

PETRÓLEOS MEXICANOS (CONSOLIDADO)  
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

I. NOTAS DE DESGLOSE (PESOS)

NOTAS AL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

- ACTIVO

Efectivo y Equivalentes

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Bancos/Tesorería	20,211,875,215	27,502,674,902
Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	19,776,768,150	33,117,818,195
Otros Efectivos y Equivalentes	1,137,938	1,137,938
<b>Total de Efectivo y Equivalentes</b>	<b>39,989,781,303</b>	<b>60,621,631,035</b>

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

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	89,750,867,262	112,168,283,133
Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	13,889,410,534	56,247,968,603
Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	116,900,624,963	29,725,643,805
<b>Total de Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes y Bienes o Servicios a Recibir</b>	<b>222,540,902,759</b>	<b>198,141,895,541</b>

## CUENTA PÚBLICA 2020

### Bienes disponibles para su Transformación o Consumo (Inventarios)

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Inventario de Mercancías Terminadas	43,804,959,794	54,679,911,341
Inventario de Mercancías en Proceso de Elaboración	510,657,114	763,427,939
Bienes en Tránsito	3,553,385,794	22,847,229,224
<b>Total de Inventarios</b>	<b>47,869,002,702</b>	<b>78,290,568,504</b>

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.

Los anticipos otorgados para la adquisición de inventarios son presentados como parte del rubro de inventarios, cuando los riesgos y los beneficios de la propiedad de los inventarios han sido transferidos a PEMEX.

### Inversiones Financieras

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Títulos y Valores a Largo Plazo	12,015,129,109	14,874,579,327
<b>Total de Inversiones Financieras</b>	<b>12,015,129,109</b>	<b>14,874,579,327</b>

### Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

## CUENTA PÚBLICA 2020

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Terrenos	44,429,493,907	44,353,055,656
Edificios no Habitacionales	69,436,458,122	72,967,888,241
Infraestructura	3,123,640,604,964	2,942,768,256,430
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	160,710,314,885	138,921,358,209
Bienes inmuebles	3,398,216,871,878	3,199,010,558,536
Mobiliario y Equipo de Administración	40,860,153,552	42,657,147,908
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,598,775,547	1,598,775,023
Equipo de Transporte	17,397,203,855	16,511,024,560
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	3,920,419,835	2,826,650,649
Bienes muebles	63,776,552,789	63,593,598,140
Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	(43,294,465,745)	(47,429,608,623)
Depreciación Acumulada de Infraestructura	(2,095,110,601,748)	(1,956,287,771,532)
Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	(46,545,929,797)	(46,102,300,970)
Depreciación de bienes inmuebles y muebles	(2,184,950,997,290)	(2,049,819,681,125)
Software	6,654,404,641	6,767,161,495
Otros activos intangibles	21,435,160,637	12,831,280,594
Amortización Acumulada de Activos Intangibles	(5,313,781,121)	(5,013,918,289)
Total de activos Intangibles	22,775,784,157	14,584,523,800
<b>Total de Bienes Inmuebles, muebles e intangibles</b>		<b>1,227,368,999,351</b>

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos se determinan 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.

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

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

## CUENTA PÚBLICA 2020

Cuando partes de un activo de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo es significativo en relación con el total del activo, dicho activo es depreciado de forma separada.

Petróleos Mexicanos (Consolidado) no tiene pertenencia sobre bienes muebles e inmuebles ya que estos le pertenecen a cada una de las entidades subsidiarias.

Las tasas de depreciación anual utilizadas por Pemex son las siguientes:

	%	Años
Plantas	3 a 5	20 a 35
Equipo de perforación	5	20
Ductos	2 a 7	15 a 45
Edificios	3 a 7	33 a 35
Plataformas marinas	4	25
Mobiliario y equipo	3 a 10	3 a 10
Equipo de transporte	4 a 20	5 a 25

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

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

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

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se muestran a continuación:

	Años
--	------

Licencias	1 a 3
Gastos de exploración, evaluación de activos y	Hasta 36

### Estimaciones y Deterioros

#### Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PEMEX 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.

#### 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 o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual PEMEX tiene información necesaria para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

#### 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

## CUENTA PÚBLICA 2020

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.

Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a los principales procesos de refinación, de gas y petroquímicos, no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indefinido en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores.

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.

### Otros Activos

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Valores en Garantía (Circulante)	18,130,983,080	170,782,161
Activos no corrientes y/o grupo de activos para su disposición, mantenidos para la venta	384,665,343	346,563,228
<b>Total de Otros Activos</b>	<b>18,515,648,423</b>	<b>517,345,389</b>

### - PASIVO

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	5,116,042,737	4,332,821,639
Proveedores por Pagar a Corto Plazo	44,746,599,362	41,430,680,699

## CUENTA PÚBLICA 2020

Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	233,600,154,365	163,581,121,925
Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	16,448,766,877	14,502,980,004
Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	33,663,964,504	27,532,988,679
Cuentas por Pagar a Corto Plazo	333,575,527,845	251,380,592,946
<b>Provisiones a Corto Plazo</b>	<b>34,751,547,349</b>	<b>36,189,649,420</b>
Operación de Reporto por la monetización de nuevos bonos <sup>(1)</sup>	96,461,665,355	-
Factoraje Plus PEP <sup>(2)</sup>	3,575,834,961	-
Factoraje Plus PTRI <sup>(2)</sup>	492,860,950	-
Depósitos en garantía recibidos	3,667,743,760	3,059,030,652
Instrumentos financieros derivados (Acreedor)	9,318,014,665	16,650,170,871
<b>Otros Pasivos a Corto Plazo</b>	<b>113,516,119,691</b>	<b>19,709,201,523</b>
<b>Otros Pasivos a Largo Plazo</b>	<b>55,077,190,690</b>	<b>62,301,542,244</b>
Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	8,303,677,472	8,074,035,697
<b>Pasivos Diferidos a Largo Plazo</b>	<b>8,303,677,472</b>	<b>8,074,035,697</b>
Provisión para Pensiones a Largo Plazo	1,535,168,085,610	1,456,815,366,558
Provisiones a Largo Plazo	94,625,883,651	98,011,907,909
<b>Otras Provisiones a Largo Plazo</b>	<b>1,629,793,969,261</b>	<b>1,554,827,274,467</b>
<b>Total de pasivo<sup>(*)</sup></b>	<b>2,175,018,032,308</b>	<b>1,932,482,296,297</b>

<sup>(\*)</sup> No se incluye la información de la deuda pública, ya que ésta se presenta en el informe de deuda pública en la nota 11 "Información sobre la Deuda y el reporte Analítico de la Deuda" de las notas de Gestión Administrativa.

<sup>(1)</sup> El 20 de noviembre de 2020, Petróleos Mexicanos monetizó los nuevos Bonos Gubernamentales al entrar en un acuerdo financiero de tres años para obtener \$95,597,610 a una tasa del 8.56275% anual, con vencimiento el 24 de noviembre de 2023, utilizando los Nuevos Bonos Gubernamentales como activos subyacentes. Petróleos Mexicanos conserva los derechos económicos de los Nuevos Bonos Gubernamentales, por lo tanto, Petróleos Mexicanos los considera activos restringidos y reconoce el pasivo por esta transacción. Esta operación no es considerada como deuda pública.

<sup>(2)</sup> El 15 de diciembre de 2020, Petróleos Mexicanos implementó un esquema de factoraje financiero para apoyar a sus proveedores por un monto de \$4,186,900 a un plazo de hasta 180 días y tasa de TIE más sobre tasas de 172 a 247 punto base. Esta operación no es considerada como deuda pública.

### NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

## CUENTA PÚBLICA 2020

### Ingresos de Gestión

	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019
Ventas netas:		
En el país	503,712,030,959	807,020,213,967
De exportación	445,234,329,469	585,842,291,390
Ingresos por servicio	4,715,483,931	9,108,679,588
<b>Total de Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras</b>	<b>953,661,844,359</b>	<b>1,401,971,184,945</b>
Ingresos Financieros	33,838,187,978	24,483,705,865
Otros Ingresos y Beneficios Varios (*)	3,553,558,459,535	1,719,421,318,577
<b>Otros Ingresos y Beneficios</b>	<b>3,587,396,647,513</b>	<b>1,743,905,024,442</b>
<b>Total de Ingresos Y Otros Beneficios</b>	<b>4,541,058,491,872</b>	<b>3,145,876,209,387</b>

(\*) El total de Otros ingreso y beneficios varios se integra como sigue:

Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	3,541,789,613,731	1,703,074,074,566
Utilidades por Participación Patrimonial		-
Otros Ingresos y Beneficios Varios	11,768,845,804	16,347,244,011
<b>Total de Otros Ingresos y Beneficios Varios</b>	<b>3,553,558,459,535</b>	<b>1,719,421,318,577</b>

## CUENTA PÚBLICA 2020

### Gastos y Otras pérdidas

	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019
Pérdida por Tipo de Cambio	3,670,738,917,868	1,616,143,686,988
Pérdida por Participación Patrimonial	3,540,532,118	1,157,893,467
Otros Gastos Varios	194,421,588,571	367,816,977,243
<b>Total de Otros Gastos</b>	<b>3,868,701,038,557</b>	<b>1,985,118,557,698</b>

La pérdida por tipo de cambio que se generó en 2020 se debe principalmente a una depreciación del peso frente al dólar en 2020 en relación con 2019, al pasar de 18.8452 al 31 de diciembre de 2019 a 19.9487 al 31 de diciembre de 2020. La utilidad por tipo de cambio que se generó en 2019 se debe principalmente a una apreciación del peso frente al dólar en 2019 en relación con 2018, al pasar de 19.6829 al 31 de diciembre de 2018 a 18.8452 al 31 de diciembre de 2019.

### NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

#### Modificaciones al patrimonio contribuido. (Miles de pesos)

Al 31 de diciembre de 2020 se realizaron aportaciones al patrimonio por \$46,256,000,000. Al 31 de diciembre de 2019 se realizaron aportaciones al patrimonio por \$122,131,000,000.

