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	
	2021	2020
Bancos/Tesorería	41,520,863,174	20,211,875,215
Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	34,984,445,494	19,776,768,150
Otros Efectivos y Equivalentes	1,137,938	1,137,938
Total de Efectivo y Equivalentes	76,506,446,606	39,989,781,303

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

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	132,778,711,361	89,750,867,262
Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	16,010,275,319	13,889,410,534
Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	150,704,513,875	116,900,624,963
Total de Derechos a Recibir Efectivo y Equivalentes y Bienes o Servicios a Recibir	299,493,500,555	222,540,902,759

Bienes disponibles para su Transformación o Consumo (Inventarios)

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Inventario de Mercancías Terminadas	56,980,986,081	43,804,959,794
Inventario de Mercancías en Proceso de Elaboración	2,167,442,861	510,657,114
Bienes en Tránsito	21,614,227,422	3,553,385,794
Total de Inventarios	80,762,656,364	47,869,002,702

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	
	2021	2020
Títulos y Valores a Largo Plazo	2,254,952,315	12,015,129,109
Total de Inversiones Financieras	2,254,952,315	12,015,129,109

CUENTA PÚBLICA 2021

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Terrenos	44,765,992,766	44,429,493,907
Edificios no Habitacionales	70,711,580,556	69,436,458,122
Infraestructura	3,366,601,499,422	3,123,640,604,964
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	253,435,510,681	160,710,314,885
Otros bienes inmuebles	72,686,059,071	-
Bienes inmuebles	3,808,200,642,496	3,398,216,871,878
Mobiliario y Equipo de Administración	41,634,853,290	40,860,153,552
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	1,567,897,097	1,598,775,547
Equipo de Transporte	28,534,436,601	17,397,203,855
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	3,864,680,855	3,920,419,835
Bienes muebles	75,601,867,843	63,776,552,789
Depreciación Acumulada de Bienes Inmuebles	(122,135,584,761)	(43,294,465,745)
Depreciación Acumulada de Infraestructura	(2,377,838,272,861)	(2,095,110,601,748)
Depreciación Acumulada de Bienes Muebles	(54,071,118,444)	(46,545,929,797)
Depreciación de bienes inmuebles y muebles	(2,554,044,976,066)	(2,184,950,997,290)
Software	7,104,670,444	6,654,404,641
Otros activos intangibles	18,639,135,972	21,435,160,637
Amortización Acumulada de Activos Intangibles	(5,727,660,732)	(5,313,781,121)
Total de activos Intangibles	20,016,145,684	22,775,784,157
Total de Bienes Inmuebles, muebles e intangibles	1,349,773,679,957	1,299,818,211,534

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.

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

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.

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

Pasivos ambientales

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales 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.

CUENTA PÚBLICA 2021

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. Los incrementos a la provisión de gastos de protección ambiental se reconocen en el estado consolidado de resultados integrales en “costo de ventas”.

Retiro de activos

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

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. Los incrementos a la provisión de retiro de activos, se reconocen en el valor de los pozos terminados en activo fijo”.

Otros Activos

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Valores en Garantía (Circulante)	-	18,130,983,080
Activos no corrientes y/o grupo de activos para su disposición, mantenidos para la venta	448,949,007	384,665,343
Total de Otros Activos	448,949,007	18,515,648,423

CUENTA PÚBLICA 2021

- PASIVO

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	3,701,320,088	5,116,042,737
Proveedores por Pagar a Corto Plazo	92,730,222,972	44,746,599,362
Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	169,744,966,682	233,600,154,365
Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	112,753,590,833	16,448,766,877
Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	36,060,413,772	33,663,964,504
Cuentas por Pagar a Corto Plazo	414,990,514,347	333,575,527,845
Provisiones a Corto Plazo	-	34,751,547,349
Operación de Reporto por la monetización de nuevos bonos ⁽¹⁾	84,189,749,262	96,461,665,355
Factoraje Plus PEP ⁽²⁾	19,842,349,209	3,575,834,961
Factoraje Plus PTRI ⁽²⁾	113,138,237	492,860,950
Factoraje Plus PLOG ⁽²⁾	48,112,180	-
Depósitos en garantía recibidos	1,738,116,689	3,667,743,760
Instrumentos financieros derivados (Acreedor)	13,636,086,389	9,318,014,665
Otros Pasivos a Corto Plazo	119,567,551,966	113,516,119,691
Otros Pasivos a Largo Plazo	51,448,774,511	55,077,190,690
Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	14,120,251,695	8,303,677,472
Pasivos Diferidos a Largo Plazo	14,120,251,695	8,303,677,472
Provisión para Pensiones a Largo Plazo	1,384,071,648,474	1,535,168,085,610
Provisiones a Largo Plazo	92,397,666,353	94,625,883,651
Otras Provisiones a Largo Plazo	1,476,469,314,827	1,629,793,969,261
Total de pasivo^(*)	2,076,596,407,346	2,175,018,032,308

^(*) 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.

⁽¹⁾ 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.

CUENTA PÚBLICA 2021

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.

