleos Mexicanos suscribió un pagaré por US\$537,500 con tasa fija de 10.375% con vencimiento en marzo 2033.
- p. El 28 de marzo de 2023, Petróleos Mexicanos obtuvo \$9,225,000 relacionados con la monetización de Bonos del Gobierno Federal, con vencimiento en febrero de 2024.
- Al 17 de abril de 2023, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$5,500,000 y \$29,500,000, de las cuales se encuentran dispuestas en su totalidad.
- C. Cotizaciones de tipo de cambio y petróleo crudo
- Al 17 de abril de 2023, el tipo de cambio era de \$18.0152 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2022 por \$19.4143, refleja una ligera apreciación del peso de 7.2%. Esta apreciación nos da como resultado una pérdida en cambios estimada por \$3,747,873 del 1 de enero al 17 de abril de 2023.
- Al 17 de abril de 2023, el precio promedio del petróleo de exportación era de US\$71.86 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2022 por US\$69.71, refleja una disminución de 3.1%.

D. Apoyos del Gobierno Federal

Del 1 de enero al 17 de abril de 2023, el Gobierno Federal efectuó aportaciones patrimoniales a Petróleos Mexicanos a través de la Secretaría de Energía para apoyar financieramente a PEMEX, dichas aportaciones han sido designadas para el fortalecimiento de la cadena de Fertilizantes.

Fecha	de	nstrucción la Refinería Oos Bocas	Fortalecimiento de la posición financiera	Fortalecimiento de la cadena Fertilizantes
19 de enero	\$	_	_	600,000
30 de enero		_	_	600,000
23 de febrero		_	6,000,000	_
16 de marzo		10,500,000	_	
Total	\$	10,500,000	6,000,000	1,200,000

Notas a los estados financieros separados

(Miles de pesos)

(22) Pronunciamientos normativos emitidos recientemente-

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1 de enero de 2022 y su aplicación anticipada es permitida; sin embargo, las siguientes nuevas normas o sus modificaciones no han sido aplicadas anticipadamente por Petróleos Mexicanos en la preparación de los estados financieros separados.

No se espera que las siguientes normas nuevas y modificadas tengan un impacto significativo en los estados financieros separados de Petróleos Mexicanos.

Aplicables a partir del 1 de enero de 2023

- Contratos de Seguro (Modificaciones a la NIIF 17).
- Clasificación de Pasivos en Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1).
- Definición de estimados contables (Modificación NIC 8).
- Revelación de políticas contables (Modificación NIC 1 y documento de Práctica 2).
- Impuestos Diferidos relacionados con Activos y Pasivos que surgen de una Tránsacción Única (Modificación NIC 12).

Aplicables a partir del 1 de enero de 2024

Pasivo por arrendamiento en una venta con arrendamiento posterior (Modificaciones a la NIIF 16).

Estados de Información Financiera Presupuestaria

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

Estados de Información Financiera Presupuestaria

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras en pesos)

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes.	1-3
Estados presupuestales:	
Estado analítico de ingresos	4 – 5
Ingresos de flujo de efectivo	6
Egresos de flujo de efectivo	7
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	8
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	10 - 11
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)	12
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)	13
Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica (armonizado)	14
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional – programática	15 - 19
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)	20
Gasto por categoría programática	21 – 23
Gasto por categoría programática (armonizado)	24
Notas a los estados de información financiera presupuestaria	25 - 33
Anexo A Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables	34 - 35
Anexo B Conciliación entre los egresos presupuestarios y los gastos contables	36- 37



KPMG Cárdenas Dosal, S.C. Manuel Ávila Camacho 176 P1, Reforma Social, Miguel Hidalgo, C.P. 11650, Ciudad de México. Teléfono: +01 (55) 5246 8300 kpmg.com.mx

Informe de los Auditores Independientes

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

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

(Cifras en pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados de información financiera presupuestaria de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, (Petróleos Mexicanos), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, que comprenden:

- Los estados de información financiera presupuestaria:
- analítico de ingresos,
- ingresos de flujo de efectivo,
- egresos de flujo de efectivo,
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa,
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado),
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto,
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado),
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado),
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática,
- analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado),
- gasto por categoría programática,
- gasto por categoría programática (armonizado);
- Las notas explicativas a los estados de información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas.

En nuestra opinión, los estados de información financiera presupuestaria adjuntos de Petróleos Mexicanos, mencionados en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 26 de enero de 2023 en el Oficio No. 309-A.-003/2023 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

(Continúa)



Fundamento de la opinión

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

Párrafo de énfasis - Bases de preparación y, utilización de este informe

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

Otra cuestión

La Administración de Petróleos Mexicanos ha preparado un juego de estados financieros al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2022 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 21 de abril de 2023, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

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

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

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

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

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

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



- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados de información presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de Petróleos Mexicanos.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables, y la correspondiente información revelada por la Administración.

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

KPMG CÁRDENAS DOSAL, S.C.

C.P.C. Ericka Rangel Cuevas

Ciudad de México, a 21 de abril de 2023.

4

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado Estado Analítico de Ingresos ^{1/2} T9N Pemex Corporativo

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

RUBRO DE INGRESOS	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	DIFERENCIA
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5-1)
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Venta de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	449,187,467,981	198,340,436,007	647,527,903,988	466,684,472,491	647,527,903,987	198,340,436,006
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la						
Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y						
Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	67,542,583,335	-113,689,936,394	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-113,689,936,394
Total ^{1/}	516,730,051,316	84,650,499,613	601,380,550,929	420,537,119,432	601,380,550,928	
				Ingresos Excedentes		84,650,499,612

5 Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado Estado Analítico de Ingresos^{2/2} T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

ESTADO ANALÍTICO DE INGRESOS POR FUENTE DE FINANCIAMIENTO	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	DIFERENCIA
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	(6 = 5-1)
Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios	0	0	0	0	0	0
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones de Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados de la						
Colaboración Fiscal y Fondos Distintos de Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y						
Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos de los Entes Públicos de los Poderes Legislativo y Judicial, de los						
Órganos Autónomos y del Sector Paraestatal o Paramunicipal, así como de	449,187,467,981	198,340,436,007	647,527,903,988	466,684,472,491	647,527,903,987	198,340,436,006
las Empresas Productivas del Estado						
Cuotas y Aportaciones de Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos por Ventas de Bienes, Prestación de Servicios y Otros Ingresos	449,187,467,98	198,340,436,007	647,527,903,988	466,684,472,491	647,527,903,987	198,340,436,006
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y						
Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamiento	67,542,583,335	-113,689,936,394	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-113,689,936,394
Ingresos Derivados de Financiamientos	67,542,583,335	-113,689,936,394	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-113,689,936,394
Total ^{1/}	516,730,051,316	84,650,499,613	601,380,550,929	420,537,119,432	601,380,550,928	
				Ingresos Excedentes		84,650,499,612

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

Fuente: El ente público

Nota: En la elaboración de las carátulas presupuestales del PEF así como a la adecuación presupuestal de cierre de regularización del ejercicio presupuestal 2021, versión 11B, registrada el 28 de enero 2022, con Folio MAPE 2021-52-TYY-23 el concepto de "IVA de otros ingresos" fue registrado en Venta de bienes y Venta de servicios, en lugar de integrarse como parte de los Ingresos diversos. El resultado agregado no presenta diferencia, ya que es un movimiento compensado entre dichos conceptos

Ingresos de Flujo de Efectivo
T9N Pemex Corporativo
Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

СОМСЕРТО	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS ^{1/}	632,440,422,981	763,161,339,671	763,161,339,670	130,720,916,689
DISPONIBILIDAD INICIAL	115,710,371,665	161,780,788,742	161,780,788,742	46,070,417,077
CORRIENTES Y DE CAPITAL	449,187,467,981	647,527,903,988	647,527,903,987	198,340,436,006
VENTA DE BIENES	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	358,774,538,149	434,291,876,171	434,291,876,170	75,517,338,021
INTERNAS	358,774,538,149	434,291,876,171	434,291,876,170	75,517,338,021
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	90,412,929,832	213,236,027,817	213,236,027,817	122,823,097,985
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	449,187,467,981	647,527,903,988	647,527,903,987	198,340,436,006
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	67,542,583,335	-46,147,353,059	-46,147,353,059	-113,689,936,394
INTERNO	27,382,047,601	10,075,403,789	10,075,403,789	-17,306,643,812
EXTERNO	40,160,535,734	-56,222,756,848	-56,222,756,848	-96,383,292,582

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público

7

Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado Egresos de Flujo de Efectivo

T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO			
CONCEPTO			MODIFICACIONES					
	APROBADO	AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO	RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL	
TOTAL DE RECURSOS ^{1/}	632,440,422,981	143,091,564,013	12,370,647,323	763,161,339,671	763,161,339,670	0	763,161,339,670	
GASTO CORRIENTE	344,423,551,480	54,785,418,814	3,244,506,444	395,964,463,850	395,964,463,850	0	395,964,463,850	
SERVICIOS PERSONALES	33,406,160,245	0	2,889,652,984	30,516,507,261	30,516,507,261	0	30,516,507,261	
SUELDOS Y SALARIOS	16,894,287,729	0	484,505,120	16,409,782,609	16,409,782,609	0	16,409,782,609	
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	11,014,994,001	0	900,221,302	10,114,772,699	10,114,772,699	0	10,114,772,699	
OTROS	5,496,878,515	0	1,504,926,562	3,991,951,953	3,991,951,953	0	3,991,951,953	
DE OPERACIÓN	11,029,698,888	2,159,246,494	142,616,855	13,046,328,527	13,046,328,527	0	13,046,328,527	
FLETES	17,580,737	0	1,955,982	15,624,755	15,624,755	0	15,624,755	
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	825,455,637	152,034,813	0	977,490,450	977,490,450	0	977,490,450	
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	584,503,410	0	68,310,297	516,193,113	516,193,113	0	516,193,113	
SEGUROS	179,362,193	0	72,350,576	107,011,617	107,011,617	0	107,011,617	
OTROS	9,422,796,911	2,007,211,681	0	11,430,008,592	11,430,008,592	0	11,430,008,592	
OTRAS EROGACIONES	410,000,000	0	212,236,605	197,763,395	197,763,395	0	197,763,395	
OPERACIONES INTEREMPRESAS	299,577,692,347	52,626,172,320	0	352,203,864,667	352,203,864,667	o	352,203,864,667	
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	992,300,342	386,730,666	0	1,379,031,008	1,379,031,008	0	1,379,031,008	
SERVICIOS CORPORATIVOS	0	0	0	0	0	0	0	
SERVICIOS INTEREMPRESAS	69,563,436	51,811,597	0	121,375,033	121,375,033	0	121,375,033	
OTROS	298,515,828,569	52,187,630,057	0	350,703,458,626	350,703,458,626	o o	350,703,458,626	
PENSIONES Y JUBILACIONES	15,080,212,477	951,893,228	0	16,032,105,705	16,032,105,705	0	16,032,105,705	
INVERSIÓN FÍSICA	854,162,272	109,608,323	78,797,962	884,972,633	884,972,633	0	884,972,633	
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	196,630,034	109,608,323	0	306,238,357	306,238,357	0	306,238,357	
OBRA PÚBLICA	657,532,238	0	78,797,962	578,734,276	578,734,276	0	578,734,276	
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0	
INVERSIÓN FINANCIERA	0	22,720,947,407	0	22,720,947,407	22,720,947,407	o o	22,720,947,407	
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	22,720,517,107	0	22,720,5 11, 107	0	0	0	
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	22,720,947,407	0	22,720,947,407	22,720,947,407	0	22,720,947,407	
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	22,720,5 17,107	0	o o	0	
COSTO FINANCIERO NETO	154,122,125,087	36,850,827,622	9,734,182,954	181,238,769,755	181,238,769,754	ň	181,238,769,754	
COSTO FINANCIERO BRUTO	157,108,153,943	43,401,163,773	9,734,182,954	190,775,134,762	190,775,134,761	ا ا	190,775,134,761	
INTERNOS	40,778,546,460	43,401,163,773	5,754,102,554	84,179,710,233	84,179,710,232	ľ	84,179,710,232	
INTERESES	39,859,603,212	35,030,861,696	0	74,890,464,908	74,890,464,908	ľ	74,890,464,908	
OTROS	918,943,248	8,370,302,077	0	9,289,245,325	9,289,245,324	o o	9,289,245,324	
EXTERNOS	116,329,607,483	0,370,302,677	9,734,182,954	106,595,424,529	106,595,424,529	ľ	106,595,424,529	
INTERESES	116,329,607,483	o l	9,734,182,954	106,595,424,529	106,595,424,529	o o	106,595,424,529	
OTROS	110,323,007,403	ő	5,754,102,554	100,555,424,525	100,555,424,525	l o	100,555,424,525	
OTROS	o o	0	0	0	0	٥	0	
INGRESOS POR INTERESES	2,986,028,856	6,550,336,151	0	9,536,365,007	9,536,365,007	l 0	9,536,365,007	
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	2,300,028,830	1,418,643,246	ŏ	1,418,643,246	1,418,643,246	ا م	1,418,643,246	
POR CUENTA DE TERCEROS	0	945,716,739	0	945,716,739	945,716,739	١	945,716,739	
EROGACIONES RECUPERABLES	١	472,926,507	ŏ	472,926,507	472,926,507	J 0	472,926,507	
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	514,480,051,316	116,837,338,640	13,057,487,360	618,259,902,596	618,259,902,595	١	618,259,902,595	
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	514,400,031,310	110,037,333,040	686,840,037	-686,840,037	-686,840,037	١	-686,840,037	
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	١	١	000,040,037	-000,0 4 0,037	-000,0 4 0,037	١	-000,040,037	
ORDINARIOS	١	٥	٥	ام	0	١	١	
EXTRAORDINARIOS		0	0	٥	0	0	0	
DISPONIBILIDAD FINAL	117,960,371,665	26,254,225,373	ŏ	144,214,597,038	144,214,597,038	n	144,214,597,038	
DIFFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0,234,223,373	0	0	n	l 0	0	

