



**GOBIERNO DE
MÉXICO**



Ciudad de México, a 13 de abril de 2023

KPMG Cárdenas Dosal, S. C.

Presente.

Con fecha 13 de abril de 2023, fueron autorizados para su emisión los estados financieros separados y sus notas bajo NIIF de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción al 31 de diciembre de 2022 y 2021, por los siguientes funcionarios: el Ing. Angel Cid Munguía, Director General de Pemex Exploración y Producción, L.C. Victorio Linares Mantilla, Subdirector de Coordinación Financiera y el L.C. Néstor José Martínez Aguilar, Suplente Por Ausencia del Titular de la Gerencia de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

- Estado de situación financiera separado al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estado de resultados integral separado por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estado de cambios en el patrimonio separado por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Estado de flujos de efectivo separado por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.
- Notas adjuntas a los estados financieros.

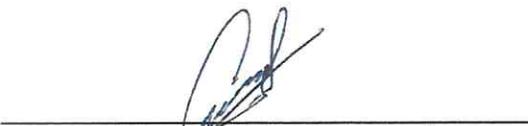
Atentamente



Ing. Ángel Cid Munguía
Director General de Pemex
Exploración y Producción



L.C. Victorio Linares Mantilla
Subdirector de Coordinación
Financiera



L.C. Néstor José Martínez Aguilar
Suplente Por Ausencia del Titular de la
Gerencia de Control Financiero en las
Empresas Productivas Subsidiarias



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados financieros

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados financieros al
31 de diciembre de 2022 y 2021 y por los años terminados en esas fechas.

Con el informe de los auditores independientes

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 a 3
Estados financieros:	
Estados de situación financiera	4
Estados de resultados integrales	5
Estados de cambios en el patrimonio (déficit)	6
Estados de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros	8 a 110





Informe de los Auditores Independientes

Al H. Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción,
Empresa Productiva del Estado

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado (la Entidad), que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2022 y 2021, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, así como sus resultados y sus flujos de efectivo 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 de nuestro informe. Somos independientes de la Entidad de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en México y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Incertidumbre material relacionada con negocio en marcha

Como se menciona en la nota 2 c) a los estados financieros adjuntos, en el ejercicio que terminó al 31 de diciembre de 2022, la Entidad ha sufrido pérdidas recurrentes en su operación y presenta deficiencia de patrimonio neto. Como se revela en la misma nota 2 c), estas cuestiones aunadas a que la Entidad realiza operaciones importantes con su controladora Petróleos Mexicanos Empresa Productiva del Estado (PEMEX), que presenta incertidumbre de negocio en marcha y con sus partes relacionadas como se revela en la nota 7, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda significativa sobre la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

Párrafo de énfasis

Llamamos la atención sobre las notas 3 P) y 7 de los estados financieros adjuntos, que describen que la Entidad realizó operaciones importantes de ventas, compras, gastos por servicios administrativos, ingresos y gastos por intereses durante 2022 y 2021 con sus partes relacionadas. Nuestra opinión no ha sido modificada en relación con esta cuestión.

(Continúa)



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

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

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Entidad 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 la Entidad 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 la Entidad.

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros 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, 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 la Entidad.
- 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 la Entidad 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 la Entidad deje de ser un negocio en marcha.

(Continúa)



- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

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. Pablo Nulp Terres Tripp

Ciudad de México, a 13 de abril de 2023



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activo	Nota	2022	2021	Pasivo y patrimonio	Nota	2022	2021
Activo circulante				Porción circulante de la deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	14	179,999,306	156,408,887
Efectivo y equivalentes de efectivo	6	\$ 3,580,895	472,629	Arrendamiento a corto plazo	15-A	1,842,809	1,862,474
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Cias Subsidiarias	7	841,589,920	806,209,843	Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias	16	1,333,889	1,729,653
Instrumentos financieros derivados con Petróleos Mexicanos	19	13,388,314	6,516,160	Proveedores	7	62,104,573	58,616,865
Otras cuentas por cobrar	8	22,904,170	21,616,525	Cuentas y gastos acumulados por pagar	17	173,129,284	150,890,988
Cuentas por cobrar activos arrendados a corto plazo	15-B	262,690	239,288	Instrumentos financieros derivados	18	37,816,704	34,645,150
Inventarios	9	16,425,490	28,612,522	Otros impuestos y derechos por pagar	19	24,955,843	7,314,323
		19,501,729	14,775,805		23	29,291,256	64,723,104
Total del activo circulante		916,653,208	878,442,772		23	9,274,964	19,896,051
Activo no circulante				Total del pasivo circulante		519,748,628	495,987,485
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	7	421,543	421,543	Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos, neta de la porción circulante	14	1,501,371,855	1,705,258,184
Cuentas por cobrar activos arrendados	15-B	550,127	812,817	Arrendamiento a largo plazo, neto de porción circulante	15-A	6,103,569	8,350,180
Inversiones permanentes en acciones	10	110,280	(61,609)	Deuda a largo plazo terceros	16	14,681,132	16,960,158
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo neto	11	806,391,089	840,791,404	Beneficios a los empleados	20	372,139,813	396,017,803
Pozos no asignados a una reserva	12	28,388,655	18,639,136	Provisión para créditos diversos	21	73,004,165	80,324,418
Otros activos	13	2,885,176	2,299,651	Impuestos diferidos	23	4,248,410	-
Activos por derechos de uso	13	10,769,303	11,714,325	Total del pasivo no circulante		1,971,549,044	2,206,910,743
Impuestos diferidos	23	77,874,641	2,748,201	Total del pasivo		2,491,297,672	2,702,898,228
Total del activo no circulante		927,390,814	877,365,468	Patrimonio (déficit)	24	130,891,947	130,891,947
		\$ 1,844,044,022	1,755,808,240	Certificados de aportación		83,690,636	83,690,636
				Aportaciones del Gobierno Federal		3,756,628	(33,863,572)
				Resultados acumulados integrales		(1,127,838,102)	(1,088,217,386)
				Déficit acumulado:		262,245,241	(39,591,613)
				De ejercicios anteriores		(647,253,650)	(947,089,988)
				Utilidad (pérdida) neta del año		-	-
				Total de patrimonio (déficit)	28, 29	-	-
				Compromisos y contingencias		-	-
Total del activo		\$ 1,844,044,022	1,755,808,240	Total del pasivo y patrimonio (déficit)		\$ 1,844,044,022	1,755,808,240

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.

Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de resultados integrales

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

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Ventas netas:			
De exportación	22	\$ 628,679,191	483,060,841
En el país	7	714,484,328	458,149,699
Ingresos por servicios	7	<u>3,900,197</u>	<u>2,797,843</u>
Total de ventas		1,347,063,716	944,008,383
Deterioro (reversa) de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	11-d	60,438,070	(34,562,832)
Costo de lo vendido		<u>648,219,818</u>	<u>475,838,403</u>
Costo de lo vendido, neto	25	708,657,888	441,275,571
Rendimiento bruto		<u>638,405,828</u>	<u>502,732,812</u>
Gastos generales:			
Gastos de administración	25	64,867,625	69,004,068
Otros (ingresos) gastos			
Otros ingresos	26	(10,585,204)	(8,374,912)
Otros gastos	26	<u>21,104,328</u>	<u>48,624,108</u>
Rendimiento de operación		<u>563,019,079</u>	<u>393,479,548</u>
Ingreso (costo) financiero:	7, 27		
Ingreso financiero		76,775,694	61,504,118
Costo rendimiento por instrumentos financieros derivados, neto	25	(13,842,109)	(7,846,521)
Costo financiero		(139,408,719)	(144,015,413)
Utilidad (pérdida) en cambios, neta		<u>104,337,845</u>	<u>(34,042,877)</u>
Utilidad (Costo) financiero, neto		27,862,711	(124,400,693)
Participación en los resultados de compañías subsidiarias y asociadas	10	<u>171,889</u>	<u>(531,211)</u>
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamiento		591,053,679	268,547,644
Impuestos a la utilidad y derecho	23	<u>328,808,438</u>	<u>308,139,257</u>
Utilidad (pérdida) neta		<u>\$ 262,245,241</u>	<u>(39,591,613)</u>
Otros resultados integrales			
Partida que no será reclasificada posteriormente al resultado del ejercicio			
Ganancia actuariales por beneficios a los empleados	20	<u>37,591,097</u>	<u>60,985,199</u>
Total de otros resultados integrales		37,591,097	60,985,199
Utilidad integral tota		<u>\$ 299,836,338</u>	<u>21,393,586</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de cambios en el patrimonio (déficit)

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

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Certificados de aportación</u>	<u>Aportaciones del Gobierno Federal</u>	<u>Ganancias (pérdidas) actuariales por beneficios a empleados</u>	<u>De ejercicios anteriores</u>	<u>Déficit acumulado Del ejercicio</u>	<u>Total</u>
Saldos al 1 de enero de 2021	\$ 130,891,947	83,690,636	(94,868,099)	(873,010,654)	(215,187,404)	(968,483,574)
Traspaso de resultado 2020 a déficit de ejercicios anteriores	-	-	-	(215,187,404)	215,187,404	-
Transferencia de ORI (nota 20)	-	-	19,328	(19,328)	-	-
Pérdida integral total	-	-	60,985,199	-	(39,591,613)	21,393,586
Saldos al 31 de diciembre de 2021	130,891,947	83,690,636	(33,863,572)	(1,088,217,386)	(39,591,613)	(947,089,988)
Traspaso de resultado 2021 a déficit de ejercicios anteriores	-	-	-	(39,591,613)	39,591,613	-
Transferencia de ORI (nota 20)	-	-	29,103	(29,103)	-	-
Utilidad integral total	-	-	37,591,097	-	262,245,241	299,836,338
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ 130,891,947	83,690,636	3,756,628	(1,127,838,102)	262,245,241	(647,253,650)

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de flujos de efectivo

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

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Actividades de operación:			
Rendimiento antes de impuestos a la utilidad		\$ 591,053,679	268,547,644
Depreciación y amortización	25	114,804,413	109,450,210
Reversa de deterioro de pozos, ductos, planta y equipo	11	60,438,070	(34,562,835)
Gastos de pozos exploratorios no exitosos	12	20,656,719	22,152,312
Participación en inversiones permanentes	10	(171,889)	531,211
Costo de baja por inversiones permanentes	10	-	-
Costo por baja de pozos, ductos, propiedad, planta y equipo		18,802,823	44,649,374
Otros ingresos		-	(1,302,662)
Costo financiero, neto		76,119,282	90,357,816
Utilidad en cambios no realizada actividades de financiamiento		<u>(104,224,180)</u>	<u>32,911,317</u>
		777,478,917	532,734,387
Cuentas por cobrar a empresas productivas subsidiarias, y compañías subsidiarias		23,477,711	(24,316,480)
Otras cuentas por cobrar e impuestos y derechos por recuperar		9,225,786	10,007,528
Otros activos		(569,877)	533,919
Inventarios		(3,726,111)	(2,814,912)
Proveedores		(42,911,002)	(61,766,497)
Cuentas y gastos acumulados por pagar		1,561,236	17,726,912
Otros impuestos y derechos por pagar		(9,706,156)	11,321,232
Impuestos y derechos a la utilidad pagados		(436,088,532)	(265,883,549)
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias, y compañías subsidiarias		3,396,642	21,508,040
Aportaciones a los activos del plan de beneficios y por beneficios a empleados por terminación y retiro		(22,334,864)	(21,190,657)
Reservas para abandono de pozos, contingencias jurídicas y ambiental y costo por beneficios a los empleados		<u>28,296,177</u>	<u>27,309,264</u>
Flujos netos de efectivo generados por actividades de operación		328,099,927	245,169,187
Actividades de inversión			
Adquisición de Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo		(113,200,313)	(95,236,048)
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, sus empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias		(62,294,925)	80,720,530
Cobros provenientes de activos arrendados	15-b	239,288	250,557
Intereses cobrados por arrendamientos	15-b	88,450	129,983
Intereses cobrados		<u>60,831,816</u>	<u>57,513,600</u>
Flujos netos de efectivo (utilizados) generados por actividades de inversión		<u>(114,335,684)</u>	<u>43,378,622</u>
Déficit de efectivo para aplicar en actividades de financiamiento		213,764,243	288,547,809
Actividades de financiamiento			
Préstamos obtenidos de Petróleos Mexicanos	14	41,710,394	175,325,297
Instrumentos financieros derivados		(4,513,221)	(3,182,003)
Pago de deuda con terceros	16	(1,671,755)	(3,346,436)
Pago de intereses a terceros	16	(1,447,401)	-
Pago de obligaciones por arrendamientos	15-a	(1,799,232)	(1,535,652)
Intereses pagados por arrendamientos	15-a	(464,645)	(548,913)
Intereses pagados por deuda de Petróleos Mexicanos	14	(134,154,185)	(126,830,726)
Pagos de la deuda a largo plazo	14	<u>(108,315,933)</u>	<u>(328,196,182)</u>
Flujos netos de efectivo utilizados en actividades de financiamiento		<u>(210,655,978)</u>	<u>(288,314,615)</u>
Aumento neto de efectivo y equivalentes		3,108,266	233,194
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		<u>472,629</u>	<u>239,435</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al fin del año	6	\$ <u>3,580,895</u>	<u>472,629</u>

Las notas que se acompañan son parte integral de estos estados financieros.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(1) Historia, naturaleza y objeto de Pemex Exploración y Producción-

El 16 de julio de 1992 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, misma que creó a Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica como organismos descentralizados de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonios propios, con carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos (PEMEX). Dicha Ley Orgánica fue abrogada por la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, salvo por, entre otros, lo que se refiere a dichos organismos descentralizados creados en virtud de esta Ley Orgánica.

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, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

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. Esta Ley de Petróleos Mexicanos abrogó la anterior Ley de Petróleos Mexicanos publicada en noviembre de 2008.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la reorganización corporativa, presentada como propuesta por el Director general de Petróleos Mexicanos. De conformidad con dicha propuesta, los cuatro organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos existentes, que eran Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica se transformaron en dos empresas productivas subsidiarias. Pemex-Exploración y Producción se transformó en la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica se transformaron en la empresa productiva subsidiaria Pemex Transformación Industrial. Asimismo, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de siete empresas productivas subsidiarias, entre ellas, Pemex Perforación y Servicios (la "Reorganización Corporativa").

El 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex – Exploración y Producción en la empresa productiva subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el acuerdo de creación de la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción, mismo que fue publicado en el Diario Oficial de la Federación con fecha 28 de abril de 2015.

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015 se publicaron el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la Empresa Productiva del estado Pemex Exploración y Producción subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio 2015. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

De conformidad con su Acuerdo de Creación, Pemex Exploración y Producción adquirió todos los bienes, derechos y obligaciones que le fueron transmitidos con motivo de la Reorganización Corporativa, por lo que se subrogó en todos los derechos y obligaciones relacionados con dichas transmisiones.

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

El 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la fusión de Pemex Exploración y Producción y la empresa productiva subsidiaria Pemex Perforación y Servicios, con efectos a partir del 1 de julio de 2019. A partir de esa fecha Pemex Exploración y Producción quedó subrogado en los derechos y obligaciones de los que era titular Pemex Perforación y Servicios.

El 28 de junio de 2019, se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, la adecuación al Acuerdo de Creación de Pemex Exploración y Producción, misma que entró en vigor en el 1 de julio de 2019. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

Pemex Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo 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 y en el extranjero.

Para efectos de estos estados financieros, la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción puede ser referida como PEP.

El domicilio de Pemex Exploración y Producción es Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Alcaldía Miguel Hidalgo, C. P. 11300, Ciudad de México, Estados Unidos Mexicanos.

(2) Autorización y bases de preparación de los estados financieros -

Autorización –

Con fecha 13 de abril de 2023, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros y sus notas al 31 de diciembre de 2022, por los siguientes funcionarios: Ing. Ángel Cid Munguía, Director General de Pemex Exploración y Producción, en términos del artículo 128 del estatuto orgánico de Pemex Exploración y Producción, L.C. Victorio Linares Mantilla Subdirector de Coordinación Financiera, y L.C. Néstor José Martínez Aguilar Suplente por Ausencia del Gerente de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

Estos estados financieros y sus notas se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, previa opinión favorable del Comité de Auditoría sobre el dictamen del auditor externo, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 12, fracción XIV del Acuerdo de Creación de esta empresa productiva del estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos.

Bases de presentación –

a) Bases contabilización

Pemex Exploración y Producción preparó estos estados financieros 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”).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los estados financieros fueron preparados para uso interno de la Administración de la Entidad, así como para cumplir con ciertos requisitos específicos. 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. La Entidad es subsidiaria de Petróleos Mexicanos y ha ejercido la opción contenida en la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" de no presentar estados financieros consolidados.

Petróleos Mexicanos (Controladora principal), cuyo principal lugar de negocios es los Estados Unidos Mexicanos, presenta sus estados financieros que son de uso público y pueden ser obtenidos a través de:

<http://www.pemex.com/ri/finanzas/Paginas/default.aspx>

b) Bases de medición

Estos estados financieros fueron preparados sobre la base de costo histórico con excepción de las siguientes partidas, que han sido medidas usando una base alternativa:

Partida	Base de medición
Instrumentos financieros derivados ("IFD")	Valor razonable
Pasivo (activo) neto por 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 han sido preparados asumiendo que Pemex Exploración y Producción continuará como 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 Pemex Exploración y Producción para continuar como negocio en marcha.

A pesar de que, durante 2022, Pemex Exploración y Producción reconoció un rendimiento neto, por un total de \$262,245,241, en el año terminado al 31 de diciembre de 2021, Pemex Exploración y Producción reconoció una pérdida neta por \$(39,591,613). Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se tiene un patrimonio negativo de \$(647,253,651) y \$(947,089,988), respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas que se han obtenido. Adicionalmente Pemex Exploración y Producción cuenta con un capital de trabajo positivo de \$396,904,580 y \$382,455,287, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.

Hechos y condiciones

Petróleos Mexicanos compañía controladora de Pemex Exploración y Producción tiene una deuda importante contraída principalmente para financiar gastos de inversión necesarios para llevar a cabo sus proyectos de inversión y financiar los gastos de operación de las Empresas Productivas Subsidiarias. 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 fundear sus gastos de inversión y de operación.

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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Las condiciones económicas hacia el 2023, indican una probable recesión mundial que sería impulsada en parte por altas tasas de interés que reducen la demanda y presionan el precio del crudo a la baja. Asimismo, en caso de que las cotizaciones internacionales de la mezcla mexicana de petróleo fueran superiores al precio promedio de 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.

Estas cuestiones aunadas a que su compañía controladora, Petróleos Mexicanos, presenta una incertidumbre material por negocio en marcha debido principalmente a su régimen fiscal, el incremento significativo de su endeudamiento, y a la disminución de su capital de trabajo, indican la existencia de una incertidumbre material que puede crear una duda sustancial sobre la capacidad de Pemex Exploración y Producción, para continuar como negocio en marcha.

Planes

En línea con el objetivo del Gobierno de México de transitar hacia la independencia energética y fortalecer las finanzas del Estado, Pemex Exploración y Producción ha podido restituir reservas y mantener su plataforma de producción de hidrocarburos sin poner en riesgo la disponibilidad de estos productos para el consumo de la sociedad y la industria nacional.¹

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

En el caso de Pemex Exploración y Producción, la asignación de recursos se sigue canalizando prioritariamente en la estrategia de exploración, enfocada en las cuencas convencionales de aguas someras y terrestres, y a acelerar la entrada en operación de campos en los nuevos desarrollos, lo cual constituye la base para el crecimiento de la producción, junto con los trabajos de reparación y mantenimiento de pozos. Este enfoque ha logrado no sólo contrarrestar la declinación de los campos maduros, sino incrementar el perfil de producción total.²

Al 31 de diciembre de 2022, Pemex Exploración y Producción obtuvo una producción³ total de hidrocarburos de aproximadamente 926.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Además, la producción de petróleo crudo aumentó un 1.6 % de 2021 a 2022, con un promedio de 1,764.2 miles de barriles por día en 2022, principalmente como resultado del desarrollo de los campos marinos Itta, Pokche, Mulach, Teekit Profundo, Teca, Koban, Ayatsil y Yaxche, el desarrollo de campos terrestres Teotleco, Samaria, Quesqui; Tupilco Profundo e Ixachi, así como reacondicionamientos, mejoras y diversificación de sistemas artificiales en otros campos terrestres que ayudaron a mantener los niveles de producción. La producción de gas natural (incluyendo nitrógeno) alcanzó un promedio de 4,692.8 millones de pies cúbicos por día en 2022.

La expectativa de producción para el año 2023, para petróleo crudo es de aproximadamente 1,930.2 miles de barriles por día y para la producción de gas natural es de 4,940.7 millones de pies cúbicos por día⁴.

(Continúa)

¹ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2023-2027, "Mensaje del Director General" Página 6

² Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2023-2027, Apartado 4 "Situación Actual" Página 135

³ Producción cierre 2022 sin socios, Base de Datos Institucional (BDI)

⁴ Programa Operativo Trimestral (POT-I 2023), producción sin socios y Gas incluye Nitrógeno



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Además, durante el año 2023, se continuará impulsando acciones que permitan contar con tasas de incorporación de reservas en línea con la plataforma de producción; optimizar la cartera de proyectos de exploración y producción, así como incrementar la confiabilidad, seguridad y la eficiencia operativa de las instalaciones⁵.

En el mismo sentido, Pemex Exploración y Producción mantiene el enfoque en las áreas con mayor potencial productivo y económico y, aprovechando la experiencia y las competencias de su personal técnico, la estrategia prioriza la exploración en áreas terrestres y aguas someras, continúa el desarrollo acelerado de nuevos yacimientos y optimiza la explotación. La ejecución de estas acciones permitirá a Pemex Exploración y Producción la incorporación y recategorización de reservas, atenuar la declinación y maximizar la recuperación de hidrocarburos⁶. Se espera lograr estos objetivos principalmente a través de las siguientes estrategias⁷:

1. Incrementar e intensificar la actividad exploratoria en cuencas terrestres, aguas someras y en áreas aledañas a campos en producción.
2. Asegurar la visión a largo plazo de las oportunidades exploratorias en plays establecidos y plays hipotéticos.
3. Acelerar procesos de recuperación secundaria y mejorada para incrementar el factor de recuperación y las reservas en campos maduros y nuevos.
4. Acelerar el desarrollo de los nuevos yacimientos descubiertos.
5. Priorizar y desarrollar las actividades que permitan restituir las reservas probadas y fortalecer el portafolio de explotación de hidrocarburos.
6. Atenuar la declinación de los campos.
7. Incrementar la capacidad y la flexibilidad en el manejo de crudo y gas con la calidad requerida.
8. Reducir los costos e incrementar la eficiencia de las operaciones en exploración, producción y transformación industrial.

Adicionalmente, se contempla que la inversión pública se complemente con inversión privada a través de Contratos de Servicios Integrales de Exploración y Extracción (CSIEE), manteniendo Pemex Exploración y Producción su calidad de asignatario, lo que implica su titularidad en las reservas. Actualmente, se cuenta con un CSIEE firmado, unos posibles CSIEE en fase concursal, en proceso de autorización interna y en documentación de los casos de negocio.

Apoyos del Gobierno Federal

Durante 2023, se mantiene la reducción de la tasa fiscal del DUC del ejercicio inmediato anterior, el cual se determinó aplicando la tasa 40% y 54% para 2022 y 2021 respectivamente, a la diferencia que resultó de disminuir el valor de los hidrocarburos extraídos durante el ejercicio (incluyendo el autoconsumo, mermas o quema), las deducciones permitidas por la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, entre las que se consideran parte de las inversiones más algunos costos, gastos y derechos. Conforme a la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2022 en el artículo 22, publicada el 12 de noviembre de 2021 en el Diario Oficial de la Federación, a partir del 1 de enero de 2022, se aplicó una tasa de 40%, con esta modificación se liberaron recursos para estimular la inversión de la empresa y reponer sus reservas e impulsar la producción.

(Continúa)

⁵ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2023-2027, Apartado 7 "Planteamiento Estratégico Institucional" Páginas 186-207

⁶ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2023-2027, Apartado 7 "Planteamiento Estratégico Institucional" Página 161

⁷ Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias 2023-2027, Apartado 7 "Planteamiento Estratégico Institucional" Páginas 186-207



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La administración reconoce la existencia de factores que pueden generar incertidumbre acerca de la capacidad de Pemex Exploración y Producción para hacer frente a sus compromisos; sin embargo, los cambios estructurales antes mencionados están encaminados a garantizar la continuidad de sus operaciones, reducir costos, generar mayores ingresos y operar con mayor eficiencia.

Es importante destacar que Pemex Exploración y Producción no está sujeto a la Ley de Concursos Mercantiles, ni existe alguna cláusula en los contratos de financiamiento vigentes que motiven la exigencia para el pago inmediato de la deuda por tener patrimonio negativo.

d) Moneda funcional y de presentación de los estados financieros

Los estados financieros de Pemex Exploración y Producción se presentan en moneda de informe pesos mexicanos, que es igual a la moneda funcional de Pemex Exploración y Producción, debido, principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera Pemex Exploración y Producción es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. El presupuesto con el que opera Pemex Exploración y Producción por ser una 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 14.9% y 14.7% de los pasivos totales de Pemex Exploración y Producción 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.

Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toma como principal referencia índices internacionales denominados en dólares estadounidenses, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal. Asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas son generados y recibidos en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por Pemex Exploración y Producción (ventas al extranjero, 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Definición de términos –

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o "¥", se trata de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o "€", refiere a la moneda legal de la Unión Económica y Monetaria Europea; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se refiere a la moneda legal del Reino Unido, cuando se hace referencia a francos suizos o "CHF", se refiere a la moneda legal de la Confederación Suiza. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

e) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros, la administración de Pemex Exploración y Producción 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, se describen en las siguientes notas:

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones.

- Nota 3-B Instrumentos financieros – Determinación del valor razonable y pérdidas crediticias esperadas.
- Nota 3-D Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo – Amortización y depreciación.
- Nota 3-E Gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural – Método de esfuerzos exitosos.
- Nota 3-F Reserva de Hidrocarburos – Estimación del volumen de reservas
- Nota 3-G Deterioro en el valor de los activos no financieros – Estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento.
- Nota 3-H Arrendamientos – Opciones de cancelación anticipada o de renovación.
- Nota 3-I Provisiones – Jurídicas, pasivos ambientales y retiro de activos.
- Nota 3-J Beneficios a empleados – Supuestos e hipótesis actuariales.
- Nota 3-K Impuesto a la utilidad, derechos y regalías – Evaluación de la recuperación del activo por impuesto diferido.
- Nota 3-L Contingencias – Evaluación de la probabilidad de una contingencia.
- Nota 3-N Ingresos de contratos con clientes – contraprestaciones variables.

ii. Determinación del valor razonable

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Pemex Exploración y Producción requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La Subdirección de Administración de Riesgos y Aseguramiento revisa 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, Pemex Exploración y Producción 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, derivados de los precios).

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

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

Pemex Exploración y Producción 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.

(3) Políticas contables significativas-

Las políticas contables que se muestran a continuación se han aplicado uniformemente en la preparación de los estados financieros que se presentan, y han sido aplicadas consistentemente por Pemex Exploración y Producción, excepto por lo que se indica en la nota 4 cambios contables.

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

A. Moneda extranjera

i. Transacciones en moneda extranjera-

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva de las entidades de Pemex Exploración y Producción 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 de resultados integrales y se presentan dentro de rendimiento (pérdida) en cambios.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las asociadas extranjeras 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.

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 de resultados integrales como parte de la ganancia o pérdida por disposición. Si Pemex Exploración y Producción dispone parcialmente de su participación en una subsidiaria, pero retiene el control, entonces la proporción correspondiente al monto acumulado se resigna a la participación no controladora. Cuando Pemex Exploración y Producción dispone parcialmente de una asociada o negocio conjunto, pero conserva influencia significativa o control conjunto, la proporción correspondiente al monto acumulado se reclasifica a resultados.

B. Instrumentos financieros

i. Reconocimiento y medición inicial

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

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

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros –

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ACTIVO FINANCIERO A	MEDICIÓN
COSTO AMORTIZADO	<p>Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> • el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y • las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).
INVERSIÓN EN DEUDA	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> • el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y • las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (SPPI).
INVERSIÓN DE PATRIMONIO	<p>En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, Pemex Exploración y Producción puede realizar una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.</p>

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 19). En el reconocimiento inicial, Pemex Exploración y Producción puede designar irrevocablemente un activo financiero que de alguna otra manera cumple con el requerimiento de estar medido al costo amortizado o al VRCORI como al VRCCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio

Pemex Exploración y Producción 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 como sigue:

- 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 Pemex Exploración y Producción;

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- 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 Pemex Exploración y Producción.

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 del principal y los intereses

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, Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de “sin recursos”).

Una característica de pago anticipado es consistente con el criterio de únicamente pago del principal e intereses si el importe del pago anticipado representa sustancialmente los importes no pagados del principal e intereses sobre el importe principal, que puede incluir compensaciones adicionales razonables para el término anticipado del contrato.

Adicionalmente, en el caso de un activo financiero adquirido con un descuento o prima significativo de su importe nominal contractual, una característica que permite o requiere el pago anticipado de un importe que representa sustancialmente el importe nominal contractual más los intereses contractuales devengados (pero no pagados) (que también pueden incluir una compensación adicional razonable por término anticipado) se trata como consistente con este criterio si el valor razonable de la característica de pago anticipado es insignificante en el reconocimiento inicial.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas

Activos financieros al VRGR.	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, 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

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

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

Pasivos financieros

Pemex Exploración y Producción da de baja en cuentas un pasivo financiero cuando sus obligaciones contractuales son pagadas o canceladas, o bien hayan expirado. Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 cambió como resultado de la reforma de la tasa de interés de referencia, Pemex Exploración y Producción actualizó 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 (Ver nota 19), Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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

Pemex Exploración y Producción 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 instrumentos financieros derivados 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

Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Exploración y Producción 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.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial y al estimar las PCE, Pemex Exploración y Producción considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzo indebidos. Esta incluye información cuantitativa y cualitativa y análisis, basados en la experiencia histórica de Pemex Exploración y Producción y una evaluación de crédito informada e incluyendo información prospectiva.

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

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

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

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses). El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el que Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción evalúa si los activos financieros registrados al costo amortizado y los instrumentos de deuda al VRCORI tienen deterioro crediticio. Un activo financiero tiene ‘deterioro crediticio’ cuando han ocurrido uno o más sucesos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

- dificultades financieras significativas del emisor o del prestatario;
- una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora de más de 90 días;
- la reestructuración de un préstamo o adelantos por parte de Pemex Exploración y Producción 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 separado de situación financiera.

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

Cancelación

El importe en libros bruto de un activo financiero se cancela cuando Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción para la recuperación de los importes adeudados.

C. Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios se valúan al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en los elementos del costo de producción o adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario. El costo de los inventarios se asigna utilizando la fórmula de costos promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta. Dicha estimación considera entre otras cosas disminuciones al valor de los inventarios por obsolescencia.

El costo de ventas incluye el costo de producción o adquisición de los inventarios al momento de la venta, incrementado, en su caso, por las reducciones en el valor neto de realización de los inventarios durante el período.

D. Pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo se registran al costo, que incluye los costos por préstamos capitalizados, menos amortización y depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo, y en su caso, la estimación inicial de la obligación de taponamiento y abandono de pozos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 los pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado del 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, en algunos casos, cuando aplique, también incluye el costo de taponamiento y remoción, a su valor presente.

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

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

Cualquier ganancia o pérdida procedente de la disposición de un elemento de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo se reconoce en resultados.

Los anticipos otorgados para la adquisición de ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo son presentados como parte de este rubro, cuando los riesgos y los beneficios de la propiedad han sido transferidos a Pemex Exploración y Producción.

ii. Desembolsos posteriores

Los costos de mantenimiento mayor, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Pemex Exploración y Producción 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. Amortización y depreciación

La amortización de los costos capitalizados en pozos se determina en función de la vida comercial estimada del campo al que pertenecen, considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo equivalente del período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

La depreciación de los equipos de perforación y unidades de servicio a pozos se realiza bajo el método de horas devengadas.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los demás elementos de ductos, propiedades, planta y equipo se deprecian durante las vidas útiles estimadas, 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 ductos, instalaciones, plataformas, equipo de perforación, equipo de transporte, mobiliario y equipo para el período actual y comparativo se muestran a continuación:

<u>Tipo de activo</u>	<u>Vida útil promedio</u>
Ductos	30 años
Instalaciones	25 años
Plataformas	25 años
Equipo de perforación	20 años
Mobiliario y equipo	10 años
Equipo de cómputo	4 años
Equipo de transporte	5 años

Respecto a la vida estimada de pozos se determina con base en un factor por campo integrado por la Producción/Reserva Probada Desarrollada Remanente.

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

Las vidas útiles para el periodo actual y comparativo se ajustan a la reserva probada desarrollada remanente de la asignación donde esté operando.

E. Pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural

i. Pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural.

a) Pozos no asignados a una reserva

Los pozos no asignados a una reserva incluyen principalmente, costos de perforación, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural y derechos de vía.

b) Gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural

Los gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural se contabilizan utilizando los principios del método contable de los esfuerzos exitosos, como se describe a continuación.

Método de esfuerzos exitosos

Pemex Exploración y Producción aplica la NIIF 6 – Exploración y Evaluación de Recursos Minerales que permite que una entidad desarrolle una política contable para activos para la exploración y evaluación. Por lo cual Pemex Exploración y Producción, utiliza el método de esfuerzos exitosos que, requiere una relación de causa y efecto entre los costos incurridos y el reconocimiento de reservas específicas. Generalmente, si se incurre en un costo sin un beneficio futuro identificable, se carga a gastos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Antes de estar en posibilidades de determinar el tratamiento contable de un costo, hay que clasificarlo como un costo de adquisición de propiedad, de exploración, de desarrollo o de producción.

Gastos de adquisición de propiedades, exploración, desarrollo y producción.

Adquisición de propiedad –

Adquisición de propiedades establece que deben ser capitalizados cuando son incurridos los costos relativos a la adquisición de propiedades, con reservas probadas o sin probar, los cuales incluyen las cuotas por la posesión o arrendamiento, concesión, u otra forma que represente el derecho de extraer petróleo o gas.

Exploración –

Comprende todos los gastos relativos a la búsqueda de reservas de petróleo y/o gas, incluyendo la depreciación y los costos aplicables del equipo e instalaciones de apoyo, y los costos de perforación de pozos exploratorios y de pozos estratigráficos exploratorios.

Algunos costos de exploración deben cargarse directamente a gastos cuando ocurren, como son:

El costo de mantenimiento de propiedades sin explotar, porque tales costos no incrementan las posibilidades de que dichos terrenos contengan reservas probadas.

También se cargan a gastos los costos de estudios geológicos, topográficos y geofísicos, incluyendo salarios y otros gastos relacionados, porque no representan la adquisición de un activo identificable, estos estudios representan gastos de investigación.

Todos los costos de perforar pozos exploratorios se capitalizan y se clasifican como pozos, equipos e instalaciones no terminados, hasta que se determine si un pozo tiene o no reservas probadas. Una vez terminados los pozos exploratorios, se determina el tratamiento futuro de estos costos, el cual será:

- Si el pozo tiene reservas probadas, los costos se clasifican como pozos, equipos relacionados e instalaciones.
- Si no se encuentran reservas, los costos de perforación capitalizados, menos cualquier valor residual, se deberán reclasificar a gastos.

Si un pozo exploratorio está en marcha al final de un período contable y se determina que el pozo no tiene reservas probadas antes de emitir los estados financieros del período, los costos en que se haya incurrido hasta el fin de ese período, neto del valor residual, se cargarán a los gastos de ese período. Sin embargo, los estados financieros que se hayan emitido anteriormente, no se ajustarán retroactivamente para contabilizar la información que se ha obtenido con posterioridad.

En algunos casos, al completarse la perforación de un pozo exploratorio no puede clasificarse como poseedor de reservas probadas pues es necesario primero determinar, por medio de perforaciones adicionales en la misma zona, si se justifica invertir sumas adicionales importantes, por ejemplo, en oleoductos. En estos casos, el pozo exploratorio y los costos relacionados se pueden llevar en libros como un activo por un periodo que no exceda de un año, siempre y cuando se cumplan las siguientes condiciones:

- 1.- Se ha encontrado una cantidad suficiente de reservas que justifique la terminación como pozo productivo, si se hacen los desembolsos de capital necesarios.
- 2.- Ya ha comenzado la perforación de otros pozos exploratorios en el mismo campo, o está planeada firmemente para el futuro cercano.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Si las condiciones antes descritas no se cumplen, el pozo exploratorio y todos los costos relacionados se cargan a gastos.

Los costos incurridos para un pozo exploratorio o para un pozo de prueba estratigráfica, netos de cualquier valor residual, deben cargarse a gastos del ejercicio cuando existen las siguientes condiciones:

- a) El pozo está en proceso (no se ha completado) al final del periodo, siempre y cuando no cumpla con las dos condiciones mencionadas en los puntos 1 y 2 anteriores.
- b) Con anterioridad a la emisión de los estados financieros se ha determinado que el pozo no ha resultado todavía en ninguna reserva probada. En otras palabras, el pozo ha demostrado estar seco.