#### Recursos que modifican al patrimonio generado.

Los recursos que modificaron al patrimonio generado en ejercicios anteriores son:

## CUENTA PÚBLICA 2020

Concepto	31 de diciembre de 2020
Resultados ejercicios anteriores	(2,265,357,224,240)
Reservas	(264,778,838,280)
Rectificación de resultados de ejercicios anteriores	65,799,060,064
<b>Suma</b>	<b>(2,464,337,002,456)</b>

El monto de recursos que modificaron al patrimonio generado en el ejercicio actual fue:

<b>Resultados del ejercicio (Ahorro/Desahorro)</b>	<b>(509,052,063,850)</b>
--	--------------------------

### NOTAS AL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

#### Efectivo y Equivalentes

	31 de diciembre de	
	2020	2019
Bancos/Tesorería	20,211,875,215	27,502,674,902
Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	19,776,768,150	33,117,818,195
Otros Efectivos y Equivalentes	1,137,938	1,137,938
<b>Total de Efectivo y Equivalentes</b>	<b>39,989,781,303</b>	<b>60,621,631,035</b>

## CUENTA PÚBLICA 2020

### Adquisiciones de bienes muebles e inmuebles

Concepto	2020	2019
		<b>3</b>
Plantas	13,934,129,000	8,337,019,000
Equipo de perforación	246,351,000	252,382,000
Ductos	1,911,502,000	1,251,488,000
Pozos	15,602,539,000	29,072,723,000
Edificios	1,118,794,000	316,499,000
Plataformas marinas	3,696,726,000	5,436,425,000
Equipo y mobiliario	294,329,000	184,863,000
Equipo de transporte	552,865,000	1,735,581,000
Obras en construcción	131,963,334,000	82,520,111,000
Terrenos	543,472,000	182,563,000
<b>Total de adquisiciones</b>	<b>169,864,041,000</b>	<b>129,289,654,000</b>

### Conciliación de flujos de efectivo netos de las actividades de operación y cuenta de ahorro/desahorro.

	2020	2019
(Pérdida) neta	(509,052,065,000)	(282,112,024,000)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Impuestos y derechos a la utilidad	185,572,075,000	343,823,489,000
Depreciación y amortización de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	129,631,820,000	137,187,010,000
Amortización de intangibles	478,989,000	543,372,000
Deterioro (reversa) de propiedades maquinaria y equipo	36,353,700,000	31,283,154,000
Gastos de Exploración	8,404,284,000	7,990,877,000

## CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019
Pozos no exitosos	1,194,990,000	71,604,308,000
Pérdida por venta de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	5,297,562,000	2,541,558,000
Pérdida por cancelación de activos intangibles	396,116,000	-
Amortización de derechos de uso	7,229,231,000	7,429,275,000
Cancelación de derechos de uso	(1,005,089)	-
Ganancia por baja de compañías subsidiarias	(707,533,000)	-
Utilidad (pérdida) cambiaria no realizada de la provisión de taponamiento	4,555,692,000	(258,816,000)
Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas, neto	3,540,533,000	1,157,893,000
(Utilidad) pérdida en cambios no realizada	133,034,790,000	(78,244,974,000)
Intereses a cargo	161,765,242,000)	(132,861,340,000)
Intereses a favor	12,965,196,000)	29,235,603,000
	<b>153,725,141,000</b>	<b>85,126,370,000</b>

## II. CONCILIACIÓN CONTABLE PRESUPUESTAL

Conciliación entre los Ingresos  
Presupuestarios y Contables

## CUENTA PÚBLICA 2020

<b>1. Total de Ingresos Presupuestarios</b>		<b>465,710,541,951</b>
<b>2. Más ingresos contables no presupuestarios</b>		<b>3,780,209,100,258</b>
Ingresos Financieros	42,338,009,159	
Incremento por variación de inventarios	5,171,260	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Disminución del exceso de provisiones	206,867,292	
Otros ingresos y beneficios varios	207,850,025,316	
Otros ingresos contables no presupuestarios	3,529,809,027,231	
<b>3. Menos ingresos presupuestarios no contables</b>		<b>(295,138,849,663)</b>
Aprovechamientos patrimoniales	-	
Ingresos derivados de financiamientos	(9,914,978,980)	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(285,223,870,683)	
<b>4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)</b>		<b>4,541,058,491,872</b>

### Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables

<b>1. Total de egresos (presupuestarios)</b>		<b>588,996,201,621</b>
<b>2. Menos egresos presupuestarios no contables</b>		<b>539,122,244,352</b>
Materias primas y materiales	31,581,761	

## CUENTA PÚBLICA 2020

### Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables

Materiales y suministros	1,131,692,324
Mobiliario y equipo de administración	98,543,522
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	-
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	155,391,058
Vehículos y equipo de transporte	35,547,089
Equipo de defensa y seguridad	-
Maquinaria, otros equipos y herramientas	2,156,363,232
Activos biológicos	-
Bienes inmuebles	61,760,206
Activos intangibles	-
Obra pública en bienes propios	214,785,140,134
Acciones y participaciones de capital	-
Compra de títulos y valores	38,106,013,215
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	562,075,135
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	-
Amortización de la deuda pública	883,408,947
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	-
Otros Egresos Presupuestales No Contables	281,114,727,729

<b>3. Más gastos contables no presupuestarios</b>		<b>5,000,236,598,453</b>
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	180,544,933,100	
Provisiones	(1,892,934,439)	
Disminución de inventarios	(33,024,549)	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	91,244,312	
Aumento por insuficiencia de provisiones	-	
Otros Gastos	1,090,548,568,313	
Otros gastos contables no presupuestarios	3,730,977,811,716	
<b>4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)</b>		<b>5,050,110,555,722</b>

## CUENTA PÚBLICA 2020

Otros ingresos contables no presupuestarios	2020
Otras cuentas contables varias	18,920,895,670
Productos financieros	245,510,090
Utilidad cambiaria	3,503,226,300,275
Costo trasladable	(5,433,517,565)
Impuestos diferidos	18,983,325,215
Provisiones	(6,133,486,454)
	<b>3,529,809,027,231</b>

Otros ingresos y beneficios varios	2020
Otros ingresos varios	(2,122,086,246)

Otros ingresos presupuestarios no contables	2020
Impuestos	(141,023,325,995)
Certificados de aportación	44,159,406,672
Ingresos diversos	36,728,737,607
Mercancía para reventa	(1,760,988,283)
Servicios	2,282,343,814
Importación	(350,212,266,423)
Variación cambiaria	(1,102,867,199)
Operaciones ajenas	(1,965,224,612)
Intereses	124,819,820,761
Otros	2,850,492,975
	<b>(285,223,870,683)</b>

## CUENTA PÚBLICA 2020

Ventas en el país	14,443,539,391
Utilidad cambiaria	81,608,525,155
Ventas de exportación	9,930,602,810
Método de Participación	1,346,829,328
Productos financieros	102,642,614,878
	<b>207,850,025,316</b>

Otros egresos presupuestarios no contables	2020
Operaciones ajenas	(40,105,444,384)
Servicios generales	24,566,738,764
Pensiones y jubilaciones	22,500,000
Servicios personales	38,007,087
Amortización de deuda	193,502,069,362
Anticipos	(46,463,345,426)
Importación	17,445,286,471
Otros egresos	226,284,012,679
Impuestos	(55,857,247,940)
Intereses	(38,317,848,884)
	<b>281,114,727,729</b>

Otros gastos	2020
Perdidas por participación	1,618,518,725
Gastos de perforación y exploración	31,868,857,431
Otros gastos	200,973,547,894
Intereses a cargo	265,161,562
Pérdida Cambiaria	89,197,733,503
Beneficios al retiro	663,088,654
Costo de ventas	127,158,175,965
Gastos de administración	31,019,311,278
Servicios	24,398,827,512
Gastos de venta	254,406,814
Gastos de distribución	26,124,134

## CUENTA PÚBLICA 2020

Impuestos	196,471,968,763
Mano de obra	23,303,210,338
Reparación y conservación	56,245,318,151
Operación de refinерías	2,013,992,436
Gastos de operación	(9,225,695,476)
Provisiones	(428,723,884)
Compras	314,724,744,513
	<b>1,090,548,568,313</b>

Otros gastos contables no presupuestarios	2020
Mercancía para reventa	1,047,679,300
Provisión de pérdidas no operativas	539,320,305
Consumo de materiales	189,916,721
Otros	(3,485,485,332)
Provisiones	1,442,563,147
Pérdida cambiaria	3,687,662,783,325
Costo trasladable	(5,433,517,565)
Método de participación	-
Seguros y fianzas	1,094,663,789
Impuestos	398,247,920
Impuestos diferidos	47,521,640,106
	<b>3,730,977,811,716</b>

III. NOTAS DE MEMORIA

Cuentas de Orden Contables (Pesos)

Concepto	2020
Cambio Inventarios Estandar a Absorbente	1,595,585,431
Terrenos Costo Valor Mercado	2,592,951,223
Edificios Costo Valor Mercado	1,311,674,337
Plantas Costo Valor Mercado	6,703,685,794
MobyEqpo Costo Valor Mercado	4,270,918
EqpoComputo Costo Valor Mercado	4,449
Compras de Importacion Reventa Gas Natural. (MGI)	29,652,720,591
Ajuste fiscal derivado de estudio de precios de transferenci	4,000,000,000
Estandar a Absorbente Cambio de Inventario	(1,595,585,431)
Costo Valor Mercado Terrenos	(2,592,951,223)
Costo Valor Mercado Terrenos	(1,311,674,337)
Costo Valor Mercado Plantas	(6,703,685,794)
Costo Valor Mercado MobyEqpo	(4,270,918)
Costo Valor Mercado EqpoComputo	(4,449)
PMI/MGI Compras de Importacion para Reventa	(29,652,720,591)
Ajuste fiscal derivado de estudio de precios de transferencia	(4,000,000,000)

Cuentas de Orden Presupuestarias

El área contable no cuenta con información presupuestaria relativa a cuentas de orden.

### IV. NOTAS DE GESTIÓN ADMINISTRATIVA (Miles de pesos)

#### INTRODUCCIÓN

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

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

#### PANORAMA ECONÓMICO Y FINANCIERO

Por el período de doce meses terminado el 31 de diciembre de 2020 y 2019, PEMEX reconoció pérdidas netas por \$509,052,064 y \$347,911,083, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se tiene un patrimonio negativo de \$2,404,727,029 y \$1,997,208,362, respectivamente derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$442,532,749 y \$211,651,185, al 31 de diciembre de 2020 y 2019, respectivamente.

El precio promedio de la mezcla Mexicana de exportación sufrió un decremento de 18.2% al pasar de USD 57.68 al 31 de diciembre de 2019 a USD 47.16 al 31 de diciembre de 2020.

#### AUTORIZACIÓN PARA LA EMISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS

Con fecha 23 de abril de 2021, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados y sus notas al 31 de diciembre de 2020, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General, Lic. Alberto Velázquez García, Director Corporativo de Finanzas, Lic. Carlos Fernando Cortez González, Subdirector de Presupuesto y Contabilidad y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

#### ORGANIZACIÓN Y OBJETO SOCIAL

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

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

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Petróleos Mexicanos se transformó de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propios, que tiene por objeto llevar a cabo, en términos de legislación aplicable, la exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrogeno sólidos, líquidos o gaseosos, así como su recolección, venta y comercialización.

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

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

- Pemex Exploración y Producción (PEP): La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero, así como a la perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución y administración de los servicios integrales de intervenciones a pozos.
- Pemex Transformación Industrial (PTRI): Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos, así como la producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros.
- Pemex Logística (PLOG): Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados, a PEMEX (según dicho término se define más adelante) y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.
- Pemex Fertilizantes (PFER): La producción, distribución y comercialización de amoníaco, fertilizantes y sus derivados, así como la prestación de servicios relacionados. (Ver Nota 29 "Eventos subsecuentes" en relación con la Declaratoria de Extinción de Pemex Fertilizantes con efectos a partir del 1º de enero de 2021.)