<u>IDIFERENCIAS CAMBIARIAS</u>, <u>AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TI</u>

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

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

ጸ

Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa ^{1/} T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	215,964,222,747	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530

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

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

Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa (Armonizado) ^{1/} T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2021

(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Corporativo	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530
Total del Gasto	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530

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

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

^{2/} Corresponde a las Economías Presupuestarias.

10

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gast $\iota^{1/}$ T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA						
	OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
	DENOMINACIÓN					
TOTAL		215,964,222,747	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530
Gasto Corriente		200,029,847,998	227,445,491,718	242,777,793,001	227,445,491,717	-15,332,301,283
Servicios Personales		33,406,160,245	30,516,507,261	30,496,158,606	30,516,507,261	20,348,655
1000	Servicios personales	33,406,160,245	30,516,507,261	30,496,158,606	30,516,507,261	20,348,655
	1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	3,773,452,148	3,564,978,744	3,564,778,609	3,564,978,744	200,135
	1300 Remuneraciones adicionales y especiales	13,190,694,584	12,963,224,429	12,960,536,877	12,963,224,429	2,687,552
	1400 Seguridad social	9,015,182,387	8,237,558,819	8,237,552,857	8,237,558,819	5,962
	1500 Otras prestaciones sociales y económicas	6,730,846,984	5,750,745,269	5,733,290,263	5,750,745,269	17,455,006
	1600 Previsiones	695,984,142	0	0	0	0
Gasto De Operación		12,091,562,666	14,546,734,568	15,187,318,213	14,546,734,568	-640,583,645
2000	Materiales y suministros	4,339,399,744	6,078,133,859	6,428,527,269	6,078,133,859	-350,393,410
	2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	89,367,745	106,109,559	127,942,422	106,109,559	-21,832,863
	2200 Alimentos y utensilios	100,582,435	84,064,293	95,256,925	84,064,293	-11,192,632
	2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	1,005,186,745	1,388,610,398	1,359,742,330	1,388,610,398	28,868,068
	2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	49,305,152	38,440,315	68,895,703	38,440,315	-30,455,388
	2500 Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	2,848,238,907	4,383,814,624	4,658,869,924	4,383,814,624	-275,055,300
	2600 Combustibles, lubricantes y aditivos	196,781	23,398	24,192	23,398	-794
	2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	215,746,475	63,711,312	99,313,654	63,711,312	-35,602,342
	2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	30,775,504	13,359,960	18,482,119	13,359,960	-5,122,159
3000	Servicios generales	7,752,162,922	8,468,600,709	8,758,790,944	8,468,600,709	-290,190,235
	3100 Servicios básicos	513,253,650	463,221,026	503,455,234	463,221,026	-40,234,208
	3200 Servicios de arrendamiento	1,578,959,415	1,934,688,058	1,835,180,565	1,934,688,058	99,507,493
	3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	3,132,254,565	3,714,638,527	3,894,375,250	3,714,638,527	-179,736,723
	3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	335,863,965	141,282,174	139,088,770	141,282,174	2,193,404
	3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	951,739,972	1,074,084,193	1,245,033,711	1,074,084,193	-170,949,518
	3600 Servicios de comunicación social y publicidad	22,372,701	18,538,741	18,681,213	18,538,741	-142,472
	3700 Servicios de traslado y viáticos	152,870,218	147,244,401	138,000,803	147,244,401	9,243,598
	3800 Servicios oficiales	0	628,197	628,197	628,197	0
	3900 Otros servicios generales	1,064,848,436	974,275,392	984,347,201	974,275,392	-10,071,809

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica y por Objeto del Gast $\hat{\mathbf{o}}^{/}$

T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA						
	OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
	DENOMINACIÓN					
Otros De Corriente		154,532,125,087	182,382,249,889	197,094,316,182	182,382,249,888	-14,712,066,293
3000	Servicios generales	150,000,000	981,010,911	487,027,043	981,010,911	493,983,868
	3900 Otros servicios generales	150,000,000	981,010,911	487,027,043	981,010,911	493,983,868
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	260,000,000	162,469,223	182,157,184	162,469,223	-19,687,961
	4400 Ayudas sociales	260,000,000	162,469,223	182,157,184	162,469,223	-19,687,961
9000	Deuda pública	154,122,125,087	181,238,769,755	196,425,131,955	181,238,769,754	-15,186,362,200
	9200 Intereses de la deuda pública	154,122,125,087	181,238,769,755	196,425,131,955	181,238,769,754	-15,186,362,200
Pensiones Y Jubilaciones		15,080,212,477	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
Pensiones Y Jubilaciones		15,080,212,477	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
4000	Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	15,080,212,477	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
	4500 Pensiones y jubilaciones	15,080,212,477	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
Gasto De Inversión		854,162,272	24,078,846,547	24,440,185,288	24,078,846,547	-361,338,741
Inversión Física		854,162,272	884,972,633	1,245,885,310	884,972,633	-360,912,677
5000	Bienes muebles, inmuebles e intangibles	196,630,034	306,238,357	506,187,785	306,238,357	-199,949,428
	5100 Mobiliario y equipo de administración	0	140,412,624	309,921,156	140,412,624	-169,508,532
	5300 Equipo e instrumental medico y de laboratorio	44,127,087	226,140	372,568	226,140	-146,428
	5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	152,502,947	165,599,593	195,894,061	165,599,593	-30,294,468
6000	Inversión pública	657,532,238	578,734,276	739,697,525	578,734,276	-160,963,249
	6200 Obra pública en bienes propios	657,532,238	578,734,276	739,697,525	578,734,276	-160,963,249
Otros De Inversión		0	23,193,873,914	23,194,299,978	23,193,873,914	-426,064
3000	Servicios generales	0	472,926,507	473,352,571	472,926,507	-426,064
	3900 Otros servicios generales	0	472,926,507	473,352,571	472,926,507	-426,064
7000	Inversiones financieras y otras provisiones	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	0
	7300 Compra de títulos y valores	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	0

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

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

12

Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica (Armonizadc^{1/} T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras expresadas en pesos)

СОМСЕРТО	APROBADO AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)		MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	200,029,847,998	27,415,643,720	227,445,491,718	242,777,793,001	227,445,491,717	-15,332,301,283
Gasto De Capital	854,162,272	23,224,684,275	24,078,846,547	24,440,185,288	24,078,846,547	-361,338,741
Pensiones Y Jubilaciones	15,080,212,477	951,893,228	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
Total del Gasto	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530

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

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

^{2/} Corresponde a las Economías Presupuestarias.

13

Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación por Objeto del Gasto (Armonizado ^{1/} T9N Pemex Corporativo Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras expresadas en pesos)

СОМСЕРТО	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	33,406,160,245	-2,889,652,984	30,516,507,261	30,496,158,606	30,516,507,261	20,348,655
Remuneraciones al personal de carácter permanente	3,773,452,148	-208,473,404	3,564,978,744	3,564,778,609	3,564,978,744	200,135
Remuneraciones adicionales y especiales	13,190,694,584	-227,470,155	12,963,224,429	12,960,536,877	12,963,224,429	2,687,552
Seguridad social	9,015,182,387	-777,623,568	8,237,558,819	8,237,552,857	8,237,558,819	5,962
Otras prestaciones sociales y económicas	6,730,846,984	-980,101,715	5,750,745,269	5,733,290,263	5,750,745,269	17,455,006
Previsiones	695,984,142	-695,984,142	О	0	0	(
Materiales y suministros	4,339,399,744	1,738,734,115	6,078,133,859	6,428,527,269	6,078,133,859	-350,393,410
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	89,367,745	16,741,814	106,109,559	127,942,422	106,109,559	-21,832,863
Alimentos y utensilios	100,582,435	-16,518,142	84,064,293	95,256,925	84,064,293	-11,192,633
Materias primas y materiales de producción y comercialización	1,005,186,745	383,423,653	1,388,610,398	1,359,742,330	1,388,610,398	28,868,068
Materiales y artículos de construcción y de reparación	49,305,152	-10,864,837	38,440,315	68,895,703	38,440,315	-30,455,388
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	2,848,238,907	1,535,575,717	4,383,814,624	4,658,869,924	4,383,814,624	-275,055,300
Combustibles, lubricantes y aditivos	196,781	-173,383	23,398	24,192	23,398	-794
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	215,746,475	-152,035,163	63,711,312	99,313,654	63,711,312	-35,602,342
Herramientas, refacciones y accesorios menores	30,775,504	-17,415,544	13,359,960	18,482,119	13,359,960	-5,122,159
Servicios generales	7,902,162,922	2,020,375,205	9,922,538,127	9,719,170,558	9,922,538,127	203,367,569
Servicios básicos	513,253,650	-50,032,624	463,221,026	503,455,234	463,221,026	-40,234,208
Servicios de arrendamiento	1,578,959,415	355,728,643	1,934,688,058	1,835,180,565	1,934,688,058	99,507,49
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	3,132,254,565	582,383,962	3,714,638,527	3,894,375,250	3,714,638,527	-179,736,72
Servicios financieros, bancarios y comerciales	335,863,965	-194,581,791	141,282,174	139,088,770	141,282,174	2,193,40
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	951,739,972	122,344,221	1,074,084,193	1,245,033,711	1,074,084,193	-170,949,51
Servicios de comunicación social y publicidad	22,372,701	-3,833,960	18,538,741	18,681,213	18,538,741	-142,47
Servicios de traslado y viáticos	152,870,218	-5,625,817	147,244,401	138,000,803	147,244,401	9,243,59
Servicios oficiales	0	628,197	628,197	628,197	628,197	
Otros servicios generales	1,214,848,436	1,213,364,374	2,428,212,810	1,944,726,815	2,428,212,810	483,485,99
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	15,340,212,477	854,362,451	16,194,574,928	16,214,683,395	16,194,574,928	-20,108,46
Ayudas sociales	260,000,000	-97,530,777	162,469,223	182,157,184	162,469,223	-19,687,963
Pensiones y jubilaciones	15,080,212,477	951,893,228	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	196,630,034	109,608,323	306,238,357	506,187,785	306,238,357	-199,949,42
Mobiliario y equipo de administración	0	140,412,624	140,412,624	309,921,156	140,412,624	-169,508,532
Equipo e instrumental medico y de laboratorio	44,127,087	-43,900,947	226,140	372,568	226,140	-146,428
Maquinaria, otros equipos y herramientas	152,502,947	13,096,646	165,599,593	195,894,061	165,599,593	-30,294,468
Inversión pública	657,532,238	-78,797,962	578,734,276	739,697,525	578,734,276	-160,963,249
Obra pública en bienes propios	657,532,238	-78,797,962	578,734,276	739,697,525	578,734,276	-160,963,249
Inversiones financieras y otras provisiones	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	
Compra de títulos y valores	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	
Deuda pública	154,122,125,087	27,116,644,668	181,238,769,755	196,425,131,955	181,238,769,754	-15,186,362,200
Intereses de la deuda pública	154,122,125,087	27,116,644,668	181,238,769,755	196,425,131,955	181,238,769,754	-15,186,362,200
otal del Gasto	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530