Se cargarán a gastos sólo los costos incurridos hasta el final del periodo de que se informa, neto de su valor residual. La cantidad que se cargue a gastos incluirá los costos incurridos durante el periodo corriente, así como los costos en que se incurrió y que se capitalizaron en periodos anteriores.

Desarrollo –

Los costos de desarrollo se asocian a reservas probadas previamente descubiertas, con beneficios futuros previamente conocidos. Por tanto, todos los costos en que se incurra en actividades de desarrollo deberán ser capitalizados.

El desarrollo incluye todos los costos incurridos al crearse un sistema de pozos productivos, equipos relacionados e instalaciones en reservas probadas para que pueda extraerse (producirse) el petróleo y/o gas. Los costos de desarrollo se relacionan con reservas probadas específicas. El costo de construcción de caminos para ganar acceso a reservas probadas es un costo de desarrollo, como lo es el costo de proveer instalaciones para la extracción, tratamiento, recolección y almacenaje de petróleo y/o gas. Los costos de desarrollo también incluyen la depreciación y los costos de operación de los equipos e instalaciones usadas en actividades de desarrollo. Asimismo, deberán capitalizarse los pozos de desarrollo no productivos (orificios secos), ya que se consideran como un costo de crear el sistema total de producción para las reservas probadas.

Los gastos en la construcción, instalación y finalización de las instalaciones de infraestructura, como plataformas, tuberías y la perforación de pozos de desarrollo, incluidos los pozos de servicio y de desarrollo o delineación no exitosos, se capitalizan dentro de propiedades, planta y equipo y se deprecian una vez que entran en operación como se describe en la política contable para propiedades, planta y equipo. Los gastos en construcción distintos a pozos se reconocerán en gastos, siempre y cuando éstos no vayan a generar ingresos futuros dentro de los planes estratégicos de desarrollo autorizados por la Administración de Pemex Exploración y Producción.

Producción –

La producción incluye los costos incurridos para elevar el petróleo y/o gas hasta la superficie, su recolección, tratamiento, procesamiento y almacenamiento de campo.

La función de producción termina en el tanque de almacenamiento del campo de producción o, en circunstancias excepcionales en el primer punto de entrega del petróleo y/o gas a la conducción principal, refinería, terminal marítima o transporte común.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

F. Reserva de hidrocarburos

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. Con base en lo mencionado y de acuerdo con la normatividad aplicable a la fecha de estos estados financieros, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a Pemex Exploración y Producción por el Gobierno Federal no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. Pemex Exploración y Producción estima las reservas con base en las definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla 4-10(a) de la Regulación S-X de la U.S. Securities and Exchange Commission, ("SEC") (la "Regla 4-10(a)") y en los casos necesarios en las "Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of June 25, 2019" (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 25 de junio de 2019), vigentes a la fecha que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de las reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un analista a otro; en adición, los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

Aún y cuando las reservas de petróleo y otros hidrocarburos no son propiedad de Pemex Exploración y Producción, estas sirven para registrar la depreciación y amortización, así como otras cuentas que se afectan con base a estas reservas.

G. Deterioro en el valor de los activos no financieros

Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción registra una pérdida por deterioro en el estado separado del 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 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 después de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico. En el caso de los activos o unidades generadoras de efectivo dedicadas a la evaluación y exploración de reservas se utiliza el valor en uso, el cual considera las reservas probadas y reservas probables en algunos casos, considerando un factor de riesgo asociado a las mismas.

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 asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de ventas. Las pérdidas por deterioro de inversiones en asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes se reconocen en el rubro denominado participación en los resultados de compañías asociadas.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 del resultado integral.

Los pozos exploratorios capitalizados con una antigüedad mayor a 2 años son reconocidos como gasto, salvo cuando: (a) (i).- se encuentren en un área que requiera de inversiones de capital mayores antes de que la producción pueda iniciar, (ii).- se hayan descubierto cantidades de reservas que resulten comercialmente productivas, y (iii).- estén sujetos a futuras actividades de exploración o valuación, bien sea porque se esté llevando a cabo la perforación de pozos exploratorios adicionales o ésta planeado hacerse en el futuro cercano; o (b) las reservas probadas son viables dentro de los 12 meses siguientes a la terminación de la perforación exploratoria.

H. Arrendamientos

Al inicio de un contrato, Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

i. Como arrendatario

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, Pemex Exploración y Producción asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos.

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

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente utilizando el método de línea recta u horas de uso, el cual se considera el que sea menor desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a Pemex Exploración y Producción al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleja que Pemex Exploración y Producción 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 13.

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 Pemex Exploración y Producción. En general, Pemex Exploración y Producción utiliza su tasa de interés incremental como tasa de descuento.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Exploración y Producción 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 una opción de compra que Pemex Exploración y Producción está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si Pemex Exploración y Producción está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción 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.

Pemex Exploración y Producción 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 –

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

ii. Como arrendador

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

Cuando Pemex Exploración y Producción actúa como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es financiero u operativo.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para clasificar cada arrendamiento, Pemex Exploración y Producción 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, PEP considera ciertos indicadores tales como si el arrendamiento es por la mayor parte de la vida económica del activo.

Cuando PEP es un arrendador intermedio, contabiliza sus participaciones en el arrendamiento principal y el subarrendamiento por separado. Evalúa la clasificación de arrendamiento de un subarrendamiento con referencia al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento principal, no con referencia al activo subyacente. Si un arrendamiento principal es un arrendamiento de corto plazo al que PEP aplica la exención descrita anteriormente, entonces clasifica el subarrendamiento como un arrendamiento operativo.

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

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

Pemex Exploración y Producción reconoce los pagos por arrendamiento recibidos bajo arrendamientos operativos como ingresos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de “otros ingresos”

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, Pemex Exploración y Producción 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.

Juicios en proceso

Por la naturaleza de sus operaciones, Pemex Exploración y Producción está sujeta a transacciones o eventos contingentes sobre los cuales utiliza juicio profesional en el desarrollo de estimaciones de probabilidad de ocurrencia, los factores que se consideran en estas estimaciones son la situación legal actual a la fecha de la estimación y, la opinión de los asesores legales.

Los incrementos a la provisión de juicios en proceso, se reconocen en el estado separado de resultados integrales en “otros gastos”.

Pasivos ambientales

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales, son contabilizados como gastos. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual Pemex Exploración y Producción tiene información necesaria para determinar un estimado razonable del respectivo costo. Los incrementos a la provisión de gastos de protección ambiental, se reconocen en el estado separado de resultados integrales en “costo de ventas”.

Retiro de activos

Las obligaciones asociadas al retiro de activos se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sea legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de valor presente esperado. La determinación del valor razonable se basa en la tecnología y normatividad existente; en el remoto caso que no pueda determinarse una estimación confiable en el período en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tengan elementos suficientes para determinar la mejor estimación.

Por otro lado, los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados son reconocidos en resultados con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos, el costo total de abandono y taponamiento ha sido reconocido en resultados al final de cada período. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, tomando en consideración su valor presente (descontado). No se consideran valores de rescate debido a que éstos tradicionalmente no han existido. Los incrementos a la provisión de retiro de activos se reconocen en el valor de los pozos terminados en activo fijo.

J. Beneficios a empleados

i. Beneficios a los 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 Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción relacionada con planes de beneficios definidos se calcula de forma separada para cada plan estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

El cálculo de las obligaciones por los planes de beneficios definidos es efectuado anualmente por un actuario calificado usando el método de crédito unitario. Cuando el cálculo resulta en un posible activo para Pemex Exploración y Producción, 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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. Pemex Exploración y Producción 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. Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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 remediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

v. Beneficios por terminación

Los beneficios por terminación son reconocidos en resultados cuando Pemex Exploración y Producción no puede retirar la oferta relacionada con los beneficios y cuando Pemex Exploración y Producción 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. Impuestos a la utilidad, derechos y regalías

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

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

i. Impuesto corriente

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

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Impuesto diferido

Los impuestos diferidos son reconocidos por las diferencias temporales existentes entre el valor en libros de los activos y pasivos para propósitos de información financiera y los montos usados para propósitos fiscales, excepto:

- 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 Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción. 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 Pemex Exploración y Producción 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.

iii. Derechos, regalías y contraprestaciones

Derechos –

Pemex Exploración y Producción es sujeto de impuestos y derechos especiales, los cuales se basan principalmente en el valor de los hidrocarburos extraídos con ciertas deducciones.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Éstos impuestos y derechos se reconocen de conformidad con la NIC 12, Impuesto a las Utilidades (NIC 12), cuando cumplen con las características de impuesto a la utilidad, lo cual ocurre cuando dichos impuestos y derechos son establecidos por una autoridad gubernamental y se determinan sobre una fórmula que considera el remanente de ingresos (o la extracción valuada a un precio de venta) menos gastos, consecuentemente se debe reconocer el impuesto corriente y el impuesto diferido con base en los incisos anteriores. Los impuestos y derechos que no cumplan con la definición de la NIC 12 se registran en costos y gastos conforme a su naturaleza.

Regalías y contraprestaciones

Las regalías y contraprestaciones son pagaderas en los contratos de licencia a los que se hace referencia en la nota 28; las cuales, con base en lo antes mencionado, se reconocen como pasivos y afectando los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

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

M. 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 Pemex Exploración y Producción tiene acceso a esa fecha. El valor razonable de un pasivo refleja su riesgo de incumplimiento.

Algunas de las políticas y revelaciones contables de Pemex Exploración y Producción requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros (ver nota 19).

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

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

N. Ingresos de contratos con clientes

Conforme a la NIIF 15, los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y se excluyen importes cobrados en nombre de terceros. Pemex Exploración y Producción reconoce los ingresos cuando se transfiere el control del producto o servicio al cliente.

Los ingresos se midieron al valor razonable de la contraprestación recibida o por cobrar. Los ingresos por la venta de bienes se reconocieron cuando los riesgos y beneficios significativos de la propiedad se transfirieron al cliente, la recuperación de la contraprestación fue probable, los costos asociados y la posible devolución de bienes se pudieron estimar confiablemente. Los ingresos por prestación de servicios se reconocieron a través del tiempo conforme se presten.

a Naturaleza de los ingresos de productos y servicios

A continuación, se menciona una descripción de la naturaleza, plazos de entrega, cláusulas de pago significativas de los principales ingresos de Pemex Exploración y Producción.

i. Ventas de petróleo crudo

Naturaleza, obligaciones de desempeño y reconocimiento de ingresos

Las ventas nacionales y de exportación de petróleo crudo representan el 87% del total de las ventas mientras que las ventas de gas representan el 12% durante 2022 y 2021. Todas las ventas se realizan mediante el término comercial internacional Free on Board (Incoterm "FOB"). Por lo tanto, las tarifas de transporte pueden incluirse en el precio de venta del producto nacional y se consideran parte de una única obligación de desempeño dado que el transporte se realiza antes de que se transfiera el control.

En el caso de las ventas al mercado internacional, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control del petróleo crudo se ha transferido al cliente, lo que ocurre cuando el producto se entrega en el punto de envío. A la entrega del crudo se realiza la facturación correspondiente.

En el caso de las ventas al mercado internacional, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control del petróleo crudo se ha transferido al cliente, dicho control se efectúa al momento en que el petróleo crudo pasa el límite de propiedad establecido en el anexo del contrato. A la entrega de crudo se realiza la facturación correspondiente.

Las ventas de gas se realizan directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción se llevan a cabo en el mercado nacional y se reconocen en un punto en el tiempo cuando el control se trasfiere al cliente, dicho control se efectúa al momento en que el gas pasa el límite de propiedad establecido en el anexo del contrato. A la entrega de crudo se realiza la facturación correspondiente.

Determinación y asignación del precio de transición

El precio del producto se determina con base en una fórmula de componentes del mercado y con respecto al crudo vendido y a su destino menos la comisión que cobra PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. (parte relacionada), por su servicio como agente, de acuerdo con las disposiciones de la Gerencia de Estrategias de Negociación de Hidrocarburos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

De acuerdo con la política de PEMEX para la aplicación de la NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”, en relación a las ventas de petróleo crudo del mercado internacional, los ingresos se reconocen con un precio provisional establecido en cada uno de los contratos con clientes, y se cuantifican los ajustes posteriores por cualquier variación en el precio que en algunos casos, puede haber un período de hasta 2 meses para determinar el precio de venta final, cuando se trata de ventas al mercado europeo, Medio Oriente y Asia..

Los contratos de venta de petróleo crudo consideran cualquier otro tipo de ajuste o reclamación de los clientes que se pueda dar subsecuentemente a la venta debido a la calidad del producto, el volumen o las demoras en el embarque, que se estiman en el precio de la transacción. Para la estimación de las contraprestaciones variables de volumen se cuenta con una metodología para su aplicación. Para las demoras se tiene establecido en el contrato la metodología para su determinación y cuantificación.

Para las ventas de petróleo crudo del mercado nacional, se consideran solo reclamaciones por parte de los clientes por concepto de calidad del producto. En el contrato se establece la metodología para determinación y cuantificación de estos ajustes.

El precio de gas se determina con base en formulas establecidas en el catálogo de fórmulas emitidas por la Dirección Corporativa de Finanzas y la Comisión Reguladora de Energía. Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto de calidad del producto. En el contrato se establece la metodología para determinación y cuantificación de estos ajustes.

Las facturas de ventas de petróleo crudo de exportación son pagaderas 30 días posteriores a la fecha de emisión del Bill of lading y las ventas nacionales de petróleo crudo a 30 días calendario después de la facturación y las ventas de gas a 40 días calendario.

O. Presentación del estado separado del resultado integral

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

i. Rendimiento de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a Pemex Exploración y Producción, 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.

Los ingresos, costos y gastos de operación son:

Ventas

Representan los ingresos por la venta de productos y servicios.

Costo de lo vendido

El costo de ventas incluye principalmente, compras, costos de producción (depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos relacionados con el proceso productivo), impuestos a la producción, deterioro, gastos de exploración, pérdidas operativas, entre otros.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en 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 Pemex Exploración y Producción.

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 de instrumentos financieros, intereses bancarios, e ingresos por intereses entre Pemex Exploración y Producción y terceros.

Costos financieros –

Los costos financieros se componen de gastos por intereses, intereses por arrendamientos, taponamiento por efectos de paso del tiempo, costo por intereses con partes relacionadas, y otros gastos relacionados con las operaciones de financiamiento de Pemex Exploración y Producción 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.

(Costo) ingreso rendimiento por instrumentos financieros derivados, neto-

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

P. Concentración del negocio

Las ventas realizadas a sus partes relacionadas representan el 53% y 49% en 2022 y 2021 respectivamente, de las ventas netas de Pemex Exploración y Producción.

(4) Cambios contables-

Pemex Exploración y Producción 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. Pemex Exploración y Producción no ha adoptado de forma anticipada ninguna otra norma, interpretación o modificación que haya sido emitida pero que aún no esté vigente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Contratos onerosos – Costos de cumplimiento de contrato – Modificaciones a la NIC 37

Pemex Exploración y Producción adoptó Contratos Onerosos – Costos de Cumplimiento de un Contrato (Modificaciones a la NIC 37) a partir del 1 de enero de 2022.

Pemex Exploración y Producción analizó todos los contratos existentes al 1 de enero de 2022 y determinó que ninguno de ellos sería identificado como oneroso.

- 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.

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

- Propiedad, planta y equipo: Cobro antes del uso previsto – Modificaciones a la NIC 16 Arrendamientos

La modificación prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier producto de la venta de elementos producidos mientras se lleva ese activo a la ubicación y condición necesarias para que pueda operar de la manera prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconoce los ingresos de la venta de dichos elementos y los costos de producción de esos elementos en el resultado del período.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros separados de Pemex Exploración y Producción ya que no hubo ventas de dichos elementos producidos por propiedad, planta y equipo disponibles para su uso a partir del comienzo del primer período presentado.

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera – Filial como adoptante por primera vez

La modificación permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1 mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los importes informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las NIIF de la matriz, si no se realizaron ajustes para la consolidación y para los efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también se aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo D16(a) de la NIIF 1.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros separados de Pemex Exploración y Producción ya que no es una entidad que adopta por primera vez.

- NIIF 9 Instrumentos financieros – Tarifas en la prueba del '10 por ciento' para la baja en cuentas de pasivos financieros

La modificación aclara los honorarios que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estos honorarios incluyen solo los pagados o recibidos entre el prestatario y el prestamista, incluyendo los honorarios pagados o recibidos por el prestatario o el prestamista en nombre del otro.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros consolidados de Pemex Exploración y Producción ya que no hubo modificaciones a los instrumentos financieros de Pemex Exploración y Producción durante el período.

(5) Pronunciamientos normativos emitidos recientemente

Una serie de nuevas normas son aplicables a los períodos anuales que comienzan después del 1o. 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 Pemex Exploración y Producción en la preparación de los estados financieros.

- A. Impuesto Diferido relacionado con Activos y Pasivos que surgen de una Transacción Única (Modificaciones a la NIC 12).

Las enmiendas reducen el alcance de la exención del reconocimiento inicial para excluir transacciones que dan lugar a diferencias temporales equivalentes a la compensación – por ejemplo, arrendamientos y pasivos por desmantelamiento. Las modificaciones se aplican a los períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023.

Para arrendamientos y pasivos por desmantelamiento, los activos y pasivos por impuestos diferidos asociados deberán reconocerse desde el comienzo del primer período comparativo presentado, con cualquier efecto acumulado reconocido como un ajuste a resultados acumulados u otros componentes del patrimonio a esa fecha. Para todas las demás transacciones, las modificaciones se aplican a las transacciones que ocurren después del primer período presentado.

Pemex Exploración y Producción contabiliza el impuesto diferido sobre arrendamientos y pasivos por desmantelamiento aplicando el enfoque “integralmente vinculado”, lo que resulta en un resultado similar a las modificaciones, excepto que el activo o pasivo por impuesto diferido se reconoce sobre una base neta. Según las modificaciones

- B. Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes (Modificaciones a la NIC 1)

Las modificaciones, tal como se emitieron en 2020, tienen como objetivo aclarar los requisitos para determinar si un pasivo es corriente o no corriente, y se aplican a los períodos anuales de presentación de informes que comiencen a partir del 1 de enero de 2023. Sin embargo, el IASB posteriormente propuso modificaciones adicionales a la NIC 1 y el aplazamiento de la fecha de vigencia de esta enmienda al 1 de enero de 2024.

Debido a estos desarrollos en curso, Pemex Exploración y Producción no puede determinar el impacto de estas modificaciones en los estados financieros separados en el período de aplicación inicial. Pemex Exploración y Producción sigue de cerca los acontecimientos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

C. Otras normas

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

Aplicables a partir del 1o. de enero de 2023

- Contratos de Seguro (Modificaciones a la NIIF 17).
- Información a revelar sobre políticas contables (Modificaciones a la NIC 1 y al Documento de práctica de las NIIF 2)
- Definición de Estimaciones Contables (Modificaciones a la NIC 8)

Aplicables a partir del 1o. de enero de 2024

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

(6) Efectivo y equivalentes de efectivo-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran por:

	31 de diciembre	
	2022	2021
Efectivo y bancos ⁽ⁱ⁾	\$ 3,580,895	472,629

⁽ⁱ⁾ El rubro de efectivo y bancos se integran principalmente por bancos.

(7) Saldos y operaciones con Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias-

Las operaciones realizadas con Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y compañías subsidiarias, en los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, fueron como se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Ventas nacionales

	2022	2021
Pemex Transformación Industrial ⁽²⁾	\$ 714,258,039	457,952,424

Las operaciones realizadas con empresas productivas y compañías subsidiarias, por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, fueron como se muestra a continuación:

	2022	2021
Ingreso por servicios administrativos prestados a:		
Pemex Logística ⁽²⁾	\$ 1,727,688	1,544,712
Pemex Transformación Industrial	283,878	-
Ingreso por servicios logísticos prestados a:		
PMI Comercio Internacional ⁽²⁾	\$ 1,773,071	1,065,877
Ingresos por penalizaciones		
PMI Norteamérica, S. A. de C. V. ⁽²⁾	\$ 29,212	9,647
Servicios de tesorería centralizada con Petróleos Mexicanos ⁽¹⁾		
Gastos por intereses	133,495,096	139,581,110
Ingreso por intereses	\$ 57,004,013	50,927,748
Otros costos financieros	\$ 18,606,869	4,088,363
Ingresos por servicios financieros	952,570	6,311,207
Costo financiero cuenta corriente	\$ 1,132,927	113,039
Compras a:		
Pemex Transformación Industrial ⁽²⁾	\$ 97,602,079	67,718,071
Gastos por servicios recibidos de:		
Petróleos Mexicanos por servicios administrativos ⁽¹⁾	\$ 36,127,705	39,914,942
Pemex Logística ⁽²⁾	23,777,468	18,007,432
Petróleos Mexicanos por servicios médicos ⁽¹⁾	5,336,494	5,292,564
Petróleos Mexicanos por servicios Telecom ⁽¹⁾	5,077,214	4,888,194
Pemex Transformación Industrial ⁽²⁾	1,490,067	1,416,494
PMI Norte America, S. A. de C. V. ⁽²⁾	764,634	814,771
III Servicios, S. A. de C. V. ⁽²⁾	647,261	973,106
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. ⁽³⁾	270,900	397,905
Petróleos Mexicanos por servicios aduanales ⁽¹⁾	63,436	86,565
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V. ⁽²⁾	27,830	25,511

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2022	2021
Operaciones financieras con Petróleos Mexicanos ⁽¹⁾ :		
Gastos por intereses	\$ 133,495,096	139,581,110
Costo por instrumentos financieros	24,050,178	21,076,343
Intereses por instrumentos financieros	18,606,869	4,088,363
Ingresos por instrumentos financieros	10,208,069	13,229,823

(1) Corresponde a compañía controladora

(2) Corresponde a compañía afiliada

(3) Corresponde a compañía subsidiaria

Los saldos por cobrar y por pagar con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integran como se muestra a continuación:

	2022	2021
Cuentas por cobrar:		
Controladora - Petróleos Mexicanos (*)	\$ 764,788,271	710,503,679
Afiliada - Pemex Transformación Industrial (****)	54,767,501	51,967,703
Afiliada - P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C.V(**)	18,630,655	39,482,658
Afiliada - Pemex Logística	3,401,823	4,227,795
Afiliada - P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V.	1,670	28,008
	\$ 841,589,920	806,209,843

Cuentas por cobrar largo plazo:		
Afiliada - Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V. (***)	\$ 421,543	421,543

Cuentas por pagar:		
Controladora - Petróleos Mexicanos (*)	\$ 29,472,300	35,290,375
Afiliada - Pemex Logística	21,541,102	13,096,749
Afiliada - Pemex Transformación Industrial	9,828,387	8,296,526
Afiliada - I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	561,744	1,016,321
Afiliada - PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V.	436,051	31,584
Afiliada - PMI Norte América, S. A. de C. V.	219,717	385,134
Afiliada - Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	37,663	32,283
Afiliada - Compañía Mexicana de Exploraciones, S. A. de C. V.	7,609	467,893
	\$ 62,104,573	58,616,865

(*) En 1995, Pemex Exploración y Producción celebró un acuerdo con Petróleos Mexicanos, mediante el cual la Compañía se incluye en el proceso centralizado de administración de efectivo de PEMEX. Como resultado de este acuerdo, se crearon cuentas "In House Cash" y son administradas por la Gerencia de Tesorería (GT) de PEMEX. PEMEX pagará o cobrará intereses a la Compañía, por los saldos excedentes o deficitarios, respectivamente. Según este acuerdo, Pemex Exploración y Producción envía efectivo a la GT, resultante de la recolección por venta de bienes y servicios. Para que la Compañía pague a sus proveedores, partes relacionadas, autoridades fiscales, empleados u otros acreedores, se debe emitir una orden de pago y la GT realiza los pagos en nombre de la Compañía.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Exploración y Producción ha evaluado el saldo de esta administración centralizada de efectivo como inversiones a corto plazo con PEMEX, debido a la concentración de efectivo que se realiza a través de la entidad matriz.

- (**) El saldo por cobrar con PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. se debe a que es el agente de Pemex Exploración y Producción, quien se encarga de organizar el suministro de bienes a los clientes de Pemex Exploración y Producción. Dentro del saldo de la cuenta se incluye los instrumentos financieros derivados implícitos que ascienden a \$(1,071,553) y \$631,182 al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente.
- (***) El saldo por cobrar a Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. corresponde a dividendo decretado no cobrado.
- (****) El saldo por cobrar a Pemex Transformación Industrial PTRI - es debido a las compras de crudo y gas que realiza PTRI hacia Pemex Exploración y Producción.

Análisis de la calidad crediticia de las cuentas por cobrar que no estaban ni vencidos ni deteriorados y la antigüedad de los deudores comerciales vencidos, pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se presenta a continuación:

	2022	2021
Vigentes y no deteriorados		
Cientes del extranjero – PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V.	\$ 18,536,174	39,483,809
Vencidos pero no deteriorados	-	-
Vencidos entre 1 y 90 días extranjero	94,481	(1,151)
Total clientes no deteriorados	\$ 18,630,655	39,482,658

El monto de los beneficios de corto plazo pagados al director general de Pemex Exploración y Producción, durante los ejercicios fiscales al 31 de diciembre de 2022 y 2021, ascendió a \$2,410 y \$2,307, respectivamente.

(8) Otras cuentas por cobrar-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, las otras cuentas por cobrar se integran como se muestran a continuación:

	2022	2021
Deudores diversos	\$ 9,590,932	6,323,861
Derechos de participación CEE ⁽¹⁾	7,078,125	9,667,362
Cuentas por cobrar CEE	4,831,283	4,561,249
Funcionarios y empleados	1,383,242	1,040,446
Otras cuentas por cobrar	20,588	23,607
	\$ 22,904,170	21,616,525

- (1) Corresponde a derechos por cobrar a los Contratos de Exploración y Extracción (CEE), por las cuales los operadores de los CEE garantizan su participación en dichos contratos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(9) Inventarios-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el saldo de inventarios se integra como sigue:

	2022	2021
Petróleo crudo y gas	\$ 17,895,693	14,069,820
Materiales y accesorios en almacenes	606,055	706,052
Estimación para lento movimiento y obsoletos	(19)	(67)
	\$ 18,501,729	14,775,805

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se reconocieron inventarios por \$90,231,738 y \$44,550,790 como gastos durante el período y se incluyeron en el costo de ventas.

(10) Inversiones permanentes en acciones de compañías subsidiarias y asociadas-

La inversión en compañías subsidiarias y asociadas se presenta valuada por el método de participación, considerando los resultados y el capital contable de las emisoras. Las principales subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se muestran a continuación:

Subsidiaria / Asociada	País donde se constituyó	Tenencia accionaria 2022 y 2021	Actividad
PMI Marine Limited ^{(1) (3)}	Irlanda	100%	Comercialización y transporte marítimo de crudo y otros hidrocarburos en México constituida en Irlanda.
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. ⁽¹⁾	México	60%	Proveer soluciones estratégicas para la exploración y explotación de campos en México.
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C.V. ⁽¹⁾	México	100%	Soluciones en alianzas estratégicas para campos maduros en México.
Administración del Sistema Portuario Nacional Dos Bocas, S.A. de C.V. ⁽²⁾	México	40%	Soporte a la actividad portuaria en Puerto Dos Bocas, Tabasco México derivados de la concesión que el Gobierno Federal le otorgue para el uso, aprovechamiento y explotación de los bienes de dominio público federal.

(1) Subsidiaria

(2) Asociada

(3) Entidad liquidada en 2021

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las inversiones en acciones de compañías subsidiarias y asociadas al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente, se integran como se muestra a continuación:

	Porcentaje de participación	Saldos al 31 de diciembre de 2021	Resultado del ejercicio	Saldos al 31 de diciembre de 2022
PMI Marine Limited	100%	\$ 282	(282)	-
Compañía Mexicana de Exportaciones, S. A. de C. V.	60%	(181,218)	181,218	-
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C.V.	100%	8,983	9,760	18,743
Administración del Sistema Portuario Nacional Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	110,344	(18,807)	91,537
		\$ (61,609)	171,889	110,280

	Porcentaje de participación	Saldos al 31 de diciembre de 2020	Resultado del ejercicio	Saldos al 31 de diciembre de 2021
PMI Marine Limited	100%	\$ 282	-	282
Compañía Mexicana de Exportaciones, S. A. de C. V.	60%	171,378	(352,596)	(181,218)
PMI Campos Maduros SANMA, S. de R. L. de C.V.	49%	89,790	(80,807)	8,983
Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	40%	208,152	(97,808)	110,344
		\$ 469,602	(531,211)	(61,609)

A continuación, se presenta en forma condensada cierta información de los estados de situación financiera y resultados preliminares al 31 de diciembre de 2022 y 2021, no auditada a la fecha de emisión de este informe, de las empresas en que se tienen las inversiones:

	2022		
	Campaña Mexicana de Exploraciones S. A. de C. V.	Administración del Sistema Portuario Nacional Dos Bocas S.A. de C.V.	PMI Campos Maduros SANMA
Estado de situación financiera			
Activo circulante	\$ 602,855	139,329	19,583
Inmuebles, maquinaria y equipo	-	49,177	-
Otros activos	510,927	80,425	-
Total de activo	\$ 1,113,784	268,931	19,583
Pasivo circulante	1,646,888	29,135	840
Pasivo a largo plazo	119,000	10,955	-
Total del pasivo	\$ 1,765,888	40,090	840
Capital contable	\$ (652,106)	228,841	18,743

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2022			
	Compañía Mexicana de Exploraciones S. A. de C. V.	Administración del Sistema Portuario Nacional Dos Bocas S.A. de C.V.	PMI Campos Maduros SANMA	
Estado de resultados				
Ventas netas	\$	262,827	430,671	-
(Pérdida) utilidad de operación		(1,134,398)	150,091	(443)
(Pérdida) utilidad neta		(1,052,647)	66,841	428
2021				
	Compañía Mexicana de Exploraciones S. A. de C. V.	Administración Portuaria Integral de Dos Bocas, S. A. de C. V.	PMI Campos Maduros SANMA	
Estado de situación financiera				
Activo circulante	\$	1,989,989	205,983	18,738
Inmuebles, maquinaria y equipo		345,151	49,177	-
Otros activos		22,624	70,157	-
Total de activo	\$	2,357,764	325,317	18,738
Pasivo circulante		1,946,738	38,411	404
Pasivo a largo plazo		10,484	11,047	-
Total del pasivo		1,957,222	49,458	404
Capital contable	\$	400,542	275,859	18,334
Estado de resultados				
Ventas netas	\$	398,395	412,420	-
(Pérdida) utilidad de operación		(584,772)	235,171	(618)
(Pérdida) utilidad neta		(616,493)	137,406	15,088

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(11) Pozos, ductos, propiedades, equipos de perforación, planta y equipo neto-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 existieron los siguientes movimientos en pozos, ductos, inmuebles y equipo:

Concepto	Plantas	Equipo de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Improductivos	Pozos, ductos, inmuebles y equipo
Inversión												
Saldos al 31 de diciembre de 2020	\$ 403,494,157	16,176,034	410,571,331	1,413,311,261	14,085,337	410,215,295	22,840,578	3,104,862	86,604,790	4,414,490	-	2,784,818,135
Adiciones	12,194,305	57,183	2,414,583	41,296,089	17,043	4,630,358	483,581	10,509	43,344,196	57,092	-	104,504,940
Retiros o bajas	(1,273,758)	-	(18,032,743)	(95,061,066)	-	(12,131,095)	(173,954)	(12,176)	-	-	(524,679)	(127,209,471)
Pozos no exitosos	-	-	-	(9,730,391)	-	-	-	-	(12,421,921)	-	-	(22,152,312)
Capitalización del costo financiero	-	-	-	9,491	-	(2,931,778)	(3,880)	(3,369)	-	-	524,679	(6,629)
Redasignaciones y otros cambios	2,931,778	-	(533,550)	43,076,120	-	4,659,693	-	(1)	(51,652,281)	-	-	-
Capitalización de obras	-	-	3,916,469	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$ 417,346,482	16,233,217	398,336,090	1,392,901,504	14,102,380	404,442,473	23,146,325	3,099,825	65,874,784	4,471,582	-	\$ 2,739,954,663
Adiciones	15,601,869	1,541,647	3,118,918	40,076,940	3,268	3,070,302	767,940	47,824	115,050,355	55,029	-	179,334,092
Retiros o bajas	(5,007,610)	(249,248)	(22,842,704)	(7,500,609)	(29,909)	(4,804,995)	(302,767)	(34,521)	-	(3,848)	-	(40,776,211)
Pozos no exitosos	-	-	-	(7,181,845)	-	-	-	-	(13,474,874)	-	-	(20,656,719)
Redasignaciones y otros cambios	2,929,377	(1)	20,837,448	95,884,675	-	14,301,936	(76,707)	(4,039)	(839,634)	(1)	-	133,033,054
Capitalización de obras	870,492	-	12,550,105	71,078,360	-	3,353,494	-	-	(87,852,451)	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ 431,740,610	17,525,615	411,999,857	1,585,259,025	14,075,739	420,363,210	23,534,791	3,109,089	78,758,180	4,522,762	-	\$ 2,990,888,879
Depreciación acumulada												
Saldos al 31 de diciembre de 2020	\$ (291,719,475)	(7,205,759)	(186,376,289)	(1,107,449,815)	(9,176,523)	(260,099,003)	(20,843,707)	(2,676,759)	(22,017,601)	-	-	(1,907,564,931)
Adiciones (Deterioro)	(20,688,915)	(438,937)	(13,442,640)	(56,085,583)	(479,482)	(16,627,864)	(705,615)	(40,597)	-	-	-	(108,509,633)
(Deterioro)	(5,863,627)	-	(25,193,511)	(62,151,433)	-	(5,503,546)	-	-	(705,781)	-	-	(99,417,898)
Recuperación de deterioro	15,829,033	-	23,545,676	72,569,176	-	20,727,844	-	-	1,309,001	-	-	133,980,730
Retiros o bajas	663,250	-	7,368,907	65,307,692	-	8,820,911	171,746	9,338	-	-	-	82,341,844
Redasignaciones y otros cambios	(49,841)	-	-	-	-	49,841	3,392	3,237	-	-	-	6,629
Saldos al 31 de diciembre de 2021	\$ (301,829,575)	(7,644,696)	(194,097,857)	(1,087,809,963)	(9,656,005)	(252,631,817)	(21,374,184)	(2,704,781)	(21,414,381)	-	-	\$ (1,895,163,259)
Adiciones (Deterioro)	(18,620,960)	(590,125)	(12,665,893)	(65,183,378)	(432,160)	(15,680,102)	(620,472)	(43,705)	-	-	-	(113,836,795)
(Deterioro)	(15,144,746)	-	(31,883,718)	(41,479,729)	(23,572)	(33,606,850)	(18,121)	(4,244)	(986,421)	-	-	(123,147,401)
Recuperación de deterioro	5,124,968	-	11,943,309	25,541,788	-	20,089,267	-	-	-	-	-	62,709,332
Retiros o bajas	4,296,595	235,584	9,506,261	4,631,085	28,218	2,940,843	300,624	34,179	-	-	-	21,973,389
Redasignaciones y otros cambios	(1,880,136)	-	(21,269,306)	(94,672,836)	-	(15,313,431)	76,707	4,039	21,908	-	-	(133,033,055)
Saldos al 31 de diciembre de 2022	\$ (328,053,854)	(7,999,237)	(238,467,204)	(1,258,973,033)	(10,083,519)	(294,192,090)	(21,635,446)	(2,714,512)	(22,378,894)	-	-	\$ (2,184,497,789)
Pozos, ductos, inmuebles y equipo neto 2022	\$ 103,686,756	9,526,378	173,532,653	326,285,992	3,992,220	126,171,120	1,899,345	394,577	56,379,286	4,522,762	-	\$ 806,391,089
Pozos, ductos, inmuebles y equipo neto 2021	\$ 115,516,907	8,588,521	204,238,233	305,091,541	4,446,375	151,810,656	1,772,141	395,044	44,460,403	4,471,582	-	\$ 840,791,404

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- a. PEP ha capitalizado el costo financiero en los activos en construcción, como un complemento al costo de adquisición, por un importe acumulado de \$4,165,698 y \$3,106,007 al 31 de diciembre de 2022 y 2021, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante el año al 31 de diciembre de 2022 y 2021 fueron de 2.00% a 7.80% y 6.10% a 7.05%, respectivamente.
- b. La depreciación de los activos y amortización de pozos al 31 de diciembre de 2022 y 31 diciembre de 2021, que fueron reconocidas como parte del costo de ventas y gastos de administración, ascendieron a \$114,804,413 y \$109,477,839 los cuales incluyen efectos de amortización de derechos de paso por \$22,598 y \$27,629 y amortización de derechos de uso por \$945,021 y \$940,577, respectivamente.
- c. El (deterioro) y/o reversa neta de deterioro se presenta en un rubro por separado en el estado separado de resultado integral.
- d. El deterioro neto reconocido al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integra como se muestra a continuación:

Año	(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa
2022	\$ (123,147,402)	62,709,332	(60,438,070)
2021	(99,417,898)	133,980,730	34,562,832

Las siguientes tablas muestran la reversa y/o (deterioro) que se produjeron en las unidades generadoras de efectivo:

Reversa por Unidad Generadora de Efectivo	2022	2021
Cantarell	\$ 18,195,996	44,911,328
Burgos	13,412,483	-
Chuc	-	34,924,585
Antonio J. Bermúdez	6,252,924	6,463,676
Tamaulipas constituciones	1,603,471	2,678,561
Ogarrio Magallanes	10,093,224	-
Tsimin xux	11,170,833	8,975,691
Ébano (CEE)	1,360,676	-
Misión (CEE)	352,176	-
Cuenca de Macuspana	267,549	185,370
Aceite terciario del golfo	-	13,493,508
Crudo ligero marino	-	20,860,433
Arenque	-	1,005,905
Ixtal – manik	-	481,673
Reversa de deterioro, a la hoja siguiente	\$ 62,709,332	133,980,730

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(Deterioro) por Unidad Generadora de Efectivo	2022	2021
Reversa de deterioro, de la hoja anterior	\$ 62,709,331	133,980,730
Cantarell	(66,567,887)	(50,693,552)
Burgos	(2,965,348)	(12,517,196)
Aceite Terciario del Golfo	(2,870,821)	-
Crudo Ligero Marino	-	(621,456)
Ogarrio Magallanes	(9,563,163)	(530,061)
Tsimin xux	(8,902,374)	(13,576,171)
Ixtal - manik	(6,042,806)	-
Tamaulipas constituciones	(3,936,824)	(1,993,795)
Antonio J. Bermúdez	(11,763,713)	(8,279,272)
Lakach	(648,846)	(705,781)
Chuc	(6,517,953)	(7,962,096)
Santuario El Golpe	(1,454,789)	-
Cárdenas Mora	(1,150,448)	-
Arenque	-	(202,649)
Ébano (CEE)	(61,765)	(1,281,396)
Misión (CEE)	(151,347)	(908,043)
Cuenca Macuspana	(549,318)	(146,430)
(Deterioro)	\$ (123,147,402)	(99,417,898)
(Deterioro) reversa, neta	\$ (60,438,070)	34,562,832

La siguiente tabla muestra la reversa y/o (deterioro) neto por cada unidad generadora de efectivo:

(Deterioro) Reversa por UGE	2022	2021
Cantarell	\$ (48,371,891)	(5,782,224)
Burgos	10,447,135	(12,517,196)
Aceite Terciario del Golfo	(2,870,821)	13,493,508
Crudo Ligero Marino	-	20,238,977
Ogarrio Magallanes	530,061	(530,061)
Tsimin xux	2,268,459	(4,600,479)
Ixtal - manik	(6,042,806)	481,673
Tamaulipas constituciones	(2,333,353)	684,766
Antonio J. Bermúdez	(5,510,789)	(1,815,596)
Lakach	(648,846)	(705,781)
Chuc	(6,517,953)	26,962,489
Santuario El Golpe	(1,454,789)	-
Cárdenas Mora	(1,150,448)	-
Arenque	-	803,256
Ébano (Cee)	1,298,911	(1,281,396)
Misión (Cee)	200,829	(908,043)
Cuenca Macuspana	(281,770)	38,940
	\$ (60,438,070)	34,562,832

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el valor en uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo es el siguiente:

Valor de uso Unidad Generadora de Efectivo	2022	2021
Cantarell	\$ (13,106,589)	54,669,897
Chuc	58,826,338	86,217,289
Aceite terciario del golfo	44,910,967	75,544,451
Ogarrio Magallanes	29,222,531	25,089,823
Antonio j. Bermudez	10,090,851	18,666,302
Crudo ligero marino	27,993,723	34,424,670
Tsimin xux	42,487,962	29,336,464
Ixtal - manik	10,377,668	23,071,621
Burgos	13,254,788	4,403,791
Tamaulipas constituciones	3,000,177	5,878,883
Arenque	5,307,805	5,920,659
Cuenca de Macuspana	82,209	722,874
Lakach	(2,246,174)	(1,820,553)
Santuario El Golpe	(4,082,727)	17,225,366
Cárdenas-Mora	(3,909,463)	4,893,697
Misión CEE	(493,897)	(101,442)
Ébano CEE	4,857,880	(7,573,109)
Total	\$ 226,574,049	376,570,683

Unidades generadoras de efectivo

Las unidades generadoras de efectivo en Pemex Exploración y Producción son proyectos de inversión que agrupan campos productores que tienen asociadas reservas de hidrocarburos con categoría 1P – reservas probadas. Estos campos productores de hidrocarburos contienen diversos grados de poder calorífico (API) integrados por un conjunto de pozos y se encuentran apoyados por activos fijos asociados directamente a la producción, como son ductos, instalaciones de producción, plataformas marinas, equipo especializado y maquinaria.