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

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

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

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

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

### **BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

PEMEX preparó estos estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2020, 2019 y 2018, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

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

Partida	Base de Medición
Instrumentos financieros (IFD´S)	Valor razonable
Beneficios a empleados	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación. (plan de beneficios definidos)

### **POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS**

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

A continuación se describen las políticas contables significativas:

#### **A. Bases de consolidación**

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de Petróleos Mexicanos y los de sus subsidiarias en las que ejerce control.

### i. Subsidiarias

Las subsidiarias son entidades controladas por PEMEX. PEMEX controla una entidad cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la inversión y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre esta. Los estados financieros de subsidiarias son incluidos en los estados financieros consolidados desde la fecha en que comienza el control hasta la fecha en que el control cesa.

### ii. Participaciones no controladoras

Las participaciones no controladoras se miden inicialmente por la participación proporcional de los activos netos identificables de la adquirida a la fecha de adquisición.

Los cambios en la participación de PEMEX en una subsidiaria que no resultan en una pérdida de control se contabilizan como transacciones de patrimonio.

### iii. Pérdida de control

Cuando PEMEX pierde control sobre una subsidiaria, da de baja en cuentas los activos y pasivos de la subsidiaria, cualquier participación no controladora relacionada y otros componentes de patrimonio.

Cualquier ganancia o pérdida resultante se reconoce en resultados. Si PEMEX retiene alguna participación en la ex subsidiaria, esta se mide a su valor razonable a la fecha en la que se pierda el control.

### iv. Inversiones contabilizadas bajo el método de participación

Las participaciones de PEMEX en las inversiones contabilizadas bajo el método de participación incluyen las participaciones en asociadas y en negocios conjuntos.

Una asociada es una entidad sobre la que PEMEX tiene una influencia significativa pero no control o control conjunto, de sus políticas financieras y de operación. Un negocio conjunto es un acuerdo en el que PEMEX tiene control conjunto, mediante el cual PEMEX tiene derecho a los activos netos del acuerdo y no derechos sobre sus activos y obligaciones por sus pasivos (operación conjunta).

Las participaciones en asociadas y en el negocio conjunto se contabilizan usando el método de participación. Inicialmente se reconocen al costo, que incluye los costos de transacción. Después del reconocimiento inicial, los estados financieros consolidados incluyen la participación de PEMEX en los resultados y el resultado integral de las inversiones contabilizadas bajo el método de la participación, hasta la fecha en que la influencia significativa o el control conjunto cesan.

Cuando el valor de la participación de PEMEX en las pérdidas excede el valor de la inversión en una asociada o negocio conjunto, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que PEMEX sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por dichas asociadas y negocios conjuntos.

### v. Transacciones eliminadas en la consolidación

Los saldos y transacciones intercompañía y cualquier ingreso o gasto no realizado que surja de transacciones intercompañía grupales, son eliminados. Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con sociedades cuya inversión es reconocida según el método de la participación son eliminadas de la inversión en proporción de la participación de PEMEX en la inversión. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero solo en la medida que no haya evidencia de deterioro.

## **B. Moneda extranjera**

### i. Transacciones en moneda extranjera

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

### ii. Operaciones en el extranjero

Los estados financieros de las subsidiarias y 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.

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

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

**C. 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 cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados son reclasificados en el primer día del primer período sobre el que se informa posterior al cambio en el modelo de negocio.

Activo Financiero a:	Medición
<b>Costo Amortizado</b>	<p>Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- 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</li> <li>- 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).</li> </ul>

### **Inversión en Deuda**

Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRRCR:

– el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y

– las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (SPPI).

### **Inversión de Patrimonio**

En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, PEMEX 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.

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 18). En el reconocimiento inicial, PEMEX 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 VRRCR 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 realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de portafolio, ya que esto es el que mejor refleja la manera en que se administra el negocio y se entrega la información a la Administración. La información considerada incluye:

- las políticas y los objetivos señalados para el portafolio y la operación de esas políticas en la práctica. Estas incluyen si la estrategia de la Administración se enfoca en cobrar ingresos por intereses contractuales, mantener un perfil de tasa de interés concreto o coordinar la duración de los activos financieros con la de los pasivos que dichos activos están financiando o las salidas de efectivo esperadas, o realizar flujos de efectivo mediante la venta de los activos;
- cómo se evalúa el rendimiento del portafolio y cómo este se informa a la Administración de PEMEX;
- 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.

Los activos financieros que son mantenidos para negociación y cuyo rendimiento es evaluado sobre una base de valor razonable son medidos al valor razonable con cambios en resultados.

### **Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales son solo pagos de principal e intereses (SPPI)**

Para propósitos de esta evaluación, el monto del “principal” se define como el valor razonable del activo financiero en el momento del reconocimiento inicial. El “interés” se define como la contraprestación por el valor temporal del dinero en el tiempo y por el riesgo crediticio asociado con el importe principal pendiente, durante un período de tiempo concreto y por otros riesgos y costos básicos de los préstamos (por ejemplo, el riesgo de liquidez y los costos administrativos), así como un margen de utilidad.

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, PEMEX 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 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 a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos (por ejemplo, características de sin “sin recursos”).

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

**Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas –**

Activo Financiero a:	Medición
<b>Activos financieros al VRCR.</b>	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
<b>Activos financieros al costo amortizado.</b>	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.
<b>Inversiones de Deuda a VRCORI.</b>	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.
<b>Inversiones de Patrimonio a VRCORI</b>	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

### **Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas –**

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

#### iii. Baja en cuentas

##### Activos financieros

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

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

#### iv. Compensación

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando PEMEX 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 mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés y precio de commodities relacionados a sus productos. Los derivados implícitos son separados del contrato principal y registrados de forma separada si el contrato principal no es un activo financiero y se cumplen ciertos criterios.

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

vi. Deterioro

Instrumentos financieros y activos del contrato –

PEMEX 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

PEMEX 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.

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

PEMEX 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 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 de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que espera recibir).

Activos financieros con deterioro crediticio –

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

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

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

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

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

Cancelación –

El importe en libros bruto de un activo financiero se cancela cuando PEMEX 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 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 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 para la recuperación de los importes adeudados.

### **D. 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.

Los anticipos otorgados para la adquisición de inventarios son presentados como parte del rubro de inventarios, cuando los riesgos y los beneficios de la propiedad de los inventarios han sido transferidos a PEMEX.

### **E. Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo**

#### **i. Reconocimiento y medición**

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

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

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, 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 consolidado 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, 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, planta y equipo se reconoce en resultados.

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

#### **ii. Desembolsos posteriores**

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

### iii. Depreciación

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos se determinan 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.

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

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

## **F. Activos intangibles, pozos no asignados a una reserva, gastos de exploración, evaluación y desarrollo de petróleo y gas natural**

### i. Activos intangibles

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

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

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

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

### ii. 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 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, 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.

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 exploración y evaluación –

Los costos de exploración geológica y geofísica incluyendo costos topográficos, estudios geológicos, derechos de accesos a propiedades, remuneraciones y gastos de geólogos y geofísicos, se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos.

Los costos asociados directamente con un pozo de exploración, diferentes a los costos mencionados en el párrafo anterior, se capitalizan inicialmente como un activo intangible (pozos no asignados a una reserva) hasta que se complete la perforación del pozo y se evalúen los resultados. Estos costos incluyen la remuneración de los empleados, los materiales y el combustible utilizado, los costos de la plataforma y los pagos realizados a los contratistas.

Si no se encuentran cantidades potencialmente comerciales de hidrocarburos, los costos de los pozos de exploración se cancelan. Si se encuentran hidrocarburos y, sujeto a una actividad de evaluación adicional, es probable que sean capaces de desarrollo comercial, los costos continúan siendo llevados como un activo. Si se determina que el desarrollo no se producirá, los costos se cancelan.

Los costos asociados directamente con la actividad de evaluación realizada para determinar el tamaño, las características y el potencial comercial de una reserva después del descubrimiento inicial de hidrocarburos, incluidos los costos de los pozos de evaluación donde no se encontraron hidrocarburos, se capitalizan inicialmente como un activo intangible (pozos no asignados a una reserva). Cuando se determinan las reservas probadas de petróleo y gas natural y el desarrollo es aprobado por la gerencia, los gastos relevantes se transfieren pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

Los pozos de exploración con antigüedad mayor a 12 meses 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.

PEMEX hace evaluaciones periódicas de las cantidades incluidas en el activo fijo para determinar si la capitalización inicial es apropiada y si ésta debe continuar. Los pozos de exploración capitalizados con antigüedad mayor a 12 meses están sujetos a una evaluación adicional en cuanto a si los hechos y circunstancias han cambiado y, por lo tanto, si las condiciones descritas en (a) y (b) en el párrafo anterior han dejado de existir.

### Gastos de desarrollo –

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 no exitosos, se capitalizan dentro de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo y se deprecian o amortizan al inicio de la producción como se describe en la política contable para pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

### Exploración –

La 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 los costos de mantenimiento de propiedades sin explotar, debido a que tales costos no incrementan las posibilidades de que dichos terrenos contengan reservas probadas, así como 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 para perforar pozos exploratorios se capitalizan y se clasifican como pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, no asociados a una reserva, 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.

### 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.

### 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.

## **G. 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 consolidados, las reservas de petróleo y otros hidrocarburos asignados a PEMEX por el Gobierno Federal no se registran contablemente debido a que no son de su propiedad. PEMEX 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" (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros) 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, estos procedimientos sirven para registrar la depreciación y amortización, así como otras cuentas que se afectan con base a estas reservas.

### **H. Deterioro en el valor de los activos no financieros**

PEMEX 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 registra una pérdida por deterioro en el estado consolidado 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 antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

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.

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 consolidado del resultado integral.

### I. Arrendamientos

Al inicio de un contrato, PEMEX 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 utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

Como arrendatario –

Al comienzo o en la modificación de un contrato que contiene un componente de arrendamiento, PEMEX asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos. Sin embargo, PEMEX ha elegido para algunos arrendamientos no separar los componentes que no son de arrendamiento y contabilizar los componentes de arrendamiento y los que no son de arrendamiento como un solo componente de arrendamiento.

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

El activo por derecho de uso se deprecia posteriormente utilizando el método de línea recta desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a PEMEX al final del plazo del arrendamiento o el costo del activo por derecho de uso refleja que PEMEX ejercerá una opción de compra. En ese caso, el activo por derecho de uso se depreciará a lo largo de la vida útil del activo subyacente, que se determina sobre la misma base que los de propiedad y equipo. Además, el activo por derecho de uso se reduce periódicamente por pérdidas por deterioro, si corresponde, y se ajusta para ciertas nuevas mediciones del pasivo por arrendamiento.

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

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

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

- pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;
- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y

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

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

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

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

### **J. 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 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.

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 o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual PEMEX tiene información necesaria para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

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.

Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a los principales procesos de refinación, de gas y petroquímicos, no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indefinido en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores.

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.

### **K. Beneficios a empleados**

#### **i. Beneficios a empleados a corto plazo**

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si PEMEX 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 relacionada con planes de beneficios definidos se calcula de forma separada para cada plan estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

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

Las nuevas remediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. PEMEX 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 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 en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas remediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

#### v. Beneficios por terminación

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

### **L. Impuesto 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. El impuesto corriente también incluye cualquier impuesto surgido de dividendos.