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

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

^{2/} Corresponde a las Economías Presupuestarias.

14 Petróleos Mexicanos

Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Económica (Armonizado^{1/} T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

СОМСЕРТО	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	33,406,160,245	-2,889,652,984	30,516,507,261	30,496,158,606	30,516,507,261	20,348,655
Remuneraciones al personal de carácter permanente	3,773,452,148	-208,473,404	3,564,978,744	3,564,778,609	3,564,978,744	200,135
Remuneraciones adicionales y especiales	13,190,694,584	-227,470,155	12,963,224,429	12,960,536,877	12,963,224,429	2,687,552
Seguridad social	9,015,182,387	-777,623,568	8,237,558,819	8,237,552,857	8,237,558,819	5,962
Otras prestaciones sociales y económicas	6,730,846,984	-980,101,715	5,750,745,269	5,733,290,263	5,750,745,269	17,455,006
Previsiones	695,984,142	-695,984,142	0	0	0	1
Materiales y suministros	4,339,399,744	1,738,734,115	6,078,133,859	6,428,527,269	6,078,133,859	-350,393,41
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos	89,367,745	16,741,814	106,109,559	127,942,422	106,109,559	-21,832,86
Alimentos y utensilios	100,582,435	-16,518,142	84,064,293	95,256,925	84,064,293	-11,192,63
Materias primas y materiales de producción y comercialización	1,005,186,745	383,423,653	1,388,610,398	1,359,742,330	1,388,610,398	28,868,06
Materiales y artículos de construcción y de reparación	49,305,152	-10,864,837	38,440,315	68,895,703	38,440,315	-30,455,38
Productos químicos, farmacéuticos y de laboratorio	2,848,238,907	1,535,575,717	4,383,814,624	4,658,869,924	4,383,814,624	-275,055,30
Combustibles, lubricantes y aditivos	196,781	-173,383	23,398	24,192	23,398	-79
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	215,746,475	-152,035,163	63,711,312	99,313,654	63,711,312	-35,602,34
Herramientas, refacciones y accesorios menores	30,775,504	-17,415,544	13,359,960	18,482,119	13,359,960	-5,122,15
Servicios generales	7,902,162,922	2,020,375,205	9,922,538,127	9,719,170,558	9,922,538,127	203,367,56
Servicios básicos	513,253,650	-50,032,624	463,221,026	503,455,234	463,221,026	-40,234,20
Servicios de arrendamiento	1,578,959,415	355,728,643	1,934,688,058	1,835,180,565	1,934,688,058	99,507,49
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	3,132,254,565	582,383,962	3,714,638,527	3,894,375,250	3,714,638,527	-179,736,72
Servicios financieros, bancarios y comerciales	335,863,965	-194,581,791	141,282,174	139,088,770	141,282,174	2,193,40
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	951,739,972	122,344,221	1,074,084,193	1,245,033,711	1,074,084,193	-170,949,51
Servicios de comunicación social y publicidad	22,372,701	-3,833,960	18,538,741	18,681,213	18,538,741	-142,47
Servicios de traslado y viáticos	152,870,218	-5,625,817	147,244,401	138,000,803	147,244,401	9,243,59
Servicios oficiales	0	628,197	628,197	628,197	628,197	
Otros servicios generales	1,214,848,436	1,213,364,374	2,428,212,810	1,944,726,815	2,428,212,810	483,485,99
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	15,340,212,477	854,362,451	16,194,574,928	16,214,683,395	16,194,574,928	-20,108,46
Ayudas sociales	260,000,000	-97,530,777	162,469,223	182,157,184	162,469,223	-19,687,96
Pensiones y jubilaciones	15,080,212,477	951,893,228	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,50
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	196,630,034	109,608,323	306,238,357	506,187,785	306,238,357	-199,949,42
Mobiliario y equipo de administración	0	140,412,624	140,412,624	309,921,156	140,412,624	-169,508,53
Equipo e instrumental medico y de laboratorio	44,127,087	-43,900,947	226,140	372,568	226,140	-146,42
Maquinaria, otros equipos y herramientas	152,502,947	13,096,646	165,599,593	195,894,061	165,599,593	-30,294,46
Inversión pública	657,532,238	-78,797,962	578,734,276	739,697,525	578,734,276	-160,963,24
Obra pública en bienes propios	657,532,238	-78,797,962	578,734,276	739,697,525	578,734,276	-160,963,24
Inversiones financieras y otras provisiones	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	
Compra de títulos y valores	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	
Deuda pública	154,122,125,087	27,116,644,668	181,238,769,755	196,425,131,955	181,238,769,754	-15,186,362,20
Intereses de la deuda pública	154,122,125,087	27,116,644,668	181,238,769,755	196,425,131,955	181,238,769,754	-15,186,362,20
otal del Gasto	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,53

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

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

^{2/} Corresponde a las Economías Presupuestarias.

15 Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática "1794 Pemes Corporativo Del 1" de enero al 31 de diciembre de 2022 ((

C	ATEGORÍA	IS PROGR	RAMÁTIO	CAS				G	ASTO CORRIENTE				GASTO DE INVERSIÓN					TOTAL			
												PENSIONES Y						ES	TRUCTURA PORCENTUA	AL	
FI FN	i Si	F A	AI	PP	UR	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE 2/	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
						TOTAL APROBADO	33,406,160,245			154,532,125,087	200,029,847,998	15,080,212,477				854,162,272	215,964,222,747	92.6	7.0		
						TOTAL MODIFICADO TOTAL DEVENGADO	30,516,507,261 30,496,158,606	14,546,734,568 15,187,318,213		182,382,249,889 197,094,316,182	227,445,491,718 242,777,793,001	16,032,105,705 16,032,526,211			23,193,873,914 23,194,299,978	24,078,846,547 24,440,185,288	267,556,443,970 283,250,504,500	85.0 85.7	6.0 5.7		
						TOTAL PAGADO	30,516,507,261	14,546,734,568		182,382,249,888	227,445,491,717	16,032,105,705			23,193,873,914	24,078,846,547	267,556,443,969	85.0	5.7		
						Porcentaje Pag/Aprob	91.3	120.3		118.0	113.7	106.3			23,233,073,324	-0-	123.9	03.0	0.0		
						Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0	100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1						Gobierno Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0			
1						Modificado	699,498,151			3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1						Devengado	699,520,702			3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0			
1						Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1						Porcentaje Pag/Aprob	95.0	264.3			96.9						96.9				
1						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
1 3						Coordinación de la Política de Gobierno															
1 3						Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0			
1 3						Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3						Devengado	699,520,702	17,631,155		3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0			
1 3						Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3						Porcentaje Pag/Aprob	95.0	264.3			96.9						96.9				
1 3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
1 3	04	4				Función Pública															
1 3	04	4				Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0			
1 3	04	4				Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3						Devengado	699,520,702	17,631,155		3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0			
1 3						Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3 1 3						Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif	95.0 100.0	264.3 100.0		100.0	96.9 100.0						96.9 100.0				
1 3	04	*				Porcentaje Pag/Modil	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
1 3	04	4 00	01			Función pública y buen gobierno															
1 3	04	4 00	01			Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0			
1 3			01			Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3			01			Devengado	699,520,702			3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0			
1 3			01			Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3			01 01			Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif	95.0 100.0	264.3 100.0		100.0	96.9 100.0						96.9 100.0				
	0.	4 0	01			roicentaje rag/wodii	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
1 3	04	4 00	01 (0001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno															
1 3	04	4 00	01	0001		Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0			
1 3				0001		Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3	04	4 00	01 (0001		Devengado	699,520,702	17,631,155		3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0			
1 3				0001		Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3				0001		Porcentaje Pag/Aprob	95.0 100.0	264.3		400.0	96.9 100.0						96.9				
1 3	04	4 00	01	0001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0				
1 3	04	4 00	01	0001	T9N	Pemex Corporativo															
1 3				0001	T9N	Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0			
1 3	04	4 00	01 (0001		Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0			
1 3				0001	T9N	Devengado	699,520,702	17,631,155		3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0			
1 3				0001 0001	T9N T9N	Pagado	699,498,151 95.0	17,416,313 264.3		3,116,097	720,030,561 96.9						720,030,561 96.9	100.0			
1 3				0001		Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif	95.0	264.3 100.0		100.0	96.9 100.0						96.9 100.0				
			.				100.0	200.0		220.0	230.0						100.0				
3						Desarrollo Económico															
3						Aprobado	32,669,962,721			154,532,125,087	199,287,061,583	15,080,212,477				854,162,272	215,221,436,332	92.6	7.0		
3						Modificado	29,817,009,110	14,529,318,255		182,379,133,792	226,725,461,157	16,032,105,705			23,193,873,914	24,078,846,547	266,836,413,409	85.0	6.0		
3						Devengado Pagado	29,796,637,904 29,817,009,110	15,169,687,058 14,529,318,255		197,091,200,085 182,379,133,791	242,057,525,047 226,725,461,156	16,032,526,211 16,032,105,705	1,245,885,310 884,972,633		23,194,299,978 23,193,873,914	24,440,185,288 24,078,846,547	282,530,236,546 266,836,413,408	85.7 85.0	5.7		
3						Pagado Porcentaje Pag/Aprob	29,817,009,110	14,529,318,255		182,379,133,791	113.8	16,032,105,705	884,972,633 103.6		23,193,0/3,914	24,076,640,547	266,836,413,408	85.0	6.0	1	
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1		- 1													1					1	

16 Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática 1919 Pemesc Corporativo Del 1º de enero al 31 de diciembre de 2022 ((