Cada proyecto representa la unidad mínima donde se pueden concentrar los ingresos potenciales, la asociación directa con los costos y gastos para estar en posibilidades de determinar los flujos de efectivo descontados a futuro (valor en uso).

Los grados API definen los precios de los hidrocarburos que van a proyectarse en los flujos de efectivo proyectados tomando en consideración el poder calorífico que este reporte en el conjunto de pozos que conforman cada asignación.

Tasa de descuento

Pemex Exploración y Producción (PEP) estima el valor de recuperación de los activos determinando su Valor en Uso (VU), a través de flujos de efectivo asociados a reservas 1P después de impuestos y utilizando una tasa de descuento igualmente después de impuestos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En apego a la norma, la tasa de descuento después de impuestos tomó en cuenta el valor del dinero en el tiempo, la tasa de interés incremental de los préstamos contratados por Petróleos Mexicanos, el riesgo país y los riesgos específicos asociados a la industria (la mediana de la beta de empresas del sector de Exploración y Producción), lo anterior, a través del cálculo del Costo Promedio Ponderado de Capital. La tasa de descuento se determina independiente de la estructura de capital de PEP, por lo que la construcción del Costo Promedio Ponderado de Capital considera la mediana de la proporción de deuda y capital observados para empresas del sector de Exploración y Producción.

Con las consideraciones antes descritas, la tasa de descuento después de impuestos utilizada por PEP para el cálculo del VU fue del 9.31%. Con la aplicación de dicha tasa a los flujos de efectivo después de impuestos, se obtuvo un deterioro neto de \$60,438,070 para el ejercicio 2022.

Para determinar el valor en uso de los activos de larga duración asociados a la extracción de hidrocarburos, se determina el valor presente neto utilizando las siguientes premisas:

	2022	2021
Precio promedio de petróleo	59.37 USD/bl	56.60 USD/bl
Precio promedio de gas	4.98 USD/mpc	4.66 USD/mpc
Precio promedio de condensados	64.95 USD/bl	65.50 USD/bl
Tasa de descuento después de impuestos	9.31% anual	6.89% anual
Tasa de descuento antes de impuestos	14.27% anual	10.68% anual

La producción total pronosticada durante este período es de 7,078 mmbpce (miles de millones de barriles de petróleo crudo equivalente) calculada a un horizonte de 25 años.

Para la determinación del importe recuperable de los activos fijos se utilizan las reservas probadas (1P) con precios estimados a largo plazo. El monto recuperable de cada activo es el valor en uso.

Al 31 de diciembre de 2022 se reconoció un deterioro neto por \$60,438,070 debido principalmente a una (1) disminución en los volúmenes de barriles de petróleo crudo equivalente (BPCE) por \$258,263,054 destacando las UGE's Cantarell por \$160,892,540, Aceite Terciario del Golfo, Ixtal Manik, Antonio J. Bermúdez y Chuc, así como en (2) variación cambiaria por \$17,568,491 pasando el tipo de cambio de 20.5835 pesos a 19.4143 pesos por dólar americano de diciembre 2021 a diciembre 2022, respectivamente; efectos contrarrestados por aumentos en (3) precios de los crudos y gas por \$157,896,123 destacando las UGE's Burgos, Ogarrío Magallanes, Crudo Ligero Marino, (4) incremento en la tasa de descuento por \$52,553,703 pasando de 6.89% a 9.31% derivado al aumento en el componente de deuda dentro de la WACC, el cual obedece al alza de tasas de interés a nivel global, lo que impactó en el benchmark de las tasas de Pemex y la industria del petróleo y gas que utilizan para la determinación de dichas tasa de descuento (5) finalmente, se reconoce un beneficio en impuestos por \$4,943,649 motivado básicamente por menores ingresos en las reservas probadas 1P al 1 de enero de 2023 de las UGE's Cantarell, Aceite Terciario del Golfo, Ixtal Manik. Mientras que, al 31 de diciembre de 2021, Pemex Exploración y Producción reconoció una recuperación neta de deterioro por \$34,562,832.

- f. Pemex Exploración y Producción puede realizar actividades de exploración y extracción a través de Contratos de Exploración y Extracción (CEE). Los CEE son adjudicados de manera individual, en consorcio o asociación en participación con base a la Ley de Hidrocarburos y se clasifican en: contratos de producción compartida; contratos de utilidad compartida; contratos de licencia; y contratos de servicios.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los CEE son operados a través de acuerdos de operación conjunta, por ello cuando PEP obtiene control conjunto en este tipo de acuerdos, reconoce en cada línea de los estados financieros, su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de estas operaciones conjuntas realizadas con socios.

Los Contratos de Exploración y Extracción (CEE) al 31 de diciembre de 2022 son los siguientes:

a) Contratos de producción compartida

El objeto de los contratos bajo la modalidad de producción compartida es la realización de las actividades petroleras, por parte del Contratista dentro del área contractual, a su exclusivo costo y riesgo, a cambio de recibir las contraprestaciones en favor del Contratista.

- i. Contratos derivados de la ronda 2.1, en aguas someras celebrados el 25 de septiembre de 2017, correspondiente a los siguientes bloques:
 - Contrato para la Exploración y Extracción, correspondiente al Área 2 Tampico Misantla (AC 2 TM), al consorcio conformado por Pemex Exploración y Producción (70%) (operador) y como socio compañía Wintershall Dea México, S. de R.L. de C.V. (30%),
 - Contrato para la Exploración y Extracción, correspondiente al Área 8 Cuencas del Sureste (AC 8 CS), por Pemex Exploración y Producción (100%).
- ii. Contratos derivados de la ronda 3.1, en aguas someras celebrados el 27 de junio de 2018, correspondiente a los siguientes bloques:
 - Área contractual 16 de Tampico Misantla (AC 16 TMV), otorgado al consorcio, Wintershall Dea México, S. de R.L. de C.V. (40%), como operador y como socios Pemex Exploración y Producción (40%) y Cepsa E.P. México, S. de R. L. de C. V. (20%), como obligado solidario Compañía Española De Petróleos, S. A. U.
 - Área contractual 17 de Tampico Misantla (AC 17 TMV), otorgado al consorcio, Wintershall Dea México, S. de R.L. de C.V. (40%) como operador y como socios Pemex Exploración y Producción (40%) y Cepsa E.P. México, S. de R. L. de C.V. (20%), como obligado solidario Compañía Española De Petróleos, S. A. U.
 - Área contractual 18 de Tampico Misantla (AC 18 TMV), otorgado al consorcio Pemex Exploración y Producción (80%) como operador y como socio Compañía Cepsa E. P. México, S. de R. L. de C. V. (20%).
 - Contrato Área contractual 29 de Cuencas del Sureste (AC 29 CS), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
 - Área contractual 32 de Cuencas del Sureste (AC 32 CS), otorgado al consorcio, Pemex Exploración y Producción (50%) como operador y como socio Total E&P México, S. A. de C. V. (50%)
 - Área contractual 33 de Cuencas del Sureste (AC 33 CS), otorgado al consorcio Total E&P México, S. A. de C. V. 35%) como operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%) y QPI México, S.A de C.V. (15%).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área contractual 35 de Cuencas del Sureste (AC 35 CS), otorgado al consorcio Shell Exploración y Extracción de México, S. A. de C. V. (50%) como operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
- iii. Asociaciones y migraciones (producción compartida)
 - Área contractual Ek-Balam, Pemex Exploración y Producción (100%) sin socios firmado el 2 de mayo de 2017.
 - Área Contractual Santuario el Golpe, celebrado entre Petrofac México, S. A. de C. V. (36%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (64%) firmado el 18 de diciembre de 2017.
 - Área Contractual Misión, celebrado entre Servicios Múltiples de Burgos, S. A. de C. V. (49%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (51%) firmado el 2 de marzo de 2018.
 - Área Contractual Ébano, celebrado entre DS servicios Petroleros, S. A. de C. V. (54.99%) como operador y socios Pemex Exploración y Producción (45%) y D&S Petroleum S. A. de C. V. (0.01%) firmado el 3 de agosto de 2018.
- b) Licencia

El objeto de los contratos es la realización de las actividades petroleras bajo la modalidad de contratación de licencia en virtud del cual se otorga al Contratista el derecho de explorar y extraer a su exclusivo costo y riesgo los hidrocarburos propiedad del Estado en el área contractual. El Contratista tendrá derecho a la transmisión onerosa de los hidrocarburos producidos, siempre que, conforme a los términos del contrato, se encuentre al corriente en el pago de las contraprestaciones del estado.

- i. Contratos derivados de la ronda 1.4, celebrados el 28 de febrero de 2017 de las áreas contractuales siguientes:

Área Contractual 3, Cinturón Plegado Perdido (AC 3 CPP), celebrado entre las empresas Chevron Energía de México, S. de R. L. de C.V (33.3334%) operador y socios Inpex E&P Mexico, S. A. de C. V. (33.3333%) y Pemex Exploración y Producción (33.333%), como obligado solidario Inpex Corporation.

- ii. Contratos derivados de la ronda 2.4, celebrados el 7 de mayo de 2018 de las áreas contractuales siguientes:

- Área Plegado Perdido Bloque 2 (AC 2 AP), otorgado al consorcio Shell Exploración y Extracción de México, S. A. de C. V. (50%) operador y Pemex Exploración y Producción como socio al (50%).
- Área Plegado Perdido Bloque 5 (AC 5 AP), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
- Área Contractual 18 Cordilleras Mexicanas (AC 18 CM), otorgado al 100% a Pemex Exploración y Producción.
- Área Contractual 22 Cuenca Salina (AC 22 CS), celebrado entre las empresas Chevron Energía de México, S. de R. L. de C. V. (37.50%) operador y socios Inpex E&P México, S. A. de C. V. (35%) y Pemex Exploración y Producción (27.50%).

- iii. Asociaciones y migraciones (licencia)

- Área contractual Trion celebrado entre BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R. L. de C. V. (60%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (40%) firmado el 3 de marzo de 2017, mismo que se encuentra vigente a la fecha.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área contractual Cárdenas Mora celebrado entre Petrolera Cárdenas Mora, S. A. P. I. de C. V. (50%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (50%) firmado el 6 de marzo de 2018, como obligado solidario Cheiron Holdings Limited.
- Área contractual Ogarrio celebrado entre Wintershall Dea México, S. de R.L. de C.V. (50%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (50%) firmado el 6 de marzo de 2018, como obligado solidario Wintershall Dea International GmbH.
- Área contractual Miquetla celebrado entre Operadora de Campos DWF, S. A. de C. V. (51%) como operador y socio Pemex Exploración y Producción (49%) firmado el 21 de noviembre de 2018.

A continuación, se presentan los estados financieros asociados a los contratos de exploración y extracción antes mencionados (cifras no auditadas):

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2022	Contratos de Producción Compartida					
	EK / Balam	AC 2 TM	AC 8 CS	AC 16 TMV	AC 17 TMV	AC 18 TMV
Ingresos:						
Ventas netas	19,256,552	-	-	-	-	-
Costo de lo vendido	5,802,059	103,938	51,069	35,832	38,675	73,599
Rendimiento (pérdida) bruto	13,454,493	(103,938)	(51,069)	(35,832)	(38,675)	(73,599)
Otros ingresos (gastos) neto	28,255	(9,300)	(3,425)	-	-	-
Gastos de administración	274	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) de operación	13,482,474	(113,238)	(54,494)	(35,832)	(38,675)	(73,599)
Impuestos, derechos y otros	4,908,531	-	-	-	-	-
Rendimiento (pérdida) neto	8,573,943	(113,238)	(54,494)	(35,832)	(38,675)	(73,599)
Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2022	Contratos de Producción Compartida					
	EK / Balam	AC 2 TM	AC 8 CS	AC 16 TMV	AC 17 TMV	AC 18 TMV
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	198,344	74,011	-	-	123,294
Cuentas por cobrar	70,044,445	284,298	56,568	35,105	15,867	36,961
Total activo circulante	70,044,445	482,642	130,579	35,105	15,867	160,255
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	28,124,354	-	-	-	-	-
Otros activos	-	12,111	-	-	-	-
Total del activo	98,168,799	494,753	130,579	35,105	15,867	160,255
Proveedores	14,090,553	11,241	10,031	78,075	76,201	738
Impuestos y derechos por pagar	537,063	968	1,223	-	-	1,643
Otros pasivos circulantes	4,700,634	896,333	487,011	61,851	50,871	446,951
Impuestos diferidos por pagar	4,284,410					
Total pasivo	23,612,660	908,542	498,265	139,926	127,072	449,332
Patrimonio (déficit), neto	65,982,196	(300,551)	(313,192)	(68,989)	(72,530)	(215,478)
Rendimiento (pérdida) neto	8,573,943	(113,238)	(54,494)	(35,832)	(38,675)	(73,599)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2022	Contratos de Producción Compartida				Santuario		
	AC 29 CS	AC 32 CS	AC 33 CS	AC 35 CS	El Golpe	Misión	Ébano
Ingresos:							
Ventas netas	-	-	-	-	1,104,331	1,475,643	1,135,858
Costo de lo vendido	29,134	86,593	144,327	32,342	2,253,631	108,622	1,204,615
Rendimiento (pérdida) bruto	(29,134)	(86,593)	(144,327)	(32,342)	(1,149,300)	1,367,021	(68,757)
Otros ingresos (gastos) neto	-	-	-	-	-	-	(696)
Gastos de administración	-	-	-	-	5,967	-	84,891
Rendimiento (pérdida) de operación	(29,134)	(86,593)	(144,327)	(32,342)	(1,155,267)	1,367,021	(154,344)
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	171	43,724	324,198	-
Rendimiento (pérdida) neto	(29,134)	(86,593)	(144,327)	(32,513)	(1,198,991)	1,042,823	(154,344)
Efectivo y equivalentes de efectivo	98,436	114,708	-	-	15,208	-	-
Cuentas por cobrar	1,139,578	253,171	48,200	316,429	10,901,871	7,920,779	3,995,264
Total activo circulante	1,238,014	367,879	48,200	316,429	10,917,079	7,920,779	3,995,264
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	-	-	-	-	59,970	1,683,427	248,525
Otros activos	-	-	-	-	-	-	-
Total del activo	1,238,014	367,879	48,200	316,429	10,977,049	9,604,206	4,243,789
Proveedores	14,423	1,007	313,501	661,367	5,434,599	2,479,654	3,072,209
Impuestos y derechos por pagar	951	2,076	-	-	9,077	15,859	7,003
Otros pasivos circulantes	1,308,915	610,383	98,992	48,402	2,222,286	3,033,148	565,073
Impuestos diferidos por pagar	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivo	1,324,289	613,466	412,493	709,769	7,665,962	5,528,661	3,644,285
Patrimonio (déficit), neto	(57,141)	(158,994)	(219,966)	(360,827)	4,510,078	3,032,722	753,848
Rendimiento (pérdida) neto	(29,134)	(86,593)	(144,327)	(32,513)	(1,198,991)	1,042,823	(154,344)
Al / por el año terminado al 31 de diciembre de 2022	Contratos de Licencia						
	Trion	AC 3 CPP	AC 2 AP	AC 5 AP	AC 18 CM	AC 22 CS	
Ingresos:							
Ventas netas	-	-	-	-	-	-	
Costo de lo vendido	-	42,947	127,366	66,975	71,444	63,617	
Rendimiento (pérdida) bruto	-	(42,947)	(127,366)	(66,975)	(71,444)	(63,617)	
Otros ingresos (gastos) neto	-	-	-	-	-	-	
Gastos de administración	-	-	-	-	-	-	
Rendimiento (pérdida) de operación	-	(42,947)	(127,366)	(66,975)	(71,444)	(63,617)	
Impuestos, derechos y otros	-	-	-	-	-	-	
Rendimiento (pérdida) neto	-	(42,947)	(127,366)	(66,975)	(71,444)	(63,617)	
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	-	108,522	114,901	-	
Cuentas por cobrar	-	31,269	157,640	44,581	36,291	341,860	
Total activo circulante	-	31,629	157,640	153,103	151,192	341,860	

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	-	-	-	-	-	-
Otros activos	-	-	-	-	-	-
Total del activo	-	31,629	157,640	153,103	151,192	341,860
Proveedores	-	181,591	390,009	89,438	99,996	575,293
Impuestos y derechos por pagar	-	-	-	5,521	5,893	-
Otros pasivos circulantes	-	59,442	201,321	459,113	477,335	116,107
Impuestos diferidos por pagar	-	-	-	-	-	-
Total pasivo	-	241,033	591,330	554,072	583,224	691,400
Patrimonio (déficit), neto	-	(166,817)	(306,324)	(333,994)	(360,588)	(285,923)
Rendimiento (pérdida) neto	-	(42,947)	(127,366)	(66,975)	(71,444)	(63,617)
Al / por el año terminado						
al 31 de diciembre de 2022						
		Contratos de Licencia				
		AC Cárdenas				
		Mora	AC Ogarrio	AC Miquetla	Total	
Ingresos:						
Ventas netas		2,092,236	2,084,907	422,796	27,572,323	
Costo de lo vendido		2,325,582	959,465	1,162,390	14,784,222	
Rendimiento (pérdida) bruto		(233,346)	1,125,442	(739,594)	12,788,101	
Otros ingresos (gastos) neto		(459)	(26)	(8,374)	5,975	
Gastos de administración		61	86,162	147,842	325,197	
Rendimiento (pérdida) de operación		(233,866)	1,039,254	(895,810)	12,468,879	
Impuestos, derechos y otros		263,585	306,956	-	5,847,165	
Rendimiento (pérdida) neto		(497,451)	732,298	(895,810)	6,621,714	
Efectivo y equivalentes de efectivo		40	-	-	847,464	
Cuentas por cobrar		8,648,213	1,359,559	1,576,331	107,244,280	
Total activo circulante		8,648,253	1,359,559	1,576,331	108,091,744	
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto		295,650	1,336,020	222,840	31,970,786	
Otros activos		-	-	-	12,111	
Total del activo		8,943,903	2,695,579	1,799,171	140,074,641	
Proveedores		3,974,082	2,344,715	2,085,393	35,984,116	
Impuestos y derechos por pagar		7,506	12,752	1,729	609,264	
Otros pasivos circulantes		1,390,814	4,021,185	262,675	21,518,842	
Impuestos diferidos por pagar		-	-	-	4,284,410	
Total pasivo		5,372,402	6,378,652	2,349,797	62,396,632	
Patrimonio (déficit), neto		4,068,952	(4,415,371)	345,184	71,906,401	
Rendimiento (pérdida) neto		(497,451)	732,298	(895,810)	6,621,714	

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(12) Pozos no asignados a una reserva-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el saldo de los pozos no asignados a una reserva se comportó de la siguiente manera:

	2022	2021
Pozos no asignados a una reserva:		
Saldo al inicio del periodo	\$ 18,639,136	21,435,161
Incrementos en obras en construcción	34,291,324	25,377,983
Deducciones contra gastos	(13,911,491)	(12,565,712)
Deducciones contra activo fijo	(10,630,314)	(15,608,296)
Saldo al final del periodo	\$ 28,388,655	18,639,136

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y Pemex Exploración y Producción reconoció los gastos referentes a pozos no exitosos directamente en el estado separado del resultado integral por \$20,656,719 y \$22,152,312, respectivamente.

(13) Activos por derechos de uso (Arrendamientos)-

Pemex Exploración y Producción arrienda equipos de perforación, floteles y planta de energía para consumo de gas. Los arrendamientos generalmente se ejecutan por un periodo de 10 años y 14 años, pasando a ser propiedad de la EPS Pemex Exploración y Producción. Los pagos de arrendamiento no se renegocian y se mantienen fijos por el plazo estipulado.

Los arrendamientos de equipos de perforación fueron celebrados en ejercicios anteriores como arrendamientos. Anteriormente, estos arrendamientos se clasificaban como arrendamientos financieros según la NIC 17.

Pemex Exploración y Producción tiene activos por derechos de uso por los floteles denominados Cerro de la Pez y Reforma. Cabe señalar que con fundamento en el artículo 1 de 3, fracción XXVI, de la Ley de Petróleos Mexicanos, el Consejo de Administración autorizó dejar sin efectos la cancelación de las transferencias de las Unidades Habitacionales Flotantes denominadas Reforma, así como Cerro de la Pez, aprobadas mediante acuerdos CA-078/2017 y CA-124/2018, y las acciones autorizadas en dichos acuerdos. Se autorizó continuar con la transferencia de las Unidades Habitacionales Flotantes, en los términos autorizados en el Acuerdo CA-142/2016, como parte de la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, en términos del Transitorio Octavo, Apartado A, de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Así mismo se aprobó en los términos presentados, las modificaciones al Contrato 428224804 Tipo A de Servicios de Alimentación y Hotelería con el apoyo de una Unidad Habitacional Flotante Reforma Pemex. Cabe señalar que se autorizó llevara cabo en los términos presentados, los procesos de contratación mediante Invitación Restringida o valorar, en su caso, si Pemex puede desarrollar estos servicios por administración directa.

Por su parte P.M.I. Norteamérica S. A. de C. V. continuará con la administración y operación de los floteles por un periodo de 9 años, en tanto Pemex Exploración y Producción lleva a cabo los procedimientos de contratación en los términos presentados o por administración directa.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Adicionalmente, se reconoce como derecho de uso la planta de energía Act Energy a través de contrato de servicio para la transformación del agua desmineralizada/ condensada de estado líquido a vapor para su entrega al Complejo Procesador de Gas de Nuevo Pemex y del gas natural en energía eléctrica y cuyos términos contractuales son de 14 años.

Los arrendamientos antes mencionados son a largo plazo.

En la nota 15 se revelan los pasivos por arrendamiento.

A continuación, se presenta información sobre arrendamientos en donde Pemex Exploración y Producción es un arrendatario:

i. Activos por derecho de uso

	Activos por derechos de uso			
	Equipo de perforación	Instalaciones de producción floteles	Instalaciones de producción	Total
Saldo al 1o. de enero de 2021	\$ 5,938,628	4,387,137	2,329,137	12,654,902
Depreciación del año registrada en resultados.	(196,278)	(554,165)	(190,134)	(940,577)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	\$ 5,742,350	3,832,972	2,139,003	11,714,325
Depreciación del año registrada en resultados.	(200,723)	(554,165)	(190,134)	(945,022)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	\$ 5,541,627	3,278,807	1,948,869	10,769,303

ii. Importes reconocidos en pérdidas y ganancias

	2022	2021
Intereses generados de pasivos por arrendamientos NIIF 16	\$ 464,645	548,913

iii. Importes reconocidos en el estado de flujo de efectivo

Salidas de efectivo por arrendamientos	\$ 2,263,877	2,084,565
--	--------------	-----------

iv. Opciones de renovación:

Pemex Exploración y Producción no tiene opciones de renovación de arrendamientos

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(14) Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos-

La deuda documentada se integra como se muestra a continuación:

	Tasas de interés	2022		2021	
		Moneda		Moneda	
		Extranjera	Nacional	Extranjera	Nacional
Pesos					
Certificados bursátiles			93,901,026 \$		93,901,026
Créditos bancarios	Fija de 7.19% a 7.47%		8,892,684		14,406,098
Crédito sindicado	TIIE variable 91 días y fija de 6.55%		10,200,000		15,000,000
Subtotal pesos	TIIE variable 91 días		112,993,709		123,307,124
Intereses devengados			1,865,217		1,756,990
Intereses a pagar			20,625,801		27,482,995
Total pesos			<u>135,484,727</u>		<u>152,547,108</u>
Dólares					
Crédito sindicado	LiborUSD01 variable	2,500,000	48,535,750	2,500,000	51,458,750
Crédito bancario	LiborUSD01,03 variable y fija de 5.25%	1,684,088	32,695,394	1,627,647	33,502,673
Emisión de bonos ECA	LiborUSD03 variable y fija de 1.7% a 2.83%	613,750	11,915,527	1,036,250	21,329,652
Emisión de bonos	LiborUSD03 variable y fija de 4.63% a 9.50%	58,890,575	1,143,319,288	58,622,607	1,206,658,426
Financiamiento de proyecto	LiborUSD06 variable	1,122,734	21,797,103	1,633,198	33,616,930
Subtotal dólares		64,811,148	1,258,263,062	65,419,702	1,346,566,431
Intereses devengados		1,432,673	25,952,564	1,246,611	29,000,282
Intereses a pagar		60,222,696	1,171,043,255	62,754,959	1,288,376,031
Total dólares		<u>126,466,516</u>	<u>2,455,258,881</u>	<u>129,421,272</u>	<u>2,663,942,743</u>
Euros					
Emisión de bonos	Euribor3 variable y fija de 1,875% a 5.50%	9,286,100	192,299,345	10,886,100	254,828,360
Créditos bancarios	Fija de 5.11%	500,000	10,354,150	500,000	11,704,300
Subtotal euros		9,786,100	202,653,495	11,386,100	266,532,660
Intereses devengados		316,848	6,561,390	330,520	7,737,000
Intereses a pagar		1,242,879	25,737,915	1,656,081	38,766,546
Total euros		<u>11,345,828</u>	<u>234,952,800</u>	<u>13,372,701</u>	<u>313,036,206</u>
A la hoja siguiente			<u>2,825,696,408</u>		<u>3,129,526,057</u>

(Continúa)

Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2022		2021	
	Moneda		Moneda	
	Extranjera	Nacional	Extranjera	Nacional
Tasas de interés				
\$		2,825,696,408		3,129,526,057
De la hoja anterior				
Libra esterlina				
Emisión de bonos	450,000	10,507,320	800,000	22,306,720
Subtotal libra esterlina	450,000	10,507,320	800,000	22,306,720
Intereses devengados	2,236	52,216	19,955	556,409
Intereses a pagar	48,389	1,129,857	76,420	2,130,854
Total libra esterlina	500,625	11,689,394	896,375	24,993,983
Yenes				
Emisión de bonos	110,000,000	16,170,000	110,000,000	19,679,000
Subtotal yenes	110,000,000	16,170,000	110,000,000	19,679,000
Intereses devengados	264,541	38,887	264,541	47,326
Intereses a pagar	2,509,859	368,949	3,991,859	714,144
Total yenes	112,774,400	16,577,837	114,256,400	20,440,470
Franco suizo				
Emisión de bonos	365,000	7,657,372	365,000	8,246,226
Subtotal franco suizo	365,000	7,657,372	365,000	8,246,226
Intereses devengados	504	10,568	504	11,381
Intereses a pagar	5,884	123,436	12,271	277,237
Total franco suizo	371,387	7,791,376	377,775	8,534,844
Unidades de inversión (UDIs)				
Certificados bursátiles	4,978,727	38,071,347	4,978,727	35,389,949
Subtotal UDIs	4,978,727	38,071,347	4,978,727	35,389,949
Intereses devengados	75,066	574,013	74,499	529,553
Intereses a pagar	1,263,384	9,660,846	1,470,424	10,452,117
Total UDIs	6,317,176	48,306,207	6,523,649	46,371,619
Gran total de deuda		2,910,061,220		3,229,866,973
Menos intereses a pagar		1,228,690,059		1,368,199,922
Menos porción circulante de la Deuda a corto plazo		179,999,306		156,408,867
Deuda a largo plazo, excluyendo vencimientos circulantes e intereses no devengados		1,501,371,855		1,705,258,184

(Continúa)

Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los vencimientos de la deuda total al 31 de diciembre de 2022 son como sigue:

Moneda origen	Moneda Nacional	UDIS	Equivalente en pesos mexicanos				
			Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo
Vencimiento en:							
2023	\$ 8,728,632	574,013	109,514,213	49,013,405	4,448,887	52,216	7,667,940
2024	68,013,052	-	76,026,371	25,885,375	-	-	-
2025	6,715,854	-	36,427,941	33,880,850	-	10,507,320	-
2026	31,401,389	23,851,195	73,073,388	20,708,300	11,760,000	-	-
2027 en adelante	-	14,220,152	989,174,713	79,726,955	-	-	-
Total	\$ 114,858,927	38,645,360	1,284,215,626	209,214,885	16,208,887	10,559,536	7,667,940

Los vencimientos de los intereses por pagar al 31 de diciembre de 2022 son como sigue:

Moneda origen	Moneda Nacional	UDIS	Equivalente en pesos mexicanos				
			Dólares Americanos	Euros	Yenes	Libra Esterlina	Franco Suizo
Vencimiento en:							
2023	\$ 7,255,284	1,004,848	55,525,532	2,017,406	178,967	341,808	123,436
2024	8,372,512	1,578,861	76,362,021	6,657,418	63,504	394,025	-
2025	2,596,198	1,578,861	73,259,540	5,686,717	63,504	394,025	-
2026	2,401,806	1,103,772	71,054,907	4,075,652	62,975	-	-
2027 en adelante	-	4,394,504	894,841,254	7,300,722	-	-	-
Total	\$ 20,625,801	9,660,846	1,171,043,254	25,737,915	368,950	1,129,858	123,436

PEP, junto con las demás empresas productivas subsidiarias de Petróleos Mexicanos, es responsable solidario por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos.

Algunos contratos de financiamiento establecen ciertas obligaciones de hacer y no hacer, entre las que destacan no vender, gravar o disponer en su totalidad de activos esenciales (Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo) para las operaciones del negocio, así como, no contraer pasivos directos o contingentes o cualquier adeudo de índole contractual relacionado con estos activos (Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo).

	31 de diciembre de	
	2022	2021
Movimientos de la deuda:		
Saldo al inicio del año	\$ 1,861,667,051	1,980,876,801
Captaciones - Petróleos Mexicanos	41,710,394	175,325,297
Pagos de la deuda – Petróleos Mexicanos	(108,315,933)	(328,196,182)
Intereses pagados	(134,154,185)	(126,830,725)
Intereses devengados	132,186,531	130,678,200
Variación cambiaria	(111,722,697)	29,813,660
Saldo al final del año	\$ 1,681,371,161	1,861,667,051

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(15) Pasivo por arrendamientos-

(A) Arrendatario

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los saldos por pagar por arrendamientos se detallan como se muestra a continuación.

	2022	2021
Saldo inicial	\$ 10,212,654	11,547,252
Remediciones	34,047	(133,582)
Pagos	(1,799,232)	(1,535,652)
Intereses devengados	464,645	548,913
Intereses pagados	(464,645)	(548,913)
Variación cambiaria	(501,091)	334,636
Saldo al final del periodo	\$ 7,946,378	10,212,654
Porción circulante de pasivo por arrendamientos	\$ 1,842,809	1,862,474
Porción de arrendamientos a largo plazo	6,103,569	8,350,180
Total saldos por arrendamientos (a) (b) (c)	\$ 7,946,378	10,212,654
Menos:		
Porción circulante de:		
Equipos de perforación	1,131,552	1,146,066
Floteles Reforma y Cerro de la Pez	548,047	555,346
Act Energy	163,210	161,063
Porción circulante de pasivo por arrendamientos	1,842,809	1,862,474
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 6,103,569	8,350,180

(a) Al 30 de junio de 2019, le fueron transferidos 9 equipos de perforación terrestre con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de diciembre de 2013, así como 2 plataformas marinas con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de febrero de 2015.

Años	Pesos	US\$
2023	\$ 1,239,612	63,850
2024	811,629	41,806
2025	67,198	3,461
	2,118,439	109,117
Menos intereses no devengados a corto plazo	71,818	3,699
Menos intereses no devengados a largo plazo	22,585	1,163
Remediciones	199,015	10,251
Total de deuda por arrendamiento	2,223,051	114,506
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	1,131,552	55,679
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 1,091,499	58,827

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- (b) Al 31 de diciembre de 2022, se reconoce bajo IFRS 16 los efectos de las obligaciones de los foteles Reforma y Cerro de la Pez con un horizonte de vencimiento de 9 años cada uno, detallando los compromisos como se muestran a continuación.