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

#### ii. Impuesto diferido

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

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

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de PEMEX 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. 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 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 es sujeto de impuestos y derechos especiales, los cuales se basan principalmente en el valor de los hidrocarburos extraídos con ciertas deducciones.

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 cumplen con la definición de IAS 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 las cuales, se reconocen como pasivos y afectando los renglones de costos y gastos relativos a las operaciones que les dieron origen.

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

### **N. Valor razonable**

El 'valor razonable' es el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición en el mercado principal o, en su ausencia, en un mercado más ventajoso al que PEMEX 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 requieren la medición de los valores razonables tanto de los activos y pasivos financieros como de los no financieros (ver Nota 8).

Cuando está disponible, PEMEX 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 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 mide los activos y las posiciones de largo plazo a un precio 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 determina que el valor razonable en el reconocimiento inicial difiere del precio de transacción y el valor razonable no tiene un precio cotizado en un mercado activo para un activo o pasivo idéntico ni se basa en una técnica de valoración para la que se considera que los datos de entrada no observables son insignificantes en relación con la medición, el instrumento financiero se mide inicialmente al valor razonable, ajustado para diferir la diferencia entre el valor razonable en el reconocimiento inicial y el precio de la transacción. Posteriormente, esa diferencia se reconoce en resultados usando una base adecuada durante la vida del instrumento, pero nunca después del momento en que la valoración esté totalmente respaldada por datos de mercado observables o la transacción haya concluido.

### **O. Ingresos de contratos con clientes**

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

### **P. Segmentos operativos**

Un segmento operativo es un componente identificable de PEMEX que desarrolla actividades de negocio del que puede obtener ingresos e incurrir en gastos, incluyendo aquellos ingresos y gastos relacionados con transacciones con otros componentes de la entidad y sobre los cuales PEMEX dispone de información financiera separada que es evaluada regularmente por el Consejo de Administración, en la toma de decisiones, para asignar recursos y evaluar el rendimiento del segmento.

### **Q. Presentación del estado consolidado del resultado integral**

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

#### *i.* Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a PEMEX, 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 y derechos a las utilidades.

#### Ingresos –

Representa los ingresos por la venta de productos y servicios.

#### Costo de ventas –

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 no operativas, entre otros.

#### 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.

#### Gastos de distribución, transportación y venta –

Representa los gastos asociados al proceso de almacenamiento y colocación de los productos en el punto de venta, entre los que destacan la depreciación y gastos de operación relacionados con estas actividades.

#### Gastos de administración –

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

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

Ingresos financieros –

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

Costo Financiero –

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

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

Pérdidas y ganancias por instrumentos financieros derivados, neto –

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

### **CAMBIOS CONTABLES, APERTURAS, AJUSTES, RECLASIFICACIONES Y CORRECCIÓN DE ERROR**

#### **A. Cambios contables**

Las siguientes normas e interpretaciones enmendadas, vigentes a partir del 1 de enero de 2020, no tuvieron un efecto material en los estados financieros consolidados de PEMEX.

- Modificaciones a las referencias al marco conceptual en las Normas NIIF.
- Definición de Negocio (Modificaciones a la NIIF 3).
- Definición de Material (Modificaciones a NIC 1 Presentación de Estados Financieros y NIC 8 Políticas Contables, Cambios en Estimaciones Contables y Errores).
- Modificaciones de la reforma de la tasa de interés de referencia retroactivamente a las relaciones de cobertura.

#### **B. Aperturas, Reclasificaciones y Corrección de error inmaterial**

## CUENTA PÚBLICA 2020

Algunos conceptos del Estado de Situación Financiera y Estado de resultados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 fueron reagrupados con el propósito de mejorar la presentación en el Estado de Situación Financiera y Estado de Resultados Integral al 31 de diciembre de 2020.

- i. Se realizó la apertura de Otras cuentas por cobrar en Otras cuentas por cobrar financieras y Otras cuentas por cobrar no financieras en el Estado de Situación Financiera:

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACION FINANCIERA	CIFRAS PREVIAMENTE REPORTADAS EN 2019	APERTURAS	CIFRAS APPERTURADAS 2019
Otras cuentas por cobrar	91,241,811	(91,241,811)	-
Otras cuentas por cobrar financieras	-	31,416,091	31,416,091
Otras cuentas por cobrar no financieras	-	59,825,720	59,825,720

- ii. Se realizó una reclasificación del concepto seguros pagados por anticipado que formaba parte del saldo de otros activos no circulantes al rubro otros activos circulantes:

	CIFRAS PREVIAMENTE REPORTADAS EN 2019	RECLASIFICADAS	CIFRAS RECLASIFICADAS 2019
<b>Estados consolidados de situación financiera</b>			
Otros activos circulantes	346,563	2,482,670	2,829,233
Otros activos	7,136,677	(2,482,670)	4,654,007
<b>Estados consolidados del resultado integral</b>			
Ingreso financiero	24,483,706	4,751,897	29,235,603
(Costo) rendimiento por instrumentos financieros derivados, neto	(18,512,026)	(4,751,897)	(23,263,923)

## CUENTA PÚBLICA 2020

	CIFRAS PREVIAMENTE REPORTADAS EN 2018	RECLASIFICADAS	CIFRAS RECLASIFICADAS 2018
<b>Estados consolidados del resultado integral</b>			
Costo financiero	(120,727,022)	(3,142,662)	(123,869,684)
(Costo) rendimiento por instrumentos financieros derivados, neto	(22,258,613)	3,142,662	(19,115,951)

- iii. Durante 2020 algunos errores fueron detectados en ciertos costos y gastos usados para calcular el valor en uso para propósitos de deterioro al 31 de diciembre de 2019. Dichos errores generaron un valor en uso diferente en ciertas Unidades Generadoras de Efectivo del segmento de exploración y producción, situación que ocasionó una disminución en el deterioro sobre dichas Unidades Generadoras de Efectivo y en consecuencia un incremento en el valor de pozos, ductos, plantas y plataformas al 31 de diciembre de 2019 por \$65,799,060 y un efecto favorable en los resultados del ejercicio 2019 por la misma cantidad:

	CIFRAS PREVIAMENTE REPORTADAS EN 2019	AJUSTE	CIFRAS AJUSTADAS 2019
<b>Estados consolidados de situación financiera</b>			
Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto(1)	1,211,749,502	65,799,060	1,277,548,562
Pérdida neta del año	(347,289,362)	65,799,060	(281,490,302)
<b>Estados consolidados del resultado integral</b>			
Deterioro (reversa de deterioro) de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, neto	97,082,214	65,799,060	31,283,154
Pérdida neta	(347,911,084)	65,799,060	(282,112,024)

## CUENTA PÚBLICA 2020

### POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como se muestran a continuación:

Divisa	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares	7,293,403,604	87,866,609,486	(80,573,205,881)	19.9487	(1,607,330,712,165)
Euros	2,564,498	13,501,942,862	(13,499,378,364)	24.4052	(329,455,028,839)
Libras esterlinas	29,872	819,590,458	(819,560,586)	27.2579	(22,339,500,486)
Yenes japoneses	-	110,165,166,071	(110,165,166,071)	0.1933	(21,294,926,602)
Francos suizos	-	515,348,407	(515,348,407)	22.5720	(11,632,444,246)
<b>Total</b>					<b>\$ (1,992,052,612,338)</b>

Divisa	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares estadounidenses	11,817,320	76,053,967	(64,236,647)	18.8452	\$ (1,210,552,454)
Euros	1,974	27,932,908	(27,930,934)	21.1537	(590,842,588)
Libras esterlinas	29	1,575,918	(1,575,889)	24.9586	(39,331,978)
Yenes japoneses	-	221,975,145	(221,975,145)	0.1734	(38,490,490)
Francos suizos	-	1,666,864	(1,666,864)	19.4596	(32,436,504)
<b>Total</b>					<b>\$ (1,911,654,014)</b>

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2020 y 2019 PEMEX tiene instrumentos de protección contra riesgos cambiarios

## CUENTA PÚBLICA 2020

### REPORTE ANALÍTICO DEL ACTIVO

	Plantas	Equipo de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción (1)	Terrenos	Activos improductivos	Otros activos fijos	Total
<b>INVERSIÓN</b>													
<b>Saldos al 1 de enero de 2019</b>	<b>811,270,391</b>	<b>20,080,965</b>	<b>421,235,950</b>	<b>1,379,323,723</b>	<b>64,845,163</b>	<b>326,482,265</b>	<b>52,020,042</b>	<b>15,159,952</b>	<b>129,352,513</b>	<b>44,351,625</b>	-	<b>32,659</b>	<b>3,264,155,248</b>
Transferencia a derechos de uso	-	(7,005,141)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7,005,141)
Adquisiciones	8,337,019	252,382	1,251,488	29,072,723	316,499	5,436,425	184,863	1,735,581	82,520,111	182,563	-	-	129,289,654
Reclasificaciones	(1,381,310)	-	428,738	-	(51,885)	(614,430)	(234,643)	47,110	(106,429)	(16,161)	35,403	-	(1,893,607)
Pozos no exitosos	-	-	-	(69,231,587)	-	-	-	-	(7,922,365)	-	-	-	(77,153,952)
Capitalizaciones	6,830,064	-	6,538,540	35,251,706	143,312	13,013,199	2,566	955,134	(62,722,409)	(12,112)	-	-	-
(Deterioro) reversa de deterioro	27,181,529	-	31,781,720	(70,596,214)	(499,722)	(17,834,517)	-	(1,430,077)	114,127	-	-	-	(31,283,154)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>848,841,327</b>	<b>13,092,824</b>	<b>460,935,077</b>	<b>1,303,668,946</b>	<b>63,318,227</b>	<b>326,482,942</b>	<b>50,407,562</b>	<b>16,355,218</b>	<b>139,925,440</b>	<b>44,149,536</b>	-	-	<b>3,267,177,099</b>
<b>DEPRECIACIÓN</b>													
<b>Saldos al 1 de enero de 2019</b>	<b>(436,603,123)</b>	<b>(5,998,481)</b>	<b>(173,264,040)</b>	<b>(973,467,746)</b>	<b>(42,924,256)</b>	<b>(179,831,090)</b>	<b>(42,161,378)</b>	<b>(7,419,050)</b>	-	-	-	-	<b>(1,861,669,164)</b>
Transferencia a derechos de uso	-	943,639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	943,639
Depreciación y amortización	(49,473,592)	(591,168)	(16,380,653)	(51,574,532)	(2,131,913)	(13,820,275)	(2,556,539)	(658,338)	-	-	-	-	(137,187,010)
Reclasificaciones	1,303,186	-	41,225	-	205,661	116,278	220,301	6,956	-	-	-	-	1,893,607
Bajas	3,308,366	128,561	184,172	817	1,226,345	-	1,449,659	92,471	-	-	-	-	6,390,391
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2019</b>	<b>(481,465,163)</b>	<b>(5,517,449)</b>	<b>(189,419,296)</b>	<b>(1,025,041,461)</b>	<b>(43,624,163)</b>	<b>(193,535,087)</b>	<b>(43,047,957)</b>	<b>(7,977,961)</b>	-	-	-	-	<b>(1,989,628,537)</b>