	CATEG	SORÍAS PE	ROGRAMÁ	TICAS				G	ASTO CORRIENTE					GASTO	DE INVERSIÓN			TOTAL		
	CALLO					DENOMINACIÓN						PENSIONES Y						ES	TRUCTURA PORCENTU	AL .
FI	FN	SF	AI	PP	UR	S. Commercial	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE 2/	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3					Combustibles y Energía														
3	3					Aprobado	32,669,962,721	12,084,973,775		154,532,125,087	199,287,061,583	15,080,212,477	854,162,272			854,162,272	215,221,436,332	92.6	7.0	
3	3					Modificado	29,817,009,110	14,529,318,255		182,379,133,792	226,725,461,157	16,032,105,705	884,972,633		23,193,873,914	24,078,846,547	266,836,413,409	85.0	6.0	9.
3	3					Devengado	29,796,637,904			197,091,200,085	242,057,525,047	16,032,526,211	1,245,885,310		23,194,299,978	24,440,185,288	282,530,236,546	85.7	5.7	8.
3	3					Pagado	29,817,009,110			182,379,133,791	226,725,461,156	16,032,105,705			23,193,873,914	24,078,846,547	266,836,413,408	85.0	6.0	9.
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	91.3	120.2		118.0	113.8	106.3	103.6		,,,	-0-	124.0			
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)														
3	3	02				Aprobado	32,669,962,721			154,532,125,087	199,287,061,583	15,080,212,477			22 422 272 244	854,162,272	215,221,436,332	92.6	7.0	0.
3	3	02				Modificado	29,817,009,110			182,379,133,792	226,725,461,157	16,032,105,705			23,193,873,914	24,078,846,547	266,836,413,409	85.0	6.0	9.
3	3	02 02				Devengado	29,796,637,904			197,091,200,085	242,057,525,047 226,725,461,156	16,032,526,211 16,032,105,705			23,194,299,978 23,193,873,914	24,440,185,288	282,530,236,546	85.7 85.0	5.7	8.
	3	02				Pagado	29,817,009,110 91.3	14,529,318,255		182,379,133,791		16,032,105,705			23,193,873,914	24,078,846,547	266,836,413,408 124.0	85.0	6.0	9.
3	3	02				Porcentaje Pag/Aprob	100.0			118.0 100.0	113.8 100.0	106.3			100.0	100.0	124.0			
3	3	02				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
3	3	02	231		ı	Personal activo y jubilado saludable y con calidad de vida														
3	3	02	231			Aprobado	11,143,187,176			150,000,000	16,316,777,460		44,127,087			44,127,087	16,360,904,547	99.7		0.
3	3	02	231			Modificado	10,480,988,740			184,848,583	17,627,392,851		226,140			226,140	17,627,618,991	100.0		-0
3	3	02	231			Devengado	10,480,168,852			195,995,518	18,238,757,113		372,568			372,568	18,239,129,681	100.0		-0
3	3	02	231		l'	Pagado	10,480,988,740			184,848,583	17,627,392,851		226,140			226,140	17,627,618,991	100.0		-0
3	3	02	231			Porcentaje Pag/Aprob	94.1	138.6		123.2	108.0		0.5			0.5	107.7			
3	3	02	231			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0			100.0	100.0			
3	3	02	231	E013		Servicios médicos al personal de PEMEX														
3	3	02	231	E013		Aprobado	11,143,187,176	5,023,590,284		150,000,000	16,316,777,460						16,316,777,460	100.0		
3	3	02	231	E013		Modificado	10,480,988,740			184,848,583	17,627,392,851						17,627,392,851	100.0		
3	3	02	231	E013		Devengado	10,480,168,852			195,995,518	18,238,757,113						18,238,757,113	100.0		
3	3	02	231	E013		Pagado	10,480,988,740			184,848,583	17,627,392,851						17,627,392,851	100.0		
3	3	02	231	E013		Porcentaje Pag/Aprob	94.1	138.6		123.2	108.0						108.0			
3	3	02	231	E013		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0	100.0						100.0			
3	3	02	231	E013		Pemex Corporativo														
3	3	02	231	E013		Aprobado	11,143,187,176			150,000,000	16,316,777,460						16,316,777,460	100.0		
3	3	02	231	E013		Modificado	10,480,988,740			184,848,583	17,627,392,851						17,627,392,851	100.0		
3	3	02	231	E013		Devengado	10,480,168,852			195,995,518	18,238,757,113						18,238,757,113	100.0		
3	3	02 02	231 231	E013 E013		Pagado	10,480,988,740	6,961,555,528		184,848,583 123.2	17,627,392,851 108.0						17,627,392,851 108.0	100.0		
		02	231			Porcentaje Pag/Aprob	100.0				108.0									
3	3	02	231	E013	T9N	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	02	231	K029	ı	Programas de adquisiciones														
3	3	02	231	K029		Aprobado							44,127,087			44,127,087	44,127,087			100.
3	3	02	231	K029		Modificado							226,140			226,140	226,140			100.
3	3	02	231	K029		Devengado							372,568			372,568	372,568			100.
3	3	02	231	K029		Pagado							226,140			226,140	226,140			100.
3	3	02	231	K029		Porcentaje Pag/Aprob							0.5			0.5	0.5			
3	3	02	231	K029	I	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	231	K029	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	231	K029		Aprobado							44,127,087			44,127,087	44,127,087			100.
3	3	02	231	K029		Modificado							226,140			226,140	226,140	J		100.
3	3	02	231	K029		Devengado							372,568			372,568	372,568			100.
3	3	02	231	K029		Pagado							226,140			226,140	226,140			100.
3	3	02	231	K029		Porcentaje Pag/Aprob							0.5			0.5	0.5	J		
3	3	02	231	K029	T9N	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	232		ļ	Pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232			Aprobado						15,080,212,477					15,080,212,477		100.0	
3	3	02	232			Modificado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
3	3	02	232			Devengado						16,032,526,211					16,032,526,211		100.0	
3	3	02	232			Pagado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Aprob						106.3					106.3	J		
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
		1																		l

17 Petróleos Mesicanos Empresa Productiva del Estado Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional-Programática "1794 Pemes Corporativo Del 1" de enero al 31 de diciembre de 2022 ((

	CATEGO	ODÍAS DD	ROGRAMÁ	iTICAS				G	ASTO CORRIENTE					GASTO I	E INVERSIÓN			тот	AL	
	CATEG	URIAS PR	COGRAMA	TITCAS		DENOMINACIÓN						PENSIONES Y						ES	TRUCTURA PORCENTUA	l.
FI	FN	SF	AI	PP	UR	JETO MINICEST	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE 2/	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232	J002		Aprobado						15,080,212,477					15,080,212,477		100.0	
3	3	02	232	J002		Modificado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0 100.0	
3	3	02 02	232 232	J002 J002		Devengado Pagado						16,032,526,211 16,032,105,705					16,032,526,211 16,032,105,705		100.0 100.0	
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob						106.3					106.3		100.0	
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
3	3	02	232	J002		Pemex Corporativo														
3	3	02 02	232 232	J002 J002		Aprobado Modificado						15,080,212,477 16,032,105,705					15,080,212,477 16,032,105,705		100.0 100.0	
3	3	02	232	J002		Devengado						16,032,526,211					16,032,526,211		100.0	
3	3	02	232	J002	T9N	Pagado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob						106.3					106.3			
3	3	02	232	J002	T9N	Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
3	3	02	233			Servicios de telecomunicaciones en PEMEX														
3	3	02	233			Aprobado	285,134,165	472,792,202			757,926,367		108,375,860			108,375,860	866,302,227	87.5		12.5
3	3	02	233			Modificado	203,325,731	321,274,199			524,599,930		158,316,866			158,316,866	682,916,796	76.8		23.2
3	3	02	233 233			Devengado	203,236,458	206,583,332		1,153,090	410,972,880 524,599,930		185,552,552			185,552,552 158,316,866	596,525,432	68.9 76.8		31.1 23.2
3	3	02 02	233			Pagado Porcentaje Pag/Aprob	203,325,731	321,274,199 68.0			524,599,930		158,316,866 146.1			136,316,800	682,916,796 78.8	/0.6		23.2
3	3	02	233			Porcentaje Pag/Modif	100.0				100.0		100.0			100.0	100.0			
3	3	02	233	E014		Prestación de servicios de telecomunicaciones internos a PEMEX														
3	3	02	233	E014		Aprobado	285,134,165	472,792,202			757,926,367						757,926,367	100.0		
3	3	02	233	E014		Modificado	203,325,731	321,274,199			524,599,930						524,599,930	100.0		
3	3	02	233	E014		Devengado	203,236,458	206,583,332		1,153,090	410,972,880						410,972,880	100.0		
3	3	02 02	233 233	E014 E014		Pagado Porcentaje Pag/Aprob	203,325,731 71.3	321,274,199 68.0			524,599,930 69.2						524,599,930 69.2	100.0		
3	3	02	233	E014		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0						100.0			
3	3	02	233	E014	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	233	E014	T9N	Aprobado	285,134,165	472,792,202			757,926,367						757,926,367	100.0		
3	3	02	233	E014		Modificado	203,325,731				524,599,930						524,599,930	100.0		
3	3	02 02	233 233	E014 E014		Devengado	203,236,458			1,153,090	410,972,880 524,599,930						410,972,880	100.0 100.0		
3	3	02	233	E014		Pagado Porcentaje Pag/Aprob	203,325,731 71.3	321,274,199 68.0			524,599,930						524,599,930 69.2	100.0		
3	3	02	233	E014		Porcentaje Pag/Modif	100.0				100.0						100.0			
3	3	02	233	К029		Programas de adquisiciones														
3	3	02	233	K029		Aprobado							108,375,860			108,375,860	108,375,860			100.0
3	3	02	233	K029		Modificado							158,316,866			158,316,866	158,316,866			100.0
3	3	02	233	K029		Devengado							185,552,552			185,552,552	185,552,552			100.0
3	3	02 02	233 233	K029 K029		Pagado Porcentaje Pag/Aprob							158,316,866 146.1			158,316,866 146.1	158,316,866 146.1			100.0
3	3	02	233	K029		Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif							146.1			146.1	146.1			
3	3												230.0				220.0			
3	3	02 02	233 233	K029 K029	T9N T9N	Pemex Corporativo Aprobado							108,375,860			108,375,860	108,375,860			100.0
3	3	02	233	K029	T9N	Aprobado Modificado							158,316,866			158,316,866	158,316,866			100.0
3	3	02	233	K029	T9N	Devengado							185,552,552			185,552,552	185,552,552			100.0
3	3	02	233	K029	T9N	Pagado							158,316,866			158,316,866	158,316,866			100.0
3	3	02 02	233 233	K029 K029		Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif							146.1 100.0			146.1 100.0	146.1 100.0			
	3	02	224			Coalife and the land of the la														
3		02	234			Gestión corporativa a las empresas productivas subsidiarias de PEMEX														
3	3	02 02	234 234			Aprobado Modificado	21,241,641,380 19,132,694,639			154,382,125,087 182,194,285,209	182,212,357,756 208,573,468,376		701,659,325 726,429,627		23,193,873,914	701,659,325 23,920,303,541	182,914,017,081 232,493,771,917	99.6 89.7		0.4 10.3
3	3	02	234			Devengado	19,113,232,594	7,400,510,983		196,894,051,477	223,407,795,054		1,059,960,190		23,194,299,978	24,254,260,168	247,662,055,222	90.2		9.8
3	3	02	234			Pagado	19,132,694,639	7,246,488,528		182,194,285,208	208,573,468,375		726,429,627		23,193,873,914	23,920,303,541	232,493,771,916	89.7		10.3
3	3	02	234			Porcentaje Pag/Aprob	90.1	110.0		118.0	114.5		103.5			-0-	127.1			
3	3	02	234			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
			<u> </u>	L			1			1										

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egreso en Clasificación Funcional-Programática 19 Nemex Corporativo Del 1º de nerco al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