Años.	Pesos	US\$
2023	\$ 694,232	35,778
2024	696,500	35,876
2025	694,597	35,778
2026	694,597	35,778
2027 y posteriores	1,242,663	64,008
	4,022,591	207,216
Menos intereses no devengados a corto plazo	146,186	7,530
Menos intereses no devengados a largo plazo	335,086	17,260
Total de deuda por arrendamiento	3,541,320	182,427
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	548,047	28,248
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 2,993,273	154,179

- (c) Al 31 de diciembre de 2022, se reconoce bajo IFRS 16 los efectos de las obligaciones de la instalación de producción Act Energy con un horizonte de vencimiento de 14 años, detallando los compromisos a continuación:

Años.	Pesos	US\$
2023	\$ 312,893	16,122
2024	317,171	16,337
2025	323,013	16,638
2026	323,013	16,638
2027 y posteriores	1,754,112	90,352
	3,030,202	156,086
Menos intereses no devengados a corto plazo	149,683	7,710
Menos intereses no devengados a largo plazo	698,511	35,979
Total de deuda por arrendamiento	2,182,007	112,397
Menos porción circulante de deuda por arrendamiento (no incluye intereses)	163,210	8,412
Total de pasivo por arrendamiento a largo plazo	\$ 2,018,797	103,985

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(B) Arrendador – Arrendamiento financiero

Durante el ejercicio 2021, Pemex Exploración y Producción puso a disposición la plataforma marina denominada Tumut – “A” que es de su propiedad, la cual se encuentra en aguas someras de la región marina suroeste. La plataforma fue arrendada a la compañía Fieldwood Energy E&P México S. de R.L. de C.V. por un período de 5 años sin derecho a compra. El valor de las amortizaciones a capital por los 5 años representa un importe de \$1,302,662 e interés por cobrar por \$334,207. La tasa incremental anualizada compuesta mensualmente, aplicable para el contrato de arrendamiento de la plataforma TUMUT – A, calculada con fecha valor diciembre 2020 es de 9.3669%, la cual se aplica a los pagos estipulados en el contrato. Los ingresos realizados por este servicio en el período 2022 representan un importe de \$327,738 de los cuales \$239,288 son amortizaciones a capital y \$88,450 por concepto de intereses a favor. Al 31 de diciembre de 2022, el valor de la cuenta por cobrar a corto plazo y largo plazo es por \$262,690 y \$550,127, respectivamente.

	2022	2021
Total del contrato	\$ 1,256,329 (*)	1,636,869
Menos:		
Pagos a capital	239,288	250,557
Intereses cobrados	88,450	129,983
Intereses por cobrar 2023 - 2025	115,774	204,224
Total de la cuenta por cobrar por activos arrendados	812,817	1,052,105
Porción circulante de cuenta por cobrar arrendamiento	262,690	239,288
Cuenta por cobrar a largo plazo arrendamiento	\$ 550,127	812,817

	2022	2021
Uno a dos años	\$ 327,738	327,738
Dos a tres años	327,738	327,738
Tres a cuatro años	273,115	327,738
Cuatro a cinco años	-	273,115
Total de la cuenta por cobrar por arrendamientos sin descontar	928,591	1,256,329
Ingresos financieros no devengados	115,774	204,224
Inversión neta en arrendamiento	\$ 812,817	1,052,105

(*) Integra el valor de los pagos futuros e intereses por cobrar 2022 – 2025.

(16) Deuda con terceros-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de la deuda con terceros se detallan como se muestran en la hoja siguiente:

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

		2022	2021
Total saldos por deuda con terceros (a) (b) (c)	\$	16,015,021	18,689,811
Menos:			
Porción circulante de:			
FPSO*		-	428,799
Plataformas y equipo (Marverde)		1,333,889	1,300,854
Porción circulante de la deuda con terceros		1,333,889	1,729,653
Deuda con terceros a largo plazo	\$	14,681,132	16,960,158

* Al 31 de diciembre de 2021 se incluyen intereses diferidos por \$4,598.

- (a) Pemex Exploración y Producción tiene celebrados Contratos de Obra Pública Financiada "COPF" (antes denominados Contratos de Servicios Múltiples) en donde los hidrocarburos y las obras ejecutadas son propiedad de PEP. En los COPF el contratista administra y mantiene la ejecución de las obras a su propio costo, las cuales se clasifican en desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento.

El valor estimado de los compromisos COPF al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es como sigue:

Fecha de contratación	Bloque		US\$		MXP	
			2022	2021	2022	2021
9 de febrero de 2004	Olmos	\$	37,336	38,045	724,858	783,100
Total		\$	37,336	38,045	724,858	783,100

- (b) Durante el ejercicio 2007, se adquirió un buque tanque denominado FPSO (Floating Process Storage and Outloading). La inversión en dicho buque tanque es de US\$723,575. Al 31 de diciembre de 2022 el saldo ha sido finiquitado y al 31 de diciembre de 2021, el saldo fue de \$445,299 (US\$21,437).

La función primordial que tiene el buque es la recepción y proceso (separación del aceite y gas, así como el tratamiento del aceite para que cumpla con los grados API para exportación) del crudo que se recibe de los pozos marinos.

Una vez efectuado el proceso, el buque-tanque almacena el producto (tiene capacidad de almacenamiento para 2 millones de barriles) y lo distribuye a los barcos de los clientes extranjeros, con una capacidad de distribución de hasta 1.2 millones de barriles diarios.

La inversión en dicho buque tanque es de US\$723,575, de la cual se ha pagado al 31 de diciembre de 2022 la cantidad antes mencionada.

- (c) Pemex Exploración y Producción celebró una operación de financiamiento con relación a ciertos activos de infraestructura, tales como plataformas, ductos y equipos. Esta operación fue reconocida como actividad de financiamiento debido a que Pemex Exploración y Producción mantiene todos los riesgos y beneficios asociados con la propiedad del activo y sustancialmente todos los derechos de operación de este, que expiran en diferentes fechas hasta 2036.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El pasivo por los activos antes mencionados es pagadero, como se muestra a continuación:

Años	Pesos	US\$
2023	\$ 2,603,194	134,086
2024	2,603,194	134,086
2025	2,603,194	134,086
2026	2,603,194	134,086
2027	2,603,194	134,086
2028 y posteriores	9,017,175	598,549
	22,033,145	1,268,979
Menos intereses no devengados a corto plazo	1,269,305	70,887
Menos intereses no devengados a largo plazo	5,023,706	324,143
Total de deuda con tercero	15,740,134	873,949
Menos porción circulante de deuda (no incluye intereses)	1,333,889	63,199
Total de deuda con tercero a largo plazo (1)	\$ 14,406,245	810,750

(1) Adicional a la deuda a largo plazo se tiene una provisión para la compra del activo al final del financiamiento al 31 de diciembre de 2022 asciende a \$274,887.

Los movimientos de la deuda con terceros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se muestran como sigue:

	31 de diciembre de	
	2022	2021
Movimientos de la deuda con terceros:		
Saldo al inicio del año	\$ 18,689,811	19,861,903
Captaciones de deuda	-	-
Amortizaciones	(1,671,755)	(1,802,289)
Intereses pagados	(1,447,401)	(1,544,147)
Intereses devengados	1,447,401	1,561,313
Variación cambiaria	(1,003,035)	613,031
Saldo al final del año	\$ 16,015,021	18,689,811

(17) Proveedores

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el saldo de proveedores se integra por:

	2022	2021
Contratistas	\$ 128,462,077	105,627,102
Proveedores nacionales	23,022,693	11,471,717
Factoraje financiero*	16,370,175	27,532,365
Factoraje plus** y bilateral***	18,204,481	19,842,349
Servicios recibidos no facturados	3,974,845	4,170,616
Proveedores extranjeros	1,299,494	1,889,198
	\$ 191,333,765	170,533,347

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

La nota 19 incluye información sobre la exposición del grupo a los riesgos de tipo de cambio y liquidez.

* Factoraje financiero

PEP realiza el pago a sus proveedores de acuerdo con sus recursos conforme al presupuesto autorizado por la S.H.C.P, sin embargo, como una entidad del Gobierno Federal tiene implementada la figura de cadenas productivas con Nacional Financiera, así como contratos con Instituciones Financieras, en los que sus proveedores y contratistas pueden acceder al factoraje como herramienta de financiamiento. En virtud de estos acuerdos, una institución financiera se compromete a pagar a un proveedor participante los importes correspondientes a las facturas adeudadas por PEP y recibe la liquidación de PEP en una fecha posterior. El objetivo principal de este programa es facilitar el procesamiento eficiente de los pagos y permitir a los proveedores que lo deseen vender sus cuentas por cobrar adeudadas por PEP a un banco antes de su fecha de vencimiento. Desde el punto de vista de PEP, el acuerdo no amplía significativamente los plazos de pago más allá de los normales acordados con otros proveedores no participantes. PEP no incurre en ningún interés adicional hacia el banco por los importes adeudados a los proveedores.

PEP no ha dado de baja en cuentas los pasivos originales a los que se aplica el acuerdo porque no se ha obtenido una liberación legal, ni se ha modificado sustancialmente el pasivo original al celebrar el acuerdo. PEP revela los importes factorizados por los proveedores dentro de los proveedores, ya que la naturaleza y función del pasivo financiero siguen siendo las mismas que las de otros proveedores, pero revela importes desagregados en las notas.

** Factoraje Plus

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (CAPEMEX), en la sesión 962 Extraordinaria de fecha 28 de octubre de 2020, mediante Acuerdo CA-081/2020 autorizó a la Administración para que, por conducto de la Dirección Corporativa de Finanzas realice el diseño de mecanismos financieros no constitutivos de deuda pública para el pago de adeudos vencidos de proveedores y contratistas procurando obtener las mejores condiciones de mercado.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos (CAPEMEX), en la sesión 980 Extraordinaria de fecha 3 de noviembre de 2021, mediante Acuerdo CA-118/2021 autorizó e instruyó a la Administración de Petróleos Mexicanos para que, por conducto de la Dirección Corporativa de Finanzas llevara a cabo las acciones que resulten necesarias para el diseño e instrumentación del mecanismo financiero para el pago a proveedores y contratistas. La Dirección Corporativa de Finanzas envió a doce instituciones financieras, incluyendo NAFIN la invitación a participar en esquema de financiamiento a proveedores y contratistas de Pemex Exploración y Producción – Factoraje Cadenas.

Pemex Exploración y Producción celebra desde el 2002 un esquema de factoraje o descuento electrónico plus en los que, con base a los documentos publicados en cadenas productivas a un plazo de pago, mediante el cual un proveedor o contratista transfiere a un intermediario financiero los derechos de cobro, a través de cadenas productivas, en las cadenas creadas por Pemex Exploración y Producción para operar bajo esta modalidad.

Este factoraje tiene un vencimiento de 180 días, considerando una tasa fija o variable más una TIE dependiendo de cada institución financiera, Pemex Exploración y Producción absorbe el costo de estructura y el costo financiero.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

*** Factoraje Bilateral

Durante el ejercicio 2021, se estableció un esquema de financiamiento a proveedores y contratistas de Pemex Exploración y Producción denominado Factoraje Bilateral. En este esquema de factoraje bilateral, una parte del costo financiero será a cargo del proveedor y la otra parte a cargo de Pemex Exploración y Producción, motivo por el cual se presenta dentro de otras cuentas por pagar. Bajo este esquema se opera con facturas vigentes o vencidas que correspondan al ejercicio y estén en posibilidad de pago al cierre del ejercicio.

Los pagos a las instituciones financieras por concepto de factoraje se incluyen dentro de los flujos de efectivo de actividades de operación porque siguen formando parte del ciclo operativo normal de PEP y su naturaleza principal sigue siendo operativa, es decir, son pagos por la compra de bienes y servicios.

(18) Cuentas y gastos acumulados por pagar-

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el saldo de cuentas y gastos acumulados por pagar se integra por:

	2022	2021
Acreedores diversos	10,327,442	9,940,884
Cuentas por pagar	3,611,083	2,338,173
Gastos por comprobar	3,054,044	339,528
Sueldos y prestaciones por pagar	1,517,912	1,486,443
Operaciones con contratos exploración y extracción	1,101,742	697,773
	19,612,223	14,802,801

(19) Instrumentos financieros-

Pemex Exploración y Producción enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio, tasas de interés, riesgo de crédito, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Pemex Exploración y Producción, a través de Petróleos Mexicanos ha desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos financieros aplicable a las compañías que integran a PEMEX, 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.

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Como parte del esquema de administración de riesgos, la Compañía cuenta y registra coberturas de crudo, tasas y tipo de cambio contratadas por Petróleos Mexicanos estas coberturas son económicas. Al 31 de diciembre de 2022 se tienen IFD activos y pasivos por \$13,388,314 y \$24,955,843, respectivamente. Mientras que al 31 de diciembre de 2021 se tenían IFD activos y pasivos por \$6,516,160 y \$7,314,323, respectivamente.

A. Administración de Riesgos-

I. Riesgo de Mercado

i. Riesgo de tasa de interés

PEP 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 13% del total de la deuda contratada con Petróleos Mexicanos, incluyendo los IFD, consistió en deuda a 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 para cubrir la exposición de las compañías que integran el Grupo Pemex. A través de los swaps contratados, Petróleos Mexicanos ha adquirido la obligación de realizar pagos a una tasa de interés fija y el derecho a recibir pagos a tasa de interés flotante. 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.

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).

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, PEMEX 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.

Al 31 de diciembre de 2022, PEMEX 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 en la hoja siguiente:

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tasa de referencia		Nocionales al 31 de diciembre de 2022 <i>(cifras en miles de las divisas)</i>
Deuda	LIBOR 1M USD	471,780
	LIBOR 3M USD	343,710
	LIBOR 6M USD	787,068
IFD	LIBOR 1M USD	2,500,000
	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 <i>(cifras en miles de las divisas)</i>
Deuda	TIIE 28D MXN	66,950,939
	TIIE 91D MXN	20,392,684
IFD	TIIE 28D MXN	31,733,673

Nota: Montos nocionales vigentes después del 31 de diciembre 2022

Es importante mencionar que PEMEX 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, PEP mantiene constante comunicación con Petróleos Mexicanos, 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

ii. Riesgo de precio de hidrocarburos

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

La exposición de Pemex ante los precios de los hidrocarburos es parcialmente mitigada mediante coberturas naturales entre los flujos de entrada y los de salida. Adicionalmente, Petróleos Mexicanos evalúa constantemente la implementación de estrategias de mitigación, incluyendo aquellas que involucran el uso de IFD, considerando la factibilidad operativa y presupuestaria de las mismas.

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

Durante 2020 se implementó la cobertura petrolera para el 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 US119,920.

Posteriormente 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 US39,401.

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 contrató 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.

iii. Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos de PEP se deriva de las exportaciones de petróleo crudo, cuyos precios se determinan y son pagaderos en dólares.

Por otro lado, en lo que respecta a los egresos de PEP, los derechos sobre hidrocarburos son calculados con base en precios internacionales denominados en dólares; mientras que el monto de gastos de inversión y operación de PEP se determinan 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 la compañía, mientras que la apreciación del peso ante el dólar tiene el efecto contrario.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 el Grupo Pemex. El costo de la deuda es asignado, en su totalidad, a la compañía que dispondrá de los recursos.

La mayor parte de la deuda de PEP está denominada en dólares o pesos. No obstante, no siempre es posible para Petróleos Mexicanos emitir deuda en estas monedas. Debido a la estructura de flujos mencionada anteriormente, las fluctuaciones en divisas distintas al dólar y el peso pueden incrementar los costos de financiamiento o generar una exposición al riesgo cambiario.

Para las emisiones en monedas distintas al peso y al dólar, y exceptuando a las emisiones en UDI, Petróleos Mexicanos tiene como estrategia de mitigación de riesgo para cubrir la exposición de las compañías que integran el Grupo Pemex, utilizar IFD de tipo swap para convertir dicha deuda a dólares. Con el fin de cubrir el riesgo inflacionario, Petróleos Mexicanos tiene la estrategia de convertir a pesos la deuda denominada en UDI, sujeto a las condiciones de mercado. Como resultado, Petróleos Mexicanos mantiene un portafolio de deuda con sensibilidad prácticamente nula a movimientos en los tipos de cambio de monedas distintas al dólar y el peso. PEP tiene contratados IFD's con Petróleos Mexicanos, con el fin de traspasar los resultados de las coberturas a PEP.

Adicionalmente a la deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos a PEP, este último mantiene deuda de COPFs y FPSO en dólares. El riesgo cambiario generado por este tipo de deudas, también se ve compensado por los ingresos propios de PEP.

PEP registró al 31 de diciembre de 2022, una utilidad cambiaria de \$104,337,845 debido a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 20.5835 pesos por 1 dólar a un tipo de cambio de 19.4143 pesos por 1 dólar del 31 de diciembre de 2021 al 31 de diciembre de 2022.

Posición en moneda extranjera

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras, convertidos a la moneda de informe, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se indican a continuación:

	2022	2021
Activos a corto plazo	\$ 566,220,869	162,109,146
Pasivo:		
A corto plazo	(287,136,438)	(240,469,156)
A largo plazo	(1,374,858,697)	(1,573,005,546)
Total pasivos	(1,661,995,135)	(1,813,474,702)
Posición pasiva, neta	\$ (1,095,774,266)	(1,651,365,556)

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 que se muestran a continuación:

País de origen	Moneda	2022	2021
Estados Unidos de América	Dólar estadounidense	19.41	20.58
Comunidad Europea	Euro	20.71	23.41
Suiza	Franco suizo	20.98	22.59
Inglaterra	Libra esterlina	23.35	27.88
Japón	Yen japonés	0.15	0.18

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuantificación de riesgo de mercado

Con el fin de presentar la exposición al riesgo de mercado prevaleciente en los instrumentos financieros que PEP tiene contratados con Petróleos Mexicanos, a continuación, se presentan los resultados de la cuantificación de riesgos que Petróleos Mexicanos realiza.

Cuantificación de riesgo de tasa de interés

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

A continuación, se muestra la sensibilidad de los IFD 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.

Dichas métricas se calcularon con fines informativos, sin embargo, no son utilizadas en la gestión.

Derivados de tasa sensibilidad a tasa de interés + 10 pb

31 de diciembre de 2022		
(cifras no auditadas)		
Divisa		Sensibilidad derivados
<i>En miles de dólares</i>		
Franco suizo	\$	(368)
Euro		(27,583)
Libra esterlina		(1,458)
Yen		(1,237)
Peso		454
UDI		(10,143)
US\$		176,361

Cuantificación de riesgo de tipo de cambio

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

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Derivados de moneda sensibilidad a tipo de cambio +1%

31 de diciembre de 2022
(cifras no auditadas)

Divisa	Sensibilidad derivados
<i>En miles de dólares</i>	
Franco suizo	\$ 3,964
Euro	76,215
Libra esterlina	5,334
Yen	2,045
Peso	(17,471)
UDI	20,794

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

En PEMEX la cuantificación del riesgo de precio del crudo se realiza mediante el Valor en Riesgo (VaR Value at Risk) 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).

i. Riesgo de contraparte o de crédito

PEP realiza ventas de hidrocarburos a clientes del extranjero a través de PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V. (agente) y a las Empresas Productivas del Estado, por lo que no se encuentra expuesta a un posible incumplimiento de pago por parte de las empresas antes mencionadas, ya que históricamente no se han tenido indicios de pérdida crediticia esperada.

Con respecto a los IFD concertados entre PEP y el Corporativo, no se considera necesario calcular el ajuste por riesgo de crédito (CVA) ya que se trata de operaciones inter-empresas cuyo perfil de riesgo crediticio corresponde al de la misma entidad. Es decir, las probabilidades de incumplimiento de ambas contrapartes tienen una correlación igual a 1, por lo que, si una incumple, la otra también.

Los importes en libros de los activos financieros y activos del contrato representan la máxima exposición al riesgo de crédito.

ii. Riesgo de liquidez

Actualmente PEP tiene ingresos provenientes por el cobro de las cuentas por cobrar de las ventas de exportación y ventas a las empresas productivas del estado los cuales son concentradas a través del In House Cash (IHC), el cual es controlado por Petróleos Mexicanos. Este último, a través de la planeación de financiamientos y la venta de dólares para el balanceo de las cajas, mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a los gastos de operación e inversión, como a otras obligaciones de pago de las compañías que integran el Grupo Pemex.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 también cuenta con una opción de financiamiento: por US\$ 5,500,000 con vencimiento en junio 2024. Al 31 de diciembre de 2022, las líneas de pesos y dólares se encuentran totalmente utilizadas.

Las siguientes tablas muestran los flujos estimados de principal e intereses, desglosados por año de vencimiento, de los pasivos financieros de PEMEX al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021:

Flujos de principal e intereses de los pasivos financieros por año de vencimiento
 al 31 de diciembre de 2022 (1)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada						Total
		2023	2024	2025	2026	2027	2028 en adelante	
Pasivos financieros								
Proveedores	173,129,284	173,129,284	-	-	-	-	-	173,129,284
Cuentas y gastos por pagar	37,816,704	37,816,704	-	-	-	-	-	37,816,804
Instrumentos financieros	24,955,843	24,955,843	-	-	-	-	-	24,955,843
Arrendamientos	7,946,378	2,246,737	1,825,300	1,084,808	1,017,610	1,017,610	1,979,165	9,171,230
Cuentas por pagar con partes relacionadas	62,104,573	62,104,573	-	-	-	-	-	62,104,573
Deuda con terceros	16,015,021	2,603,194	2,603,194	2,603,194	2,603,194	2,603,194	9,017,175	22,033,145
Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	1,681,371,161	244,296,217	263,352,139	171,110,810	239,493,382	207,878,561	1,783,930,111	2,910,061,220
Total	2,003,338,964	547,152,552	267,780,633	174,798,812	243,114,186	211,499,365	1,794,926,451	3,239,272,099

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)

	Valor total en libros	Año de la fecha de vencimiento esperada						Total
		2022	2023	2024	2025	2026	2027 en adelante	
Pasivos financieros								
Proveedores	150,690,998	150,690,998	-	-	-	-	-	150,690,998
Cuentas y gastos por pagar	34,645,150	34,645,150	-	-	-	-	-	34,645,150
Instrumentos financieros	7,314,323	7,314,323	-	-	-	-	-	7,314,323
Arrendamientos	10,212,654	2,343,327	2,511,440	1,934,837	1,150,538	1,078,895	3,177,252	12,196,289
Cuentas por pagar con partes relacionadas	58,616,865	58,616,865	-	-	-	-	-	58,616,865
Deuda con terceros	18,689,811	3,202,517	2,759,968	2,759,968	2,759,968	2,759,968	12,320,190	26,562,579
Deuda a largo plazo con Petróleos Mexicanos	1,861,667,051	215,110,826	243,713,359	270,422,366	180,781,306	248,360,339	2,071,478,777	3,229,866,973
Total	2,141,836,852	471,924,006	248,984,767	275,117,171	184,691,812	252,199,202	2,086,976,219	3,519,893,177

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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados

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

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

Petróleos Mexicanos calcula el valor razonable de los IFD mediante herramientas desarrolladas por proveedores de información de mercado como Bloomberg y mediante diversos modelos de valuación implementados en los sistemas que se utilizan para integrar las diferentes áreas de negocio y contabilidad. Petróleos Mexicanos no cuenta con políticas para la designación de un agente de cálculo y valuación.

El portafolio de IFD de PEP está compuesto principalmente de swaps cuyo MtM es estimado proyectando los flujos futuros y descontándolos con el factor de descuento correspondiente; en el caso de las opciones de moneda 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.

Debido a que las coberturas de PEP son de flujo de efectivo, la efectividad de estas se mantiene independientemente de las variaciones en los activos subyacentes o variables de referencia, ya que los flujos del activo se compensan totalmente con los de pasivo. Por lo anterior, no se considera necesario un cálculo de medidas de efectividad o el monitoreo de las mismas. Dichas coberturas no han sido designadas formalmente como coberturas contables, como lo establece la NIIF 9, y por lo tanto son consideradas coberturas económicas.

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 Exploración y Producción incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA por sus siglas en inglés) en el valor razonable de los IFD.

Con respecto a los IFD concertados entre PEP y el Corporativo, no se considera necesario calcular el ajuste por riesgo de crédito (CVA) ya que se trata de operaciones inter-empresas cuyo perfil de riesgo crediticio corresponde al de la misma entidad. Es decir, las probabilidades de incumplimiento de ambas contrapartes tienen una correlación igual a 1, por lo que, si una incumple, la otra también.

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Derivados implícitos

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

Tratamiento contable

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

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas, reconocidos en el estado de situación financiera, asciende a \$(11,567,529) y \$(798,163), respectivamente. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, PEP no tiene IFD designados como instrumentos de cobertura.

La siguiente tabla muestra el valor razonable y el monto nominal de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigentes o posiciones abiertas, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación. Debe hacerse notar que:

- Los valores razonables se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, 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.
- La información es presentada en miles de pesos (excepto en donde se indica).

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre de 2021	
		Nocional	VALOR Razonable	Nocional	VALOR Razonable
Swap de tasa de interés	PEP paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 3M + spread	4,246,878	123,330	7,075,578	(138,802)
Swap de tasa de interés	PEP paga fijo en USD y recibe flotante en USD Libor 6M + spread	5,678,683	287,703	8,027,565	(124,657)
Swap de tasa de interés	PEP paga flotante en MXP TIIE 28d +spread y recibe fijo en UDI.	31,733,673	6,443,144	30,513,214	6,516,160
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en JPY.	4,685,672	(237,152)	4,967,860	72,680
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 3M + spread y recibe flotante en EUR Libor 3M + spread.	14,868,234	(1,386,586)	15,763,653	(481,363)
A la hoja siguiente			5,230,439		5,844,018

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

IFD	POSICIÓN	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre de 2021	
		Nacional	Razonable	Nacional	Razonable
De la hoja anterior			5,230,439		5,844,018
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en EUR.	197,144,264	(11,597,472)	247,673,151	(3,737,618)
Swaps de divisas	PEP paga flotante en USD Libor 6M + spread y recibe fijo en GBP.	-	-	10,327,298	(15,135)
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en GBP.	11,486,665	(1,267,228)	12,178,434	(78,479)
Swaps de divisas	PEP paga fijo en USD y recibe fijo en CHF.	7,086,220	622,425	7,512,978	526,684
Opciones de tasa de interés	PEMEX Compra Cap, Vende Floor sobre USD Libor 1M	48,535,750	2,288,767	51,458,750	(341,573)
Opciones de moneda	PEP Compra put, Vende put y Vende call sobre JPY	11,845,210	(553,131)	14,308,629	(236,521)
Opciones de moneda	PEP Compra call, Vende call y Vende put sobre EUR	66,815,761	(5,579,105)	75,238,259	(1,594,775)
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre GBP	10,556,234	(3,261)	12,534,024	(30,977)
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre CHF	7,664,921	(1,668)	8,229,792	(12,648)
Opciones de moneda	PEP Venta Call sobre EUR	96,640,988	(501,529)	122,864,815	(1,121,139)
Subtotal			(11,361,763)		(798,163)
Opciones de Crudo	PEP compra Put y vende Put	34.90	205,766	-	-
			(11,567,529)		(798,163)

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 2021, respectivamente. En su caso, se utilizó un tipo de cambio de 20.7083 y 23.4086 pesos por euro al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Por los periodos del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022 y del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, PEP reconoció una (pérdida) de \$(12,618,664) y \$(21,076,344), respectivamente, reportada en el rubro Rendimiento (costo) por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

C. Valor razonable de los instrumentos financieros

(a) Clasificación contable y valor justo de los instrumentos financieros

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

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	Valor en libros				Jerarquía de valor razonable		
	Valor razonable con cambios en resultados	Mantenidos al vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Otros pasivos financieros	Total valor en libros	Nivel 2	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2022							
Activos financieros medidos a valor razonable							
Instrumentos financieros derivados	13,388,314	-	-	-	13,388,314	13,388,314	13,388,314
	13,388,314	-	-	-	13,388,314	13,388,314	13,388,314
Activos financieros no medidos a valor razonable							
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	3,580,895	-	3,580,895	-	-
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	841,589,920	-	841,589,920	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	22,904,170	-	22,904,170	-	-
Cuentas por cobrar a corto plazo activos arrendados	-	-	262,690	-	262,690	-	-
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	-	-	421,543	-	421,543	-	-
Cuentas por cobrar a largo plazo activos arrendados	-	-	550,127	-	550,127	-	-
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	110,280	-	-	110,280	-	-
	13,388,314	110,280	869,309,345	-	869,419,625	-	-
Pasivos financieros medidos a valor razonable							
Instrumentos financieros derivados	(24,955,843)	-	-	-	(24,955,843)	(24,955,843)	(24,955,843)
	(24,955,843)	-	-	-	(24,955,843)	(24,955,843)	(24,955,843)
Pasivos financieros no medidos a valor razonable							
Porción circulante de la deuda a largo plazo	-	-	-	(179,999,306)	(179,999,306)	-	-
Deuda a corto plazo con terceros	-	-	-	(1,333,889)	(1,333,889)	-	-
Proveedores	-	-	-	(173,129,284)	(173,129,284)	-	-
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	(62,104,573)	(62,104,573)	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	(37,816,704)	(37,816,704)	-	-
Pasivos por arrendamiento	-	-	-	(7,946,378)	(7,946,378)	-	-
Deuda a largo plazo con terceros	-	-	-	(14,681,132)	(14,681,132)	-	-
Deuda a largo plazo, neta de la porción circulante	-	-	-	(1,501,371,855)	(1,501,371,855)	(1,459,442,761)	(1,459,442,761)
	(24,955,843)	-	-	(1,978,383,121)	(1,978,383,121)	(1,459,442,761)	(1,459,442,761)
Saldos al 31 de diciembre de 2021							
Activos financieros medidos a valor razonable							
Instrumentos financieros derivados	6,516,160	-	-	-	6,516,160	6,516,160	6,516,160
	6,516,160	-	-	-	6,516,160	6,516,160	6,516,160
Activos financieros no medidos a valor razonable							
Efectivo y equivalentes de efectivo	-	-	472,629	-	472,629	-	-
Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	806,209,843	-	806,209,843	-	-
Otras cuentas por cobrar	-	-	21,616,525	-	21,616,525	-	-
Cuentas por cobrar a corto plazo activos arrendados	-	-	239,288	-	239,288	-	-
Cuentas por cobrar a compañías subsidiarias	-	-	421,543	-	421,543	-	-
Cuentas por cobrar a largo plazo activos arrendados	-	-	812,817	-	812,807	-	-
Inversiones en negocios conjuntos, compañías asociadas	-	(61,609)	-	-	(61,609)	-	-
	6,516,160	(61,609)	829,772,645	-	829,711,036	-	-
Pasivos financieros medidos a valor razonable							
Instrumentos financieros derivados	(7,314,323)	-	-	-	(7,314,323)	(7,314,323)	(7,314,323)
	(7,314,323)	-	-	-	(7,314,323)	(7,314,323)	(7,314,323)
Pasivos financieros no medidos a valor razonable							
Porción circulante de la deuda a largo plazo	-	-	-	(156,408,867)	(156,408,867)	-	-
Deuda a corto plazo con terceros	-	-	-	(1,729,653)	(1,729,653)	-	-
Proveedores	-	-	-	(150,690,998)	(150,690,998)	-	-
Cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias	-	-	-	(58,616,865)	(58,616,865)	-	-
Cuentas y gastos acumulados por pagar	-	-	-	(34,645,150)	(34,645,150)	-	-
Pasivos por arrendamiento	-	-	-	(10,212,654)	(10,212,654)	-	-
Deuda a largo plazo con terceros	-	-	-	(16,960,158)	(16,960,158)	-	-
Deuda a largo plazo, neta de la porción circulante	-	-	-	(1,705,258,184)	(1,705,258,184)	(1,858,964,986)	(1,858,964,986)
	-	-	-	(2,134,522,529)	(2,134,522,529)	(1,858,964,986)	(1,858,964,986)

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

El valor razonable de los activos y pasivos financieros presentados en la tabla anterior se muestran solo con carácter informativo.

El valor razonable de los activos financieros circulantes y de los pasivos a corto plazo es igual a su valor nominal, ya que debido a que su vencimiento es a corto plazo, el valor nominal es muy cercano al valor razonable correspondiente.

El valor razonable de la deuda a largo plazo se estima utilizando cotizaciones provenientes de importantes fuentes comerciales de información. Estas cotizaciones de mercado son ajustadas internamente usando modelos de precios estándar. Como resultado de los supuestos utilizados, los valores razonables estimados no necesariamente representan los términos reales en los cuales las operaciones existentes pueden ser liquidadas.

La información relativa a los rubros de efectivo, documentos y cuentas por cobrar y por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias, cuentas por cobrar y otros, y deuda con Petróleos Mexicanos y otros documentos por pagar se detallan en las siguientes notas, respectivamente:

- Nota 7 Operaciones y saldos con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias.
- Nota 8 Otras cuentas por cobrar.
- Nota 14 Deuda con Petróleos Mexicanos y otros documentos por pagar

(b) Jerarquía de valor razonable

PEP valúa el valor razonable de sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por PEP 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 financieros de PEP se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles.

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

Los movimientos del año de instrumentos financieros derivados se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2022	2021
Movimientos MtM	\$ (798,163)	16,373,328
Saldo inicial		
Inventario inicial	17,819,975	22,531,179
Cambios en el valor razonable	(27,148,863)	(40,425,519)
Variación cambiaria	(1,440,478)	722,849
Saldo al final del año	\$ (11,567,529)	(798,163)
Resultado de opciones	\$ 3,289,775	3,182,003

(20) Beneficios a los empleados-

Hasta diciembre de 2015, la Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) Pemex Exploración y Producción tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Pemex Exploración y Producción cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto la empresa 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. Pemex Exploración y Producción 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, Pemex Exploración y Producción cuenta con un Fideicomiso 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:

	31 de diciembre	
Pasivo por beneficios definidos	2022	2021
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 368,933,305	392,345,472
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	3,206,608	3,672,331
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado separado de situación financiera	\$ 372,139,913	396,017,803

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El monto reflejado en el pasivo por 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 \$431,004 y el gasto en el estado de resultados para el período de enero a diciembre de 2022 (costo neto del período, CD-garantía) es \$74,900.

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	31 de diciembre	
	2022	2021
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 392,345,472	434,564,154
Costo del servicio	4,618,600	9,928,421
Interés neto	32,130,077	29,934,675
Pago de beneficios definidos	(2,001,399)	(1,999,165)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos financieros ⁽¹⁾	(41,240,699)	(73,565,825)
Cambios en supuestos demográficos ⁽¹⁾	712,568	12,297,940
Cambios por experiencia durante el ejercicio ⁽¹⁾	2,932,763	356,369
En activos durante el ejercicio ⁽¹⁾	4,270	(73,682)
Transferencia de personal ^(*)	(234,883)	94,077
Contribuciones al fondo	(20,333,465)	(19,191,492)
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	\$ 368,933,305	392,345,472

(*) 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 \$(37,591,098) (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 ORI reclasificado en utilidades de ejercicios anteriores por traspaso de personal para el ejercicio 2022 y 2021, respectivamente es:

	31 de diciembre	
	2022	2021
Monto reconocido en ORI por traspaso de personal	\$ (29,103)	(19,328)

Cambios en los activos del plan	31 de diciembre	
	2022	2021
Activos del plan al inicio del año	\$ 5,956	1,414
Rendimiento esperado de los activos	36,034	12,917
Pagos con cargo al fondo	(20,318,700)	(19,273,549)
Contribuciones de la empresa al fondo	20,333,465	19,191,492
(Pérdida) / Ganancia actuarial de activos	(4,270)	73,682
Activos del Plan al final del año	\$ 52,485	5,956

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las contribuciones de la empresa al fondo incluyen las aportaciones asociadas al corte de cupón por \$6,283,465 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.

La contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período (2023) asciende a \$23,111,389 y los pagos esperados para 2023 son de \$25,711,691.

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

Activos del plan	31 de diciembre	
	2022	2021
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 52,485	5,956
Suman los activos del plan	\$ 52,485	5,956

La conciliación de la Obligación por Beneficios Definidos a la fecha de presentación de información es la siguiente:

Cambios en las Obligaciones por Beneficios Definidos (OBD)	31 de diciembre	
	2022	2021
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	\$ 392,351,429	434,565,568
Costo del servicio:		
Costo del servicio actual	4,310,847	5,180,471
Costo financiero	32,166,111	29,947,593
Pagos de beneficios definidos	(22,320,100)	(21,272,713)
Modificaciones al plan	307,754	4,747,949
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(41,240,699)	(73,565,825)
Cambios en supuestos Demográficos	712,568	12,297,940
Por experiencia durante el ejercicio	2,932,763	356,369
Transferencia de personal activo	(234,883)	94,077
Obligaciones por Beneficios Definidos al final del año	\$ 368,985,790	392,351,429

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 -9.95% y 12.11%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 2.50% y -1.98%, respectivamente en las obligaciones.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 7.80% y -6.74%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 0.97% y -0.87%, respectivamente en las obligaciones.

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

La tabla base de mortalidad para el personal activo es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas con mejoras. 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.

Medición del valor razonable utilizado al 31 de diciembre de 2022				
	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan: Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 52,485	-	-	52,485
Total	\$ 52,485	-	-	52,485

Medición del valor razonable utilizando al 31 de diciembre de 2021				
	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
Activos del plan: Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 5,956	-	-	5,956
Total	\$ 5,956	-	-	5,956

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan se muestran en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	31 de diciembre	
	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 ⁽²⁾ y de rendimiento de los activos del plan	9.39%	8.46%
Duración promedio de la obligación (años)	13.45	14.38

- (2) 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

Pemex Exploración y Producción 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 las obligaciones a largo plazo se muestran:

Cambios en el Pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo	31 de diciembre	
	2022	2021
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 3,672,331	5,317,630
Costo del servicio	246,613	216,497
Costo financiero	307,513	373,568
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos financieros	(521,545)	(1,127,401)
Cambios en supuestos demográficos	(43,544)	(557,184)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(453,005)	(552,889)
Transferencia de personal activo	(1,755)	2,110
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	\$ 3,206,608	3,672,331

Los pagos esperados de los beneficios a largo plazo para el ejercicio 2023 ascienden a \$ 76,812.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -13.82% y 17.65%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento en la inflación médica de + - 1 punto porcentual es de 5.82% y -4.22%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de inflación de + - 1 punto porcentual es de 0.27% y -0.24%, respectivamente en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento salarial de + - 1 punto porcentual es de 3.78% y -3.44%, respectivamente en las obligaciones.