## CUENTA PÚBLICA 2020

	Plantas	Equipo de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción (1)	Terrenos	Activos improductivos	Otros activos fijos	Total
<b>INVERSIÓN</b>													
<b>Saldos al 1 de enero de 2020</b>	<b>846,123,879</b>	<b>13,092,824</b>	<b>425,144,677</b>	<b>1,290,534,809</b>	<b>63,318,227</b>	<b>312,325,867</b>	<b>50,407,562</b>	<b>16,355,218</b>	<b>139,925,440</b>	<b>44,149,536</b>	-	-	<b>3,201,378,039</b>
Adquisiciones	13,934,129	246,351	1,911,502	15,602,539	1,118,794	3,696,726	294,329	552,865	131,963,334	543,472	-	-	169,864,041
Reclasificaciones	(1,446,201)	-	228,056	-	361,131	-	410,240	7,586	(1,234,963)	(115,107)	24,601	-	(1,534,443)
Capitalizaciones	9,906,725	-	19,022,425	42,183,243	616,006	15,695,486	8,835	1,532	(87,150,784)	(283,468)	-	-	-
Reversa de deterioro (deterioro)	(56,233,845)	153,456	2,550,185	25,773,521	1,497,335	9,661,984	8,159	426,560	(20,191,055)	-	-	-	(36,353,700)
Bajas	(3,297,113)	-	(2,855,580)	-	(6,599,754)	(1,184,109)	(2,300,115)	(514,229)	(1,441,548)	(298,828)	(24,601)	-	(18,515,877)
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>808,987,574</b>	<b>13,492,631</b>	<b>446,001,265</b>	<b>1,374,094,112</b>	<b>60,311,739</b>	<b>340,195,954</b>	<b>48,829,010</b>	<b>16,829,532</b>	<b>161,870,424</b>	<b>43,995,605</b>	-	-	<b>3,314,838,060</b>
<b>DEPRECIACIÓN</b>													
<b>Saldos al 1 de enero de 2020</b>	<b>(481,465,163)</b>	<b>(5,517,449)</b>	<b>(189,419,296)</b>	<b>(1,025,041,461)</b>	<b>(43,624,163)</b>	<b>(193,535,087)</b>	<b>(43,047,957)</b>	<b>(7,977,961)</b>	-	-	-	-	<b>(1,989,628,537)</b>
Depreciación	(42,071,837)	(384,993)	(14,042,861)	(56,325,342)	(1,989,834)	(11,671,929)	(2,249,987)	(895,037)	-	-	-	-	(129,631,820)
Reclasificaciones	1,782,525	-	(90,590)	-	(103,562)	-	(203,053)	149,123	-	-	-	-	1,534,443
Bajas	1,172,277	-	2,576,418	-	5,824,019	968,552	2,164,127	512,922	-	-	-	-	13,218,315
<b>Saldos al 31 de diciembre de 2020</b>	<b>(520,582,198)</b>	<b>(5,902,442)</b>	<b>(200,976,329)</b>	<b>(1,081,366,803)</b>	<b>(39,893,540)</b>	<b>(204,238,464)</b>	<b>(43,336,870)</b>	<b>(8,210,953)</b>	-	-	-	-	<b>(2,104,507,599)</b>

(1) Principalmente se integra por los conceptos de Pozos, Ductos y Plantas

- A. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el costo financiero identificado con activos fijos que se encontraban en etapa de construcción o instalación y que fue capitalizado como parte del valor de los activos fijos fue de \$3,893,248 y \$2,959,025, respectivamente.
- B. La depreciación de los activos y la amortización de pozos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2020 y 2019, registradas en los costos y gastos de operación ascendieron a \$129,631,820 y \$137,187,010, respectivamente, las cuales incluyen \$2,731,317 y \$4,700,151, respectivamente de costos de abandono y taponamiento.
- C. Por lo que se refiere a la reserva para abandono de pozos (taponamiento) al 31 de diciembre de 2020 y 2019, asciende a \$77,125,513 y \$80,849,900 y se presenta en la provisión de gastos de taponamiento de pozos.

## CUENTA PÚBLICA 2020

- D. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, PEMEX reconoció un efecto por conversión de moneda funcional a moneda de presentación relativo a Propiedades planta y equipo, por \$ 490,203 y \$(1,776,684), respectivamente.
- E. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, PEMEX reconoció un deterioro neto, por \$(36,353,700) y \$(31,283,154), respectivamente. El deterioro neto se presenta en un rubro por separado en el estado consolidado del resultado integral.

Este monto se integra como se explica a continuación:

- i. El deterioro neto reconocido en 2020 y 2019 se integra como se muestra a continuación:

EPS/Compañía Subsidiaria	2020			2019		
	(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa (Deterioro neto)	(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa (Deterioro neto)
Pemex Transformación Industrial	(71,761,571)	-	(71,761,571)	(1,275,480)	43,519,422	42,243,942
Pemex Exploración y Producción	(31,882,681)	66,914,222	35,031,541	(133,523,711)	29,487,824	(104,035,887)
Pemex Logística	-	426,560	426,560	-	34,119,240	34,119,240
PMI NASA	-	-	-	(1,162,014)	646,603	(515,411)
Pemex Fertilizantes	(92,444)	-	(92,444)	(2,298,775)	-	(2,298,775)
PMI Azufre Industrial	-	42,214	42,214	(796,263)	-	(796,263)
<b>Total</b>	<b>(103,736,696)</b>	<b>67,382,996</b>	<b>(36,353,700)</b>	<b>(139,056,243)</b>	<b>107,773,089</b>	<b>(31,283,154)</b>

### Unidad generadora de efectivo de Pemex Exploración y Producción

Al 31 de diciembre de 2020 se reconoció una reversa neta de deterioro por \$35,031,541 debido principalmente a (i) efecto positivo por incremento en los precios de los crudos por \$50,763,557 destacando las UGE's Cantarell y Aceite Terciario del Golfo (ATG), (ii) aumento en los volúmenes de barriles de petróleo crudo equivalente (BPCE) generando un efecto por \$33,784,306 focalizados principalmente en las UGE's ATG, Burgos y Crudo Ligero Marino. Cabe señalar que se presentaron incrementos de reservas probadas en los nuevos campos destacando Ixachi, Xikin, Jaatsul, Cheek, Uchbal, Tetl, Teekit, Suuk, Pokche y Mulach, (iii) efecto positivo por mayor paridad cambiaria por \$21,067,337 destacando las UGE's Cantarell, ATG y Burgos pasando el tipo de cambio de 18.85 pesos a 19.95 pesos por dólar americano de diciembre 2019 a diciembre 2020, respectivamente, (iv) Se reconocen ligeros incrementos en impuestos por \$3,844,410 motivado por menores ingresos en los perfiles de producción y precio con respecto al 31 de diciembre de 2019 destacando las UGE's Antonio J. Bermúdez, Chuc y Tsimin Xux, (v) efectos contrarrestados por mayor costo en la tasa de descuento por \$74,428,069 pasando de 6.18% a 6.23%, esto motivó que las UGE's con mayores ingresos en volumen, precio y paridad cambiaria reconocieran estos efectos en mayor proporción.

Al 31 de diciembre de 2019 se reconoció un deterioro neto por \$(104,035,887) debido principalmente a (i) una disminución en los volúmenes de los perfiles de producción de los barriles de petróleo crudo equivalente (BPCE) generando un efecto de deterioro por \$(225,019,093) focalizados principalmente en las UGE's Aceite Terciario del Golfo (ATG), Chuc Cantarell y Crudo Ligero Marino. Cabe señalar que se presentaron incrementos de volúmenes en los perfiles de producción de los nuevos campos ubicados en las UGE's Yaxche (campos Xikin, Tetl, Teekit, Suuk, Pokche y Mulach) y cuenca de Veracruz (campo Ixachi), sin embargo su efecto sólo compensa la disminución en la UGE's que presentaron baja en sus perfiles de producción; (ii) decremento en los precios de crudo y gas generando un efecto negativo por \$(58,110,000), afectando

## CUENTA PÚBLICA 2020

básicamente a las UGE's Cantarell, ATG, Chuc y Tsimin Xux; (iii) efecto negativo por menor paridad cambiaria por \$(15,307,000) destacando las UGE's Cantarell, Yaxché, Chuc y Tsimin Xux; (iv) derivado de la aplicación de la reforma energética en diciembre de 2013 se define que los pozos exploratorios de la ronda 1.3 no aportarán recursos a Pemex Exploración y Producción, por lo que se reconoce un impacto de deterioro por \$(9,477,854); (v) estos efectos fueron compensados con por un mayor beneficio en la tasa de descuento por \$103,072,200, generados principalmente en las UGE's ATG, Cantarell y Chuc; (vi) un beneficio en los impuestos por \$17,258,000 destacando las UGE's ATG, Cantarell y Chuc debido a menores ingresos en sus perfiles de producción y (vii) finalmente se reconoce durante 2020 un análisis de la distribución de los costos utilizados para la determinación del valor en uso de las Unidades Generadoras de Efectivo de PEP, realizándose cambios asociados a la distribución de los costos por la prestación de servicios internos, así como una mejora en determinación de los factores de distribución de costos, lo que representó un efecto a favor de \$65,799,060.

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 a futuro (valor de uso).

En Exploración y Producción 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.

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

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Precio promedio de petróleo	52.96 USD/bl	48.69 USD/bl
Precio promedio de gas	5.21 USD/mpc	5.07 USD/mpc
Precio promedio de condensados	61.09 USD/bl	57.67 USD/bl
Tasa de descuento	6.23% anual	6.18% anual

La producción total pronosticada durante los períodos 2020, 2019 Y 2018 es de 6,731 mmbpce, 7,123 mmbpce y 6,192 mmbpce respectivamente calculada a un horizonte de 25 años.

Pemex Exploración y Producción, en apego a las prácticas observadas en la industria, estima el valor de recuperación de los activos determinando su valor de uso, determinando flujos de efectivo asociados a reservas 1P después de impuestos y utilizando una tasa de descuento igualmente después de impuestos.

Unidades Generadoras de efectivo que integran Pemex Transformación Industrial

## CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, Pemex Transformación Industrial reconoció un deterioro y una reversa neta de deterioro por \$(71,761,571) y \$42,243,942 respectivamente.