	CATEGO	RÍAS PR	OGRAMÁT	ICAS					GASTO CORRIENTE					GASTO	DE INVERSIÓN			тот		
			-		l	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE 2/	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL		PENSIONES Y	
FI	FN	SF	Al	PP	UR													CORRIENTE	JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	234	E015		Prestación de servicios corporativos														
3	3	02	234	E015		Aprobado	4,772,883,050			154,272,125,087	161,840,267,241						161,840,267,241	100.0		
3		02		E015		Modificado	4,305,361,156			181,247,487,174	187,514,819,341						187,514,819,341	100.0		
3		02		E015		Devengado	4,295,003,14			196,448,206,461	202,663,684,278						202,663,684,278	100.0		
3		02 02		E015 E015		Pagado Porcentaje Pag/Aprob	4,305,361,150			181,247,487,173 117.5	187,514,819,340 115.9						187,514,819,340 115.9	100.0		
3		02		E015		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0	100.0						100.0			
	-																			
3		02	234	E015		Pemex Corporativo														
3		02	234	E015	T9N	Aprobado	4,772,883,050			154,272,125,087	161,840,267,241						161,840,267,241	100.0		
3		02 02	234 234	E015 E015	T9N T9N	Modificado	4,305,361,150 4,295,003,143			181,247,487,174 196,448,206,461	187,514,819,341 202,663,684,278						187,514,819,341 202,663,684,278	100.0 100.0		
3		02	234	E015	T9N	Devengado Pagado	4,305,361,150			181,247,487,173	187,514,819,340						187,514,819,340	100.0		
3		02	234	E015		Porcentaje Pag/Aprob	90.2			117.5	115.9						115.9			
3	3	02	234	E015	T9N	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3		02 02	234 234	K027 K027		Mantenimiento de infraestructura Aprobado							44,127,087			44,127,087	44,127,087			100.0
3		02	234	K027		Modificado							10,210,750			10,210,750	10,210,750			100.0
3		02	234	K027		Devengado							13,718,108			13,718,108	13,718,108			100.0
3	3	02	234	K027		Pagado							10,210,750			10,210,750	10,210,750			100.0
3	3	02	234	K027		Porcentaje Pag/Aprob							23.1			23.1	23.1			
3	3	02	234	K027		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	234	K027	T9N	Pemex Corporativo														
3		02	234	K027		Aprobado							44,127,087			44,127,087	44,127,087			100.0
3	3	02	234	K027	T9N	Modificado							10,210,750			10,210,750	10,210,750			100.0
3	3	02	234	K027	T9N	Devengado							13,718,108			13,718,108	13,718,108			100.0
3		02	234	K027		Pagado							10,210,750			10,210,750	10,210,750			100.0
3		02 02	234 234	K027 K027		Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif							23.1 100.0			23.1 100.0	23.1 100.0			
	-																			
3		02	234	K029		Programas de adquisiciones														
3		02	234	K029		Aprobado							657,532,238			657,532,238	657,532,238			100.0
3		02 02	234 234	K029 K029		Modificado Devengado							716,218,877 883,928,163			716,218,877 883,928,163	716,218,877 883,928,163			100.0 100.0
3		02	234	K029		Pagado							716,218,877			716,218,877	716,218,877			100.0
3		02	234	K029		Porcentaje Pag/Aprob							108.9			108.9	108.9			
3	3	02	234	K029		Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3		02			2001															
3		02	234 234	K029 K029	T9N T9N	Pemex Corporativo Aprobado							657,532,238			657,532,238	657.532.238			100.0
3		02	234	K029	T9N	Modificado							716,218,877			716,218,877	716,218,877			100.0
3	3	02	234	K029	T9N	Devengado							883,928,163			883,928,163	883,928,163			100.0
3		02	234	K029	T9N	Pagado							716,218,877			716,218,877	716,218,877			100.0
3		02	234	K029	T9N	Porcentaje Pag/Aprob							108.9			108.9	108.9			
3	3	02	234	K029	T9N	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
3	3	02	234	K030		Otros proyectos de infraestructura														
3		02	234	K030		Aprobado														
3		02	234	K030		Modificado														
3		02 02	234 234	K030		Devengado Pagado							162,313,919			162,313,919	162,313,919			100.0
3		02	234	K030		Porcentaje Pag/Aprob														
3		02	234	K030		Porcentaje Pag/Modif														
					man.															
3		02 02	234 234	K030	T9N T9N	Pemex Corporativo Aprobado														
3		02	234	K030	T9N	Modificado														
3	3	02	234	K030	T9N	Devengado							162,313,919			162,313,919	162,313,919			100.0
3	3	02	234	K030		Pagado														
3		02 02	234 234	K030 K030		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	UZ	234	V030	1914	Porcentaje Pag/Modif														
											1									

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egreso en Clasificación Funcional-Programática 19 Nemex Corporativo Del 1º de nerco al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

									ASTO CORRIENTE					CASTO	DE INVERSIÓN			TOT		
	CATEGO	ORÍAS PR	ROGRAMA	ÁTICAS					ASTO CORRIENTE			PENSIONES Y		GASTOL	DE INVERSION				TRUCTURA PORCENTU	Λ1
FI	FN	SF	AI	PP	UR	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE 2/	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	234	M001		Actividades de apoyo administrativo														
3	3	02	234	M001		Aprobado	16,468,758,330			110,000,000	20,372,090,515						20,372,090,515	100.0		
3	3	02	234	M001		Modificado	14,827,333,483			1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
3	3	02	234	M001		Devengado	14,818,229,452			64,689,506	20,362,955,266						20,362,955,266	100.0		
3	3	02	234	M001		Pagado	14,827,333,483	5,284,517,517		1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
3	3	02	234	M001		Porcentaje Pag/Aprob	90.0	139.3		1.0	98.7						98.7			
3	3	02	234	M001		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	02	234	M001	T9N	Pemex Corporativo														
3	3	02	234	M001	T9N	Aprobado	16,468,758,330	3,793,332,185		110,000,000	20,372,090,515						20,372,090,515	100.0		
3	3	02	234	M001	T9N	Modificado	14,827,333,483			1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
3	3	02	234	M001		Devengado	14,818,229,452			64,689,506	20,362,955,266						20,362,955,266	100.0		
3	3	02	234	M001		Pagado	14,827,333,483	5,284,517,517		1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
3	3	02	234	M001		Porcentaje Pag/Aprob	90.0	139.3		1.0	98.7						98.7			
3	3	02	234	M001	T9N	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
3	3	02	234	R005		Compra de acciones o inversiones diversas para Pemex														
3	3	02	234	R005		Aprobado														
3	3	02	234	R005		Modificado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
3	3	02	234	R005		Devengado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
3	3	02	234	R005		Pagado									22,720,947,407		22,720,947,407			100.0
3	3	02	234	R005		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	234	R005		Porcentaje Pag/Modif									100.0	100.0	100.0			
3	3	02	234	R005	T9N	Pemex Corporativo														
2	3	02	234	R005	T9N	Aprobado														
3	3	02	234	R005		Modificado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
3	3	02	234	R005		Devengado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
3	3	02	234	R005	T9N	Pagado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
3	3	02	234	R005		Porcentaje Pag/Aprob									, ,, ,,	, ,, ,,	, ,, ,,			
3	3	02	234	R005	T9N	Porcentaje Pag/Modif									100.0	100.0	100.0			
3	3	02	234	W001		Operationer signar														
3	3	02	234	W001		Operaciones ajenas Aprobado														
3	3	02	234	W001		Aprobado Modificado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
3	3	02	234	W001		Devengado				381,155,510	381,155,510				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246 854,508,081	44.6		55.4
3	3	02	234	W001		Pagado				945,716,739	945,716,739				473,332,371	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.4
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Aprob				3-3,710,733	343,110,133				4,2,320,307	4,2,323,307	1,410,043,240	00.7		33.3
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
3	3	02	234	W001		Pemex Corporativo														
3	3	02	234	W001		Aprobado														
3	3	02	234	W001		Modificado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
3	3	02	234	W001		Devengado				381,155,510	381,155,510				473,352,571	473,352,571	854,508,081	44.6		55.4
3	3	02	234	W001		Pagado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
3	3	02	234	W001		Porcentaje Pag/Aprob				400.0	400.0				400.0	400.0				
1/.	3	02				Porcentaje Pag/Modif redondeo El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			

*Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El simbolo-o-corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

*Considera costo financiero
Finestro Presumento Anonbado s Mortificado sistemas elobalizadores de la Secretaria de Harienda v Crédito Piblico. Presumento Devenzado v Parado el ente núblico.

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación Funcional (Armonizado^{1/} T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

СОМСЕРТО	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gobierno	742,786,415	-22,755,854	720,030,561	720,267,954	720,030,561	-237,393
Coordinación de la Política de Gobierno	742,786,415	-22,755,854	720,030,561	720,267,954	720,030,561	-237,393
Desarrollo Económico	215,221,436,332	51,614,977,077	266,836,413,409	282,530,236,546	266,836,413,408	-15,693,823,137
Combustibles y Energía	215,221,436,332	51,614,977,077	266,836,413,409	282,530,236,546	266,836,413,408	-15,693,823,137
Total del Gasto	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530

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

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

 $^{^{2/}}$ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

21 Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado Gasto por Categoría Programática ^{1/} 1919 Pemex Corporativo Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras expresadas en pesos)