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

Los principales supuestos actuariales utilizados para determinar la obligación de los beneficios definidos para el plan se mencionan en la siguiente página.

	31 de diciembre	
	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 ⁽³⁾ y de rendimiento de los activos del plan	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.

(21) Provisión para créditos diversos-

Estas provisiones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se analizan como se muestra a continuación:

	31 de diciembre	
	2022	2021
Provisión gastos de taponamiento de pozos	\$ 66,380,262	70,144,756
Provisión gastos de protección ambiental	3,478,067	3,606,135
Provisión de juicios en proceso	3,145,836	6,573,527
	\$ 73,004,165	80,324,418

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

A continuación, se muestra el análisis de la cuenta de provisión para taponamiento de pozos, juicios en proceso y gastos ambientales:

	Taponamiento de pozos	
	31 de diciembre	
	2022	2021
Saldo al inicio del año	\$ 70,144,756	77,125,514
Incremento (disminución) de la provisión al activo fijo	5,480	(846,106)
(Disminución) de la provisión al costo de ventas	(3,898,449)	(12,988,282)
Efecto de tasa de descuento	4,647,200	4,454,106
(Pérdida) ganancia cambiaria no realizada	(3,984,400)	2,454,810
Provisiones utilizadas durante el año	(534,325)	(55,286)
Saldo al final del año (*)	\$ 66,380,262	70,144,756

Provisiones para taponamiento

PEP crea una provisión para los costos futuros de taponamiento de las instalaciones de producción de petróleo y los oleoductos en forma descontada al momento de realizar dichas instalaciones.

La provisión para taponamiento representa el valor presente de los costos de taponamiento relacionados con las propiedades de petróleo y gas. Estas provisiones se han creado con base en las estimaciones internas de PEP. Con base en el entorno económico actual, se han realizado supuestos que, de acuerdo con la administración, constituyen una base razonable sobre la cual se estima el pasivo futuro. Estas estimaciones son revisadas con regularidad para tomar en cuenta cualquier cambio material en los supuestos. Sin embargo, los costos de taponamiento reales dependerán a la larga de los precios de mercado futuros para los trabajos de taponamiento necesarios, los cuales reflejarán las condiciones de mercado en el momento que se realicen los trabajos.

Se considera para su integración el tipo de cambio de cierre de año, la tasa de inflación proyectada de los Estados Unidos, tasas de descuento interpoladas con base a la fecha de vencimiento de los instrumentos de deuda a largo plazo cotizados en los mercados de dólares, costos unitarios tipo obtenidos de los contratos vigentes a la fecha de valuación, estado de pozos generado del catálogo único institucional y finalmente el límite de reservas probadas desarrolladas al 1 de enero de 2023.

(*) Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la provisión disminuyó debido a los efectos de actualización en los límites de reservas, la tasa de descuento y a las aplicaciones de la reserva. Incluye los efectos de la tasa de descuento por el paso del tiempo por \$4,647,200 y \$4,454,106 para el ejercicio 2022 y 2021, respectivamente. Los rangos de tasas de descuento utilizados durante 2022 y 2021 fueron de 9.38% a 10.52% y 3.114% a 8.040%.

Además, el momento de taponamiento seguramente dependerá del momento en que los yacimientos dejen de tener producción lo que, a su vez, dependerá de los precios futuros del petróleo y gas, los cuales son inherentemente inciertos. Los trabajos de taponamiento de pozos se ejecutarán como se muestra en la hoja siguiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Año	Monto
2023	\$ 76,691
2024	1,064,331
2025	955,654
2026	4,350,081
2027	5,640,335
Más de 5 años	54,293,170
Total	\$ 66,380,262

Juicios en proceso			
31 de diciembre			
		2022	2021
Saldo al inicio del año	\$	6,573,527	4,432,371
Incrementos		943,268	2,337,234
Cancelación		(4,370,959)	(196,078)
Saldo al final del año	\$	3,145,836	6,573,527

Gastos de protección ambiental			
31 de diciembre			
		2022	2021
Saldo al inicio del año	\$	3,606,135	3,612,256
Incrementos		376,586	49,895
Cancelación		(504,654)	(56,016)
Saldo al final del año	\$	3,478,067	3,606,135

(22) Ingresos ordinarios-

Pemex Exploración y Producción como principal revela el efecto de la aplicación de la Norma NIIF 15 sobre el ingreso de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes de Pemex Exploración y Producción que se describen en la nota 7.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

a) Por región geográfica

	2022	2021
Ventas de exportación		
Norteamérica	\$ 418,780,658	273,895,566
Europa	130,902,317	137,559,290
Asia	79,531,278	72,185,415
	629,214,253	483,640,271
Ajuste de precio	(25,903)	(343,980)
Demoras	(562,214)	(466,277)
Estimación contraprestación variable	67,505	(77,639)
Descuento sobre venta	(428,001)	-
Comisión agente	413,551	308,466
Total	\$ 628,679,191	483,060,841

b) Por tipo de producto o servicio

	2022	2021
<u>Exportación – crudo</u>		
Crudo Maya	\$ 417,249,513	376,147,860
Crudo Istmo	196,647,284	88,936,145
Crudo Talam	4,198,222	10,157,213
Crudo Altamira	11,119,234	8,399,053
Total	\$ 629,214,253	483,640,271

c) Saldos de contratos con clientes

La siguiente tabla proporciona información sobre las cuentas por cobrar, los activos del contrato y los pasivos del contrato de los contratos con los clientes.

	2022	2021
Cuentas por cobrar a clientes	\$ 76,632,335	92,890,440
Activos de contrato	167,644	2,828,324
Pasivos de contrato	(186,222)	(253,728)
	\$ 76,613,757	95,465,036

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se tienen saldos de cuentas por cobrar derivados de contratos con clientes por \$76,632,335 y \$92,890,440, respectivamente.

Los activos del contrato al 31 de diciembre de 2022 se integran por \$1,423,413 por servicios de tratamiento y transporte, \$92,042 por producto/servicio no facturado y \$(1,347,810) por estimación de órdenes sin precio final. Los activos del contrato al 31 de diciembre de 2021, se integran por \$1,651,186 por servicios de tratamiento y transporte, \$426,413 por producto no facturado y \$750,725 por estimación de órdenes sin precio final.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	2022	2021
<u>Nacional – crudo</u>		
Crudo Ligero	\$ 266,105,922	160,602,983
Crudo Pesado	253,134,828	170,926,095
Crudo Super Ligero	22,588,171	12,043,163
Total crudo nacional a partes relacionadas	541,828,921	343,572,241
<u>Gas - nacional</u>		
Gas	167,554,341	110,270,668
Condensado	4,777,663	4,004,730
Gasolina natural	97,114	104,785
Total gas nacional a partes relacionadas	172,429,118	114,380,183
Otros ingresos nacionales	226,289	197,275
Total ventas nacionales	\$ 714,484,328	458,149,699
	2022	2021
Ingresos por servicio		
Servicios de operación, mantenimiento y administración	\$ 1,727,688	1,510,041
Otros servicios administrativos	2,172,509	1,253,131
Combustibles	-	34,671
Total servicios administrativos	\$ 3,900,197	2,797,843

Obligaciones de desempeño

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción del cliente	Reconocimiento de los ingresos
Crudo exportable	<p>Las ventas se realizan al mercado extranjero, directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción (punto de venta).</p> <p>Por lo anterior, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo, cuando el control se transfiere al cliente.</p> <p>A la entrega de crudo se realiza la facturación correspondiente.</p>	<p>El precio del producto se determina con base en una fórmula de componentes del mercado y con respecto al crudo vendido y a su destino menos la comisión que cobra PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. por su servicio como agente, de acuerdo con las disposiciones de la Comercialización de Hidrocarburos.</p> <p>Los ingresos se reconocen en la fecha de embarque para PEP y PMI en el momento en que los diferentes tipos de petróleo crudo pasan a los puntos de entrega establecidos en el contrato. Se aplica un precio provisional al momento de las salidas del embarque del producto.</p> <p>Existen ajustes posteriores a la llegada al destino final. Se identifica como principal a PEP y PMI Comercio Internacional, S. A. de C. V. como intermediario (agente).</p> <p>Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto de demoras, volumen y calidad del producto. Los contratos con clientes no permiten devoluciones de producto.</p>

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Tipo de producto	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción del cliente	Reconocimiento de los ingresos
Crudo nacional	<p>Las ventas se realizan directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción (punto de venta).</p> <p>Por lo anterior, los ingresos se reconocen en un punto en el tiempo, cuando el control se transfiere al cliente, dicho control se efectúa al momento en que el petróleo crudo pase el límite de propiedad establecida en el anexo del contrato.</p> <p>A la entrega de crudo se realiza la facturación correspondiente.</p>	<p>El precio del producto se determina con base en fórmula de componentes del mercado exportable, considerando el tipo de crudo menos los diferenciales que resulten de los ajustes por calidad y rendimientos que existan entre los crudos equivalentes entregados por el vendedor al mercado de exportación y los suministrados al comprador y ajustados a 60°F por ser la temperatura de los precios de referencia internacional, de acuerdo al esquema de precios e incentivos que fija la Dirección Corporativa de Finanzas.</p> <p>Las ventas se reconocen en la fecha de entrega en el momento en que los diferentes tipos de petróleo crudo pasan a los puntos de entrega establecidos en el contrato.</p> <p>Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto calidad del producto.</p> <p>Los contratos con clientes no permiten devoluciones de producto.</p>
Gas, condensado y gasolinas	<p>Las ventas se realizan directamente en las instalaciones de Pemex Exploración y Producción (punto de venta).</p> <p>Por lo anterior, las ventas de gas, condensado y gasolina se reconocen en un punto en el tiempo, cuando el control se transfiere al cliente, dicho control se efectúa al momento en que los gases y condensados pase el límite de propiedad establecida en el anexo del contrato.</p> <p>A la entrega de gas, condensado y gasolina se realiza la facturación correspondiente.</p>	<p>El precio del producto se determina con base en fórmulas establecidas en el catálogo de fórmulas emitidos por la Dirección Corporativa de Finanzas y la Comisión Reguladora de Energía (CRE).</p> <p>Las ventas se reconocen en la fecha de entrega en el momento en que los diferentes tipos de gas, condensado y gasolina pasan los puntos de entrega establecidos en el contrato.</p> <p>Se consideran reclamaciones por parte de los clientes por concepto calidad del producto.</p> <p>Los contratos con clientes no permiten devoluciones de producto.</p>

(23) Impuestos a la utilidad y derechos-

El 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos (LISH), misma que entró en vigor el 1º de enero de 2015. Este ordenamiento establece a partir de esta última fecha el régimen fiscal para PEP a las asignaciones y a los contratos. Así mismo cada año se publica la Ley de Ingresos de la Federación que contiene disposiciones específicas para PEP.

Régimen fiscal aplicable a Asignaciones

El régimen fiscal de Pemex Exploración y Producción para las Asignaciones de actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos consiste en los siguientes Derechos

(a) Derecho de Utilidad Compartida (DUC)

A partir del 1o. de enero de 2015, entró en vigor la Ley de Ingresos Sobre Hidrocarburos (LISH), derogándose los artículos del 254 al 261 de la Ley Federal de Derechos (LFD) a los que estaba sujeto Pemex Exploración y Producción Asignatario.

Este derecho se determinó aplicando la tasa de 40% y 54% para 2022 y 2021 respectivamente, a la diferencia que resultó de disminuir el valor de los hidrocarburos extraídos durante el ejercicio (incluyendo el autoconsumo, mermas o quema), las deducciones permitidas por la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, entre las que se consideran parte de las inversiones más algunos costos, gastos y derechos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Conforme a la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2022 en el artículo 22, publicada el 12 de noviembre de 2021 en el Diario Oficial de la Federación, a partir del 1 de enero de 2022, se aplicó una tasa de 40%, con esta modificación se liberaron recursos para estimular la inversión de la empresa y reponer sus reservas e impulsar su producción.

Para tal efecto las regiones fiscales son las siguientes:

- a. Áreas terrestres
- b. Áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros
- c. Gas natural no asociado
- d. Áreas marinas con tirante de agua superior a quinientos metros
- e. Paleocanal de Chicontepec

Adicionalmente, la LISH establece un límite a las deducciones autorizadas para el ejercicio 2022 y 2021, el cual en ningún caso será mayor a los siguientes montos:

- i. 12.50% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas terrestres.
- ii. 12.50% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros.
- iii. 80% del valor anual del gas natural no asociado incluyendo, en su caso, el valor anual de los condensados extraídos de campos de Gas Natural No asociado.
- iv. 60% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en áreas marinas con tirante de agua superior a quinientos metros.
- v. 60% del valor anual de los hidrocarburos distintos del gas natural no asociado y sus condensados, extraídos en el Paleocanal de Chicontepec.

Los montos remanentes, después de aplicar los límites mencionados a las deducciones autorizadas, podrán deducirse en ejercicios posteriores sin que tengan fecha expiración.

El valor de los hidrocarburos extraídos se llevó a cabo de la siguiente manera:

Petróleo crudo

Se determinó el valor de la producción por tipo de crudo extraído de acuerdo a su clasificación por grados API: Superligero, Ligero, Mediano, Pesado y Extrapesado, y de acuerdo a su clasificación por contenido de azufre (s): Dulce, Semi-amargo y Amargo, multiplicado por los precios promedios ponderados del barril de cada tipo de Petróleo de acuerdo a la clasificación anterior.

Gas

Se determinó el volumen de la producción por tipo de gas, asociado y no asociado, de acuerdo a los componentes del gas de conforme a las reglas de carácter general para definir los métodos de ajuste del valor de los hidrocarburos de los derechos sobre hidrocarburos, publicadas el 30 de noviembre de 2017 y multiplicando por los precios por componente del gas.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Condensado

Se determinó el volumen de condensados, multiplicándose por los precios promedio de venta para obtener el valor de la producción de condensados.

Para efectos de las deducciones del DUC, el límite máximo de deducción se determinó con base en las 5 regiones fiscales establecidas en ley, descritas anteriormente.

A partir de abril de 2016 se estableció por decreto presidencial un beneficio fiscal y en 2017 en la misma LISH, para las regiones de Áreas terrestres y de Áreas marinas con tirante de agua inferior a quinientos metros, para las cuales se permite deducir el monto que resulte mayor entre 8.30 y 6.10 dólares de los Estados Unidos de América, respectivamente, por barril de petróleo crudo equivalente extraído en el período de que se trate o el monto que resulte de aplicar lo dispuesto por los artículos 41, fracción I o 42, fracción I, inciso (a) de la LISH, según corresponda.

Conforme a la metodología descrita anteriormente, durante 2022 se causó DUC por un total de \$398,123,710 cifras de la declaración anual normal del ejercicio 2022, misma que se presentó el 03 de abril de 2023, el cual se acreditó con pagos provisionales mensuales por la cantidad de \$397,567,229, dando como resultado un saldo a cargo por \$556,481 al cierre de diciembre de 2022.

Durante 2021 se causó DUC por un total de \$374,433,880 cifras de la declaración anual normal del ejercicio 2021, misma que se presentó el 31 de marzo de 2022, el cual se acreditó con pagos provisionales mensuales por la cantidad de \$300,374,423, un estímulo fiscal otorgado por el Gobierno Federal por \$73,280,000 quedado un saldo a cargo por \$779,456 al cierre de diciembre de 2021.

Durante el ejercicio fiscal 2022, se difirieron los pagos de DUC de los meses de enero, marzo a septiembre, noviembre y diciembre del 2022, conforme a la regla miscelánea 13.1 de la Resolución Miscelánea Fiscal 2022 y 2023 para el caso de diciembre de 2022.

El resultado contable difiere del resultado fiscal para efectos del DUC, principalmente por diferencias en depreciación y al límite de deducción. Tales diferencias ocasionan un DUC diferido.

El cargo a resultados por impuestos y derechos al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integra como sigue:

	2022	2021
Derecho de Utilidad Compartida (DUC)	\$ 398,123,710	374,433,880
Estímulo fiscal para DUC	-	(73,280,000)
Beneficio por DUC diferido	(6,703,627)	5,673,403
Beneficio por ISR diferido (Asignatario)	(68,422,814)	-
Gasto por ISR diferido (Contratista)	4,248,411	-
Impuesto Sobre la Renta (ISR) causado (Contratista)	1,562,758	1,311,974
Total	\$ 328,808,438	308,139,257

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

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

	2022	2021
DUC diferido activo:		
Créditos fiscales	\$ 454,631,317	571,306,914
DUC diferido (pasivo):		
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	(171,170,789)	(241,237,295)
DUC diferido activo, neto	283,460,528	330,069,619
DUC diferido no reconocido	(274,008,700)	(327,321,418)
Activo a largo plazo, neto	\$ 9,451,828	2,748,201

El beneficio esperado por DUC en el ejercicio 2021 fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 54%, al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos.

El gasto esperado por DUC en 2022 es diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 40%, a la pérdida antes de impuestos, derechos y aprovechamientos como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

	2022	2021
Gasto esperado	\$ 236,421,472	147,520,595
(Reducción) incremento resultante de:		
Beneficio esperado Contratos	(4,987,552)	(5,333,064)
Ingresos no acumulables	(778,566,830)	(1,252,957,737)
Gastos no deducibles	547,132,910	1,110,770,206
Beneficio por DUC diferido	(6,703,627)	5,673,403
Valor de la producción	526,040,742	507,997,938
Derechos deducibles	(51,920,424)	(44,270,598)
Estímulo fiscal DUC ⁽¹⁾	-	(73,280,000)
Límite de deducciones ⁽²⁾	(75,996,608)	(89,293,460)
Gasto por Derecho de Utilidad Compartida	\$ 391,420,083	306,827,283

(1) Corresponde al estímulo fiscal otorgado por el Gobierno Federal el 19 de febrero de 2021.

(2) Incluye para 2022 y 2021 la totalidad de la utilidad y pérdida por fluctuación en cambios la cual no tiene un efecto en la determinación del DUC.

(b) Derecho de extracción de hidrocarburos (DEXTH)

Pemex Exploración y Producción como asignatario está obligado al pago mensual de este derecho, aplicando tasas al valor del hidrocarburo que se trate extraído en el mes (petróleo, gas natural asociado, gas natural no asociado, condensados). Las tasas se determinarán empleando los precios de los hidrocarburos en dólares por unidad, según corresponda.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Para la determinación de las tasas para el cálculo de este derecho, se deberán considerar los efectos de las variaciones en el Índice de Precios al Productor de los Estados Unidos de América o el que lo sustituya. Para ello, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) se sujetará a los lineamientos que para este propósito emita, los cuales deberán ser publicados en el Diario Oficial de la Federación.

Durante 2022 y 2021 Pemex Exploración y Producción causó este derecho por un total de \$129,801,061 y \$81,982,589, respectivamente los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(c) Derecho de Exploración de Hidrocarburos (DEXPH)

Pemex Exploración y Producción como asignatario está obligado al pago mensual de este derecho el cual se calculará aplicando una cuota por kilómetro cuadrado (km²) por la parte de asignación que no se encuentre en la fase de producción.

Las cuotas del derecho de exploración de hidrocarburos se actualizarán cada año en el mes de enero, de acuerdo con la variación en el Índice Nacional de Precios al Consumidor en el año inmediato anterior de conformidad con el Art. 45 de la LISH, para 2022 las cuotas fueron las siguientes:

I. Durante los primeros 60 meses de vigencia de la Asignación	\$1,548.88 pesos por km ² Cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 11-01-2021, 13-01-2022
II. A partir del mes 61 de vigencia de la Asignación y en adelante	\$3,703.86 pesos por km ² Cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 11-01-2021, 13-01-2022

Durante 2022 y 2021 lo efectivamente causado por PEP de este derecho asciende a la cantidad de \$1,638,913 y \$1,443,437, respectivamente, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(d) Impuesto por la actividad de exploración y extracción de hidrocarburos (IAEEH)

Las asignaciones otorgadas por el Gobierno Federal a Pemex Exploración y Producción como asignatario causan un impuesto sobre las actividades de exploración y extracción que se lleven a cabo en el área correspondiente. El pago mensual de este impuesto se calculará aplicando una cuota por km² que comprenda la asignación en la fase de producción y en la fase de extracción.

Las cuotas de este impuesto se actualizarán cada año en el mes de enero conforme al art. 55 de la LISH, para 2022 las cuotas son:

- i. Durante la fase de exploración \$2,020.27 pesos, y cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 17-01-2020, 11-01-2021 y 13-01-2022.
- ii. la fase de extracción \$8,081.17 pesos y cantidad de la fracción actualizada DOF 01-04-2016, 06-01-2017, 29-12-2017, 17-01-2020 11-01-2021 y 13-01-2022.

Durante 2022 y 2021 lo efectivamente causado por PEP de este impuesto asciende a la cantidad de \$4,664,541 y \$4,701,122 por las asignaciones, los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Régimen fiscal aplicable a contratos

A partir del 1 de enero de 2015, el régimen fiscal de Pemex Exploración y Producción Contratista para efectos de los contratos lo establece la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, la cual regula, entre otros, los términos fiscales que serán aplicables a los contratos de exploración y extracción (licencia, utilidad compartida, producción compartida y servicios) y estipula los siguientes impuestos, derechos y otros pagos al Gobierno Federal.

- Cuota Contractual para la Fase Exploratoria. Durante la fase exploratoria del área que tenga un contrato de exploración y extracción, se prevé una cuota mensual a favor del Gobierno Federal de \$1,548.88 pesos por kilómetro cuadrado de las áreas no productivas. Después de los 60 meses, esta cuota se incrementa a \$3,703.86 pesos por kilómetro cuadrado por cada mes que el área no esté produciendo. La cuota se actualizará anualmente de acuerdo al INPC.
- Regalías. El monto de las regalías se determinará con base en el valor contractual para cada tipo de hidrocarburo, que a su vez se basa en diversos factores como el tipo de hidrocarburo, el volumen de producción y su precio de mercado. Las regalías son pagaderas en los contratos de licencia, así como en los contratos de producción compartida y de utilidad compartida.
- Pago de Valor Contractual. En los contratos de licencia se debe efectuar un pago calculado como un porcentaje del "valor contractual" de los hidrocarburos producidos, conforme lo determine la SHCP, en cada caso.
- Porcentaje a la Utilidad Operativa. Los contratos de producción compartida y de utilidad compartida establecerán el pago equivalente a un porcentaje específico de las utilidades operativas. En el caso de los contratos de producción compartida, dicho pago será efectuado en especie, mediante la entrega de los hidrocarburos producidos. En el caso de los contratos de utilidad compartida, dicho pago deberá efectuarse en efectivo.
- Bono a la firma. A la firma de un contrato de licencia, el contratista deberá pagar al Gobierno Federal una cantidad establecida por la SHCP en los términos y condiciones de la licitación correspondiente o en los contratos que sean resultado de una migración.
- Impuesto por la actividad de Exploración y Extracción de Hidrocarburos. Los contratos de exploración y extracción otorgados por el Gobierno Federal incluirán un impuesto sobre las actividades de exploración y extracción que se lleven a cabo en el área correspondiente. El impuesto mensual que se paga durante la fase de exploración y hasta que la fase de extracción inicie es de \$2,020.27 pesos por cada kilómetro cuadrado. Durante la fase de extracción, el impuesto mensual que se paga desde que inicie la fase de extracción y hasta que la asignación termine es de \$8,081.17 pesos por kilómetro cuadrado. Durante 2022 y 2021 se causó este impuesto por un total de \$226,653 y \$211,095, respectivamente., los cuales fueron registrados en el costo de ventas.

(e) Impuesto Sobre la Renta (ISR)

A partir del ejercicio de 2015 PEP es sujeto de la Ley de ISR y de conformidad con el oficio Núm. 349-B-385 a partir del mes de octubre de 2015 la SHCP informó la suspensión de los pagos provisionales por concepto de ISR por tal motivo no se realizaron pagos provisionales por dicho concepto.

El ISR 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.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El artículo 2 de la LISH establece que, sin perjuicio de las demás obligaciones fiscales de los Contratistas y Asignatarios, el Estado Mexicano percibirá ingresos por las actividades de Exploración y Extracción de Hidrocarburos:

- (1) Por Contrato, las Contraprestaciones establecidas a favor del Estado en cada Contrato de conformidad con la citada Ley;
- (2) Por Asignación, los derechos por la utilidad compartida, de extracción de hidrocarburos y de exploración de hidrocarburos;
- (3) El impuesto sobre la renta que causen los Contratistas y Asignatarios por las actividades que realicen en virtud de un Contrato o una Asignación

Conforme a los Títulos Segundo y Tercero de la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, Pemex Exploración y Producción deberá determinar el impuesto sobre la renta (ISR) de manera cedular, por lo que toca a las operaciones que realice en su carácter de asignatario y contratista.

Con la finalidad de atender dicha obligación el 22 de diciembre de 2017 de forma individual para asignatario y contratista, se publicó en el DOF la Resolución Miscelánea Fiscal para 2018 en su artículo trigésimo sexto transitorio, la posibilidad de que los asignatarios soliciten una clave adicional en el RFC, a fin de estar en condiciones de cumplir con las obligaciones fiscales que les correspondan cuando actúen como asignatarios y las que se generen con motivo de los contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos que suscriban.

El hecho de que Pemex Exploración y Producción cuente con dos claves de RFC uno como asignatario y otro como contratista, no implica la creación de un sujeto o entidad jurídica distinta, si no de que sólo se trata de una ficción fiscal a fin de que, como ya se mencionó, esté en aptitud de cumplir con sus obligaciones fiscales de manera cedular.

El resultado contable difiere del resultado fiscal debido principalmente a efectos de inflación, diferencias entre depreciación, gastos no deducibles y otros.

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 para Pemex Exploración y Producción Contratista generó ISR como se muestra:

		2022	2021
Impuesto Sobre la Renta (ISR) causado	\$	1,562,758	1,311,974
Impuesto Sobre la Renta (ISR) diferido		4,248,411	-
	\$	5,811,169	1,311,974

Pemex Exploración y Producción Contratista durante el ejercicio 2022 causó ISR anual por un monto de \$1,562,758, el cual se acreditó con pagos provisionales mensuales la cantidad de \$2,694,782 generando un saldo a favor de \$1,132,024 conforme a declaración anual del ejercicio 2022 misma que se presentó el 1 de abril de 2023.

Para Pemex Exploración y Producción Asignatario en los ejercicios 2022 y 2021 tuvo un resultado fiscal de \$361,205,957 y \$120,687,261 respectivamente, a los cuales se les aplicaron pérdidas fiscales acumuladas de ejercicios anteriores, no generando un ISR, misma que se presentó el 3 de abril de 2023.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el activo por ISR diferido neto de Pemex Exploración y Producción Asignatario por \$387,068,938 y \$486,403,156, respectivamente, los beneficios de las pérdidas fiscales por amortizar, por las que ya se ha reconocido un impuesto a la utilidad diferido que asciende a \$ 68,422,814, el cual pueden recuperarse cumpliendo con ciertos requisitos establecidos en las disposiciones fiscales.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Pemex Exploración y Producción Contratista tiene un pasivo por ISR diferido neto de \$4,248,411 el cual ha sido reconocido en el resultado del ejercicio 2022.

Los principales conceptos que originan el saldo del activo (pasivo) por ISR diferido son lo que se muestran a continuación:

- Pemex Exploración y Producción Asignatario

	31 de diciembre de 2021	Reconocido en resultados	Reconocido en ORI	31 de diciembre de 2022
Impuesto diferido activo:				
Instrumentos financieros	\$ 758,533	68,351	-	826,884
Beneficio a empleados	46,141,864	709,807	7,018,230	53,869,901
Provisión juicios	1,972,058	(1,028,307)	-	943,751
Provisión ambiental	1,081,841	(38,421)	-	1,043,420
Provisión de taponamiento	21,043,427	(1,129,348)	-	19,914,079
Pérdidas fiscales por amortizar ⁽¹⁾	560,084,310	(63,667,059)	-	496,417,251
Total de activo diferido	631,082,033	(65,084,977)	7,018,230	573,015,286
Impuesto diferido (pasivo):				
Activo fijo	(144,291,315)	27,195,406	-	(117,095,909)
Seguros	(387,562)	(40,064)	-	(427,626)
Total de pasivo diferido	(144,678,877)	27,155,342	-	(117,523,535)
Activo diferido a largo plazo, neto	486,403,156	(37,929,635)	7,018,230	455,491,751
Activo diferido (no reconocido)	(486,403,156)	106,352,449	(7,018,230)	(387,068,937)
Activo diferido a largo plazo, neto	\$ -	68,422,814	-	68,422,814

(1) Las pérdidas fiscales para las que no se reconoció activo por impuesto diferido expiran como sigue:

	2022	Fecha de expiración	2021	Fecha de expiración
En miles de pesos				
Expiran	1,654,724,169	2025-2030	1,866,947,700	2025-2030

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Pemex Exploración y Producción Contratista

	31 de diciembre de 2021	Reconocido en resultados	Reconocido en ORI	31 de diciembre de 2022
Impuesto diferido activo:				
Beneficio a empleados	9,066	7,407	-	16,473
Total de activo diferido	9,066	7,407	-	16,473
Impuesto diferido (pasivo):				
Activo fijo	(5,996,074)	1,731,190	-	(4,264,884)
Impuesto diferido neto	(5,987,008)	1,738,597	-	(4,248,411)
Diferido no reconocido				
Pasivo diferido a largo plazo, neto	(5,987,008)	1,738,597	-	(4,248,411)

La utilidad antes de impuestos y derechos por operaciones continuas antes del ISR, fue diferente del que resultaría de aplicar la tasa del 30% al rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos, se presentan por separado las conciliaciones como asignatario y contratista, la suma de ambos da como resultado el total de rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos, así como el total del gasto por ISR, como resultado de las partidas que se mencionan a continuación:

- Pemex Exploración y Producción Asignatario

	2022	2021
Beneficio esperado	\$ 173,575,440	78,993,073
Reducción (incremento) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	(19,517,804)	27,212,121
Derechos deducibles	(119,437,113)	(90,346,164)
Derechos diferidos	2,011,088	(1,702,021)
Gastos no deducibles	11,916,696	(392,978)
Método de participación	(51,651)	159,363
Otros, neto	(17,585,251)	7,018,235
Cambio en ISR diferido no reconocido	(99,334,219)	(20,941,629)
Beneficio esperado por impuesto sobre la renta	\$ (68,422,814)	-

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Pemex Exploración y Producción Contratista

	2022	2021
Beneficio esperado	\$ 3,740,664	(2,962,813)
Reducción (incremento) resultante de:		
Efecto fiscal de la inflación, neto	(2,539,480)	(1,121,603)
Gastos no deducibles	349,780	396,330
Otros, neto	11,794	11,158
Cambio en ISR diferido no reconocido		4,988,902
ISR diferido reconocido	4,248,411	-
Gasto por impuesto sobre la renta	\$ 5,811,169	1,311,974

(f) Impuestos a la utilidad y derechos por pagar

El saldo de impuestos a la utilidad y derechos por pagar al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se integra de los conceptos que se muestran a continuación:

Impuestos a la utilidad por pagar

	2022	2021
Impuesto Sobre la Renta	\$ 155,997	1,311,974
Derecho a la Utilidad Compartida	29,134,959	63,233,153
Total Impuestos a la utilidad por pagar	29,290,956	64,545,127

Otros impuestos y derechos por pagar

	2022	2021
Derecho de Extracción de Hidrocarburos (DEXTH)	\$ 6,895,491	17,723,515
Derecho de Exploración de Hidrocarburos (DEXPH)	136,588	126,932
Impuesto por la Actividad de Exploración y Extracción de Hidrocarburos (IAEEH)	413,371	375,903
Impuesto Sobre la Renta (ISR)	19,630	177,978
Impuestos retenidos por pagar	1,658,905	1,615,995
Otras contribuciones por pagar	151,279	153,705
Total impuestos a la utilidad y derechos por pagar	\$ 9,275,264	20,174,028

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(24) Patrimonio (déficit) – neto

Patrimonio contribuido

El patrimonio original de Pemex Exploración y Producción fue asignado por Petróleos Mexicanos al segregar su actividad en diferentes organismos, ahora empresas productivas subsidiarias, separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial. De conformidad con las instrucciones de Petróleos Mexicanos, el total del rendimiento neto obtenido en el ejercicio es traspasado a Petróleos Mexicanos.

Pérdidas actuariales por beneficios a los empleados

Están representados por el rendimiento neto del ejercicio más los efectos de aquellas partidas que por disposición específica de la NIC 19, se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones o reducciones. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el resultado acumulado del cálculo actuarial de beneficios a empleados es de \$3,756,628 y \$(33,863,572), respectivamente.

Déficit acumulado de ejercicios anteriores

Pemex Exploración y Producción ha incurrido en pérdidas netas en los últimos años. Aún y cuando, la Ley de Concursos Mercantiles no le es aplicable a Pemex Exploración y Producción 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 para PEMEX y sus Empresas Productivas.

(25) Costos y gastos generales por naturaleza-

Los costos y gastos por naturaleza, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran como se muestra a continuación:

	Costo de ventas		Gastos de administración	
	2022	2021	2022	2021
Compras	\$ 225,192,378	143,243,810	\$ -	-
Depreciación y amortización	114,700,634	109,367,304	103,779	110,535
Derechos de operación	135,097,614	86,255,498	-	-
Reparación y mantenimiento	65,597,336	48,394,141	-	-
Servicios generales	32,303,489	22,258,532	36,490,710	40,425,180
Sueldos salarios y beneficios	35,059,460	35,903,993	27,477,489	27,684,309
Gastos de perforación y pozos no exitosos	26,582,595	26,952,138	-	-
Gastos de exploración	12,169,758	10,054,253	-	-
Servicios médicos	4,603,245	4,565,883	-	-
Telecomunicaciones	4,373,470	4,205,462	709,055	682,732
Cambios en inventarios de productos terminados	(3,825,873)	(2,666,766)	-	-
Deterioro (Reversa) de pozos	60,438,070	(34,562,832)	-	-
Otros costos de taponamiento	(3,898,449)	(12,988,282)	-	-
Otros	289,711	209,244	86,592	101,312
Reserva de protección ambiental	(25,550)	83,193	-	-
Total	\$ 708,657,888	441,275,571	\$ 64,867,625	69,004,068

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(26) Otros ingresos y gastos-

Los otros ingresos y gastos, por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran como se muestra a continuación:

a) Otros ingresos

	2022	2021
Otros ingresos:		
Provisión de juicios en proceso	\$ 4,370,959	248,097
Sanciones y descuentos	1,708,560	684,828
Servicios prestados a contratistas	1,501,629	3,464,853
Fianzas	1,497,599	1,451,895
Ingresos por actualizaciones	441,181	908,664
Ingresos por efecto de depuración	393,945	523,364
Recuperación de siniestros	380,857	284,028
Impuestos y derechos	167,229	19,067
Venta de activos improductivos	43,005	-
Cobro de cuentas malas y dudosas	37,788	-
Cancelación de cheque	22,857	7,942
Fondo de ahorro	18,348	-
Diversos ingresos	1,247	11,700
Ingresos por arrendamientos	-	558,422
Ingresos filiales	-	170,564
Venta de desecho ferroso	-	41,488
	\$ 10,585,204	8,374,912

b) Otros gastos

	2022	2021
Otros gastos:		
Costo por baja de activo fijo	\$ 17,862,610	44,649,374
Gastos por siniestros no capitalizables	2,075,273	1,036,426
Provisión de juicios	943,268	2,389,253
Otros impuestos	95,617	162,514
Gastos por caminos de acceso	75,808	19,040
Devolución de pago en demasía	50,949	-
Depuración	268	360,511
Costo por baja de inversiones permanentes	282	-
Varios gastos	253	1
Penas convencionales	-	6,989
	\$ 21,104,328	48,624,108

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(27) Costo financiero-

El resultado financiero, neto por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran como sigue:

	2022	2021
Ingresos financieros:		
Ingresos por intereses	\$ 57,956,583	57,238,955
Intereses por instrumentos financieros	18,628,426	4,090,014
Intereses bancarios	102,234	45,166
Intereses por arrendamientos	88,451	129,983
	\$ 76,775,694	61,504,118
Instrumentos financieros derivados:		
Ingresos por contratos de venta con precios provisionales	\$ 10,208,069	13,229,823
Costo por contratos de venta con precios provisionales	(11,431,514)	-
Costos por instrumentos financieros	(12,618,664)	(21,076,344)
	\$ (13,842,109)	(7,846,521)
Costos financieros:		
Costo por intereses	\$ 130,466,923	136,609,778
Pasivo financiero para gastos de taponamiento de pozos al costo amortizado-gasto por intereses	4,647,200	4,454,106
Intereses a terceros	3,741,868	2,228,458
Pasivo financiero por arrendamientos al costo amortizado-gastos por intereses	517,553	611,946
Otros	35,175	111,125
	\$ 139,408,719	144,015,413
Resultado cambiario:		
Utilidad en cambios	\$ 443,876,091	1,276,182,779
Pérdida en cambios	(339,538,246)	(1,310,225,656)
	\$ 104,337,845	(34,042,877)

(28) Compromisos-

- a. Pemex Exploración y Producción está sujeto al cumplimiento de la Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente, por lo que se están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades asciende a \$3,478,067, y \$3,606,135, respectivamente, y se incluye en el estado de situación financiera en el rubro provisiones para créditos diversos (ver nota 21).