El deterioro y la reversa de deterioro neto se produjo en las siguientes unidades generadoras de efectivo:

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
Refinería Madero	(18,412,687)	7,721,233
Refinería Minatitlán	(37,432,703)	9,391,433
Refinería Salamanca	(5,386,525)	-
Refinería Tula	(2,820,750)	2,180,074
Refinería Cadereyta	(2,083,755)	-
Refinería Salina Cruz	-	13,535,526
Complejo Petroquímico Morelos	(2,350,704)	7,547,233
Complejo Procesador de gas Nuevo Pemex	(1,789,958)	-
Complejo Petroquímico Cangrejera	(1,484,489)	3,143,924
Complejo Petroquímico Pajaritos	-	(1,275,480)
<b>(Deterioro neto) Reversa neta de deterioro</b>	<b>(71,761,571)</b>	<b>42,243,943</b>

Al 31 de diciembre de 2020, se reconoció un deterioro por \$(71,761,571) debido principalmente a (i) la disminución en los niveles de producción en las Refinerías de Madero, Minatitlán y Tula, por un menor proceso de crudo en el primer año de proyección, (ii) decremento en los precios de los principales productos, (iii) una disminución en las tasas de descuento en las unidades generadoras de efectivo de Refinados de 0.64%, Gas de 0.46% e incremento en Petroquímicos de 1.15% y Etileno de 0.26%, (iv) el efecto de la depreciación del peso respecto al dólar, en los flujos de efectivo que utilizan al dólar como referencia, que pasó de \$ 18.8452 al 31 de diciembre de 2019 a \$ 19.9487 al 31 de diciembre de 2020.

La reversa neta de deterioro al 31 de diciembre de 2019 fue debido a (i) importantes planes de mantenimiento que permitirán recuperar el nivel de uso de los activos (ii) una mayor oferta de crudo ligero por parte de Pemex Exploración y Producción lo que permite la elaboración de productos de mayor valor como: gasolinas, turbosina y diésel, disminuyendo simultáneamente la producción de residuales de bajo valor como combustóleo ; (iii) un incremento en la tasa de descuento en las unidades generadoras de efectivo de Refinados 0.03%, Gas del 0.09% Petroquímicos del 0.06% y Etileno una baja de 0.5%; debido principalmente al efecto de la ponderación de los elementos con que se determinan las tasas de referencia, y (iv) el efecto de la apreciación del peso respecto al dólar, en los flujos de efectivo que utilizan al dólar como referencia, que paso de \$ 19.6829 al 31 de diciembre de 2018 a \$ 18.8452 al 31 de diciembre de 2019.

Para determinar el valor de uso de los activos de larga duración asociados a las Unidades Generadoras de Efectivo de Pemex Transformación Industrial se determinó el valor neto de los flujos de efectivo con base en los siguientes supuestos:

## CUENTA PÚBLICA 2020

	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
	Refinación		Gas		Petroquímicos		Etileno	
Precio Promedio del crudo (usd)	U.S.35.50	U.S. \$54.13		N.A.	N.A.		N.A.	
Volumen Procesado proyectado (i)	920 mbd	723 mbd	2,134 mmpcd de gas húmedo	2,056 mmpcd de gas húmedo	Variable debido a que los insumos de carga son diversos		Variable debido a que los insumos de carga son diversos	
Tipo de cambio (mxp/usd)	\$19.9487	\$18.8452	\$19.9487	\$18.8452	\$19.9487	\$18.8452	\$19.9487	\$18.8452
Vida útil de las UGE's (promedio en años)	12	12	7	7	7	7	6	6
Tasa de descuento antes de impuestos (% anual)	10.83%	11.47 %	9.76%	10.22 %	9.76%	8.61 %	8.29%	8.03 %
Período (*)	2020 – 2032		2020 – 2027		2020 - 2027		2020-2026	

(\*) Los primeros 5 años son proyectados y a partir del 6to año se estabiliza.

(\*\*) A partir del 1 de julio de 2019 Pemex Etileno se fusiona con Pemex Transformación Industrial

(i) Promedio de los primeros 4 años.

Las unidades generadoras de efectivo en Pemex Transformación Industrial fueron definidas como los centros procesadores que se agrupan de acuerdo a sus tipos de procesos ejecutados en: refinerías, centros procesadores de gas y complejos petroquímicos, estos centros producen distintos tipos de productos terminados para venta directa al cliente o productos intermedios que podrían ser procesados por el mismo negocio en otra de sus unidades generadoras de efectivo por un tercero. Cada centro de proceso de Transformación Industrial 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 a futuro (valor de uso).

La determinación del valor en uso consideró: los planes de negocio de Pemex Transformación Industrial, sus programas operativos financieros, los pronósticos de precios futuros de los productos relacionados al proceso de las unidades generadoras de efectivo, sus programas presupuestales y a diversos modelos estadísticos que consideran información histórica de los procesos y las capacidades de los distintos centros de proceso.

Al 31 de diciembre de 2020, 2019 y 2018 el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentan deterioro y o reversa de deterioro son los siguientes:

	2020	2019
Refinería Minatitlán	57,753,740	61,673,158
Refinería Tula	40,542,054	40,450,717
Refinería Madero	24,209,391	27,840,687

## CUENTA PÚBLICA 2020

CPE Morelos (Etileno)	11,444,804	13,731,548
Complejo Pajaritos (Etileno)	1,110,796	1,275,480
<b>Total</b>	<b>135,060,785</b>	<b>144,971,590</b>

### Unidad generadora de efectivo Pemex Logística

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, Pemex Logística reconoció una reversa de deterioro neta y un deterioro de \$426,560 y \$34,119,240, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2020, Pemex Logística reconoció una reversa de deterioro por \$426,560, en la UGE de equipo de transporte, debido al incremento en los flujos.

Pemex Logística para la determinación del importe recuperable, utiliza el cálculo del valor de uso. Al 31 de diciembre de 2019, Pemex Logística reconoció una reversa de deterioro en la UGE ductos por \$34,119,240 debido principalmente a una disminución en el monto de los gastos proyectados por las pérdidas derivadas de la sustracción de combustible, ya que éstas pasaron de \$39,388,055 al 31 de diciembre de 2018 a \$4,644,846 al 31 de diciembre de 2019, lo que originó una mejora significativa en sus flujos de efectivo futuros. Así mismo, la Comisión Reguladora de Energía, estableció un mecanismo que le permitió a Pemex Logística recuperar, a través de la tarifa de transporte por ducto un monto importante de las pérdidas derivadas de la sustracción de combustible. Por último, la tasa de descuento pasó de 13.55% al cierre de 2018, a 11.94% al cierre de diciembre de 2019, debido a los diferenciales observados en las curvas utilizadas en las tasas de referencia de pesos y dólares.

Las unidades generadoras de efectivo en Pemex Logística son ductos y equipo de transporte.

El importe recuperable de los activos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponde a los flujos descontados a una tasa de descuento de 11.97%, 11.94% y 13.55%, respectivamente, siendo los valores de recuperación los siguientes:

	31 de diciembre de 2020	31 de diciembre de 2019
TAD, TDGL, TOMS (Terminales de Almacenamiento)	-	147,249,859
Transporte terrestre (pipas blancas)	-	-
Ductos	-	104,719,495
Logística Primaria	-	73,821,371
<b>Total</b>	-	<b>325,790,725</b>

### Unidad generadora de efectivo Pemex Fertilizantes

La unidad generadora de efectivo es la planta que es utilizada para la producción de amoniaco.

El importe recuperable de los activos es el valor de uso. Para la determinación de los flujos de efectivo se consideraron los volúmenes a producir y las ventas a realizar. La tasa de descuento utilizada para los periodos 2020 y 2019 fue de 9.51% y 10.15%, respectivamente, como consecuencia de la actualización de la muestra de empresas utilizadas como referencia en el cálculo de la tasa.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se incluyen \$(92,444) y \$(2,298,775), respectivamente, por concepto de deterioro de los activos de larga duración originado por las unidades generadoras de efectivo mencionadas anteriormente. El deterioro obedece principalmente (i) a la disminución de producción proyectada debido a la falta de materia prima, (ii) el incremento en los precios de materia prima y (iii) la disminución de los precios del amoniaco.

### Unidad generadora de efectivo Pemex Azufre Industrial

PMI AZIND subsidiaria en un 99% de MGAS, presenta como activo principal una planta solidificadora de azufre, ubicada en la Terminal Marítima de Almacenamiento de Azufre dentro de la Administración Portuaria Integral de Coatzacoalcos, Veracruz; es considerada la unidad económica generadora de efectivo de esta compañía.

Al 31 de diciembre de 2020, PMI AZIND reconoció una reversa de deterioro por \$42,214 debido a que se efectuaron valoraciones de las condiciones de la planta solidificadora de azufre y se determinó la existencia de un incremento en su valor.

Al 31 de diciembre de 2019, PMI AZIND reconoció un deterioro por \$(796,203) debido a que se efectuaron valoraciones de las condiciones de la planta solidificadora de azufre y se determinó la existencia de una disminución de su valor.

### Unidad generadora de efectivo PMI NASA

Al 31 de diciembre de 2020, no hubo efecto por deterioro.

La unidad generadora de efectivo es el Flotel.

Al 31 de diciembre de 2019, PMI NASA reconoció un deterioro neto de \$(515,411), debido a: (i) deterioro en el Flotel Reforma Pemex por \$(1,146,278) como resultado de ajustes en tarifas y (ii) una reversa de deterioro por \$ 630,866 en el Flotel Cerro de la Pez, como consecuencia de la recuperación en el desarrollo de proyectos en el ejercicio.

### Pro-Agroindustria, S. A. de C. V.

Al 31 de diciembre de 2020, no hubo efecto por deterioro.

La unidad generadora de efectivo es la planta que es utilizada para la producción de urea.

Al 31 de diciembre de 2019, Pro-Agroindustria, S. A. de C. V. reconoció un deterioro en el valor de los activos por \$ (4,206,653), correspondiente a las plantas de ácido nítrico, nitrato de amonio y UAN 32, que fueron adquiridas y cuya rehabilitación no ha iniciado. Por los compromisos financieros de esta compañía para los próximos cinco años, no se podrá desarrollar un plan alternativo para rehabilitar estos activos ociosos.

Al 31 de diciembre de 2019, los equipos de perforación que fueron adquiridos a través de arrendamiento capitalizable, se reclasificaron a derechos de uso por \$6,223,655.

PEMEX realiza 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 en lineamientos aprobados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y se clasifican en:

- Contratos de Producción Compartida;
- Contratos de Utilidad Compartida;
- Contratos de Licencia; y
- Contratos de Servicios.

Algunos CEE son operados a través de acuerdos de operación conjunta, los cuales PEMEX reconoce en sus estados financieros, los derechos sobre los activos y obligaciones sobre los pasivos, así como los ingresos y gastos relacionados con estos acuerdos.

### **FIDEICOMISOS Y MANDATOS ANÁLOGOS**

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se cuenta únicamente con el fideicomiso denominado Fondo Laboral Pemex (FOLAPE), el cual tiene un saldo de \$ 9,381,522 y \$ 137,556,141, respectivamente.

### **INFORMACIÓN SOBRE LA DEUDA Y REPORTE ANALÍTICO DE LA DEUDA**

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2020 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 25 de noviembre de 2019, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$10,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta U.S. \$1,250,000. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$34,875,000 equivalentes a U.S. \$1,851,000).

## CUENTA PÚBLICA 2020

---

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos y Entidades Subsidiarias para el año fiscal 2020 de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2020.