PRO	OGRAMA PE	RESUPUESTA	RIO			GASTO CORRIENTE			DENICIONICS V		GASTO DE	INVERSIÓN				OTAL STRUCTURA PORCENTUAL	
IPO .	GRUPO	MODA	DENOMINACIÓN PRO GRAMA	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y	INVERSIÓN
IPO	GRUPO	LIDAD			OPERACION							INVERSION			CORRIENTE	JUBILACIONES	INVERSION
			Programas Federales TOTAL APROBADO												92.6		_
			TOTAL APROBADO TOTAL MODIFICADO	33,406,160,245 30,516,507,261			154,532,125,087 182,382,249,889	200,029,847,998 227,445,491,718	15,080,212,47 16,032,105,70			23,193,873,914	854,162,272 24,078,846,547	215,964,222,747 267,556,443,970	92.6 85.0		0. 9.
			TOTAL DEVENGADO	30,496,158,606			197,094,316,182	242,777,793,001	16,032,526,21			23,194,299,978	24,440,185,288	283,250,504,500	85.7	5.7	8.
			TOTAL PAGADO	30,496,158,606			182,382,249,888	242,777,793,001	16,032,526,21			23,194,299,978	24,440,185,288	267,556,443,969	85.7 85.0	6.0	8. 9.
									16,032,105,70			23,193,873,914	24,078,846,547		85.0	6.0	9.
			Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif	91.3 100.0	120.3 100.0		118.0 100.0	113.7 100.0	100.0			100.0	100.0	123.9 100.0			
			rocentaje rag/woun	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0	100.0		100.0	100.0	100.0			
1	2		Desempeño de las Funciones														
1	2		Aprobado	16,201,204,391			154,422,125,087	178,914,971,068		854,162,272			854,162,272	179,769,133,340	99.5		0
1	2		Modificado	14,989,675,627	9,244,800,738		181,432,335,757	205,666,812,122		884,972,633		22,720,947,407	23,605,920,040	229,272,732,162	89.7		10
1	2		Devengado	14,978,408,452	9,689,650,750		196,645,355,069	221,313,414,271		1,245,885,310		22,720,947,407	23,966,832,717	245,280,246,988	90.2		9
1	2		Pagado	14,989,675,627	9,244,800,738		181,432,335,756	205,666,812,121		884,972,633		22,720,947,407	23,605,920,040	229,272,732,161	89.7		10.
1	2		Porcentaje Pag/Aprob	92.5	111.5		117.5	115.0		103.6			-0-	127.5			
1	2		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0		100.0		100.0	100.0	100.0			
1	2	E	Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E	Aprobado	16,201,204,391	8,291,641,590		154,422,125,087	178,914,971,068						178,914,971,068	100.0		
1	2	E	Modificado	14,989,675,627	9,244,800,738		181,432,335,757	205,666,812,122						205,666,812,122	100.0		
1	2	E	Devengado	14,978,408,452	9,689,650,750		196,645,355,069	221,313,414,271						221,313,414,271	100.0		
1	2	E	Pagado	14,989,675,627	9,244,800,738		181,432,335,756	205,666,812,121						205,666,812,121	100.0		
1	2	E	Porcentaje Pag/Aprob	92.5	111.5		117.5	115.0						115.0			
1	2	E	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	2	E	013 Servicios médicos al personal de PEME														
1	2	E	013 Aprobado	11,143,187,176	5,023,590,284		150,000,000	16,316,777,460						16,316,777,460	100.0		
1	2	E	013 Aprobado 013 Modificado	10,480,988,740			184,848,583	17,627,392,851						17,627,392,851	100.0		
1	2	E		10,480,988,740			184,848,583	18,238,757,113						18,238,757,113	100.0		
1	2	E	013 Devengado 013 Pagado	10,480,168,852			184,848,583	17,627,392,851						18,238,757,113	100.0		
1	2	E	013 Porcentaje Pag/Aprob	94.1	138.6		123.2	108.0						108.0	100.0		
1	2	E	013 Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
			Prestación de servicios de														
1	2	E	telecomunicaciones internos a PEMEX														
1	2	E	014 Aprobado	285,134,165	472,792,202			757,926,367						757,926,367	100.0		
1	2	E	014 Modificado	203,325,731				524,599,930						524,599,930	100.0		
1	2	E	014 Devengado	203,236,458			1,153,090	410,972,880						410,972,880	100.0		
1	2	E	014 Pagado	203,325,731			, ,	524,599,930						524,599,930	100.0		
1	2	E	014 Porcentaje Pag/Aprob	71.3				69.2						69.2			
1	2	E	014 Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0						100.0			
1	2	E	015 Prestación de servicios corporativos														
	_																
1	2	E	015 Aprobado	4,772,883,050			154,272,125,087	161,840,267,241						161,840,267,241	100.0		
1	2	E	015 Modificado	4,305,361,156			181,247,487,174	187,514,819,341						187,514,819,341	100.0		
1	2	E	015 Devengado	4,295,003,142			196,448,206,461	202,663,684,278						202,663,684,278	100.0		
1	2	E	015 Pagado	4,305,361,156			181,247,487,173	187,514,819,340						187,514,819,340	100.0		
1 1	2	E	015 Porcentaje Pag/Aprob	90.2 100.0	70.2 100.0		117.5 100.0	115.9 100.0						115.9 100.0			
1	2	E	015 Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	2	К	Proyectos de Inversión														
1	2	K	Aprobado							854,162,272			854,162,272	854,162,272			100.
1	2	K	Modificado							884,972,633			884,972,633	884,972,633			100.
1	2	K	Devengado							1,245,885,310			1,245,885,310	1,245,885,310			100.
1	2	K	Pagado							884,972,633			884,972,633	884,972,633			100.
1	2	K	Porcentaje Pag/Aprob							103.6			103.6	103.6			
1	2	K	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			

Gasto por Categoría Programática 1/ T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

PF	ROGRAMA PR	RESUPUESTA	RIO				GASTO CORRIENTE	T T		PENSIONES Y		GASTO DE	INVERSIÓN		1		OTAL STRUCTURA PORCENTUA	1
TIPO	GRUPO	MODA	PRO GRAMA	DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
		LIDAD															JUBILACIONES	
1	2	К	027	Mantenimiento de infraestructura														
1	2	K	027	Aprobado							44,127,087			44,127,087	44,127,087			100.0
1	2	K	027	Modificado							10,210,750			10,210,750	10,210,750			100.0
1	2	К	027	Devengado							13,718,108			13,718,108	13,718,108			100.0
1	2	K	027	Pagado							10,210,750			10,210,750	10,210,750			100.0
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob							23.1			23.1	23.1			
1	2	К	027	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	К	029	Programas de adquisiciones														
1	2	K	029	Aprobado							810,035,185			810,035,185	810,035,185			100.0
1	2	K	029	Modificado							874,761,883			874,761,883	874,761,883			100.0
1	2	К	029	Devengado							1,069,853,283			1,069,853,283	1,069,853,283			100.0
1	2	K	029	Pagado							874,761,883			874,761,883	874,761,883			100.0
1	2	K	029	Porcentaje Pag/Aprob							108.0			108.0	108.0			
1	2	К	029	Porcentaje Pag/Modif							100.0			100.0	100.0			
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura														
1	2	K K	030	Aprobado														
1	-		030	Modificado							462 242 040			462 242 040	462 242 040			100.0
1	2	K K	030	Devengado Pagado							162,313,919			162,313,919	162,313,919			100.0
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif														
1	2	R		Específicos														
1	2	R		Aprobado														
1	2	R		Modificado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
1	2	R		Devengado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
1	2	R		Pagado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
1	2	R		Porcentaje Pag/Aprob														
1	2	R		Porcentaje Pag/Modif									100.0	100.0	100.0			
1	2	R	005	Compra de acciones o inversiones														
1	2	R	005	diversas para Pemex														
1	2	R R	005	Aprobado Modificado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
1	2	R R	005	Devengado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
1	2	R	005	Pagado									22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407			100.0
1	2	R	005	Porcentaje Pag/Aprob									22,720,347,407	22,720,547,407	22,720,547,407			100.0
1	2	R	005	Porcentaje Pag/Modif									100.0	100.0	100.0			
1	3			Administrativos y de Apoyo														
1	3			Aprobado	17,204,955,854	3,799,921,076		110,000,000							21,114,876,930	100.0		
1	3			Modificado	15,526,831,634	5,301,933,830		949,914,132	21,778,679,596				472,926,507	472,926,507	22,251,606,103	97.9		2.1
- 1	3			Devengado	15,517,750,154	5,497,667,463		448,961,113					473,352,571	473,352,571	21,937,731,301	97.8		2.2
1	3			Pagado Researtaio Reg/Aproh	15,526,831,634 90.2	5,301,933,830 139.5		949,914,132	21,778,679,596 103.1				472,926,507	472,926,507	22,251,606,103 105.4	97.9		2.1
1	3			Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		-o- 100.0	103.1				100.0	100.0	100.4			
1	3			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
1	3	м		Apoyo al proceso presupuestario y para	a													
				mejorar la eficiencia institucional														
1	3	М		Aprobado	16,468,758,330	3,793,332,185		110,000,000							20,372,090,515	100.0		
1	3	М		Modificado	14,827,333,483	5,284,517,517		1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
1	3	М		Devengado	14,818,229,452	5,480,036,308		64,689,506							20,362,955,266	100.0		
1	3	M		Pagado	14,827,333,483	5,284,517,517		1,081,296	20,112,932,296 98.7						20,112,932,296	100.0		
1	3	M M		Porcentaje Pag/Aprob	90.0	139.3		1.0 100.0							98.7			
1	3	M	1	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0	I					100.0			1

Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado

Gasto por Categoría Programática 1/ T9N Pemex Corporativo

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

PF	OGRAMA PR	RESUPUESTA	RIO				GASTO CORRIENTE					GASTO DE I	INVERSIÓN				DTAL	
	ı	MODA		DENOMINACIÓN	SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE	SUMA	TOTAL		PENSIONES Y	
TIPO	GRUPO	LIDAD	PRO GRAMA		SERVICIOS PERSONALES	OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE	SUMA	JOSEPHIONES	INVERSION FISICA	SUBSIDIOS	INVERSIÓN	SUMA	IOIAL	CORRIENTE	JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	М	001	Actividades de apoyo administrativo														
1	3	м	001	Aprobado	16,468,758,330	3,793,332,185		110,000,000	20,372,090,515						20,372,090,515	100.0		
1	3	М	001	Modificado	14,827,333,483	5,284,517,517		1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
1	3	м	001	Devengado	14,818,229,452	5,480,036,308		64,689,506							20,362,955,266	100.0		
1	3	М	001	Pagado	14,827,333,483	5,284,517,517		1,081,296	20,112,932,296						20,112,932,296	100.0		
1	3	М	001	Porcentaje Pag/Aprob	90.0	139.3		1.0	98.7						98.7			
1	3	М	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3	0		Apoyo a la función pública y al														
1	3	О		mejoramiento de la gestión Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0		
1	3	0		Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0		
1	3																	
		0		Devengado	699,520,702	17,631,155		3,116,097	720,267,954						720,267,954	100.0		
1	3	0		Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0		
1	3	0		Porcentaje Pag/Aprob	95.0	264.3			96.9						96.9			
1	3	0		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3	О	001	Actividades de apoyo a la función pública	3													
1	3	0	001	y buen gobierno Aprobado	736,197,524	6,588,891			742,786,415						742,786,415	100.0		
1	-	0		Modificado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0		
1	3		001													100.0		
	3	0	001	Devengado	699,520,702	17,631,155		3,116,097	720,267,954						720,267,954			
1	3	0	001	Pagado	699,498,151	17,416,313		3,116,097	720,030,561						720,030,561	100.0		
1	3	0	001	Porcentaje Pag/Aprob	95.0	264.3			96.9						96.9			
1	3	0	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0						100.0			
1	3	w		Operaciones ajenas														
1	3	W		Aprobado														
1	3	w		Modificado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
1	3	w		Devengado				381,155,510	381,155,510				473,352,571	473,352,571	854,508,081	44.6		55.4
1	3	w		Pagado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	w		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
1	3	w	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
1	3	W	001	Devengado				381,155,510	381,155,510				473,352,571	473,352,571	854,508,081	44.6		55.4
1	3	w	001	Pagado				945,716,739	945,716,739				472,926,507	472,926,507	1,418,643,246	66.7		33.3
1	3	w	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	w	001	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0				100.0	100.0	100.0			
1	5			Obligaciones de Gobierno Federal														
1	5			Aprobado						15,080,212,477					15,080,212,477		100.0	,
1	5			Modificado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
1	5			Devengado						16,032,526,211					16,032,526,211		100.0	
1	5			Pagado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Aprob						106.3					106.3		100.0	
1	5			Porcentaje Pag/Modif						100.0					100.0			
1	5	J		Pensiones y jubilaciones														
	-									45 000 312 1					45 000 242			
1	5	J		Aprobado						15,080,212,477					15,080,212,477		100.0	
1	5	J		Modificado						16,032,105,705	1				16,032,105,705		100.0	
1	5	J		Devengado						16,032,526,211					16,032,526,211		100.0	
1	5	J		Pagado						16,032,105,705	1				16,032,105,705		100.0	'
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob Porcentaje Pag/Modif						106.3 100.0					106.3 100.0			
	3	,								100.0					100.0			
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
1	5	J	002	Aprobado						15,080,212,477	1				15,080,212,477		100.0	ol .
1	5	j	002	Modificado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
1	5	j	002	Devengado						16,032,526,211					16,032,526,211		100.0	
1	5	j	002	Pagado						16,032,105,705					16,032,105,705		100.0	
	5	j	002	Porcentaje Pag/Aprob						106.3					106.3			
1																		

1 S J OUZ Protrentaje vagymooir 1/Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%. 2/ Considera costo financiero
Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público

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

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 (Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530
Desempeño de las Funciones	179,769,133,340	49,503,598,822	229,272,732,162	245,280,246,988	229,272,732,161	-16,007,514,826
Prestación de Servicios Públicos	178,914,971,068	26,751,841,054	205,666,812,122	221,313,414,271	205,666,812,121	-15,646,602,149
Proyectos de Inversión	854,162,272	30,810,361	884,972,633	1,245,885,310	884,972,633	-360,912,677
Específicos	0	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	22,720,947,407	0
Administrativos y de Apoyo	21,114,876,930	1,136,729,173	22,251,606,103	21,937,731,301	22,251,606,103	313,874,802
Apoyo al proceso presupuestario y para mejorar la eficiencia institucional	20,372,090,515	-259,158,219	20,112,932,296	20,362,955,266	20,112,932,296	-250,022,970
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	742,786,415	-22,755,854	720,030,561	720,267,954	720,030,561	-237,393
Operaciones ajenas	0	1,418,643,246	1,418,643,246	854,508,081	1,418,643,246	564,135,165
Obligaciones de Gobierno Federal	15,080,212,477	951,893,228	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
Pensiones y jubilaciones	15,080,212,477	951,893,228	16,032,105,705	16,032,526,211	16,032,105,705	-420,506
Total del Gasto	215,964,222,747	51,592,221,223	267,556,443,970	283,250,504,500	267,556,443,969	-15,694,060,530

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

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

^{2/} Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras en pesos)

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

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

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

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

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

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

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

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

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

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

Bonos del Gobierno Federal. 1/

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los Bonos del Gubernamentales están valuados a costo amortizado, como sigue:

	2022	2021
Total de los Bonos del Gobierno Federal (1)	\$ 110,179,517	110,855,356
Menos: porción circulante de los Bonos del Gobierno Federal, neto de	46 506 057	4 050 454
pérdidas crediticias esperadas	46,526,257	1,253,451
Porción no circulante de los Bonos del Gobierno Federal	\$ 63,653,260	109,601,905

(1) Al 31 diciembre de 2022 y 2021, el monto de pérdida crediticia esperada reconocida corresponde a \$9,717 y \$13,038, respectivamente.