- b. Se tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell. Asimismo, se tiene un contrato adicional para suministrar nitrógeno al campo Ku-Maloob-Zaap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 el valor remanente estimado de los contratos durante su vigencia asciende a US1,227,596 y US1,451,362, respectivamente. En caso de rescisión del contrato, dependiendo de las circunstancias, Pemex Exploración y Producción tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguiente serán:

Año	2022		2021	
	Pesos	USD	Pesos	USD
2022	-	-	5,353,027	260,064
2023	5,124,016	263,930	5,430,442	263,825
2024	5,336,603	274,880	5,466,175	265,561
2025	5,362,074	276,192	5,462,634	265,389
2026	5,378,596	277,043	5,480,151	266,240
2027	2,631,628	135,551	2,681,680	130,283
Total	23,832,917	1,227,596	29,874,109	1,451,362

- c. El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 31 de diciembre de 2022 y 2021 se integran como sigue:

Vencimientos	Pagos	
	2022	2021
Menos de 1 año	\$ 57,825,699	177,542,086
1 a 3 años	63,193,816	173,822,664
4 a 5 años	22,107,928	124,662,687
Mas de 5 años	3,132,471	22,643,023
Total	\$ 146,259,914	498,670,460

- d. Compromisos Contratos de Exploración y Extracción

Pemex Exploración y Producción tiene el compromiso de aportar los recursos financieros necesarios, correspondientes al interés de participación en cada uno de los Contratos de Exploración y Extracción. Estos compromisos se establecen en los contratos y acuerdos de operación conjunta y sirven para llevar a cabo las actividades petroleras, las obligaciones deben ser acordes con los planes de Exploración, Evaluación, Desarrollo, Producción y Abandono que fueron autorizados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los compromisos de carácter financiero de los contratos son los siguientes:

- Contraprestaciones al Estado
 - Regalías, las cuales se determinan para cada tipo de Hidrocarburo mediante la aplicación de la tasa correspondiente al Valor Contractual del Petróleo, al Valor Contractual del Gas Natural y al Valor Contractual de los Condensados producidos en el Período.
 - Porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos, el cual el Estado recibirá el porcentaje del Valor Contractual de los Hidrocarburos establecido en el CEE para el Mes de que se trate.
 - Programa mínimo de trabajo, en relación con los contratos en fase exploratoria cada año los operadores de los contratos (PEP y socios), presentan para su aprobación ante la CNH los planes de trabajo y presupuestos anuales mismos que consideran las actividades a realizar asociadas a los programas mínimos de trabajo de los planes de exploración aprobados.
 - Cuota contractual fase de exploración, los contratos en fase de exploración están obligados a pagar una cuota contractual que se paga de forma mensual conforme a las leyes fiscales aplicables a cada año, de acuerdo con los kilómetros cuadrados del área exploratoria.
- Solicitado de efectivo (cash call)

En los contratos en donde PEP tiene el rol de no operador, está obligado a realizar aportaciones de efectivo conforme a su porcentaje de participación estimados para las operaciones conjuntas correspondientes al mes calendario de conformidad con el programa de trabajo aprobado por la CNH.

- Obligaciones de carácter fiscal
 - Impuesto sobre la renta
 - Impuesto a la actividad de exploración y extracción
- Fondeo del Fideicomiso de Abandono se iniciará a partir del año en que la producción acumulada de hidrocarburos, determinada a partir del inicio de la producción comercial regular y hasta finalizar el año inmediato anterior, sea igual a las reservas remanentes probadas (1P) estimadas para dicho año, o una vez transcurridos veinticinco (25) años a partir de la fecha efectiva.

Los contratos que se encuentran en áreas contractuales productoras son los siguientes:

- CE Ek-Balam, en donde PEP es operador y no hay socio.
- CE Cárdenas Mora, en donde opera Cheiron y PEP es no operador, el interés de participación de PEP en el contrato es del 50%
- CE Ogarrío, en donde opera Wintersall DEA y PEP es no operador, el interés de participación de PEP en el contrato es del 50%
- CE Santuario el Golpe, en donde opera Perenco y PEP es no operador, el interés de participación de PEP en el contrato es del 64%
- CEE Misión, en donde opera Tecpetrol y PEP es no operador, el interés de participación de PEP en el contrato es del 51%

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- CEE Ébano, en donde opera Diavaz y PEP es no operador, el interés de participación de PEP en el contrato es del 45%
- CEE Miquetla, en donde opera Diavaz y PEP es no operador, el interés de participación de PEP en el contrato es del 49%
- El CEE correspondiente al Área Contractual Trion se encuentra actualmente en la Etapa de Desarrollo.

Los Contratos de Exploración y Extracción de las áreas Contractuales en fase de Exploración

- Área Contractual 3 Cinturón Plegado Perdido, se encuentra en el Periodo de Transición Final dado su Periodo Inicial de Exploración venció el 26 de octubre del 2022.
- Área Contractual 2 Tampico Misantla, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 14 de mayo de 2023.
- Área Contractual 8 Cuencas del Sureste, se encuentra en el Primer Periodo Adicional de Exploración con fecha de vencimiento 31 de octubre del 2024.
- Área Contractual 2 Área Plegado Perdido, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 24 de enero del 2024.
- Área Contractual 5 Área Plegado, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 7 de junio del 2023.
- Área Contractual 18, Cordilleras Mexicanas, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 1 de agosto del 2023.
- Área Contractual 22, Cuenca Salina, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 22 de diciembre del 2023.
- Área Contractual 16 de Tampico Misantla, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 27 de septiembre del 2023.
- Área Contractual 17 de Tampico Misantla, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 21 de septiembre del 2023.
- Área Contractual 18 de Tampico Misantla, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 31 de julio del 2023
- Área Contractual 29 de Cuencas del Sureste, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 17 de septiembre del 2023.
- Área contractual 32 de Cuencas del Sureste, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 1 de octubre del 2023.
- Área contractual 33 de Cuencas del Sureste, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 3 de octubre del 2023.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- Área contractual 35 de Cuencas del Sureste, se encuentra en el Periodo Inicial de Exploración con fecha de vencimiento 5 de febrero del 2024.

Adicionalmente Pemex Exploración y Producción está en proceso de la unificación del siguiente proyecto:

- El 22 de marzo de 2022 la Secretaría de Energía firmó el documento denominado “Resolución de unificación del campo Zama”, mediante el cual nombra a Pemex Exploración y Producción como operador de la UNIDAD.
- Este proyecto se encuentra actualmente en la etapa de elaboración del plan de desarrollo de la UNIDAD, que se debe presentar a la Comisión Nacional de Hidrocarburos a más tardar a mediados del mes de marzo de 2023.
- Una vez aprobado el plan de desarrollo y el presupuesto para 2023 y 2042 por la CNH, iniciaran los trabajos de desarrollo del campo con el fin de obtener las primeras producciones a mediados del 2025.

Pemex Exploración y Producción tiene el compromiso de evaluar el desempeño operativo y financiero de los CEE, respecto a los programas de trabajo y presupuestos autorizados.

(29) Contingencias-

Pemex Exploración y Producción (PEP) enfrenta diversas contingencias legales, para las cuales al 31 de diciembre de 2022 y 2021, se tenía registrada una reserva por \$3,145,836 y \$6,573,527, respectivamente, que en opinión de los abogados de esta Empresa Productiva Subsidiaria es razonable para cubrir la exposición por estos conceptos.

PEP enfrenta diversos procesos civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje, cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros.

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos o arbitrales que PEP tiene incluidos en dicha reserva (ver nota 21) al 31 de diciembre de 2022:

- El 4 de abril de 2011 PEP fue emplazado en el juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC., radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución que contiene la rescisión del contrato de obra pública 420407836, celebrado el 30 de noviembre de 2007. Adicionalmente dichas empresas presentaron juicio contencioso administrativo (expediente 13620/15-17-06) ante la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, reclamando en términos de la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado, el pago de diversas prestaciones por la cantidad de U.S.\$193,713 al amparo del mismo contrato de obra pública objeto del juicio anterior. PEP contestó la demanda, promoviendo, en la misma, incidente de acumulación de juicios, mismo que se determinó procedente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Por sentencia de 30 de abril del 2019, la Segunda Sección de la Sala Superior dictó, entre otros, que la parte actora no probó su pretensión y, en consecuencia, se reconoce la validez de la resolución impugnada en el juicio atraído (juicio 13620/15-17-06-4). Por acuerdo de 25 de junio de 2019, se admitió a trámite la demanda de amparo promovida por las empresas actoras, quedando radicada en el Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito D.A. 397/2019. Con fecha 12 de marzo de 2020, se promovió recurso de revisión ante Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito, en contra de la ejecutoria que concedió el amparo y protección de la Justicia Federal a la quejosa. El 1° de octubre del 2020, se emitió en sesión ordinaria a distancia el Cumplimiento a la Ejecutoria de Amparo ordenado por el Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito, en el que se resolvió declarar la nulidad lisa y llana de la resolución impugnada en el juicio atrayente, no procedió la rescisión del contrato por causas imputables a la autoridad demandada; no procedió acceder a las prestaciones económicas peticionadas por la actora; se reconoció la validez de la resolución impugnada del juicio atraído. En contra de dicha determinación se promovió Amparo Directo 350/2020 el cual fue resuelto en sesión del 24 de febrero de 2022, otorgando el amparo a EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V.

El 17 de marzo de 2022, se promovió recurso de revisión para que sea resuelto ante la Suprema Corte de Justicia de la Nación. En sesión del 16 de junio de 2022, se emitió resolución en cumplimiento al Amparo Directo 350/2020, en la que se determinó que: (i) la parte actora probó parcialmente sus pretensiones; (ii) se declara la nulidad lisa y llana de la resolución impugnada; (iii) es procedente declarar la rescisión del contrato de obra pública sobre la base de precios unitarios 5000005725, por causas imputables a PEP; (iv) resultaron parcialmente fundadas las pretensiones económicas pretendidas por las actoras. El 1 de agosto de 2022, se presentó recurso de revisión fiscal, el cual fue admitido a trámite con el número RF 574/2022, del Tercer Tribunal Colegiado en materia Administrativa del Primer Circuito; así mismo el 13 de septiembre de 2022 se formularon manifestaciones en el amparo directo radicado con el número D.A. 539/2022 del índice del Tercer Tribunal Colegiado en materia Administrativa del Primer Circuito, el cual fue promovido por la parte actora. A la fecha de estos estados financieros se encuentra pendiente de resolución.

- Micro Smart Systems de México S. de R.L. de C.V. (MSSM) impugna ante la Sala Regional del Golfo Norte del del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, (Juicio Contencioso Administrativo EXP 574/22-18-01-8), el finiquito de 17 de febrero de 2022, del contrato de obra pública número 424049831, emitido por el Subdirector de Perforación y Mantenimiento de Pozos de PEP y la Residente de la Obra Poza Rica-Altamira; reclamando como suerte principal la cantidad de U.S.\$240,448; por lo que el 5 de abril de 2022, se admito a trámite la demanda y se ordenó emplazar a la autoridad demandada y el 17 de mayo de 2022, se notificó por boletín la admisión de la demanda. El 4 de julio de 2022, se contestó la demanda, requiriendo a PEP diversas pruebas, mismas que fueron presentadas el 8 de agosto de 2022. El 17 de agosto 2022, la Sala Regional Golfo Norte, acordó el oficio presentado por PEP donde da cumplimiento al requerimiento formulado. El 2 de septiembre 2022, la Sala Regional Golfo Norte resolvió recurso de reclamación interpuesto por la parte actora en contra del desechamiento de sus pruebas de informes de autoridad, en el sentido de confirmar el desechamiento de pruebas. El 29 de septiembre de 2022, la Primera Sección de la Sala Superior, dicto acuerdo desechado por extemporáneo el recurso de queja (EXP. 752/17-18-01-7) interpuesto por MSSM, en contra del finiquito de 17 de febrero de 2022. A la fecha de estos estados financieros, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El 18 de octubre de 2019 la Sala Regional Peninsular del Tribunal Federal de Justicia Administrativa en Mérida, Yucatán emplaza al juicio 91/19-16-01-9 a PEP para dar contestación a la demanda presentada por PICO México Servicios Petroleros, S. de R.L. de C.V. derivado de la nulidad de la resolución de fecha 20 de noviembre del 2018 consistente en el finiquito del contrato 428814828; así como el cumplimiento de las obligaciones contractuales referentes a la procedencia del reconocimiento del derecho subjetivo y pago de PEP por la cantidad de U.S.\$137,300 por concepto de gastos no recuperables, gastos financieros, intereses legales, daños y perjuicios derivados de la suspensión y posterior terminación anticipada al contrato. Con fecha 12 de diciembre de 2019 se presentó la contestación de la demanda. Con fecha 28 de marzo del 2020, se notificó el acuerdo de fecha 10 de febrero del 2020, mediante el cual se admite a trámite la ampliación de la demanda. Por acuerdo del 10 de febrero de 2020 se tiene por aceptado el perito de la parte actora. Por acuerdo de fecha 18 de febrero de 2020 se tiene otorgada la prórroga solicitada por el perito contable ofrecido por PEP. El 11 de agosto de 2020, se rindió y se ratificó el dictamen contable por parte de PEP. Con fecha 1 de junio de 2021, se emitió acuerdo en el que se designa un perito tercero. Con fecha 30 de septiembre del 2021, se emitió auto por el cual se advierte que han quedado desahogadas todas las pruebas ofrecidas por las partes. En fecha 15 de octubre de 2021, se presentaron alegatos y el 9 de noviembre de 2021 se tuvo a PEP por presentado y en la misma fecha se declaró cerrada la instrucción. Por acuerdo de 8 de junio de 2022, la Sala Regional Peninsular turnó el expediente a la Sala Superior del Tribunal para que resuelva la litis planteada por razón de la cuantía. La Sala Regional Peninsular recibió oficio No. SGA-PL2708/22 de fecha 22 de agosto de 2022, a través del cual la Sala Superior se pronunció respecto de la solicitud de atracción, refiriendo que es improcedente al haberse generado con fecha posterior al cierre de instrucción. Con fecha 2 de diciembre de 2022, se notificó el acuerdo de fecha 1 de diciembre de 2022, mediante el cual desecharon el amparo. En fecha 8 de diciembre de 2022, se presentó queja en contra del desechamiento del amparo indirecto, el cual está pendiente su admisión. A la fecha de estos estados financieros, la resolución final de este proceso se encuentra pendiente.

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. Pemex Exploración y Producción registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. Pemex Exploración y Producción no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de Pemex Exploración y Producción, así como el resultado del proceso correspondiente.

Existe un pasivo contingente derivado de los beneficios a los empleados, que se menciona en la nota 3 J).

De acuerdo con la legislación fiscal vigente, las autoridades tienen la facultad de revisar hasta los cinco ejercicios fiscales anteriores a la última declaración del impuesto sobre la renta presentada

De acuerdo con la Ley del ISR, las empresas que realicen operaciones con partes relacionadas están sujetas a limitaciones y obligaciones fiscales, en cuanto a la determinación de los precios pactados, ya que éstos deberán ser equiparables a los que se utilizarían con o entre partes independientes en operaciones comparables. En caso de que las autoridades fiscales revisaran los precios y rechazaran los montos determinados, podrían exigir, además del cobro del impuesto y accesorios que correspondan (actualización y recargos), multas sobre las contribuciones omitidas, las cuales podrían llegar a ser hasta de 100% sobre el monto actualizado de las contribuciones.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

(30) Eventos subsecuentes-

a. Crédito fiscal, baja en la tasa del Derecho de Utilidad Compartida

Durante 2023, se mantiene la reducción de la tasa fiscal del DUC del ejercicio inmediato anterior, el cual se determinó aplicando la tasa 40% y 54% para 2022 y 2021 respectivamente, a la diferencia que resultó de disminuir el valor de los hidrocarburos extraídos durante el ejercicio (incluyendo el autoconsumo, mermas o quema), las deducciones permitidas por la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos, entre las que se consideran parte de las inversiones más algunos costos, gastos y derechos. Conforme a la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2022 en el artículo 22, publicada el 12 de noviembre de 2021 en el Diario Oficial de la Federación, a partir del 1 de enero de 2022, se aplicó una tasa de 40%, con esta modificación se liberaron recursos para estimular la inversión de la empresa y reponer sus reservas e impulsar la producción.

b. Cotizaciones al 13 de abril de 2023

Al 13 de abril de 2023, el tipo de cambio era de \$18.1870 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2022 por \$19.4143, refleja una apreciación del peso de 6.3%. Al 13 de abril de 2023, el precio promedio del petróleo de exportación es de US\$74.01 por barril.





GOBIERNO DE
MÉXICO



Pemex Exploración y Producción

Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Ciudad de México, a 13 de abril de 2023

KPMG Cárdenas Dosal, S. C.

Presente:

Estimados señores

Les dirigimos esta carta en relación con su auditoría de los Estados de Información Financiera Presupuestaria de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Empresa) del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022, con el propósito de expresar una opinión sobre si dichos Estados de Información Financiera Presupuestaria se presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" (los Lineamientos), emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 26 de enero de 2023 con el oficio No. 309-A-003/2023 y fundamento en los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Confirmamos que las manifestaciones que hacemos en la presente carta se realizan de conformidad con las definiciones establecidas en el Apéndice de ésta y a nuestro leal saber y entender, habiendo efectuado las indagaciones que consideramos necesarias para estar en posición de realizar las manifestaciones siguientes:

Estados de Información Financiera Presupuestaria

1. Hemos cumplido con nuestras responsabilidades, establecidas en los términos de la carta convenio de servicios de auditoría de fecha 14 de marzo 2023, en relación con la preparación y la presentación razonable de los Estados de Información Financiera Presupuestaria y sus notas, asimismo les confirmamos:
 - a. Los registros presupuestales que sirvieron de base para la preparación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria reflejan en forma correcta y razonable, y con suficiente detalle, las transacciones de la Empresa durante el ejercicio antes mencionado. Consecuentemente, dichos Estados de Información Financiera Presupuestaria incluyen todos los ingresos y egresos (aplicables) de la Empresa, de los que tenemos conocimiento.
 - b. La información presentada en los Estados de Información Financiera Presupuestaria concuerda fielmente con la presentada en la Cuenta Pública a través de los medios y tiempos establecidos por las regulaciones correspondientes.

El 13 de abril de 2023, los Estados de Información Financiera Presupuestaria y sus notas, fueron autorizados para su emisión por los siguientes funcionarios: Ing. Ángel Cid Munguía, Director General de Pemex Exploración y Producción; L. C. Victorio Linares Mantilla, Subdirector de Coordinación Financiera; Lic. Alfonso Cruz Angeles, Gerente de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias.

2. En el diseño del control interno relacionado con la preparación de nuestros Estados de Información Financiera Presupuestaria, no existen situaciones que no les hayamos comunicado por escrito, y pudieran tener un efecto adverso para la Empresa, en el registro y subproceso contable-presupuestal, así como en la elaboración de los informes presupuestales. De igual manera, no tenemos conocimiento de errores significativos en el control interno relacionado con la preparación de dichos informes.
3. Es información que ha sido adecuadamente registrada o revelada en los Estados de Información Financiera Presupuestaria. El importe y la naturaleza de las partidas de ingreso y gasto, así como el rubro en que se reconocieron.
4. Dichos Estados de Información Financiera Presupuestaria han sido preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la entidad y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta de la Hacienda 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, por lo que pueden no ser adecuados para otra finalidad.
5. A la fecha de firma de los Estados de Información Financiera Presupuestaria, la Administración de Pemex Exploración y Producción no tiene conocimiento de hechos que proporcionen evidencia sobre eventos que le afecten económicamente y que no se conocieran al 31 de diciembre de 2022.
6. Se les ha otorgado la siguiente información:
 - a. Acceso a toda la información presupuestaria y datos relacionados que tenemos conocimiento que son relevantes para la preparación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria tales como registros presupuestales, documentación de respaldo y otros asuntos;
 - b. Información adicional que nos han solicitado para propósitos de la auditoría presupuestaria;
 - c. Acceso a la empresa, sin restricciones, a las personas enviadas para los casos en que se consideró necesario obtener evidencia de auditoría.
7. Todas las transacciones han sido reconocidas en los registros presupuestales y están reflejadas en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
8. Les confirmamos que:
 - a. No tenemos conocimiento de ningún fraude o sospecha de fraude que afecte a la Empresa, en el que estén involucrados:
 - La Dirección;
 - Los empleados que tienen roles importantes en el control interno; o
 - Terceros, donde el fraude hubiera podido tener un efecto importante en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.



- b. No tenemos conocimiento de alegatos o sospechas de fraude que afecten a la Empresa, comunicados por empleados, exempleados, analistas, dependencias reguladoras u otros.
- c. No tenemos conocimiento de ningún funcionario o director de la Empresa, o cualquier otra persona, que haya realizado alguna acción para influenciar, manipular, forzar o llevar a ustedes a equivocaciones, durante el transcurso de su auditoría.
- d. No tenemos conocimiento de ningún caso en que un funcionario o empleado tenga interés en alguna compañía con la que nuestra Empresa haya realizado o esté realizando negocio, que pudiera ser considerado como conflicto de intereses.

Respecto a lo anterior, reconocemos nuestra responsabilidad por el control interno que consideramos necesario, para que la preparación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria esté libre de errores significativos, ya sean involuntarios u originados por fraudes. En particular, reconocemos nuestra responsabilidad por el diseño, implementación y mantenimiento del control interno para prevenir y detectar fraudes y errores.

- 9. Les hemos revelado y hemos contabilizado adecuadamente en los Estados de Información Financiera Presupuestaria, de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" (los Lineamientos) emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 26 de enero de 2023 con el oficio No. 309-A-003/2023 y con base en los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Con excepción de las que ya les hemos revelado por escrito, no tenemos conocimiento de más comunicaciones recibidas de organismos reguladores, representantes gubernamentales, SAT u otros, en relación con investigaciones o alegatos de incumplimiento con leyes o regulaciones, deficiencias en las prácticas de información presupuestal u otras materias que pudieran tener un efecto importante adverso en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

- 10. La Empresa no recibe servicios profesionales y de suministro de recursos humanos (*outsourcing*) bajo figuras como sociedades cooperativas o de otro tipo, en las que se remunere al trabajador por conceptos de previsión social y no de sueldos y salarios, con el propósito de reducir el pago de contribuciones.

11. No han ocurrido:

- a. Comunicaciones sobre la existencia de posibles reclamaciones por incumplimiento de las obligaciones fiscales, reglamentos, contratos, etc., de los que pudieran derivarse contingencias para la Empresa.
- b. Violaciones o posibles violaciones de leyes, reglamentos o contratos, cuyo efecto debería considerarse para una revelación en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
- c. Alegatos, escritos u orales, de deficiencias en el control interno que pudieran tener un efecto importante en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
- d. Aseveraciones falsas comunicadas a ustedes, nuestros auditores internos u otros auditores que hayan auditado entidades controladas por nosotros, en cuyo trabajo ustedes pueden haber confiado en relación con sus auditorías, que afecten los Estados de Información Financiera Presupuestaria de Pemex Exploración y Producción.
- e. Comunicaciones provenientes de la administración de Pemex Exploración y Producción u otra institución reguladora, respecto a la falta de cumplimiento de, o deficiencias en, la presentación de alguna información financiera, que pudiera tener un efecto importante en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.



**GOBIERNO DE
MÉXICO**



12. No existen:

- a. Operaciones de importancia que no se hayan integrado adecuadamente en los registros presupuestales que sirven de base para preparar los Estados de Información Financiera Presupuestaria.
- b. Eventos que hayan ocurrido después de la fecha de entrega de la información presupuestaria y hasta la fecha de esta carta, que pudieran requerir ajustes o revelaciones en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

13. Explicación de las variaciones ocurridas en el ejercicio presupuestal.

Se realizaron considerando las autorizaciones de las adecuaciones presupuestales al PEF, autorizadas en su momento, por las instancias correspondientes, comparadas con el ejercicio observado.

14. Conciliación Contable Presupuestal.

Los registros presupuestales y contables que sirvieron de base para la preparación de la conciliación contable presupuestal reflejan en forma correcta y razonable las transacciones del ejercicio antes mencionado. Las cifras financieras al cierre contable se pueden consultar en los Estados Financieros emitidos el 13 de abril de 2023.

15. Confirmamos que de acuerdo con el oficio No. 309-A-003/2023, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la SHCP, con el que se emiten los Lineamientos Específicos para la integración de la Cuenta Pública 2022 para las empresas productivas del Estado, hemos integrado la siguiente Información Presupuestaria:

- a. Estado analítico de ingresos
- b. Ingresos de flujo de efectivo
- c. Egresos de flujo de efectivo
- d. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa
- e. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)
- f. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto
- g. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)
- h. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (armonizado)
- i. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
- j. Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)
- k. Gasto por categoría programática
- l. Gasto por categoría programática (armonizado)



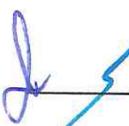
**GOBIERNO DE
MÉXICO**



Finalmente, confirmamos que somos responsables de la presentación razonable de los Estados de Información Financiera Presupuestaria de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos del 1° de enero al 31 de diciembre de 2022 de conformidad con los "Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública" (los Lineamientos) emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 26 de enero de 2023 con el oficio No. 309-A-003/2023 y con base en los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental.

Atentamente,

Pemex Exploración y Producción



Ing. Ángel Cid Munguía
Director General de Pemex Exploración y
Producción



L.C. Victorio Linares Mantilla
Subdirector de Coordinación Financiera
Dirección Corporativa de Finanzas



Lic. Alfonso Cruz Angeles

Gerente de Finanzas en las Empresas
Productivas Subsidiarias





Apéndice a la Carta de Manifestaciones de la Dirección General de Pemex Exploración y Producción, Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos.

Estados de Información Financiera Presupuestaria

- a. Analítico de ingresos
- b. Ingresos de Flujos de Efectivo
- c. Egresos de Flujos de Efectivo
- d. Estado Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos en Clasificación:
 - Administrativa
 - Administrativa (armonizado)
 - Económica y por Objeto del Gasto
 - Económica (armonizado)
 - Por objeto del gasto (armonizado)
 - Funcional Programática
 - Funcional (armonizado)
- e. Gasto por categoría programática
- f. Gasto por categoría programática (armonizado)
- g. Notas a los Estados presupuestales

Asuntos materiales

Algunas manifestaciones incluidas en esta carta están descritas como limitadas a asuntos que son materiales o importantes.

La información tiene importancia relativa si existe el riesgo de que su omisión o presentación errónea afecte la percepción de los usuarios generales en relación con su toma de decisiones. La importancia relativa de una determinada información no sólo depende de su cuantía, sino también de las circunstancias alrededor de ella. La evaluación de importancia relativa debe hacerse en el marco de las características cualitativas y tomando en cuenta su efecto en la información financiera presupuestaria. La importancia relativa de un evento o partida debe determinarse en atención a sus aspectos cuantitativos y cualitativos.

Fraude

Se entiende por información fraudulenta la inclusión de errores intencionales u omisiones de los montos o revelaciones en los Estados de Información Financiera Presupuestaria que pretenden engañar a los usuarios de los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

La apropiación indebida de activos involucra el robo de los activos de la Empresa. Por lo general, ésta va acompañada por registros o documentos falsos o engañosos que pretenden esconder el hecho de que los activos no están o han sido dados en prenda con la autorización adecuada.

   6



GOBIERNO DE
MÉXICO



Error

Un error es una falta involuntaria o una omisión de un monto o una revelación en los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

Los errores u omisiones en los Estados de Información Financiera Presupuestaria para uno o más períodos anteriores originan la incapacidad de usar, información confiable que:

- a. Estaba disponible cuando los Estados de Información Financiera Presupuestaria de esos períodos fueron autorizados para emitirse; y
- b. Podría razonablemente haberse obtenido y considerado en la preparación y presentación de los Estados de Información Financiera Presupuestaria.

Estos errores incluyen los de tipo matemático, los de la aplicación de las políticas contables, las negligencias o interpretaciones erróneas de los hechos, y el fraude.

Dirección

Para propósitos de esta carta, las referencias al término "Dirección" deben leerse como "la Dirección de la Empresa y, cuando corresponda, los encargados del gobierno corporativo".

Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Estados de Información Financiera Presupuestaria

Del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2022

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados analíticos de ingresos presupuestales y del ejercicio presupuestal del gasto
por el año terminado el 31 de diciembre de 2022

Informe de los Auditores Independientes	3
Estado analítico de ingresos	6
Estado analítico de ingresos por fuentes de financiamiento	7
Ingresos de flujo de efectivo	8
Egresos de flujo de efectivo	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa	11
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (Armonizado)	12
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto	13
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)	16
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado)	18
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática	19
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado)	35
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática	36
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por categoría programática (Armonizado)	43
1.- Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa.	44
2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental-	46
3. Cumplimiento global de metas por programa-	47
4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal-	53
5. Evolución del presupuesto anual de 2022.	56
6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos-	58
7. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)-	59
8. Autorización de estados presupuestales-	60
Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.	61
Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.	62



Estados analíticos de ingresos presupuestales y del ejercicio presupuestal del gasto

por el año terminado el 31 de diciembre de 2022

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 Pemex Exploración y Producción,
Empresa Productiva del Estado, subsidiaria de Petróleos Mexicanos:

Opinión

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

- Los estados:
 - Análítico de ingresos
 - Análítico por fuentes de financiamiento
 - Ingresos de flujo de efectivo
 - Egresos de flujo de efectivo
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (armonizado)
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto de gasto (armonizado)
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (armonizado)
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (armonizado)
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por categoría programática (armonizada)
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
 - Análítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
- 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 Pemex Exploración y Producción, 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).

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 Pemex Exploración y Producción 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.

(Continúa)





Estados analíticos de ingresos presupuestales y del ejercicio presupuestal del gasto

por el año terminado el 31 de diciembre de 2022

4

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 Pemex Exploración y Producción 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 Pemex Exploración y Producción ha preparado estados financieros al 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 13 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 presupuestaria de Pemex Exploración y Producción.

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 financiera 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 Pemex Exploración y Producción.

(Continúa)





Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados analíticos de ingresos presupuestales y del ejercicio presupuestal del gasto
por el año terminado el 31 de diciembre de 2022

5

- 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. Pablo Nulp Terres Tripp

Ciudad de México, a 13 de abril de 2023.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estados presupuestales
Estado analítico de ingresos
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

Rubro de Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
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	569,075,003,061	127,835,560,098	696,910,563,159	729,062,925,222	697,359,399,818	128,284,396,757
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	65,973,767,869	-138,976,065,927	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-138,976,065,927
Total^{1/}	635,048,770,930	-11,140,505,829	623,908,265,101	656,060,627,164	624,357,101,760	-10,691,669,170
				Ingresos Excedentes		

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico de ingresos por fuentes de financiamiento
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

Estado Analítico de Ingresos por Fuente de Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA (6 = 5 - 1)
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Ingresos del Poder Ejecutivo Federal o Estatal y de los Municipios	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 las Empresas Productivas del Estado	569,075,003,061	127,835,560,098	696,910,563,159	729,062,925,222	697,359,399,818	128,284,396,757
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	569,075,003,061	127,835,560,098	696,910,563,159	729,062,925,222	697,359,399,818	128,284,396,757
Transferencias, Asignaciones, Subsidios y Subvenciones, y Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados de Financiamiento	65,973,767,869	-138,976,065,927	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-138,976,065,927
Ingresos Derivados de Financiamientos	65,973,767,869	-138,976,065,927	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-138,976,065,927
Total^{1/}	635,048,770,930	-11,140,505,829	623,908,265,101	656,060,627,164	624,357,101,760	-10,691,669,170
				Ingresos Excedentes		

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Ingresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	635,593,015,935	624,380,894,601	624,829,731,260	-10,763,284,675
DISPONIBILIDAD INICIAL	544,245,005	472,629,500	472,629,500	-71,615,505
CORRIENTES Y DE CAPITAL	569,075,003,061	696,910,563,159	697,359,399,818	128,284,396,757
VENTA DE BIENES	568,234,303,053	687,904,737,746	688,353,574,405	120,119,271,352
INTERNAS	568,234,303,053	687,904,737,746	688,353,574,405	120,119,271,352
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	0	0	0	0
INTERNAS	0	0	0	0
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	840,700,008	9,005,825,413	9,005,825,413	8,165,125,405
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	569,075,003,061	696,910,563,159	697,359,399,818	128,284,396,757
ENDEUDAMIENTO (O DESENDERUDAMIENTO) NETO	65,973,767,869	-73,002,298,058	-73,002,298,058	-138,976,065,927
INTERNO	67,769,618,535	-66,605,538,516	-66,605,538,516	-134,375,157,051
EXTERNO	-1,795,850,666	-6,396,759,542	-6,396,759,542	-4,600,908,876

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.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Egresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS¹⁷	635,593,015,935	127,835,560,098	139,047,681,432	624,380,894,601	624,829,731,260	0	624,829,731,260
GASTO CORRIENTE	129,718,872,254	130,515,885,478	12,646,116,694	247,588,641,038	248,039,835,133	0	248,039,835,133
SERVICIOS PERSONALES	17,809,074,122	162,827,558	1,155,288,277	16,816,613,403	16,816,613,403	0	16,816,613,403
SUELDOS Y SALARIOS	8,003,785,251	162,827,558	0	8,166,612,809	8,166,612,809	0	8,166,612,809
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	5,007,294,057	0	465,732,907	4,541,561,150	4,541,561,150	0	4,541,561,150
OTROS	4,797,994,814	0	689,555,370	4,108,439,444	4,108,439,444	0	4,108,439,444
DE OPERACIÓN	6,774,035,283	0	2,348,547,507	4,425,487,776	4,425,487,776	0	4,425,487,776
FLETES	226,850,961	0	157,957,377	68,893,584	68,893,584	0	68,893,584
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	389,320,264	0	386,888,417	2,431,847	2,431,847	0	2,431,847
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	100,267,653	0	16,718,895	83,548,758	83,548,758	0	83,548,758
SEGUROS	3,601,256,464	0	665,608,725	2,935,647,739	2,935,647,739	0	2,935,647,739
OTROS	2,456,339,941	0	1,121,374,093	1,334,965,848	1,334,965,848	0	1,334,965,848
OTRAS EROGACIONES	243,822,431	0	224,373,895	19,448,536	19,448,536	0	19,448,536
OPERACIONES INTEREMPRESAS	104,891,940,418	130,353,057,920	8,917,907,015	226,327,091,323	226,778,285,418	0	226,778,285,418
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	65,508,901,711	31,178,885,733	0	96,687,787,444	96,925,222,561	0	96,925,222,561
SERVICIOS CORPORATIVOS	39,270,222,924	13,756,156,987	0	53,026,379,911	53,026,379,911	0	53,026,379,911
SERVICIOS INTEREMPRESAS	27,100,087,056	0	8,917,907,015	18,182,180,041	18,395,939,019	0	18,395,939,019
OTROS	-26,987,271,273	85,418,015,200	0	58,430,743,927	58,430,743,927	0	58,430,743,927
PENSIONES Y JUBILACIONES	21,729,523,897	0	1,344,497,494	20,385,026,403	20,385,026,403	0	20,385,026,403
INVERSIÓN FÍSICA	364,000,000,000	665,901,659	78,235,276,941	286,430,624,718	286,430,624,718	0	286,430,624,718
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	6,902,072,111	0	3,864,231,889	3,037,840,222	3,037,840,222	0	3,037,840,222
OBRA PÚBLICA	356,024,396,245	0	74,371,045,052	281,653,351,193	281,653,351,193	0	281,653,351,193
OTRAS EROGACIONES	1,073,531,644	665,901,659	0	1,739,433,303	1,739,433,303	0	1,739,433,303
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
COSTO FINANCIERO NETO	119,600,374,779	-31,071,396,728	17,939,540,871	70,589,437,180	70,589,437,180	0	70,589,437,180
COSTO FINANCIERO BRUTO	136,916,811,826	909,564,650	17,939,540,871	119,886,835,605	119,886,835,604	0	119,886,835,604



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Egresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
INTERNOS	135,357,481,595	909,564,650	17,804,009,038	118,463,037,207	118,463,037,206	0	118,463,037,206
INTERESES	129,692,705,675	0	17,804,009,038	111,888,696,637	111,888,696,637	0	111,888,696,637
OTROS	5,664,775,920	909,564,650	0	6,574,340,570	6,574,340,569	0	6,574,340,569
EXTERNOS	1,559,330,231	0	135,531,833	1,423,798,398	1,423,798,398	0	1,423,798,398
INTERESES	1,559,330,231	0	135,531,833	1,423,798,398	1,423,798,398	0	1,423,798,398
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	17,316,437,047	31,980,961,378	0	49,297,398,425	49,297,398,424	0	49,297,398,424
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	345,996,742	1,260,382,566	-914,385,824	-914,385,824	0	-914,385,824
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	1,260,382,566	-1,260,382,566	-1,260,382,566	0	-1,260,382,566
EROGACIONES RECUPERABLES	0	345,996,742	0	345,996,742	345,996,742	0	345,996,742
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	635,048,770,930	100,456,387,151	111,425,814,566	624,079,343,515	624,530,537,610	0	624,530,537,610
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	0	3,376,791,400	0	3,376,791,400	3,281,701,765	0	3,281,701,765
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	544,245,005	30,755,964,347	27,621,866,866	3,678,342,486	3,580,895,415	0	3,580,895,415
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	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 Pagado, el ente público.