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020, PEMEX realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- El 21 de enero de 2020, Petróleos Mexicanos anunció el incremento de su Programa de Pagarés a Mediano Plazo de U.S. \$102,000,000 a U.S. \$112,000,000.
- El 21 de enero de 2020, Petróleos Mexicanos emitió un bono por U.S. \$5,000,000 bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo serie C hasta U.S. \$112,000,000, en dos tramos:

- (1) U.S. \$2,500,000 con vencimiento en 2031 a una tasa de 5.950%
- (2) U.S. \$2,500,000 con vencimiento en 2060 a una tasa de 6.950%

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

- El 28 de enero de 2020, Petróleos Mexicanos recompró bonos por U.S. \$ 61,922 que vencían en 2020.
- El 6 de febrero de 2020, Petróleos Mexicanos finalizó la liquidación anticipada de su oferta de intercambio conforme a lo siguiente:

A) U.S. \$1,252,303 de sus bonos pendientes y en circulación con vencimientos entre 2021 y 2026 como se muestra a continuación:

- (1) U.S. \$264,752 de sus bonos pendientes al 5.500% con vencimiento en 2021,
- (2) U.S. \$171,662 de sus bonos en circulación al 6.375% con vencimiento en 2021,
- (3) U.S. \$148,535 de sus bonos pendientes al 4.875% con vencimiento en 2022,
- (4) U.S. \$63,854 de sus bonos pendientes a tasa flotante con vencimiento en 2022,
- (5) U.S. \$157,487 de sus bonos pendientes 5.375% con vencimiento en 2022,
- (6) U.S. \$216,727 de sus bonos pendientes 3.500% con vencimiento en 2023,
- (7) U.S. \$117,333 de sus bonos pendientes 4.625% con vencimiento en 2023
- (8) U.S. \$111,953 de sus bonos pendientes 4.500 % con vencimiento en 2026,

Por un total de U.S. \$1,300,000 de nuevos bonos al 5.950% con vencimiento en 2031.

B) U.S. \$1,374,426 de sus bonos con vencimiento entre 2044 y 2048 como sigue:

- (1) U.S. \$179,332 de sus bonos pendientes al 5.500% con vencimiento en 2044,
- (2) U.S. \$750,969 de sus bonos en circulación 5.625% con vencimiento en 2046 y
- (3) U.S. \$444,125 de sus bonos pendientes al 6.350% con vencimiento en 2048,

Por U.S. \$1,300,000 de sus nuevos bonos al 6.950% con vencimiento en 2060.

## CUENTA PÚBLICA 2020

---

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

- El 26 de mayo de 2020, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una renovación parcial de crédito bancario de U.S. \$400,000 con vencimiento en mayo, por un monto de U.S. \$200,000 con vencimiento en 2021, a una tasa de interés LIBOR a 6 meses más 350 puntos base.
- El 24 de agosto de 2020, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito amortizable por un monto de U.S. \$150,000 con vencimiento en agosto de 2022, a una tasa de interés LIBOR a 3 meses más 425 puntos base.
- El 16 de octubre 2020, Petróleos Mexicanos emitió en los mercados internacionales de capital un monto de U.S. \$1,500,000 mediante la emisión de un bono con vencimiento en octubre de 2025 y cupón de 6.875% bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C.
- El 20 de noviembre de 2020, Petróleos Mexicanos transfirió a una institución financiera los Bonos Gubernamentales al entrar en un acuerdo financiero de tres años para obtener \$95,597,610 a una tasa del 8.56275% anual, con vencimiento el 24 de noviembre de 2023, utilizando los Bonos Gubernamentales como activos subyacentes. Petróleos Mexicanos conserva los derechos económicos de los Nuevos Bonos Gubernamentales, por lo tanto Petróleos Mexicanos los considera activos restringidos y reconoce la deuda por esta transacción. (ver Nota 13-b.)
- El 7 de diciembre de 2020, P.M.I. Trading, como prestatario, y Petróleos Mexicanos, como garante, entraron en un crédito revolvente por U.S. \$ 1,500,000 con vencimiento en 2023, que a una tasa de interés flotante vinculada a LIBOR de 300 a 475 puntos base.
- El 15 de diciembre de 2020, Petróleos Mexicanos implementó un esquema de factoraje financiero para apoyar a sus proveedores por un monto de \$4,186,900 a un plazo de hasta 180 días y tasa de TIIE más sobre tasas de 172 a 247 punto base.

Petróleos Mexicanos renovó y reestructuró una de las líneas de manejo de liquidez por lo cual suscribió un nuevo contrato de crédito revolvente con un sindicato de bancos. Esta nueva línea quedó completamente a disposición de PMI Trading, con la garantía Corporativa de Petróleos Mexicanos para hacer frente a sus necesidades financieras y así fortalecer la liquidez del Grupo.

Al 31 de diciembre de 2020, Petróleos Mexicanos y PMI Trading cuentan con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por U.S. \$7,700,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles U.S. \$1,900,000 y \$37,000,000.

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

Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2020, PMI Trading obtuvo U.S. \$28,489,000 y pagó U.S. \$27,657,935 de líneas de crédito revolventes. Al 31 de diciembre de 2019, el monto pendiente de pago fue de U.S. \$1,556,000. Al 31 de diciembre de 2020, el monto pendiente de pago era por U.S. \$2,387,065.

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2019 publicada, en el Diario Oficial de la Federación, el 28 de diciembre de 2018, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$4,350,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta US\$ 5,422,500. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional,

siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$112,000,000 equivalentes a US \$5,640,000).

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

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019, PEMEX realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento:

- El 28 de junio de 2019, Petróleos Mexicanos renovó e incrementó una línea de crédito revolvente sindicada hasta por US\$5,500,000, con vencimiento en 2024 y un crédito simple sindicado por US\$2,500,000 con vencimiento en 2024.
- El 29 de julio de 2019, Petróleos Mexicanos suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por US\$206,901 con vencimiento en 2028 a tasa de interés LIBOR a 6 meses más 0.92% anual.
- En los meses de septiembre a octubre de 2019, Petróleos Mexicanos realizó las siguientes operaciones de financiamiento y manejo de pasivos como sigue:

El 23 de septiembre una emisión en los mercados internacionales de capital por US\$7,500,000, en tres tramos bajo el programa de Pagarés de Mediano Plazo Serie C a plazos de 7, 10 y 30 años: US\$1,250,000 con vencimiento en enero de 2027 y cupón de 6.49%; (2) US\$3,250,000 con vencimiento en enero de 2030 y cupón de 6.84%; y (3) US \$3,000,000 con vencimiento en enero de 2050 y cupón de 7.69%. Los bonos vencen en 2050. Todas las operaciones bajo este programa son obligaciones, conjuntas y solidarias, garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logísticas y sus respectivos sucesores cesionarios.

- El 14 de noviembre de 2019 Petróleos Mexicanos suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de \$28,000,000 con plazo de 3 años.
- El 23 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos emitió \$ 5,100,368 en Certificados Bursátiles con vencimiento a 5 años a TIIE más 1%. Estos Certificados Bursátiles fueron emitidos bajo el Programa de Certificados Bursátiles de Petróleos Mexicanos de \$ 100,000,000 o su equivalente en UDIs.

Al 31 de diciembre de 2019, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por US\$7,450,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles US\$6,780,000 y \$16,000,000.

Todas las operaciones de financiamiento fueron garantizadas por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística, Pemex Perforación y Servicios (hasta el 1 de julio de 2019, fecha en que se fusionó).

Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2019, PMI HHS obtuvo US\$22,456,000 y pagó US\$21,600,000 de líneas de crédito revolventes. Al 31 de diciembre de 2018, el monto pendiente de pago fue de US\$700,000. Al 31 de diciembre de 2019 el saldo pendiente era por U\$1,556,000.

Algunos contratos de financiamiento establecen ciertas obligaciones de hacer y no hacer, entre las que destacan:

- No vender, gravar o disponer de ciertos activos esenciales para las operaciones del negocio.

## CUENTA PÚBLICA 2020

---

- No contraer pasivos directos o contingentes o cualquier adeudo de índole contractual relacionado con estos activos, sujeto a ciertas excepciones.
- Transferir, vender o asignar derechos de cobro aún no devengados bajo contratos de venta de petróleo o gas natural, cuentas por cobrar u otros instrumentos negociables.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, PEMEX no ha incurrido en incumplimientos relacionados con los contratos de financiamiento vigentes.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la deuda documentada se integra se muestra en los cuadros siguientes:

## CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020					
Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera	
<b>En dólares estadounidenses</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35%	Varios hasta 2060	1,290,409,906	US\$	64,686,416
Financiamiento de proyectos	Tasa fija de 2.45% y Libor más 0.24% a	Varios hasta 2028	34,345,097		1,721,671
Crédito directo	Tasa fija de 1.39% a 5.25% y Libor más	Varios hasta 2031	75,570,305		3,788,232
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	Varios hasta 2024	49,871,676		2,499,996
Préstamos bancarios	Libor más 3.50% a 5.28%	Varios hasta 2023	1,170,542		58,678
Crédito revolvente	Libor más 3.00%	En 2021	71,815,320		3,600,000
Financiamiento de proyectos	Tasa fija de 5.4% y 8.4%	Varios hasta 2036	28,131,267		1,410,180
<b>Total en dólares estadounidenses</b>			<b>1,551,314,113</b>	<b>US\$</b>	<b>77,765,173</b>
<b>En euros</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.875% a 5.5% EURIBOR más	Varios hasta 2030	307,867,094	€	12,614,815
Crédito directo	Tasa fija de 5.11% y 11.26%	Varios hasta 2023	12,202,600		500,000
<b>Total en euros</b>			<b>320,069,694</b>	<b>€</b>	<b>13,114,815</b>
<b>En yenes</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija de 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	<b>21,243,790</b>	<b>¥</b>	<b>109,900,621</b>
<b>En pesos</b>					
Certificados bursátiles	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% y 7.65%	Varios hasta 2026	113,253,512		
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a 4.1%	Varios hasta	19,061,275		
Factoraje plus	TIIE más 1.25% a 2.0%	En 2021	4,067,650		
Crédito sindico	TIIE más 0.95	Varios hasta 2025	19,740,035		
Monetización de bonos del Gobierno Federal	Tasa fija de 8.5675%	Varios hasta 2020	95,597,610		
<b>Total en pesos</b>			<b>251,720,082</b>		
<b>En UDI</b>					
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	37,346,014		
<b>Otras monedas</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija 1.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	33,355,569		
<b>Total del principal en moneda nacional (2)</b>			<b>2,215,049,262</b>		
Más:					
Intereses devengados			42,656,852		
Documentos por pagar a contratistas (3)			1,021,203		

## CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2020				
Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
<b>Total principal e intereses de la deuda</b>			<b>2,258,727,317</b>	
Menos:				
Vencimiento a corto plazo de la deuda			347,755,237	
Documentos por pagar a contratistas, a corto plazo (3)			658,178	
Intereses devengados			42,656,852	
Total de la porción circulante de la deuda a largo plazo			39,097,267	
<b>Deuda a largo plazo</b>			<b>1,867,630,050</b>	