El 20 de noviembre de 2020, Petróleos Mexicanos monetizó la totalidad de los Bonos Gubernamentales al entrar en un acuerdo financiero de tres años para obtener una parcialidad de su valor equivalente a \$95,597,610 a una tasa del 8.56275% anual, con vencimiento el 24 de noviembre de 2023. Petróleos Mexicanos conserva en todo momento sustancialmente todos los riesgos, beneficios y derechos económicos de los Bonos Gubernamentales entregados a la institución financiera, de tal forma que Petróleos Mexicanos continuará cobrando en cada fecha de vencimiento los cupones y capital asociado a los títulos, a lo largo de la vigencia de la operación, por lo que están reconocidos como activos restringidos dentro de los activos. Derivado de las características contractuales de esta operación, el pasivo se presenta dentro de la porción circulante de la deuda a largo plazo. El destino de los recursos obtenidos de los Bonos Gubernamentales será transferido al FOLAPE para el pago de obligaciones relacionadas con pensiones y planes de retiro.

Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, los intereses generados por los Bonos Gubernamentales ascendieron a \$7,534,938 de los cuales Petróleos Mexicanos recibió pago por \$7,455,715. Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, los intereses generados por los Bonos Gubernamentales ascendieron a \$7,094,180, de los cuales Petróleos Mexicanos recibió pago por \$7,126,559.

Al 31 de diciembre de 2022, los Bonos Gubernamentales constaban de 17 series de Bonos de Desarrollo (Bondes D, Bonos M y UDI Bonos) emitidos por la SHCP con vencimientos entre 2023 y 2026, con un valor a costo amortizado de \$103,509,826 y \$913,787 en UDIS. Al 31 de diciembre de 2021, los Bonos Gubernamentales constaban de 17 series de Bonos de Desarrollo (Bondes D, Bonos M y UDI Bonos) emitidos por la SHCP con vencimientos entre 2023 y 2026, con un nocional de \$102,492,032 y \$913,482 en UDIS.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el valor razonable de los activos transferidos es de \$108,062,414 y \$109,124,514 que, con respecto al valor razonable de los pasivos asociados de \$82,372,990 y \$83,869,441, presentan una posición neta de \$25,689,424 y \$25,255,073, respectivamente

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el pasivo reconocido es de \$90,577,596 (\$89,739,938 de principal y \$837,658 de intereses) y \$84,189,749 (\$83,401,120 de principal y \$788,629 de intereses), respectivamente.

1/ Las cifras de los Bonos del Gobierno Federal vienen del Dictamen Financiero de Petróleos Mexicanos expresadas en miles de pesos.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

A continuación, se muestran los movimientos de los Bonos del Gobierno Federal:

	2022	2021
Valor inicial de los Bonos del Gobierno Federal	\$ 110,855,356	129,549,519
Bonos cobrados (1)	0	-15,788,696-
Rendimientos devengados	7,534,938	7,094,180
Intereses cobrados	-7,455,715	-7,126,559-
Impacto de valuación de valores denominados en UDIS	491,975	459,149
Costo amortizado	-1,250,358	-3,336,781
(Deterioro) de bonos	3,321	4,544
Saldo al final del año	\$ 110,179,517	110,855,356

(1) El Bono fue cobrado el 9 de diciembre de 2021

2. Autorización del presupuesto anual y sus adecuaciones

La comunicación oficial del Presupuesto de Egresos de la Federación y Calendarios para el ejercicio fiscal 2022 fue emitida por una Unidad de Política y Control Presupuestario de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), mediante oficio No. 307-A-2736 del 13 de diciembre de 2021. El día 14 de diciembre se comunicó mediante oficio DCF-SPC-204-2021 a la EPS Pemex Corporativo dicha información.

- El Presupuesto de Egresos de la Federación y calendarios para el ejercicio fiscal 2022, fue comunicado mediante oficio 307-A-2736 del 13 de diciembre de 2021, correspondientes al ejercicio fiscal 2022, en cumplimiento a lo dispuesto en los artículos 23, párrafo cuarto y 44 de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, la versión que le correspondió fue 0C.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal, versión 1A de 2022 el 31 de enero de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 22,720,947,407 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal, versión 1B de 2022 el 31 de enero de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 38,613,937 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2, de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal, **versión 1C** de 2022 el 28 de febrero de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 38,034,335 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Cuarto, numeral 2, de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal, versión 2A de 2022 el 27 de marzo de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 1C 2022.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal, versión 2B de 2022 el 31 de marzo de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 131,475,670 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal, **versión 2C** de 2022 el 29 de abril de 2022, la cual disminuyó el techo 2022 por 314,773,573 pesos.
- Con fundamento en los artículos 102, fracción V, y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos, así como en el Lineamiento Primero, numerales 4 y 5, de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales, para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, se autorizó la adecuación presupuestal versión 3A de 2022 mediante el Acuerdo CA-059-2022 el 30 de mayo de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 2,971,929,106 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 3B de 2022 el 31 de mayo de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 804,442 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 3C de 2022 el 30 de junio de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 85,534 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 4A de 2022 el 29 de julio de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 3C 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 4B de 2022 el 29 de julio de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 283,705 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 5A de 2022 el 24 de agosto de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 4B 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 6A de 2022 el 31 de agosto de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 5A 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal **versión 6B** de 2022 el 31 de agosto de 2022, la cual disminuyó el techo 2022 por 255,742,993 pesos.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 7A de 2022 el 31 de agosto de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 6B 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 8A de 2022 el 30 de septiembre de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 7A 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 8B de 2022 el 30 de septiembre de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 142,391,270 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 9A de 2022 el 31 de octubre de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 8B 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 9B de 2022 el 31 de octubre de 2022, la cual incrementó el techo 2022 por 68,520,513 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 10A de 2022 el 29 de noviembre de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 9B 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 11A de 2022 el 29 de noviembre de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 10A 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 12A de 2022 el 29 de diciembre de 2022, el cual mantuvo el techo autorizado respecto a la adecuación presupuestal versión 11A 2022.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 12B de 2022 el 30 de diciembre de 2022, la cual disminuyó el techo 2022 por 2,819,871,963 pesos.
- Con fundamento en los artículos 100, primer párrafo y 103, primer párrafo de la Ley de Petróleos Mexicanos y al Lineamiento Tercero, numeral 2 de los Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, se autorizó la adecuación presupuestal versión 12C de 2022 el 31 de enero de 2023, la cual disminuyó el techo 2022 por 733,853,490 pesos.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

Durante el ejercicio 2022 se tuvieron las siguientes adecuaciones al presupuesto original autorizado:

Ampliaciones y Reducciones Presupuestarias, autorizadas para 2022 por la SHCP en Flujo de Efectivo Adecuaciones Folio MAPE Autorización Fecha Oficio Fecha Oficio Fecha Oficio Autorizado Versiones Ampliación Reducción													
Adecuaciones			Oficio	Fecha Oficio	•		Ampliación	Reducción					
PEF Ver 0C 2022			DCF-SPC-204-2021	14 de diciembre de 2021	60,780,233,882	0	0	C					
Adecuado Ver 1A 2022	2022-52-TYY-1	31 de enero de 2022	DCF-SPC-13-2022	31 de enero de 2022	83,501,181,289	22,720,947,407	22,720,947,407	(
Adecuado Ver 1B 2022	2022-52-TYY-2	31 de enero de 2022	DCF-SPC-18-2022	31 de enero de 2022	83,539,795,226	22,759,561,344	38,613,937	C					
Adecuado Ver 1C 2022	2022-52-TYY-3	28 de febrero de 2022	DCF-SPC-52-2022	28 de febrero de 2022	83,577,829,561	22,797,595,679	38,034,335	(
Adecuado Ver 2A 2022	2022-52-TYY-4	27 de marzo de 2022	DCF-SPC-59-2022	29 de marzo de 2022	83,577,829,561	22,797,595,679	0	C					
Adecuado Ver 2B 2022	2022-52-TYY-5	31 de marzo de 2022	DCF-SPC-63-2022	31 de marzo de 2022	83,709,305,231	22,929,071,349	131,475,670	C					
Adecuado Ver 2C 2022	2022-52-TYY-6	29 de abril de 2022	DCF-SPC-81-2022	29 de abril de 2022	84,024,078,804	23,243,844,922	314,773,573	C					
Adecuado Ver 3A 2022	2022-52-TYY-7	30 de mayo de 2022	DCF-SPC-101-2022	30 de mayo de 2022	86,996,007,910	26,215,774,028	2,971,929,106	0					
Adecuado Ver 3B 2022	2022-52-TYY-8	31 de mayo de 2022	DCF-SPC-106-2022	31 de mayo de 2022	86,996,812,352	26,216,578,470	804,442	0					
Adecuado Ver 3C 2022	2022-52-TYY-9	30 de junio de 2022	DCF-SPC-120-2022	01 de julio de 2022	86,996,897,886	26,216,664,004	85,534	0					
Adecuado Ver 4A 2022	2022-52-TYY-10	29 de julio de 2022	DCF-SPC-152-2022	01 de agosto de 2022	86,996,897,886	26,216,664,004	0	0					
Adecuado Ver 4B 2022	2022-52-TYY-11	29 de julio de 2022	DCF-SPC-157-2022	01 de agosto de 2022	86,997,181,591	26,216,947,709	283,705	0					
Adecuado Ver 5A 2022	2022-52-TYY-12	24 de agosto de 2022	DCF-SPC-174-2022	24 de agosto de 2022	86,997,181,591	26,216,947,709	0	0					
Adecuado Ver 6A 2022	2022-52-TYY-13	31 de agosto de 2022	DCF-SPC-179-2022	31 de agosto de 2022	86,997,181,591	26,216,947,709	0	0					
Adecuado Ver 6B 2022	2022-52-TYY-14	31 de agosto de 2022	DCF-SPC-184-2022	31 de agosto de 2022	86,741,438,598	25,961,204,716	0	-255,742,993					
Adecuado Ver 7A 2022	2022-52-TYY-15	31 de agosto de 2022	DCF-SPC-190-2022	01 de septiembre de 2022	86,741,438,598	25,961,204,716	0	C					
Adecuado Ver 8A 2022	2022-52-TYY-16	30 de septiembre de 2022	DCF-SPC-216-2022	30 de septiembre de 2022	86,741,438,598	25,961,204,716	0	C					
Adecuado Ver 8B 2022	2022-52-TYY-17	30 de septiembre de 2022	DCF-SPC-221-2022	30 de septiembre de 2022	86,883,829,868	26,103,595,986	142,391,270	0					
Adecuado Ver 9A 2022	2022-52-TYY-18	31 de octubre de 2022	DCF-SPC-250-2022	31 de octubre de 2022	86,883,829,868	26,103,595,986	0	0					
Adecuado Ver 9B 2022	2022-52-TYY-19	31 de octubre de 2022	DCF-SPC-255-2022	31 de octubre de 2022	86,952,350,381	26,172,116,499	68,520,513	0					
Adecuado Ver 10A 2022	2022-52-TYY-20	29 de noviembre de 2022	DCF-SPC-306-2022	01 de diciembre de 2022	86,952,350,381	26,172,116,499	0	0					
Adecuado Ver 11A 2022	2022-52-TYY-21	29 de noviembre de 2022	DCF-SPC-309-2022	01 de diciembre de 2022	86,952,350,381	26,172,116,499	0	0					
Adecuado Ver 12A 2022	2022-52-TYY-22	29 de diciembre de 2022	DCF-SPC-342-2022	29 de diciembre de 2022	86,952,350,381	26,172,116,499	0	0					
Adecuado Ver 12B 2022	2022-52-TYY-23	30 de diciembre de 2022	DCF-SPC-347-2022	30 de diciembre de 2022	84,132,478,418	23,352,244,536	0	-2,819,871,963					
Adecuado Ver 12C 2022	2022-52-TYY-24	31 de enero de 2023	DCF-SPC-13-2023	31 de enero de 2023	83,398,624,928	22,618,391,046	0	-733,853,490					
							26,427,859,492	-3,809,468,446					
<u> </u>	ļ	ļ	1	<u> </u>									