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	662,036,042,203	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081

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.



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (Armonizado)^{1/}
 Por el año terminado el 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)
Pemex Exploración y Producción	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081
Total del Gasto	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
TOTAL	662,036,042,203	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081
Gasto Corriente	276,306,518,306	258,486,951,725	228,589,159,123	258,938,145,820	29,897,792,602
Servicios Personales	17,809,074,122	16,816,613,403	16,820,192,146	16,816,613,403	-3,578,743
1000 Servicios personales	17,809,074,122	16,816,613,403	16,820,192,146	16,816,613,403	-3,578,743
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	1,761,733,753	1,563,044,397	1,563,053,347	1,563,044,397	-8,950
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	6,399,286,883	6,731,951,080	6,731,528,543	6,731,951,080	422,537
1400 Seguridad social	4,512,297,013	3,972,523,289	3,973,247,513	3,972,523,289	-724,224
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	4,789,256,035	4,549,094,637	4,552,362,743	4,549,094,637	-3,268,106
1600 Previsiones	346,500,438				
Gasto De Operación	138,653,246,974	172,321,835,172	159,867,818,873	172,773,029,267	12,454,016,299
2000 Materiales y suministros	65,600,551,563	96,693,263,495	86,117,265,498	96,930,698,612	10,575,997,997
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	540,398	314	314	314	
2200 Alimentos y utensilios	7,035,914	146,452	146,453	146,452	-1
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	65,510,360,777	96,687,787,444	86,111,789,446	96,925,222,561	10,575,997,998
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	7,812,627	308	308	308	
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	50,484,835				
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	24,317,012	5,328,977	5,328,977	5,328,977	
3000 Servicios generales	73,052,695,411	75,628,571,677	73,750,553,375	75,842,330,655	1,878,018,302
3100 Servicios básicos	640,545,118				
3200 Servicios de arrendamiento	162,502,382	498,048	49,416	498,048	448,632
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	903,873,848	766,735,654	685,072,103	766,735,654	81,663,551



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
 (Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN					
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	3,828,107,425	3,004,541,323	3,017,027,519	3,004,541,323	-12,486,196
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	389,320,264	2,431,847	1,898,365	2,431,847	533,482
3700 Servicios de traslado y viáticos	72,296,870	67,970,613	61,674,396	67,970,613	6,296,217
3900 Otros servicios generales	67,056,049,504	71,786,394,192	69,984,831,576	72,000,153,170	1,801,562,616
Otros De Corriente	119,844,197,210	69,348,503,150	51,901,148,104	69,348,503,150	17,447,355,046
3000 Servicios generales	243,705,633	-1,241,155,644	-656,615,177	-1,241,155,644	-584,540,467
3900 Otros servicios generales	243,705,633	-1,241,155,644	-656,615,177	-1,241,155,644	-584,540,467
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	116,798	221,614	232,114	221,614	-10,500
4400 Ayudas sociales	116,798	221,614	232,114	221,614	-10,500
9000 Deuda pública	119,600,374,779	70,589,437,180	52,557,531,167	70,589,437,180	18,031,906,013
9200 Intereses de la deuda pública	119,600,374,779	70,589,437,180	52,557,531,167	70,589,437,180	18,031,906,013
Pensiones Y Jubilaciones	21,729,523,897	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
Pensiones Y Jubilaciones	21,729,523,897	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	21,729,523,897	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
4500 Pensiones y jubilaciones	21,729,523,897	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
Gasto De Inversión	364,000,000,000	286,776,621,460	306,358,603,932	286,776,621,460	-19,581,982,472
Inversión Física	364,000,000,000	286,430,624,718	306,013,165,703	286,430,624,718	-19,582,540,985
4000 Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	1,073,531,644	1,739,433,303	604,202,900	1,739,433,303	1,135,230,403
4600 Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	1,073,531,644	1,739,433,303	604,202,900	1,739,433,303	1,135,230,403
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	6,902,072,111	3,037,840,222	1,112,330,336	3,037,840,222	1,925,509,886
5100 Mobiliario y equipo de administración	137,986,986	52,440,843		52,440,843	52,440,843



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
 Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
 (Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA OBJETO DEL GASTO DENOMINACIÓN	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
5300 Equipo e instrumental medico y de laboratorio	484,392,445	7,234,233		7,234,233	7,234,233
5400 Vehículos y equipo de transporte	74,421,871				
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	6,205,270,809	2,923,136,346	1,057,301,536	2,923,136,346	1,865,834,810
5800 Bienes inmuebles		55,028,800	55,028,800	55,028,800	
6000 Inversión pública	356,024,396,245	281,653,351,193	304,296,632,467	281,653,351,193	-22,643,281,274
6200 Obra pública en bienes propios	356,024,396,245	281,653,351,193	304,296,632,467	281,653,351,193	-22,643,281,274
Otros De Inversión		345,996,742	345,438,229	345,996,742	558,513
3000 Servicios generales		345,996,742	345,438,229	345,996,742	558,513
3900 Otros servicios generales		345,996,742	345,438,229	345,996,742	558,513

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.



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
 Por el año terminado el 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)
Servicios personales	17,809,074,122	-992,460,719	16,816,613,403	16,820,192,146	16,816,613,403	-3,578,743
Remuneraciones al personal de carácter permanente	1,761,733,753	-198,689,356	1,563,044,397	1,563,053,347	1,563,044,397	-8,950
Remuneraciones adicionales y especiales	6,399,286,883	332,664,197	6,731,951,080	6,731,528,543	6,731,951,080	422,537
Seguridad social	4,512,297,013	-539,773,724	3,972,523,289	3,973,247,513	3,972,523,289	-724,224
Otras prestaciones sociales y económicas	4,789,256,035	-240,161,398	4,549,094,637	4,552,362,743	4,549,094,637	-3,268,106
Previsiones	346,500,438	-346,500,438				
Materiales y suministros	65,600,551,563	31,092,711,932	96,693,263,495	86,117,265,498	96,930,698,612	10,575,997,997
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	540,398	-540,084	314	314	314	
Alimentos y utensilios	7,035,914	-6,889,462	146,452	146,453	146,452	-1
Materias primas y materiales de producción y comercialización	65,510,360,777	31,177,426,667	96,687,787,444	86,111,789,446	96,925,222,561	10,575,997,998
Materiales y artículos de construcción y de reparación	7,812,627	-7,812,319	308	308	308	
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	50,484,835	-50,484,835				
Herramientas, refacciones y accesorios menores	24,317,012	-18,988,035	5,328,977	5,328,977	5,328,977	
Servicios generales	73,296,401,044	1,437,011,731	74,733,412,775	73,439,376,427	74,947,171,753	1,294,036,348
Servicios básicos	640,545,118	-640,545,118				
Servicios de arrendamiento	162,502,382	-162,004,334	498,048	49,416	498,048	448,632
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	903,873,848	-137,138,194	766,735,654	685,072,103	766,735,654	81,663,551
Servicios financieros, bancarios y comerciales	3,828,107,425	-823,566,102	3,004,541,323	3,017,027,519	3,004,541,323	-12,486,196
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	389,320,264	-386,888,417	2,431,847	1,898,365	2,431,847	533,482
Servicios de traslado y viáticos	72,296,870	-4,326,257	67,970,613	61,674,396	67,970,613	6,296,217
Otros servicios generales	67,299,755,137	3,591,480,153	70,891,235,290	69,673,654,628	71,104,994,268	1,217,580,662
Transferencias, asignaciones, subsidios y otras ayudas	22,803,172,339	-678,491,019	22,124,681,320	20,997,934,466	22,124,681,320	1,126,746,854
Ayudas sociales	116,798	104,816	221,614	232,114	221,614	-10,500
Pensiones y jubilaciones	21,729,523,897	-1,344,497,494	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
Transferencias a fideicomisos, mandatos y otros análogos	1,073,531,644	665,901,659	1,739,433,303	604,202,900	1,739,433,303	1,135,230,403
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	6,902,072,111	-3,864,231,889	3,037,840,222	1,112,330,336	3,037,840,222	1,925,509,886
Mobiliario y equipo de administración	137,986,986	-85,546,143	52,440,843		52,440,843	52,440,843
Equipo e instrumental medico y de laboratorio	484,392,445	-477,158,212	7,234,233		7,234,233	7,234,233
Vehículos y equipo de transporte	74,421,871	-74,421,871				
Maquinaria, otros equipos y herramientas	6,205,270,809	-3,282,134,463	2,923,136,346	1,057,301,536	2,923,136,346	1,865,834,810



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)
 Por el año terminado el 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)
Bienes inmuebles		55,028,800	55,028,800	55,028,800	55,028,800	
Inversión pública	356,024,396,245	-74,371,045,052	281,653,351,193	304,296,632,467	281,653,351,193	-22,643,281,274
Obra pública en bienes propios	356,024,396,245	-74,371,045,052	281,653,351,193	304,296,632,467	281,653,351,193	-22,643,281,274
Deuda pública	119,600,374,779	-49,010,937,599	70,589,437,180	52,557,531,167	70,589,437,180	18,031,906,013
Intereses de la deuda pública	119,600,374,779	-49,010,937,599	70,589,437,180	52,557,531,167	70,589,437,180	18,031,906,013
Total del Gasto	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado)1/
 Por el año terminado el 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)
Gasto Corriente	276,306,518,306	-17,819,566,581	258,486,951,725	228,589,159,123	258,938,145,820	29,897,792,602
Gasto De Capital	364,000,000,000	-77,223,378,540	286,776,621,460	306,358,603,932	286,776,621,460	-19,581,982,472
Pensiones Y Jubilaciones	21,729,523,897	-1,344,497,494	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
Total del Gasto	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
							SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR															
						TOTAL APROBADO	17,809,074,122	138,653,246,974		119,844,197,210	276,306,518,306	21,729,523,897	364,000,000,000			364,000,000,000	662,036,042,203	41.7	3.3	55.0
						TOTAL MODIFICADO	16,816,613,403	172,321,835,172		69,348,503,150	258,486,951,725	20,385,026,403	286,430,624,718		345,996,742	286,776,621,460	565,648,599,588	45.7	3.6	50.7
						TOTAL DEVENGADO	16,820,192,146	159,867,818,873		51,901,148,104	228,589,159,123	20,393,499,452	306,013,165,703		345,438,229	306,358,603,932	555,341,262,507	41.2	3.7	55.2
						TOTAL PAGADO	16,816,613,403	172,773,029,267		69,348,503,150	258,938,145,820	20,385,026,403	286,430,624,718		345,996,742	286,776,621,460	566,099,793,683	45.7	3.6	50.7
						Porcentaje Pag/Aprob	94.4	124.6		57.9	93.7	93.8	78.7		78.8	85.5				
						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2	100.0	100.0		100.0	100.0	100.1			
1						Gobierno														
1						Aprobado	3,192,787	58,648			3,251,435					3,251,435	100.0			
1						Modificado														
1						Devengado														
1						Pagado														
1						Porcentaje Pag/Aprob														
1						Porcentaje Pag/Modif														
1	3					Coordinación de la Política de Gobierno														
1	3					Aprobado	3,192,787	58,648			3,251,435					3,251,435	100.0			
1	3					Modificado														
1	3					Devengado														
1	3					Pagado														
1	3					Porcentaje Pag/Aprob														
1	3					Porcentaje Pag/Modif														



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04				Función Pública														
1	3	04				Aprobado	3,192,787	58,648		3,251,435					3,251,435	100.0				
1	3	04				Modificado														
1	3	04				Devengado														
1	3	04				Pagado														
1	3	04				Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04				Porcentaje Pag/Modif														
1	3	04	001			Función pública y buen gobierno														
1	3	04	001			Aprobado	3,192,787	58,648		3,251,435					3,251,435	100.0				
1	3	04	001			Modificado														
1	3	04	001			Devengado														
1	3	04	001			Pagado														
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001			Porcentaje Pag/Modif														
1	3	04	001	O001		Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno														
1	3	04	001	O001		Aprobado	3,192,787	58,648		3,251,435					3,251,435	100.0				
1	3	04	001	O001		Modificado														
1	3	04	001	O001		Devengado														
1	3	04	001	O001		Pagado														
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	O001		Porcentaje Pag/Modif														



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	04	001	O001	T9G	Pemex Exploración y Producción														
1	3	04	001	O001	T9G	Aprobado	3,192,787	58,648		3,251,435					3,251,435	100.0				
1	3	04	001	O001	T9G	Modificado														
1	3	04	001	O001	T9G	Devengado														
1	3	04	001	O001	T9G	Pagado														
1	3	04	001	O001	T9G	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	04	001	O001	T9G	Porcentaje Pag/Modif														
3						Desarrollo Económico														
3						Aprobado	17,805,881,335	138,653,188,326	119,844,197,210	276,303,266,871	21,729,523,897	364,000,000,000		364,000,000,000	662,032,790,768	41.7	3.3	55.0		
3						Modificado	16,816,613,403	172,321,835,172	69,348,503,150	258,486,951,725	20,385,026,403	286,430,624,718	345,996,742	286,776,621,460	565,648,599,588	45.7	3.6	50.7		
3						Devengado	16,820,192,146	159,867,818,873	51,901,148,104	228,589,159,123	20,393,499,452	306,013,165,703	345,438,229	306,358,603,932	555,341,262,507	41.2	3.7	55.2		
3						Pagado	16,816,613,403	172,773,029,267	69,348,503,150	258,938,145,820	20,385,026,403	286,430,624,718	345,996,742	286,776,621,460	566,099,793,683	45.7	3.6	50.7		
3						Porcentaje Pag/Aprob	94.4	124.6	57.9	93.7	93.8	78.7		78.8	85.5					
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3	100.0	100.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1					
3	3					Combustibles y Energía														
3	3					Aprobado	17,805,881,335	138,653,188,326	119,844,197,210	276,283,266,871	21,729,523,897	364,000,000,000		364,000,000,000	662,012,790,768	41.7	3.3	55.0		
3	3					Modificado	16,816,613,403	172,302,095,796	69,348,503,150	258,467,212,349	20,385,026,403	286,430,624,718	345,996,742	286,776,621,460	565,628,860,212	45.7	3.6	50.7		
3	3					Devengado	16,820,192,146	159,850,067,828	51,901,148,104	228,571,408,078	20,393,499,452	306,013,165,703	345,438,229	306,358,603,932	555,323,511,462	41.2	3.7	55.2		
3	3					Pagado	16,816,613,403	172,753,289,891	69,348,503,150	258,918,406,444	20,385,026,403	286,430,624,718	345,996,742	286,776,621,460	566,080,054,307	45.7	3.6	50.7		
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	94.4	124.6	57.9	93.7	93.8	78.7		78.8	85.5					
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3	100.0	100.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1					



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	226	B001	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	226	B001	T9G	Aprobado	17,729,379,185	138,570,526,155		119,844,197,210	276,144,102,550					276,144,102,550				100.0
3	3	02	226	B001	T9G	Modificado	16,775,354,637	172,291,237,136		70,608,885,716	259,675,477,489					259,675,477,489				100.0
3	3	02	226	B001	T9G	Devengado	16,778,935,056	159,802,495,791		52,620,469,455	229,201,900,302					229,201,900,302				100.0
3	3	02	226	B001	T9G	Pagado	16,775,354,637	172,742,431,231		70,608,885,716	260,126,671,584					260,126,671,584				100.0
3	3	02	226	B001	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	94.6	124.7		58.9	94.2					94.2				
3	3	02	226	B001	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2					100.2				
3	3	02	226	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
3	3	02	226	K002		Aprobado					269,319,114,716			269,319,114,716	269,319,114,716					100.0
3	3	02	226	K002		Modificado					220,350,407,094			220,350,407,094	220,350,407,094					100.0
3	3	02	226	K002		Devengado					233,882,238,436			233,882,238,436	233,882,238,436					100.0
3	3	02	226	K002		Pagado					220,350,407,094			220,350,407,094	220,350,407,094					100.0
3	3	02	226	K002		Porcentaje Pag/Aprob					81.8			81.8	81.8					
3	3	02	226	K002		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	226	K002	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	226	K002	T9G	Aprobado					269,319,114,716			269,319,114,716	269,319,114,716					100.0
3	3	02	226	K002	T9G	Modificado					220,350,407,094			220,350,407,094	220,350,407,094					100.0
3	3	02	226	K002	T9G	Devengado					233,882,238,436			233,882,238,436	233,882,238,436					100.0
3	3	02	226	K002	T9G	Pagado					220,350,407,094			220,350,407,094	220,350,407,094					100.0
3	3	02	226	K002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob					81.8			81.8	81.8					
3	3	02	226	K002	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	227	E010		Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos														
3	3	02	227	E010		Aprobado	76,502,150	62,662,171		139,164,321					139,164,321		100.0			
3	3	02	227	E010		Modificado	41,258,766	10,858,660		52,117,426					52,117,426		100.0			
3	3	02	227	E010		Devengado	41,257,090	47,572,037		88,829,127					88,829,127		100.0			
3	3	02	227	E010		Pagado	41,258,766	10,858,660		52,117,426					52,117,426		100.0			
3	3	02	227	E010		Porcentaje Pag/Aprob	53.9	17.3		37.5					37.5					
3	3	02	227	E010		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	02	227	E010	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	227	E010	T9G	Aprobado	76,502,150	62,662,171		139,164,321					139,164,321		100.0			
3	3	02	227	E010	T9G	Modificado	41,258,766	10,858,660		52,117,426					52,117,426		100.0			
3	3	02	227	E010	T9G	Devengado	41,257,090	47,572,037		88,829,127					88,829,127		100.0			
3	3	02	227	E010	T9G	Pagado	41,258,766	10,858,660		52,117,426					52,117,426		100.0			
3	3	02	227	E010	T9G	Porcentaje Pag/Aprob	53.9	17.3		37.5					37.5					
3	3	02	227	E010	T9G	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0					100.0					
3	3	02	227	K002		Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos														
3	3	02	227	K002		Aprobado					21,166,327,659			21,166,327,659	21,166,327,659				100.0	
3	3	02	227	K002		Modificado					14,058,567,582			14,058,567,582	14,058,567,582				100.0	
3	3	02	227	K002		Devengado					17,009,290,088			17,009,290,088	17,009,290,088				100.0	
3	3	02	227	K002		Pagado					14,058,567,582			14,058,567,582	14,058,567,582				100.0	
3	3	02	227	K002		Porcentaje Pag/Aprob					66.4			66.4	66.4					
3	3	02	227	K002		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	232			Pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232			Aprobado					21,729,523,897					21,729,523,897		100.0		
3	3	02	232			Modificado					20,385,026,403					20,385,026,403		100.0		
3	3	02	232			Devengado					20,393,499,452					20,393,499,452		100.0		
3	3	02	232			Pagado					20,385,026,403					20,385,026,403		100.0		
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Aprob					93.8					93.8				
3	3	02	232			Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
3	3	02	232	J002		Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones														
3	3	02	232	J002		Aprobado					21,729,523,897					21,729,523,897		100.0		
3	3	02	232	J002		Modificado					20,385,026,403					20,385,026,403		100.0		
3	3	02	232	J002		Devengado					20,393,499,452					20,393,499,452		100.0		
3	3	02	232	J002		Pagado					20,385,026,403					20,385,026,403		100.0		
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Aprob					93.8					93.8				
3	3	02	232	J002		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				
3	3	02	232	J002	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	232	J002	T9G	Aprobado					21,729,523,897					21,729,523,897		100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Modificado					20,385,026,403					20,385,026,403		100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Devengado					20,393,499,452					20,393,499,452		100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Pagado					20,385,026,403					20,385,026,403		100.0		
3	3	02	232	J002	T9G	Porcentaje Pag/Aprob					93.8					93.8				
3	3	02	232	J002	T9G	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	3	02	235			Aprobado						1,416,944,510			1,416,944,510	1,416,944,510				100.0
3	3	02	235			Modificado						1,230,347,712			1,230,347,712	1,230,347,712				100.0
3	3	02	235			Devengado						1,150,931,560			1,150,931,560	1,150,931,560				100.0
3	3	02	235			Pagado						1,230,347,712			1,230,347,712	1,230,347,712				100.0
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Aprob						86.8			86.8	86.8				
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Modif						100.0			100.0	100.0				
3	3	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
3	3	02	235	E016		Aprobado														
3	3	02	235	E016		Modificado														
3	3	02	235	E016		Devengado														
3	3	02	235	E016		Pagado														
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif														
3	3	02	235	E016	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	3	02	235	E016	T9G	Aprobado														
3	3	02	235	E016	T9G	Modificado														
3	3	02	235	E016	T9G	Devengado														
3	3	02	235	E016	T9G	Pagado														
3	3	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Modif														



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	9	02	235			Aprobado	20,000,000			20,000,000					20,000,000	100.0				
3	9	02	235			Modificado	19,739,376			19,739,376					19,739,376	100.0				
3	9	02	235			Devengado	17,751,045			17,751,045					17,751,045	100.0				
3	9	02	235			Pagado	19,739,376			19,739,376					19,739,376	100.0				
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Aprob	98.7			98.7					98.7					
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	9	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
3	9	02	235	E016		Aprobado	20,000,000			20,000,000					20,000,000	100.0				
3	9	02	235	E016		Modificado	19,739,376			19,739,376					19,739,376	100.0				
3	9	02	235	E016		Devengado	17,751,045			17,751,045					17,751,045	100.0				
3	9	02	235	E016		Pagado	19,739,376			19,739,376					19,739,376	100.0				
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob	98.7			98.7					98.7					
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9	02	235	E016	T9G	Pemex Exploración y Producción														
3	9	02	235	E016	T9G	Aprobado		20,000,000		20,000,000					20,000,000		100.0			
3	9	02	235	E016	T9G	Modificado		19,739,376		19,739,376					19,739,376		100.0			
3	9	02	235	E016	T9G	Devengado		17,751,045		17,751,045					17,751,045		100.0			
3	9	02	235	E016	T9G	Pagado		19,739,376		19,739,376					19,739,376		100.0			
3	9	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Aprob		98.7		98.7					98.7					
3	9	02	235	E016	T9G	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					

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.



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado)1/
 Por el año terminado el 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)
Gobierno	3,251,435	-3,251,435				
Coordinación de la Política de Gobierno	3,251,435	-3,251,435				
Desarrollo Económico	662,032,790,768	-96,384,191,180	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081
Combustibles y Energía	662,012,790,768	-96,383,930,556	565,628,860,212	555,323,511,462	566,080,054,307	10,305,348,750
Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos	20,000,000	-260,624	19,739,376	17,751,045	19,739,376	1,988,331
Total del Gasto	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIP O	GRUP O	MOD A LIDAD	PRO GRAM A		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	17,809,074,122	138,653,246,974		119,844,197,210	276,306,518,306	21,729,523,897	364,000,000,000		364,000,000,000	662,036,042,203	41.7	3.3	55.0	
				TOTAL MODIFICADO	16,816,613,403	172,321,835,172		69,348,503,150	258,486,951,725	20,385,026,403	286,430,624,718	345,996,742	286,776,621,460	565,648,599,588	45.7	3.6	50.7	
				TOTAL DEVENGADO	16,820,192,146	159,867,818,873		51,901,148,104	228,589,159,123	20,393,499,452	306,013,165,703	345,438,229	306,358,603,932	555,341,262,507	41.2	3.7	55.2	
				TOTAL PAGADO	16,816,613,403	172,773,029,267		69,348,503,150	258,938,145,820	20,385,026,403	286,430,624,718	345,996,742	286,776,621,460	566,099,793,683	45.7	3.6	50.7	
				Porcentaje Pag/Aprob	94.4	124.6		57.9	93.7	93.8	78.7		78.8	85.5				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2	100.0	100.0	100.0	100.0	100.1				
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	17,805,881,335	138,653,188,326		119,844,197,210	276,303,266,871		364,000,000,000		364,000,000,000	640,303,266,871	43.2		56.8	
1	2			Modificado	16,816,613,403	172,321,835,172		70,608,885,716	259,747,334,291		286,430,624,718		286,430,624,718	546,177,959,009	47.6		52.4	
1	2			Devengado	16,820,192,146	159,867,818,873		52,620,469,455	229,308,480,474		306,013,165,703		306,013,165,703	535,321,646,177	42.8		57.2	
1	2			Pagado	16,816,613,403	172,773,029,267		70,608,885,716	260,198,528,386		286,430,624,718		286,430,624,718	546,629,153,104	47.6		52.4	
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	94.4	124.6		58.9	94.2		78.7		78.7	85.4				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2		100.0		100.0	100.1				
1	2	B		Provisión de Bienes Públicos														
1	2	B		Aprobado	17,729,379,185	138,570,526,155		119,844,197,210	276,144,102,550					276,144,102,550	100.0			
1	2	B		Modificado	16,775,354,637	172,291,237,136		70,608,885,716	259,675,477,489					259,675,477,489	100.0			
1	2	B		Devengado	16,778,935,056	159,802,495,791		52,620,469,455	229,201,900,302					229,201,900,302	100.0			
1	2	B		Pagado	16,775,354,637	172,742,431,231		70,608,885,716	260,126,671,584					260,126,671,584	100.0			
1	2	B		Porcentaje Pag/Aprob	94.6	124.7		58.9	94.2					94.2				
1	2	B		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2					100.2				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	2	B	001	Producción de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos													
1	2	B	001	Aprobado	17,729,379,185	138,570,526,155		119,844,197,210	276,144,102,550					276,144,102,550	100.0		
1	2	B	001	Modificado	16,775,354,637	172,291,237,136		70,608,885,716	259,675,477,489					259,675,477,489	100.0		
1	2	B	001	Devengado	16,778,935,056	159,802,495,791		52,620,469,455	229,201,900,302					229,201,900,302	100.0		
1	2	B	001	Pagado	16,775,354,637	172,742,431,231		70,608,885,716	260,126,671,584					260,126,671,584	100.0		
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Aprob	94.6	124.7		58.9	94.2					94.2			
1	2	B	001	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.3		100.0	100.2					100.2			
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos													
1	2	E		Aprobado	76,502,150	82,662,171			159,164,321					159,164,321	100.0		
1	2	E		Modificado	41,258,766	30,598,036			71,856,802					71,856,802	100.0		
1	2	E		Devengado	41,257,090	65,323,082			106,580,172					106,580,172	100.0		
1	2	E		Pagado	41,258,766	30,598,036			71,856,802					71,856,802	100.0		
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	53.9	37.0			45.1					45.1			
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			
1	2	E	010	Distribución de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos													
1	2	E	010	Aprobado	76,502,150	62,662,171			139,164,321					139,164,321	100.0		
1	2	E	010	Modificado	41,258,766	10,858,660			52,117,426					52,117,426	100.0		
1	2	E	010	Devengado	41,257,090	47,572,037			88,829,127					88,829,127	100.0		
1	2	E	010	Pagado	41,258,766	10,858,660			52,117,426					52,117,426	100.0		
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Aprob	53.9	17.3			37.5					37.5			
1	2	E	010	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0			100.0					100.0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	2	E	016	Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos													
1	2	E	016	Aprobado		20,000,000			20,000,000					20,000,000	100.0		
1	2	E	016	Modificado		19,739,376			19,739,376					19,739,376	100.0		
1	2	E	016	Devengado		17,751,045			17,751,045					17,751,045	100.0		
1	2	E	016	Pagado		19,739,376			19,739,376					19,739,376	100.0		
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Aprob		98.7			98.7					98.7			
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0					100.0			
1	2	K		Proyectos de Inversión													
1	2	K		Aprobado					364,000,000.00				364,000,000.00	364,000,000.00		100.0	
1	2	K		Modificado					286,430,624.718				286,430,624.718	286,430,624.718		100.0	
1	2	K		Devengado					306,013,165.703				306,013,165.703	306,013,165.703		100.0	
1	2	K		Pagado					286,430,624.718				286,430,624.718	286,430,624.718		100.0	
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob					78.7				78.7	78.7			
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0	100.0			
1	2	K	002	Proyectos de infraestructura económica de hidrocarburos													
1	2	K	002	Aprobado					362,582,549.240				362,582,549.240	362,582,549.240		100.0	
1	2	K	002	Modificado					284,362,084.755				284,362,084.755	284,362,084.755		100.0	
1	2	K	002	Devengado					304,519,664.561				304,519,664.561	304,519,664.561		100.0	
1	2	K	002	Pagado					284,362,084.755				284,362,084.755	284,362,084.755		100.0	
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Aprob					78.4				78.4	78.4			
1	2	K	002	Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0	100.0			



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura													
1	2	K	027	Aprobado													
1	2	K	027	Modificado					5,699,933			5,699,933	5,699,933			100.0	
1	2	K	027	Devengado					13,002			13,002	13,002			100.0	
1	2	K	027	Pagado					5,699,933			5,699,933	5,699,933			100.0	
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob													
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
1	2	K	028	Estudios de preinversión													
1	2	K	028	Aprobado					506,250			506,250	506,250			100.0	
1	2	K	028	Modificado					838,192,251			838,192,251	838,192,251			100.0	
1	2	K	028	Devengado					342,569,582			342,569,582	342,569,582			100.0	
1	2	K	028	Pagado					838,192,251			838,192,251	838,192,251			100.0	
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Aprob					-0-			-0-	-0-				
1	2	K	028	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura													
1	2	K	030	Aprobado					1,416,944,510			1,416,944,510	1,416,944,510			100.0	
1	2	K	030	Modificado					1,224,647,779			1,224,647,779	1,224,647,779			100.0	
1	2	K	030	Devengado					1,150,918,558			1,150,918,558	1,150,918,558			100.0	
1	2	K	030	Pagado					1,224,647,779			1,224,647,779	1,224,647,779			100.0	
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob					86.4			86.4	86.4				
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	3			Administrativos y de Apoyo													
1	3			Aprobado	3,192,787	58,648			3,251,435					3,251,435	100.0		
1	3			Modificado				-1,260,382,566	-1,260,382,566			345,996,742	345,996,742	-914,385,824	137.8	-0-	
1	3			Devengado				-719,321,351	-719,321,351			345,438,229	345,438,229	-373,883,122	192.4	-0-	
1	3			Pagado				-1,260,382,566	-1,260,382,566			345,996,742	345,996,742	-914,385,824	137.8	-0-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob					-0-					-0-			
1	3			Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	O		Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión													
1	3	O		Aprobado	3,192,787	58,648			3,251,435					3,251,435	100.0		
1	3	O		Modificado													
1	3	O		Devengado													
1	3	O		Pagado													
1	3	O		Porcentaje Pag/Aprob													
1	3	O		Porcentaje Pag/Modif													
1	3	O	001	Actividades de apoyo a la función pública y buen gobierno													
1	3	O	001	Aprobado	3,192,787	58,648			3,251,435					3,251,435	100.0		
1	3	O	001	Modificado													
1	3	O	001	Devengado													
1	3	O	001	Pagado													
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Aprob													
1	3	O	001	Porcentaje Pag/Modif													



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACION	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	3	W		Operaciones ajenas													
1	3	W		Aprobado													
1	3	W		Modificado			-1,260,382,566	-1,260,382,566			345,996,742	345,996,742	-914,385,824	137.8		-0-	
1	3	W		Devengado			-719,321,351	-719,321,351			345,438,229	345,438,229	-373,883,122	192.4		-0-	
1	3	W		Pagado			-1,260,382,566	-1,260,382,566			345,996,742	345,996,742	-914,385,824	137.8		-0-	
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			-1,260,382,566	-1,260,382,566			345,996,742	345,996,742	-914,385,824	137.8		-0-	
1	3	W	001	Devengado			-719,321,351	-719,321,351			345,438,229	345,438,229	-373,883,122	192.4		-0-	
1	3	W	001	Pagado			-1,260,382,566	-1,260,382,566			345,996,742	345,996,742	-914,385,824	137.8		-0-	
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					21,729,523,897				21,729,523,897		100.0		
1	5			Modificado					20,385,026,403				20,385,026,403		100.0		
1	5			Devengado					20,393,499,452				20,393,499,452		100.0		
1	5			Pagado					20,385,026,403				20,385,026,403		100.0		
1	5			Porcentaje Pag/Aprob					93.8				93.8				
1	5			Porcentaje Pag/Modif					100.0				100.0				



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 31 de diciembre de 2022
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ²	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
															CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	5	J		Pensiones y jubilaciones													
1	5	J		Aprobado					21,729,523,897					21,729,523,897			100.0
1	5	J		Modificado					20,385,026,403					20,385,026,403			100.0
1	5	J		Devengado					20,393,499,452					20,393,499,452			100.0
1	5	J		Pagado					20,385,026,403					20,385,026,403			100.0
1	5	J		Porcentaje Pag/Aprob					93.8					93.8			
1	5	J		Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			
1	5	J	002	Aportaciones para pago de pensiones y jubilaciones													
1	5	J	002	Aprobado					21,729,523,897					21,729,523,897			100.0
1	5	J	002	Modificado					20,385,026,403					20,385,026,403			100.0
1	5	J	002	Devengado					20,393,499,452					20,393,499,452			100.0
1	5	J	002	Pagado					20,385,026,403					20,385,026,403			100.0
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Aprob					93.8					93.8			
1	5	J	002	Porcentaje Pag/Modif					100.0					100.0			

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.



Pemex Exploración y Producción
 Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
 Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por categoría
 programática (Armonizado)1/
 Por el año terminado el 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	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081
Desempeño de las Funciones	640,303,266,871	-94,125,307,862	546,177,959,009	535,321,646,177	546,629,153,104	10,856,312,832
Provisión de Bienes Públicos	276,144,102,550	-16,468,625,061	259,675,477,489	229,201,900,302	260,126,671,584	30,473,577,187
Prestación de Servicios Públicos	159,164,321	-87,307,519	71,856,802	106,580,172	71,856,802	-34,723,370
Proyectos de Inversión	364,000,000,000	-77,569,375,282	286,430,624,718	306,013,165,703	286,430,624,718	-19,582,540,985
Administrativos y de Apoyo	3,251,435	-917,637,259	-914,385,824	-373,883,122	-914,385,824	-540,502,702
Apoyo a la función pública y al mejoramiento de la gestión	3,251,435	-3,251,435				
Operaciones ajenas		-914,385,824	-914,385,824	-373,883,122	-914,385,824	-540,502,702
Obligaciones de Gobierno Federal	21,729,523,897	-1,344,497,494	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
Pensiones y jubilaciones	21,729,523,897	-1,344,497,494	20,385,026,403	20,393,499,452	20,385,026,403	-8,473,049
Total del Gasto	662,036,042,203	-96,387,442,615	565,648,599,588	555,341,262,507	566,099,793,683	10,307,337,081

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

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

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



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2022

(Cifras expresadas en pesos)

1.- Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa.

El 18 de noviembre de 2014, mediante Acuerdo CA-128/2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de Petróleos Mexicanos, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

En el Acuerdo antes mencionado, el Consejo de Administración, aprobó la transformación del organismo subsidiario Pemex Exploración y Producción en la empresa productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción.

El 28 de abril y el 29 de mayo de 2015, se publicaron en el Diario Oficial de la Federación el Acuerdo de Creación y la Declaratoria de la entrada en vigor del Acuerdo de Creación, respectivamente, de la Empresa Productiva del Estado Pemex Exploración y Producción, subsidiaria de Petróleos Mexicanos, entrando en vigor el 1º de junio de 2015. Pemex Exploración y Producción cuenta con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos, de conformidad con lo establecido en la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento.

Pemex Exploración y Producción tiene por objeto exclusivo la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólido, líquido o gaseoso, en el territorio nacional, en la zona económica del país y en el extranjero.

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, y entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos, mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o, a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para Pemex Exploración y Producción son:

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la Ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a Petróleos Mexicanos y a terceros, para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

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, una vez que quedó designado su nuevo Consejo de Administración, con excepción de algunas disposiciones. El 2 de diciembre de 2014, al encontrarse en funciones el nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y en operación sus mecanismos de fiscalización, transparencia y rendición de cuentas, la Secretaría de Energía publicó, en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria señalada en el Transitorio Décimo de la Ley de Petróleos Mexicanos, 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, salvo el relativo a adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

Asimismo, el 11 de agosto de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Ley de Hidrocarburos, e inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética, las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios se regulaban principalmente por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, y el Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de marzo de 2012.

El estatuto orgánico de Petróleos Mexicanos sufrió modificaciones, aprobadas por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el artículo 13, fracción XVI, de la Ley de Petróleos Mexicanos, en sesión 971, Extraordinaria celebrada el día 27 de abril de 2021, mediante Acuerdo CA-054/2021.

El artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos prevé la fusión de empresas productivas subsidiarias, misma que es autorizada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, a propuesta del Director General, y que deberá presentarse conforme a las normas que dicte el propio Consejo de Administración.

En ese sentido, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 939 Extraordinaria del 26 de marzo de 2019, numerando CA-027/2019 al CA-037/2019, aprobó la Estructura Orgánica Básica de Petróleos Mexicanos y de Pemex Exploración y Producción, entre otras, e instruyó a las Administraciones de dichas empresas presentaran a ese Consejo, la propuesta de fusión de Pemex Exploración y Producción con Pemex Perforación y Servicios, así como la Declaratoria de Extinción de Pemex Perforación y Servicios, derivada de la fusión.

En razón de lo anterior, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en su Sesión 944 Extraordinaria celebrada el 24 de junio de 2019, numerando CA-060/2019 al CA-079/2019, autorizó, la fusión de las empresas productivas subsidiarias, denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, subsistiendo la primera y extinguiéndose la última mencionada, de conformidad con las normas que al efecto el citado órgano colegiado emitió, con fundamento en el artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Como consecuencia de la nueva Organización de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y Filiales el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, en Sesión 946 Extraordinaria Acuerdo CA-096/2019, celebrada el 25 de julio de 2019, bajo las consideraciones actuales de mercado, se consideró que los resultados de Pemex Perforación y Servicios generarían mayor valor económico y más rentabilidad para el Estado Mexicano, mediante su fusión con Pemex Exploración y Producción. Asimismo, se estimó que la optimización de los beneficios de Petróleos Mexicanos requiere una reestructura corporativa que dé continuidad a la estrategia de perforación, sin que se requiera la existencia de una empresa productiva subsidiaria con ese único propósito.

El Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, con fundamento en el artículo 12, fracción VI, del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Exploración y Producción, aprobó el Estatuto Orgánico de Pemex Exploración y Producción, en sesión 39 Extraordinaria celebrada el día 24 de junio de 2019, mediante acuerdo número CAEPS-PEP-026/2019.

Para efectos de estos estados presupuestales, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción puede ser referida como PEP.

El domicilio de Pemex Exploración y Producción y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11300, México, Cd. de México.

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

Los estados e información presupuestaria adjuntos de Pemex Exploración y Producción 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.

Normatividad gubernamental (No auditado)

El marco normativo que se utiliza en la formulación del ejercicio y control del presupuesto de Petróleos Mexicanos, Empresa Productiva del Estado, 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. (Última reforma el 18/11/2022).
2. Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. (Promulgada el 11-08-2014 sin reformas y su Reglamento reformado el 09-02-2015).
3. Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento. (Última reforma el 11/10/2022 y su Reglamento el 13-11-2020).
4. Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal que corresponda. (Del 14-11-2022)
5. Ley Federal de Deuda Pública. (Última reforma el 30/01/2018).
6. Ley de Asociaciones Público-Privadas. (Última reforma el 15/06/2018).
7. Ley de Fiscalización y Rendición de Cuentas de la Federación. (Última reforma el 20/05/2021).
8. Ley General de Responsabilidades Administrativas. (Última reforma el 27/12/2022).
9. Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal que corresponda y sus reglas de operación. (Del 28/11/2022 y sus Reglas de Operación).

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

10. Manual Administrativo de Aplicación General en Materia de Recursos Financieros. (Publicado el 15-07-2010, última reforma el 30-11-2018).
11. Plan de Negocios 2019-2023 de Petróleos Mexicanos. (Del 01-10-2019).
12. Plan de Negocios 2021-2025 de Petróleos Mexicanos. (Del 22-03-2021).

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.

13. Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos. (Últimas modificaciones el 31-12-2021).
14. Estatuto Orgánico de Pemex Exploración y Producción. (Últimas modificaciones el 31-03-2022).
15. Políticas Generales en Materia de Presupuesto para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Últimas modificaciones el 08-12-2020).
16. 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). (Dados de baja el 14-05-2015, pueden existir proyectos aprobados con esos lineamientos).
17. Lineamientos de las Adecuaciones Presupuestales para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Últimas modificaciones el 08-12-2020).
18. Disposiciones de Austeridad en el Gasto y Uso de Recursos para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias. (Últimas modificaciones el 04-03-2015).
19. Catálogos institucionales de centros gestores y de posiciones financieras.
20. Oficios circulares VIN, NOFI-SAP y GCN de normatividad institucional (guías de registro financiero).
21. 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).
22. 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).
23. Lineamientos para el Proceso de Programación y Presupuestación para el Ejercicio Fiscal que corresponda.
24. Clasificador por Objeto del Gasto, emitido por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. (No se encontró antecedente en el Sistema de Control Normativo. Se localiza referencia al último Clasificador por Objeto del Gasto para la Administración Pública Federal publicado en el DOF el 26-06-2018).

3. Cumplimiento global de metas por programa-

Pemex Exploración y Producción realiza sus actividades en una secuencia de procesos que inician con el estudio de las áreas susceptibles de contener hidrocarburos, el desarrollo y explotación de los campos descubiertos y la distribución de los productos obtenidos a los centros de refinación y procesamiento, así como a las terminales de exportación de petróleo crudo.

A continuación, se presenta el informe de resultados de las principales metas físicas y volumétricas que Pemex Exploración y Producción (PEP) alcanzó en 2022, en cumplimiento de su misión, objetivos y políticas determinadas y conforme a las disposiciones legales y de los Órganos que regulan el sector. Cabe destacar que se tienen comparaciones con los Programas Operativo Anual Financiero (POFAT) y el operativo trimestral (POT I), siendo este último el que se considera como el más conveniente para evaluar el desempeño de la Empresa, debido a su congruencia con el presupuesto asignado y con el período en que se plantea su ejecución.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

A. Proceso exploratorio

La estrategia exploratoria se enfocó en la búsqueda de aceite ligero y gas y condensado en áreas terrestres y aguas someras, así como en campos aledaños para apoyar la producción temprana. En 2022, como resultado de la aplicación de estudios y selección de las mejores oportunidades, Pemex perforó 49 pozos exploratorios con un éxito comercial de 37%, lo que permitió lograr el descubrimiento de 15 nuevos yacimientos de aceite y uno de gas y condensado, con reservas 3P del orden de 326 MMbpce.

Los resultados de los pozos terminados en 2022 son:

Objetivo del pozo	Número	Resultados
En busca de nueva acumulación	40	11 Productores de aceite y gas
		2 Productores de gas y condensado
		1 Productor de aceite
		4 Productor en prueba de producción
		4 Productor no comercial de aceite y gas
		1 Productor no comercial de aceite
		12 Improductivos invadido de agua salada
		1 Improductivo por baja permeabilidad
		2 Improductivo seco
		1 Suspendido temporalmente
		1 Taponado por accidente mecánico
		Delimitación del yacimiento
1 Productores de gas y condensado		
1 Productor no comercial de aceite y gas		
1 Productor en prueba de producción		
4 Improductivo invadido de agua salada		

Lo anterior, representó obtener un éxito geológico¹ de 57 por ciento. Cabe aclarar que el pozo Sikte-1, resultó taponado por accidente mecánico, por lo que no se tomó en cuenta para el cálculo del éxito geológico, de acuerdo con la Normatividad de pozos.

En el siguiente cuadro se relacionan las metas y resultados de los principales conceptos y el cumplimiento a los Programas Operativo Financiero Anual de Trabajo (POFAT) y el POT I.

Actividad exploratoria, 2022:

Actividad física	Unidad	Metas		Real	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Sísmica 2D	km	0	1,627	1,375	0	85
Sísmica 3D	km ²	2,962	2,820	220	7	8
Pozos exploratorios	Núm.	84	81	49 ^(a)	58	60
Éxito exploratorio geológico	%			57		

¹ El éxito exploratorio geológico es la relación que existe entre los pozos exploratorios terminados como productores, entre el total de pozos exploratorios terminados, excluyendo los accidentes mecánicos

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

- (a) Se concluyeron 49 pozos, incluyendo Chawila-1EXP y Tupilco-3001 terminados operativamente en 2021 y 1 accidente mecánico. Para calcular el éxito se consideran 46 pozos terminados.

Al cuarto trimestre del 2022 se concluyeron los estudios de sísmica 2D, con un total de 1,375 km adquiridos de 1,627 km programados en el POT-I: 498 km de 560 km programados en el proyecto Veracruz offset largo y 876 km de 1,067 km programados de la adquisición Tuxpan-Maguey-Chuyan-Frente de Sierra 2D; en tanto que para la sísmica tridimensional (3D) se adquirieron 220 km² de 2,820 km² programados.

Las variaciones respecto al programa son las siguientes:

En el Activo de Exploración Marina Sur (AEMS), se tenía programado terminar 29 pozos, de los cuales se operaron 19, teniendo 14 pozos terminados y 5 en operación con evidencias de acumulaciones de hidrocarburos.

El cumplimiento al POT-I del AEMS se vio afectado por: Tiempos No Productivos (TNPs) por problemas operativos tales como atrapamiento, cementaciones, pérdidas de circulación y fallas de herramientas; además, por suspensión de la compañía Grinnav y de estudios Geofísicos-Geotécnicos, esperas por barco de proceso y estimulador, retrasos en el inicio de las iniciativas de PAEs; finalmente por TNPs en movimientos: espera de barcos remolcadores y manejador de anclas, malas condiciones climatológicas, liberación de piernas de diversas plataformas y espera de permisos CNH.

En el Activo de Exploración Terrestre Sur (AETS), se tenía programado terminar 37 pozos, de los cuales se operaron 17 pozos, con 11 pozos terminados y 6 pozos terminados operativamente, con oficio de terminación pendiente.

El cumplimiento en la terminación de pozos programados en el POT-I-2022 del AETS se afectó principalmente por: TNPs en la perforación y terminación de pozos: atrapamiento de sarta, sidetracks, control de pozo, resistencia, por retrasos en los equipos, materiales y suministros, así como por conflicto social.

También se tuvieron TNPs por movimiento de equipos. Además de retrasos en la entrega de localizaciones, así como construcción de peras y caminos debido a problemas legales de tenencia de la tierra y retrasos de permisos gubernamentales.

En el Activo de Exploración Terrestre Norte (AETN), se tenía programado terminar 15 pozos, de los cuales se operaron 13, con 11 pozos terminados y 2 pozos terminados operativamente, con oficio de terminación pendiente.

El cumplimiento en la terminación de pozos programados en el POT-I-2022 del AETN se afectó principalmente por TNPs por retrasos en la construcción de infraestructuras (caminos y peras), problemas legales de tenencia de la tierra, retrasos de permisos gubernamentales y conflicto social. En menor proporción retraso por logística para transporte de equipos, así como TNPs en perforación por fallas de herramientas direccionales y en equipo de perforación.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Ubicación de pozos productores por Activo



Se concluyeron 49 pozos, incluyendo Chawila-1EXP y Tupilco-3001 terminados operativamente en 2021 y 1 accidente mecánico.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

B. Pozos de desarrollo y explotación de campos

Durante esta etapa en la cadena de valor, Pemex Exploración y Producción (PEP) lleva a cabo actividades en las que diseña, construye y opera la infraestructura de desarrollo y explotación de las asignaciones petroleras que se encuentran en explotación.

Para tal efecto, usa los recursos de inversión y operación asignados en los programas específicos a estos apartados, incrementando el valor de las inversiones, al optimizar las tareas en la construcción de infraestructura, de producción de hidrocarburos y la explotación de la reserva descubierta se realiza con las estrategias más apropiadas para los diferentes tipos de asignaciones, ya sean terrestres o marinas.

En el cuadro de la hoja siguiente se resumen las principales actividades programadas para la obtención de los volúmenes de producción de hidrocarburos, así como su cumplimiento durante el año 2022.

Actividad física y resultados volumétricos, 2022

	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %		
		POFAT	POT I		POFAT	POT I	
Actividad física							
Terminación de pozos	núm	225	252	162	72.0	64.3	
Intervenciones a pozos ^a	núm	3,120	3,439	2,697	86.4	78.4	
Resultados volumétricos							
Producción de crudo	Mbd	1,914	1,901	1,764	92.2	92.8	
Producción de gas ^b	MMpcd	5,183	5,411	4,693	90.5	86.7	

a. Incluye reparaciones mayores, reparaciones menores y estimulaciones

b. Incluye nitrógeno

Durante el año 2022 Se terminaron 162 pozos de desarrollo con una producción diaria asociada de 150 mil barriles de líquidos y 336 millones de pies cúbicos de gas. De estos pozos, 106 son terrestres y 56 son marinos. En cuanto a su clasificación, 132 pozos resultaron productores de aceite y gas, 16 productores de gas húmedo, siete productores de gas y condensado, tres productores de gas seco, tres inyectores de agua y un productor no comercial de aceite y gas; con lo cual se alcanzó un éxito de desarrollo de 99 por ciento.

Adicionalmente, con el propósito de evitar la caída de la producción base, se efectuaron un mil 800 reparaciones menores y 603 estimulaciones; además se realizaron 294 reparaciones mayores para incrementar la producción, haciendo un total de 2 mil 697 intervenciones a pozos, con una producción promedio diaria asociada de 138 mil barriles de crudo y 164 millones de pies cúbicos de gas.

En cuanto a los resultados volumétricos, se continuó con la tendencia al alza en la producción de líquidos, principalmente por la aportación de la estrategia de desarrollo de campos nuevos y producción temprana de campos, lo que permitió alcanzar una producción promedio anual de líquidos de 1 millón 764 mil barriles diarios, 28 mil barriles más a los obtenidos durante 2021 y 137 mil barriles por debajo de la meta establecida en el POT I.

En lo que respecta a la producción de gas natural total, se alcanzó un promedio de 4 mil 693 millones de pies cúbicos diarios, de los cuales 3,866 millones de pies cúbicos diarios correspondieron a gas hidrocarburo y el resto, 826.9 millones de pies cúbicos diarios, a nitrógeno.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Al igual que en la producción de líquidos, se ha logrado revertir la tendencia a la baja en la producción de gas hidrocarburo, principalmente por la aportación de pozos con alta relación gas-aceite de los campos Quesqui y Tupilco Profundo en la Región Sur, Ixachi en la Región Norte y Koban en la Región Marina Suroeste, lo que permitió superar en 4.6 por ciento a la producción obtenida en 2021.

Entre los principales Activos de producción se encuentran:

El Activo Ku-Maloob-Zaap con el aporte de 639 Mbd de crudo y 416 MMpcd de gas hidro-carburo, 36% y 11%, respectivamente, de la producción nacional. Las actividades desarrolladas en este Activo fueron: terminación de 16 pozos, la ejecución de 22 reparaciones mayores, 104 reparaciones menores y 60 estimulaciones.

Activo Litoral de Tabasco: producción de 349 Mbd de hidrocarburos líquidos (20% de la producción nacional) y 576 MMpcd de gas (15% de la producción nacional). Se llevó a cabo la terminación de 28 pozos, una reparación mayor, 34 reparaciones menores y 28 estimulaciones.

Activo Bellota-Jujo, con el aporte de 222 Mbd de crudo y 644 MMpcd de gas hidrocarburo, 13% y 17%, respectivamente, de la producción nacional. Las actividades desarrolladas en este Activo fueron: terminación de 20 pozos, y la ejecución de 11 reparaciones mayores, 62 reparaciones menores y 62 estimulaciones.

El Activo Cantarell contribuyó a la producción nacional con 158 Mbd de crudo y 430 MMpcd de gas hidrocarburo, 9% y 11%, respectivamente. Este campo se ubica en fase de recuperación secundaria y mejorada. Se terminaron 11 pozos, se realizaron tres reparaciones mayores, 57 reparaciones menores y 20 estimulaciones a pozos.

El Activo Abkatún-Pol-Chuc incorporó 138 Mbd de hidrocarburos líquidos, así como 376 MMpcd de gas, con un aporte de 8% en crudo y 10 % en gas de la producción nacional. Se terminó un pozo, se realizaron tres reparaciones mayores, 42 reparaciones menores y 29 estimulaciones.

C. Proceso de acondicionamiento y distribución de hidrocarburos

Como parte importante de los procesos de PEP, se llevan a cabo las actividades de manejo en superficie de los hidrocarburos producidos, su acondicionamiento, almacenamiento y traslado a los centros de refinación y terminales, para venta al mercado interno y externo. Las principales actividades estuvieron orientadas al cumplimiento en tiempo y de acuerdo con los convenios de entrega de producto con Pemex-Transformación Industrial y PMI, así como al manejo y acondicionamiento para almacenamiento del crudo producido.

Los resultados en el cumplimiento de los hidrocarburos entregados para su comercialización fueron los siguientes:

Distribución de hidrocarburos, 2022

	Unidad	Metas		Realizado	Cumplimiento, %	
		POFAT	POT I		POFAT	POT I
Petróleo crudo a PEMEX TRI	Mbd	916	1,130	827	90	73
Petróleo crudo a terminales	Mbd	1,071	835	956	89	114
Condensados a plantas	Mbd	21	16	11	52	70
Gas a plantas y ductos	MMpcd	3,944	3,764	3,180	81	84

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

La distribución total de crudo promedió un millón 783 mil barriles diarios, con un cumplimiento de 91 por ciento de la meta anual programada en el POT I.

El consumo interno, con 827 mil barriles diarios, representó 46 por ciento del volumen total distribuido y el 54 por ciento restante, 956 mil barriles diarios se enviaron a terminales de exportación.

El volumen de condensados entregados promedió 11 mil barriles diarios, para un cumplimiento de 70 por ciento respecto al POT I.

Respecto al gas, se distribuyeron un total de 3 mil 180 millones de pies cúbicos diarios, 298 millones más del distribuido en el mismo período de 2022; con relación a la meta establecida en POT I se tuvo un cumplimiento de 84 por ciento.

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal-

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo ejercido real al 31 de diciembre de 2022, a continuación, se describen las principales variaciones a nivel de ingresos y egresos:

Concepto	Ingresos			
	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Obtenido	Importe	%
Ingresos corrientes y de capital				
Venta de bienes	687,904,737,746	688,353,574,405	448,836,659	0.07
Ingresos diversos	9,005,825,413	9,005,825,413	0	0.00
Ingresos por operaciones ajenas	0	0	0	0.00
Suma de ingresos del año	696,910,563,159	697,359,399,818	448,836,659	0.06
Endeudamiento neto	-73,002,298,058	-73,002,298,058	0	0.00
Total de ingresos corrientes, de capital y endeudamiento	623,908,265,101	624,357,101,760	448,836,659	0.07

I. Venta de bienes

El importe obtenido por la venta de bienes durante 2022 ascendió a \$688,353,574,405 pesos, cifra que resultó superior a la presentada en el presupuesto modificado en \$448,836,659 pesos, variación que representa el 0.07 por ciento, debido básicamente a una subestimación en el IVA de las compras de PEP con las otras Empresas Productivas Subsidiarias.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

II. Ingresos diversos

El resultado neto de otros ingresos y egresos diferentes a la actividad petrolera muestra una posición neta de mayores ingresos por \$9,005,825,413 pesos, cifra que resultó igual a la estimada en el presupuesto modificado.

III. Endeudamiento neto

Al cierre del ejercicio se obtuvo un desendeudamiento neto por \$73,002,298,058 pesos, importe igual al presupuestado.

Egresos

Concepto	(cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Pagado	Importe	%
Gasto corriente	267,973,667,441	268,424,861,536	451,194,095	0.2
Servicios Personales	16,816,613,403	16,816,613,403	0	0.0
Servicios Generales	4,425,487,776	4,425,487,776	0	0.0
Pensiones y jubilaciones	20,385,026,403	20,385,026,403	0	0.0
Otras erogaciones	19,448,536	19,448,536	0	0.0
Operaciones interempresas	226,327,091,323	226,778,285,418	451,194,095	0.2
Inversión física	286,430,624,718	286,430,624,718	0	0.0
Bienes muebles e inmuebles	3,037,840,222	3,037,840,222	0	0.0
Aportaciones a mandatos públicos	1,739,433,303	1,739,433,303	0	0.0
Obra Pública	281,653,351,193	281,653,351,193	0	0.0
Egresos por operaciones ajenas	-914,385,824	-914,385,824	0	0.0
Por cuenta de terceros	-1,260,382,566	-1,260,382,566	0	0.0
Recuperables	345,996,742	345,996,742	0	0.0
Costo Financiero Neto	70,589,437,180	70,589,437,180	0	0.0
Costo Financiero Bruto	119,886,835,605	119,886,835,604	-1	0.0
Intereses, comisiones y gastos	119,886,835,605	119,886,835,604	-1	0.0
Internos	118,463,037,207	118,463,037,206	-1	0.0
Externos	1,423,798,398	1,423,798,398	0	0.0
Ingresos por intereses	49,297,398,425	49,297,398,424	-1	0.0
Suma de egresos	624,079,343,515	624,530,537,610	451,194,095	0.1

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de la Empresa sobre las variaciones del ejercicio del presupuesto del gasto programable:

I. Gasto corriente

Servicios personales

El gasto por servicios personales fue de \$16,816,613,403 pesos, cifra igual a la presupuestada.

Servicios generales

Los pagos por servicios generales ascendieron a \$4,425,487,776 pesos, importe igual a lo presupuestado.

Pensiones y jubilaciones

Por este concepto se erogaron \$20,385,026,403 pesos, cifra igual a la presupuestada.

Otras erogaciones

Por este concepto se ejercieron \$19,448,536 pesos, importe igual a lo presupuestado.

Operaciones Interempresas

El ejercicio muestra un gasto de \$226,327,091,323 pesos, mostrando una variación de \$451,194,095 pesos, con respecto a lo presupuestado, derivado principalmente de mayores pagos por compras de productos a Pemex Transformación Industrial y Servicios prestados por Pemex Logística.

II. Inversión física

Bienes muebles e inmuebles

En este rubro refleja un gasto de \$3,037,840,222 pesos, monto igual a lo presupuestado.

Aportación a mandatos públicos

En este rubro refleja un gasto de \$1,739,433,303 pesos, importe igual a lo presupuestado.

Obra Pública

En el capítulo de Obra Pública, se observan erogaciones por \$281,653,351,193 pesos, monto igual a lo presupuestado.

III. Egresos por operaciones ajenas

Operaciones ajenas

El efecto neto de las operaciones ajenas fue de mayor ingreso por \$914,385,824 pesos, importe igual al considerado en el presupuesto.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
 (Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

IV. Costo financiero neto

Durante el ejercicio 2022 se pagaron intereses, comisiones y gastos por \$70,589,437,180 pesos, importe igual a lo considerado en el presupuesto modificado.

5. Evolución del presupuesto anual de 2022.

La Cámara de Diputados autorizó para Pemex Exploración y Producción un presupuesto para el ejercicio fiscal 2022 de 410,556 millones de pesos en flujo de efectivo, de los cuales 364,000 millones corresponden a recursos de inversión y 46,556 millones de pesos al presupuesto de operación.

Se destaca que este monto total autorizado es superior al ejercicio total de 2021 en 126,152 millones de pesos, es decir 30.7% de incremento, del cual 123,419 millones de pesos son para mayor asignación de recursos en inversión, al alcanzar un techo de 364,000 millones de pesos, enfocado a dar continuidad a la estrategia de reforzar la incorporación de reservas, asignándose un incremento de 32,735 millones de pesos a actividades exploratorias, así como incentivar el incremento en la producción de hidrocarburos, dando continuidad al desarrollo de nuevos campos por 90,684 millones de pesos, principalmente en los Campos Quesqui, Ixachi, Tetl, Mulach, Teca, Uchbal, Tlamatini, Suuk, Tupilco, Octli, Tlacame, Itta, Manik NW, Cibix, Teekit Profundo, Xikin, Hok, Cheek, Esah, Koban, Cahua y Chocol, adicionalmente fortaleciendo el sostenimiento de la producción base y mantenimiento de instalaciones de producción. Todo lo anterior, aunado a un incremento de 2,733 millones de pesos en el presupuesto de operación, al asignarse un techo de 46,556 millones de pesos, resaltando que 43,803 millones de pesos, es decir el 94% corresponde a sueldos, salarios y servicios personales, impuesto sobre nómina, al Fondo Laboral Pemex y al costo de seguros en el presupuesto de operación, dejando el 6% restante que representan alrededor de 2,753 millones de pesos para la operación propia del negocio.

En el primer trimestre de 2022 se realizaron cuatro adecuaciones presupuestales, versiones 0C, 1B, 1C y 2B, reflejándose en su conjunto un decremento de 268 millones de pesos respecto al presupuesto original, reducción que en su totalidad corresponde al gasto de operación.

La reducción en el gasto de operación de 268 millones de pesos, es resultado de un decremento principalmente por ajuste a la baja de la proyección de seguros por 104 millones de pesos, disminución en la asignación de recursos al Fondo Laboral Pemex por 130 millones de pesos, así como por 34 millones de pesos para transferencias inter-empresas, incluye movimientos compensados parcialmente en los rubros de; conservación y mantenimiento, servicios técnicos, fletes, otros servicios, otras erogaciones, entre otros. Adicional a movimientos compensados en inversión por 698 millones de pesos, para dar solvencia a las aportaciones a mandatos públicos, compensado con los rubros de bienes muebles e inmuebles y obra pública.

Las transferencias inter-empresas de operación se refiere a recursos enviados a la Dirección Corporativa de Administración y Servicios, principalmente para solventar la adquisición de alambre de púas y grapas y el traslado de mobiliario.

Para el segundo trimestre de 2022, se realizaron cuatro adecuaciones al presupuesto, versiones 2C, 3A, 3B, y 3C, reflejando un decremento en su conjunto de 16,291.8 millones de pesos, respecto al presupuesto autorizado 0C, reducción que principalmente corresponde al presupuesto de inversión.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

La reducción del presupuesto de inversión es el resultado del decremento de la inversión física por 16,060.9 millones de pesos corresponde, principalmente a la transferencia de inversión a operación de otras Empresas Productivas Subsidiarias aplicado en adecuado 3A, autorizado en la sesión 994 extraordinaria de fecha 27 de mayo de 2022, en acuerdo de consejo de administración CA-059/2022, aunado a otras transferencias inter-empresas, en su conjunto se observan movimientos compensados entre los rubros de mano de obra, bienes muebles e inmuebles y obra pública; adicional al decremento en gasto de operación por 230.9 millones de pesos, este decremento es principalmente, por ajuste a la baja de la proyección de seguros y fianzas y a transferencias inter-empresas, complementado por movimientos compensados en los rubros de fletes, otros servicios generales, FOLAPE, conservación y mantenimiento, servicios técnicos, y otras erogaciones, entre otros.

Las transferencias inter-empresas de inversión, se refiere a recursos enviados a Pemex Logística (PLOG), para restitución de integridad de la CAB Cacalilao; en lo que respecta a las transferencias inter-empresas de operación, fueron recursos enviados a la Dirección Corporativa de Administración y Servicios (DCAS), principalmente para servicio de arrendamiento vehicular y la publicación de edictos.

Para el tercer trimestre de 2022, se realizaron seis adecuaciones al presupuesto, versiones 4A (No aplicó a PEP), 4B, 6B, 7A (No aplicó a PEP), 8A (No aplicó a PEP) y 8B, reflejando un decremento acumulado en conjunto con las 8 adecuaciones presupuestales de los primeros 2 trimestres de 2022, por un importe de 16,874.4 millones de pesos, respecto al presupuesto autorizado 0C, reducción que principalmente corresponde al presupuesto de inversión.

Asimismo, para el cuarto trimestre de 2022, se realizaron tres adecuaciones al presupuesto, versiones 9A (No aplicó a PEP), 9B, 12B y 12C reflejando un decremento acumulado en su conjunto con las adecuaciones presupuestales de los primeros 3 trimestres de 2022, por un importe de 82,479.3 millones de pesos, respecto del presupuesto autorizado 0C, reducción que mayormente corresponde al presupuesto de inversión.

La reducción del presupuesto de inversión es el resultado del decremento de la inversión física por 77,569.4 millones de pesos corresponde, principalmente a un ajuste en la meta de balance, aunado a la transferencia de inversión a operación de otras Empresas Productivas Subsidiarias, aplicado en el adecuado 3A, autorizado en la sesión 994 extraordinaria de fecha 27 de mayo de 2022, en el acuerdo de consejo de administración CA-059/2022, aunado a otras transferencias inter-empresas, en su conjunto se observan movimientos compensados entre los rubros de mano de obra, bienes muebles e inmuebles y obra pública; adicional al decremento en gasto de operación por 4,909.9 millones de pesos, este decremento es principalmente, por ajuste en la meta de balance aunado a la reducción de la proyección de seguros y fianzas, FOLAPE y a transferencias inter-empresas, complementado por movimientos compensados en los rubros de fletes, otros servicios generales, conservación y mantenimiento, servicios técnicos, y otras erogaciones, entre otros.

Las transferencias inter-empresas de inversión, se refiere a recursos enviados a Pemex Logística (PLOG), para restitución de integridad de la CAB Cacalilao; en lo que respecta a las transferencias inter-empresas de operación, fueron recursos enviados a la Dirección Corporativa de Administración y Servicios (DCAS), principalmente para servicio de salvaguarda estratégica y servicios de arrendamiento vehicular entre otros.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

6. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos-

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en el Art. 13, fracción XXIX, de la Ley de Petróleos Mexicanos, en relación con el numeral 4, en la Sesión Ordinaria No. 990 del Consejo de Administración de fecha 23 de marzo de 2022, en Acuerdo CA-030/2022, tomó conocimiento del programa anual de Austeridad en el Gasto y Uso de los Recursos para el Ejercicio Fiscal 2022 de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, en seguimiento a este programa, se destaca que para Pemex Exploración y Producción, se observa un ejercicio de 2,609.7 millones de pesos al cierre de 2022, lo que representó un menor egreso de 117.7 mil millones de pesos, que representa un 4.3% inferior a los 2,727.3 mil millones de pesos asignados en el presupuesto original (PEF) del año 2022.

Cifras de Flujo de Efectivo en Pesos.

CONCEPTO	Autorizado PEF	Cta. Pública*	Diferencia	%
	0C 2022	Ejer ENE-DIC		
Servicios profesionales, científicos y técnicos integrales	287,322,249	19,532,731	-267,789,518	-93.2%
Construcción de obras para el abastecimiento de agua, petróleo, gas, electricidad y telecomunicaciones	2,215,968,910	2,439,908,523	223,939,613	10.1%
Prendas de seguridad y protección personal	37,512,094		-37,512,094	-100.0%
Servicios legales, de contabilidad, auditoría y relacionados	100,209,429	83,548,758	-16,660,671	-16.6%
Vestuario y uniformes	12,972,741		-12,972,741	-100.0%
Viáticos en el país	72,025,364	66,450,440	-5,574,924	-7.7%
Arrendamiento de activos intangibles	529,592	49,416	-480,176	-90.7%
Servicios de apoyo administrativo, traducción, fotocopiado e impresión	485,188	98,972	-386,216	-79.6%
Materiales, útiles y equipos menores de oficina	140,398		-140,398	-100.0%
Servicios de capacitación	58,224		-58,224	-100.0%
Ayudas sociales a personas	116,798	63,913	-52,885	-45.3%
Pasajes aéreos		11,538	11,538	100%
Utensilios para el servicio de alimentación		510	510	100%
Total general	2,727,340,987	2,609,664,801	-117,676,186	-4.3%

* Nota: Cifras Cierre Cuenta Pública 2022.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

A nivel global, se observa menor gasto en 4.3% respecto al programado originalmente, principalmente en los conceptos de servicios profesionales, científicos y técnicos, prendas de seguridad y protección personal, servicios legales, de contabilidad, auditoría, entre otros, esto derivado de la estrategia excepcional de aplicar medidas de contención de gasto a fin de mantener la política de austeridad de Pemex, en sintonía con los lineamientos planteados por el Gobierno de México, enfocándose primordialmente en utilizar de manera austera los recursos humanos, materiales, financieros y tecnológicos de los servicios administrativos de apoyo, sin afectar la continuidad de las operaciones, la seguridad de los trabajadores e instalaciones, ni programas de protección ambiental, lo que implica, entre otras medidas, restringir la aplicación de comisiones con viáticos a las estrictamente ineludibles.

7. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)-

La Entidad de acuerdo al Oficio No. 309-A.-003/2023 de fecha 26 de enero de 2023, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, de la Subsecretaría de Egresos, dependiente de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, relativo a los "Lineamientos para la integración de la Cuenta Pública 2022" los cuales mencionan que la Cuenta Pública se dará a conocer mediante el Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP), el cual está configurado para dar cumplimiento al Acuerdo en el que armoniza la estructura de las cuentas públicas; así como para que cada uno de los sujetos obligados proporcionen la información que se detalla en los apartados de:

- Introducción
- Información Contable
- Información Presupuestaria
- Información Programática
- Anexos

Para efectos de integrar la Información presupuestaria, Pemex Exploración y Producción. proporcionará a través del SICP los siguientes archivos:

- Analítico de Claves (AC01)
- Analítico de Claves para Entidades Paraestatales (ACEP) Efectivo
- Estado Analítico de Ingresos

De conformidad con lo previsto en el Oficio No. 309-A.-003/2023 del 26 de enero del presente, se solicita que la información presupuestal y programática sea reportada a más tardar el 15 de marzo de 2023.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

8. Autorización de estados presupuestales-

Con fecha 13 de abril de 2023, fueron autorizados para su emisión los estados Analítico de Ingresos, de Ingresos de Flujo de Efectivo, de Egresos de Flujo de Efectivo y Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como Funcional Programática, las notas y anexos a los estados mencionados, por los siguientes funcionarios: Ing. Ángel Cid Munguía, Director General de Exploración y Producción, nombrado en Sesión 968 Extraordinaria, Acuerdo CA-018/2021, de fecha 22 de febrero de 2021, L.C. Victorio Linares Mantilla, Titular de la Subdirección de Coordinación Financiera; y Lic. Alfonso Cruz Angeles, Gerente de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias.

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables del 1 enero al 31 de diciembre 2022 (pesos)	
1. Total de Ingresos Presupuestarios	\$ 656,060,627,164.00
2. Más Ingresos Contables No Presupuestarios	\$ 612,132,687,049.00
2.1 Ingresos Financieros	
2.2 Incremento por Variación de Inventarios	
2.3 Disminución del Exceso de Estimaciones por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
2.4 Disminución del Exceso de Provisiones	
2.5 Otros Ingresos y Beneficios Varios	\$ 168,256,596,092.00
2.6 Otros Ingresos contables no Presupuestarios	\$ 443,876,090,957.00
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	-\$ 696,898,391,912.00
3.1 Aprovechamientos Patrimoniales	
3.2 Ingresos Derivados de Financiamientos	-\$ 73,002,298,058.00
3.3 Otros Ingresos Presupuestarios No Contables	-\$ 623,896,093,854.00
4. Total de Ingresos Contables (4 = 1 + 2 -3)	\$ 1,965,091,706,125.00

(Continúa)



Pemex Exploración y Producción
Empresa Productiva del Estado
(Subsidiaria de Petróleos Mexicanos)

Notas a los Estados de Información Financiera Presupuestaria

(Cifras expresadas en pesos)

Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.

PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN	
Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables	
del 1 enero al 31 de diciembre 2022	
(pesos)	
1. Total de Egresos presupuestarios	\$ 555,341,262,507.00
2. Menos Egresos Presupuestarios No Contables	\$ 400,298,760,022.00
2.1 Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	
2.2 Materiales y Suministros	
2.3 Mobiliario y Equipo de Administración	
2.4 Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	
2.5 Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	
2.6 Vehículos y Equipo de Transporte	
2.7 Equipo De Defensa Y Seguridad	
2.8 Maquinaria, Otros Equipos Y Herramientas	
2.9 Activos Biológicos	
2.10 Bienes Inmuebles	\$ 1,112,330,336.00
2.11 Activos Intangibles	
2.12 Obra Pública en Bienes de Dominio Público	
2.13 Obra Pública En Bienes Propios	\$ 304,296,632,467.00
2.14 Acciones Y Participaciones De Capital	
2.15 Compra De Títulos Y Valores	
2.16 Concesión de Préstamos	
2.17 Inversiones En Fideicomisos, Mandatos Y Otros Análogos	\$ 604,202,900.00
2.18 Provisiones Para Contingencias Y Otras Erogaciones Especiales	
2.19 Amortización De La Deuda Publica	
2.20 Adeudos De Ejercicios Fiscales Anteriores (ADEFAS)	
2.21 Otros Egresos Presupuestarios No Contables	\$ 94,285,594,319.00
3. Más Gastos Contables No Presupuestarios	\$ 1,547,803,962,331.00
3.1 Estimaciones, Depreciaciones, Deterioros, Obsolescencia Y Amortizaciones	\$ 175,242,468,313.00
3.2 Provisiones	\$ 36,323,695,322.00
3.3 Disminución De Inventarios	\$ -2,658,671,392.00
3.4 Aumento Por Insuficiencia De Estimaciones Por Pérdida o Deterioro u Obsolescencia	
3.5 Aumento Por Insuficiencia De Provisiones	
3.6 Otros Gastos	\$ 999,358,224,355.00
3.7 Otros Gastos Contables No Presupuestarios	\$ 339,538,245,733.00
4. Total de Gastos Contables (4 = 1 -2 + 3)	\$ 1,702,846,464,816.00