Al 31 de diciembre de 2019					
Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera	
<b>En dólares estadounidenses</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más	Varios hasta 2050	1,118,518,559	US\$	59,352,968
Financiamiento de proyectos	Tasa fija de 2.45% y Libor más	Varios hasta 2028	41,154,129		2,183,799
Crédito directo	Tasa fija de 2.50% a 5.25% y Libor	Varios hasta 2031	62,698,930		3,327,050
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	Varios hasta 2024	47,107,647		2,499,716
Préstamos bancarios	Libor más 1.19% a 3.5%	Varios hasta 2023	1,862,411		98,827
Crédito revolvente	Libor más 1.85%	En 2020	12,626,284		670,000
Financiamiento de proyectos	Tasa fija de 5.4% y 8.4%	Varios hasta 2036	28,143,284		1,493,395
<b>Total en dólares estadounidenses</b>			<b>1,312,111,295</b>	<b>US\$</b>	<b>69,625,755</b>
<b>En euros</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.875% a 5.5% EURIBOR	Varios hasta 2030	293,984,741	€	13,897,557
Crédito directo	Tasa fija de 5.11% y 11.26%	Varios hasta 2023	11,561,660		546,544
<b>Total en euros</b>			<b>305,546,401</b>	<b>€</b>	<b>14,444,111</b>
<b>En yenes</b>					
Emisión de bonos	Tasa fija de 0.54% a 3.5% y Libor	Varios hasta 2026	30,148,292	¥	173,865,582

## CUENTA PÚBLICA 2020

Al 31 de diciembre de 2019				
Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
<b>En pesos</b>				
Certificados bursátiles	TIIE más 0.15% a 1.00% y tasa fija de	Varios hasta 2026	133,409,581	
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85%	Varios hasta 2029	38,558,166	
Crédito sindicado	TIIE más 0.95	Varios hasta 2025	24,270,589	
Crédito revolvente	TIIE más 1.50% y 1.95%	Varios hasta 2020	21,000,000	
<b>Total en pesos</b>			<b>217,238,336</b>	
<b>En UDI</b>				
Certificados bursátiles	Tasa cero y tasa fija de 3.02% a	Varios hasta 2035	41,388,521	
<b>Otras monedas</b>				
Emisión de bonos	Tasa fija 1.5% a 8.25%	Varios hasta 2025	41,553,990	
<b>Total del principal en moneda nacional (2)</b>			<b>1,947,986,835</b>	
Más:				
Intereses devengados			33,146,807	
Documentos por pagar a contratistas (3)			2,040,446	
<b>Total principal e intereses de la deuda</b>			<b>1,983,174,088</b>	
Menos:				
Vencimiento a corto plazo de la deuda			210,530,524	
Documentos por pagar a contratistas, a corto plazo (3)			1,246,854	
Intereses devengados			33,146,807	
Total de la porción circulante de la deuda a largo plazo			244,924,185	
<b>Deuda a largo plazo</b>			<b>1,738,249,903</b>	

A continuación, se muestra la conciliación de los movimientos de la deuda al 31 de diciembre de 2020 y 2019:

## CUENTA PÚBLICA 2020

	31 de diciembre de	
	2020 <sup>(i)</sup>	2019 <sup>(i)</sup>
Saldo al inicio del periodo	1,983,174,088	2,082,286,116
Reclasificación a pasivos por arrendamiento	-	(6,053,280)
Captaciones - instituciones financieras	1,292,197,518	1,167,834,946
Amortizaciones	(1,151,962,147)	(1,185,042,283)
Intereses devengados	139,048,438	128,061,187
Intereses (pagados)	(127,698,139)	(127,945,203)
Variación cambiaria	122,099,058	(75,967,395)
<b>Saldo al final del año</b>	<b>2,258,727,317</b>	<b>1,983,174,088</b>

<sup>(i)</sup> Estos saldos incluyen documentos a pagar de Contratos de Obra Pública Financiada ("COPF") los cuales no generaron flujo de efectivo.

	2020	2021	2022	2023	2024	2025 en adelante	Total
Vencimientos del total principal e intereses de la deuda (en moneda nacional)	391,097,267	117,932,866	131,155,018	181,061,085	114,228,026	1,323,253,055	2,258,727,317

- (1) Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, las tasas de interés eran las que siguen: LIBOR tres meses 0.23838% y 1.90838%, respectivamente; LIBOR seis meses 0.25763% y 1.91213%, respectivamente; TIIIE a 28 días 4.4842% y 7.5555 %, respectivamente; TIIIE a 91 días 4.4660% y 7.4465%, respectivamente.
- (2) Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2020 y 2019, de bancos extranjeros fue de \$1,992,963,415 y \$1,648,779,936.
- (3) Los documentos por pagar a contratistas se incluyen en el rubro de deuda a corto y largo plazo y se detallan como se muestra a continuación:

	31 de diciembre de	
	2020	2019

## CUENTA PÚBLICA 2020

Total documentos por pagar a contratistas (a) (b)	1,021,204	2,040,446
Menos: porción circulante de documentos por pagar a contratistas	685,179	1,246,854
<b>Documentos por pagar a contratistas a largo plazo</b>	<b>\$ 336,025</b>	<b>793,592</b>

- (a) PEMEX tiene celebrados COPF (antes denominados Contratos de Servicios Múltiples) en donde los hidrocarburos y las obras ejecutadas son propiedad de Pemex Exploración y Producción. 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. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el saldo pendiente de pago era de \$ 81,364 y \$ 755,860, respectivamente.
- (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 2020 y 2019, el saldo era de \$939,839 (US\$47,112) y \$1,284,587 (US\$68,165), respectivamente. De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

Año	US\$
2021	33,005
2022	17,265
	<b>50.270</b>
Menos intereses devengados	3,158
<b>Total</b>	<b>47,112</b>

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, PEMEX utilizó los siguientes tipos de cambio:

Divisa	31 de diciembre de	
	2020	2019
Dólar estadounidense	19.9487	18.8452
Yen japonés	0.1933	0.1734
Libra esterlina	27.2579	24.9586
Euro	24.4052	21.1537

Franco suizo

22.5720

19.4596

### PROCESO DE MEJORA

#### Control interno

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

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

#### Medidas de desempeño

Para poder realizar sus funciones, el Comité de Auditoría verifica el cumplimiento de las metas, objetivos, planes y programas de la Emisora, incluyendo los plazos, términos y condiciones de los compromisos que se asuman, así como los indicadores de desempeño; verifica y certifica la razonabilidad y suficiencia de la información contable y financiera, y supervisa los procesos para formular, integrar y difundir la información contable y financiera, así como la ejecución de las auditorías que se realicen

### INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

## CUENTA PÚBLICA 2020

Al / por el año terminado el 31 de diciembre de 2020	Exploración y Producción	Transformación Industrial	Logística	Fertilizantes	Comercializadoras	Corporativo y otras compañías subsidiarias operativas	Eliminaciones	Total
Total de ingresos	543,981,520	575,223,580	84,674,471	1,941,757	440,940,259	107,035,161	(800,134,904)	953,661,844
(Pérdida) rendimiento neto	(216,921,888)	(232,426,212)	23,730,580	(5,660,937)	(682,170)	(518,267,996)	441,176,558	(509,052,065)
Total del activo	1,821,758,981	481,002,158	333,701,125	6,365,654	208,346,170	1,656,472,410	(2,579,158,570)	1,928,487,928
Total del pasivo	2,827,416,049	1,102,657,542	130,193,319	17,782,069	130,282,845	3,953,555,229	(3,828,672,095)	4,333,214,958
Patrimonio (déficit), neto	(1,005,657,068)	(621,655,384)	203,507,806	(11,416,415)	78,063,325	(2,297,082,819)	1,249,513,525	(2,404,727,030)

Al / por el año terminado el 31 de diciembre de 2019	Exploración y Producción	Transformación Industrial	Logística	Fertilizantes	Comercializadoras	Corporativo y otras compañías subsidiarias operativas	Eliminaciones	Total
Total de ingresos	743,268,806	927,143,522	93,268,299	2,196,140	659,716,213	111,327,379	(1,134,949,174)	1,401,971,185
(Pérdida) rendimiento neto	(240,843,881)	(72,428,033)	87,814,635	(7,344,391)	5,185,865	(350,103,460)	295,607,241	(282,112,024)
Total del activo	1,820,981,636	606,059,791	271,957,901	9,493,868	204,427,863	1,719,747,756	(2,648,421,735)	1,984,247,080
Total del pasivo	2,603,179,235	972,650,540	107,106,872	18,770,247	128,724,108	3,644,667,315	(3,559,441,935)	3,915,656,382
Patrimonio (déficit), neto	(782,197,599)	(366,590,749)	164,851,029	(9,276,379)	75,703,755	(1,924,919,559)	911,020,200	(1,931,409,302)

### EVENTOS POSTERIORES AL CIERRE

#### A. Nuevos financiamientos

Al 31 de diciembre de 2020, el monto pendiente de pago de las líneas de crédito revolventes de PMI HHS era de U.S. \$2,387,065. Entre el 1 de enero y el 21 de abril de 2021, PMI HHS obtuvo U.S. \$17,204,430 y pagó U.S. \$17,404,882 de sus líneas de crédito revolventes. Al 21 de abril de 2021, el monto pendiente de pago bajo estas líneas de crédito es de U.S. \$2,186,613.

Al 22 de abril de 2021, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por U.S. \$5,500,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles \$10,500,000, mientras que las de dólares están totalmente utilizadas.

El 21 de enero de 2021, Petróleos Mexicanos, realizó la contratación de un pagaré por \$2,500,000, a una tasa TIIE + 2.40% a un plazo de 6 meses, con vencimiento en julio de 2021.

## CUENTA PÚBLICA 2020

---

El 21 de enero de 2021, Petróleos Mexicanos, realizó la contratación de un pagaré por \$4,000,000, a una tasa TIIE + 2.48% a un plazo de 6 meses, con vencimiento en julio de 2021.

El 22 de enero de 2021, Pemex suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por un monto de U.S.\$152,237, con vencimiento en enero de 2031 a tasa de interés LIBOR a 6 meses + 1.38% anual.

### B. Cotizaciones al 22 de abril de 2021

Al 22 de abril de 2021, el tipo de cambio era de \$19.8870 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2020 por \$19.9487, refleja una depreciación del peso de 0.3%.

Al 22 de febrero de 2021, el precio promedio del petróleo de exportación era de U.S. \$59.28 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2020 por U.S. \$47.16, refleja un incremento de 25.7%.

### C. Fusión de Pemex Fertilizantes

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

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

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

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

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

### D. Apoyos del Gobierno Federal

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

## CUENTA PÚBLICA 2020

---

El 24 de febrero de 2021 el Gobierno Federal efectuó una aportación patrimonial a Petróleos Mexicanos, a través de la Secretaría de Energía por \$32,062,000 para apoyar financieramente a PEMEX. A lo largo de 2021 el Gobierno Federal llevará a cabo aportaciones adicionales.

---

C.P. Oscar René Orozco Piliado  
Gerencia de Contabilidad Central

---

C.P. Ernesto Balcázar Hernández  
Subgerencia de Informes Financieros