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

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

Bases de presentación de los estados de información presupuestaria

Los estados e información presupuestaria adjuntos de Petróleos Mexicanos han sido preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 26 de enero de 2023 en el Oficio No. 309-A-003-2023 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

Normatividad gubernamental (no auditado)

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

- 1. Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos.
- 2. Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.
- 3. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento.
- 4. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal que corresponda.
- 5. Ley Federal de Deuda Pública.
- 6. Ley de Asociaciones Público-Privadas.
- 7. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación.
- 8. Ley General de Responsabilidades Administrativas
- 9. Présupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal que corresponda y sus reglas de operación.
- 10. Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros.
- 11. Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública 2022.

En relación con la normatividad interna debe referirse que toda aquella disposición jurídica que emita Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en la materia será aplicable.

- 1. Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.
- 2. Plan de Negocios 2019-2023 de Petróleos Mexicanos.
- 3. Plan de Negocios 2021-2025 de Petróleos Mexicanos.
- 4. Políticas Generales en Materia de Presupuesto para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- 5. Lineamientos para las Iniciativas, Programas y Proyectos de Inversión para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios. (Dados de baja el 14-05-2015, pueden existir proyectos aprobados con esos lineamientos).
- 6. Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- 7. Disposiciones de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias.
- 8. Catálogos institucionales de centros gestores y de posiciones financieras.
- 9. Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero).
- 10. Disposiciones administrativas de contratación en materia de adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios de las actividades sustantivas de carácter productivo de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios. (Publicadas el 06-01-2010 y abrogadas, pueden existir contratos aprobados con esas Disposiciones).
- 11. Disposiciones generales de contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Publicadas el 18-05-2018, última modificación 09-10-2021. Abrogan las Disposiciones Administrativas).
- 12. Lineamientos para el Proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal que corresponda.
- 13. Clasificador por Objeto del Gasto, emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal

Pemex Corporativo cuenta con un presupuesto original aprobado por \$632,440,422,981 pesos para iniciar sus operaciones. Este presupuesto es modificado y autorizado por el Consejo de Administración de la Empresa Productiva del Estado y registrado ante la SHCP para llegar a un presupuesto autorizado de \$763,161,339,671 pesos.

En el presente ejercicio no se presentan variaciones significativas.

INGRESOS

Descripción	Definitivo	Recaudado	Variación
Disponibilidad inicial	161,780,788,742	161,780,788,742	0
Venta de Servicios (1)	434,291,876,171	434,291,876,170	-1
Ingresos Diversos	213,236,027,817	213,236,027,817	0
Ingresos del período ⁽¹⁾	647,527,903,988	647,527,903,987	-1
Endeudamiento o (desendeudamiento) neto	-46,147,353,059	-46,147,353,059	0
			0
Ingresos totales	763,161,339,671	763,161,339,670	-1

^{1/} Variación no significativa por redondeo de cifras

En relación con el Estado de Egresos de Flujo de Efectivo de Pemex Corporativo y derivado de la comparación realizada entre el Presupuesto Adecuado 12C, según folio de la SHCP 2022-52-TYY-24, con fecha de autorización 31 de enero de 2023 y el ejercicio con base en flujo de efectivo al mes de diciembre de 2022, se presenta el siguiente resumen, con variaciones en redondeo en cifras.

EGRESOS

Descripción	Adecuación Cierre 12C	Ejercido	Variación
Servicios Personales	30,516,507,261	30,516,507,261	0
De Operación	13,046,328,527	13,046,328,527	0
Pensiones y jubilaciones	16,032,105,705	16,032,105,705	0
Operaciones Interempresas	352,203,864,667	352,203,864,667	0
Otras erogaciones	197,763,395	197,763,395	0
Inversión física	884,972,633	884,972,633	0
Bienes muebles e inmuebles.	306,238,357	306,238,357	0
Obra pública	578,734,276	578,734,276	0
Inversiones financieras	22,720,947,407	22,720,947,407	0
Costo financiero Neto (1)	181,238,769,755	181,238,769,754	-1
Operaciones Ajenas	1,418,643,246	1,418,643,246	0
Por cuenta de terceros	945,716,739	945,716,739	0
Recuperables	472,926,507	472,926,507	0
Revaluación por tipo de cambio	-686,840,037	-686,840,037	0
Suma egresos del período	618,946,742,633	618,946,742,632	-1
Total disponibilidad	144,214,597,038	144,214,597,038	0
Egresos totales	763,161,339,671	763,161,339,671	-1

^{1/} Variación no significativa por redondeo de cifras.

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras en pesos)

5. Conciliación global entre las cifras financieras y las presupuestales

Las conciliaciones contable-presupuestal de ingresos, egresos en devengado y resultados que se muestran en los anexos A y B, preparados por la Administración de la empresa, contienen los conceptos del presupuesto registrado durante el ejercicio 2022 y las cifras contables del Estado de Situación Financiera y Estados de Resultados Integral que fueron dictaminadas.

6. Sistema Integral de Información (SII)

Con base en el Reglamento de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria, artículo 299, que hace referencia a la revisión de Información del Sistema Integral de Información de Ingresos y Gasto Público (SII@WEB), y considerando las fechas establecidas por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, se determinó como fecha límite el 24 de marzo de 2023, para efectuar la retransmisión de la información correspondiente al ejercicio 2022, de los formatos del SII con la información definitiva y congruente con los resultados que se presentaron en la Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2022 para Petróleos Mexicanos.

7. Presentación de la Cuenta de la Hacienda Pública

De conformidad con los Lineamientos Específicos para la Integración de la Cuenta Pública 2022 emitidos mediante oficio No. 309-A-003-2023 de la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Subsecretaría de Egresos de la SHCP; la información contable, presupuestaria, programática y complementaria se remitirá a la SHCP a través del Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) en los medios y plazos contemplados en dicho oficio.

8. Autorización de la emisión de los Estados de Información Financiera Presupuestaria

Con fecha 21 de abril de 2023, fue autorizado para su emisión, el Estado de Información Presupuestaria de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado por el período comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, por los siguientes funcionarios: Lic. Carlos Fernando Cortez González, Suplente por Ausencia del Titular de la Dirección Corporativo de Finanzas; C.P. José María del Olmo Blanco, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad; L.C. Victorio Linares Mantilla, Subdirector de Coordinación Financiera.

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras en pesos)

1. Total de Ingresos Presupuestarios

ANEXO A

420,537,119,432

2. Más Ingresos Contables No Presupuestarios	440,699,928,722
Ingresos Financieros	0
Incremento por Variación de Inventarios	0
Disminución del Exceso de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	0
Disminución del Exceso de Provisiones	0
Otros Ingresos y Beneficios Varios	0
Otros Ingresos No Presupuestarios	440,699,928,722
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	216,528,813,777
Aprovechamientos Patrimoniales	0
Ingresos Derivados de Financiamientos	0
Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	216,528,813,777
4. Total de Ingresos Contables	644,708,234,377
Los Ingresos presupuestarios no contables se integran por los siguientes conceptos:	
Aportaciones de SENER y FONADIN	176,236,184,574
Deuda, Intereses y Otros	52,299,344,363
Diversos y Otros	12,090,490
Impuestos Directos e Indirectos	-1,730,327,375
Operaciones con Divisas Extranjeras	-719,409,809
Ingresos, Egresos considerados presupuestalmente en egresos	-9,569,068,466
	216,528,813,777

Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras en pesos)

ANEXO A

Los Ingresos Contables No Presupuestales se integran por los siguie	entes conceptos:
Ingresos Financieros	126,578,704,285
Ajuste de inventarios	-271,032
Beneficios impuestos diferidos ISR	18,400,396,606
Utilidad Cambiaria	7,475,386,139
Otros ingresos	-22,434,023,753
Método de Participación	310,679,736,477
	440,699,928,722

Conciliación entre los egresos presupuestarios y gastos contables

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras en pesos)

ANEXO B

1. Total de Egresos presupuestarios	283,250,504,500
2. Menos Egresos Presupuestarios No Contables	18,696,974,011
Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	465,089
Materiales y Suministros	1,427,529,725
Mobiliario y Equipo de Administración	309,921,156
Mobiliario y Equipo Educacional y Recreativo	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	372,568
Vehículos y Equipo de Transporte	0
Equipo De Defensa Y Seguridad	0
Maquinaria, Otros Equipos Y Herramientas	195,894,061
Activos Biológicos	0
Bienes Inmuebles	0
Activos Intangibles	0
Obra Pública en Bienes de Dominio Público	0
Obra Pública En Bienes Propios	577,383,606
Acciones Y Participaciones De Capital	0
Compra De Títulos Y Valores	22,720,947,407
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	-6,535,539,601

Conciliación entre los egresos presupuestarios y gastos contables

Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022

(Cifras en pesos)

ANEXO B

3. Más Gastos Contables No Presupuestarios	279,742,653,360
Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, 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 Presupuestales	279,742,653,360

4. Total de Gasto Contables	544,296,183,849
-----------------------------	-----------------

Los Egresos Presupuestales No Contables se integran por los siguientes concep	otos:
Operaciones Ajenas	-42,612,679,447
Deuda, Intereses y Otros	-23,379,484,016
Egresos considerados presupuestalmente en egresos	-216,289,565
Servicios Generales	43,573,543,687
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	16,010,401,443
Servicios Personales	88,968,297
	-6,535,539,601

Los Gastos Contables No Presupuestales se integran por los siguientes conceptos:	
Pérdida Cambiaria	11,974,256,668
Costo Neto del Periodo	33,702,305,761
Costo por Coberturas	32,513,540,374
Gastos por Impuestos Diferidos	18,014,068,539
Valuación de deuda en UDIS	2,937,226,933
Baja de activos	40,693
Método de participación	184,886,572,276
Costo por financ. Cta. Cte. devengado	-5,129,243,578
Baja por donaciones	843,885,694
	279,742,653,360