⁽²⁾ Durante 2021 y 2020, Petróleos Mexicanos implementó un esquema de factoraje financiero para apoyar a sus proveedores por un monto de \$20,003,600 y \$4,186,900, respectivamente. Estos saldos no se consideran deuda pública.

NOTAS AL ESTADO DE ACTIVIDADES

Ingresos de Gestión

	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020
Ventas netas:		
En el país	762,114,551,213	503,712,030,959
De exportación	728,540,827,038	445,234,329,469
Ingresos por servicio	5,050,002,484	4,715,483,931
Total de Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	1,495,705,380,735	953,661,844,359
Ingresos Financieros	28,906,784,225	33,838,187,978
Otros Ingresos y Beneficios Varios (*)	1,455,248,084,341	3,553,558,459,535
Otros Ingresos y Beneficios	1,484,154,868,566	3,587,396,647,513
Total de Ingresos Y Otros Beneficios	2,979,860,249,301	4,541,058,491,872

CUENTA PÚBLICA 2021

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

Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	1,437,724,380,042	3,541,789,613,731
Otros Ingresos y Beneficios Varios	17,523,704,299	11,768,845,804
Total de Otros Ingresos y Beneficios Varios	1,455,248,084,341	3,553,558,459,535

Gastos y Otras pérdidas

	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021	Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020
Pérdida por Tipo de Cambio	1,483,399,430,078	3,670,738,917,868
Pérdida por Participación Patrimonial	9,791,430,287	3,540,532,118
Otros Gastos Varios	366,751,992,869	194,421,588,571
Total de Otros Gastos	1,859,942,853,234	3,868,701,038,557

La pérdida por tipo de cambio que se generó en 2021 se debe principalmente a una depreciación del peso frente al dólar en 2021 en relación con 2020, al pasar de 19.9487 al 31 de diciembre de 2020 a 20.5835 al 31 de diciembre de 2021. 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.

NOTAS AL ESTADO DE VARIACIÓN EN LA HACIENDA PÚBLICA

Modificaciones al patrimonio contribuido. (Miles de pesos)

Durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021 se realizaron aportaciones al patrimonio por \$316,354,128,976. Durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020 se realizaron aportaciones al patrimonio por \$46,256,000,000.

Recursos que modifican al patrimonio generado.

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

Concepto	31 de diciembre de 2021
Resultados ejercicios anteriores	(2,774,409,288,090)
Reservas	14,168,216,226
Suma	(2,760,241,071,864)

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

Resultados del ejercicio (Ahorro/Desahorro)	(294,775,877,049)
--	--------------------------

NOTAS AL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes

	31 de diciembre de	
	2021	2020
Bancos/Tesorería	41,520,863,174	20,211,875,215
Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	34,984,445,494	19,776,768,150
Otros Efectivos y Equivalentes	1,137,938	1,137,938
Total de Efectivo y Equivalentes	76,506,446,606	39,989,781,303

Adquisiciones de bienes muebles e inmuebles

Concepto	2021	2020
Plantas	16,202,848,000	13,934,129,000
Equipo de perforación	57,182,000	246,351,000
Ductos	4,008,698,000	1,911,502,000
Pozos	31,584,832,000	15,602,539,000
Edificios	287,710,000	1,118,794,000
Plataformas marinas	4,630,358,000	3,696,726,000
Equipo y mobiliario	974,167,000	294,329,000
Equipo de transporte	326,998,000	552,865,000
Obras en construcción	122,214,783,000	131,963,334,000
Terrenos	57,092,000	543,472,000
Total de adquisiciones	180,344,668,000	169,864,041,000

CUENTA PÚBLICA 2021

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

	2021	2020
Pérdida neta	(294,775,877,000)	(509,052,065,000)
Partidas relacionadas con actividades de inversión:	-	-
Impuestos y derechos a la utilidad	307,348,122,000	185,572,075,000
Depreciación y amortización de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	133,431,365,000	129,631,820,000
Amortización de activos intangibles	403,295,000	478,988,000
Deterioro de deterioro de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	1,210,595,000	36,353,700,000
Pozos no exitosos capitalizados	9,730,391,000	10,947,702,000
Pozos no exitosos de activos intangibles	12,565,711,000	8,404,284,000
Pérdida por bajas de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo	47,299,622,000	5,297,562,000
Depreciación de derechos de uso	6,407,871,000	7,229,231,000
Reversa de deterioro de derechos de uso	(87,025,000)	-
Deterioro en negocios conjuntos	6,703,324,000	-
Pérdida por cancelación de activos intangibles	-	396,118,000
Cancelación de arrendamientos	(432,906,000)	(1,101,987,000)
Tasa de descuento de la provisión de taponamiento	4,454,106,000	4,555,692,000
Ganancia por baja de compañías subsidiarias	-	(707,533,000)
Pérdida en compañías asociadas subsidiarias no consolidadas, neto	3,088,107,000	3,540,533,000
Pérdida (utilidad) en cambios no realizada	44,485,347,000	132,466,243,000
Intereses a cargo	164,571,647,000	161,765,242,000
Intereses a favor	(28,906,784,000)	(16,742,048,000)
Derechos e impuestos a la utilidad pagados	(265,883,549,000)	(172,369,522,000)
Instrumentos financieros con fines de negociación	17,792,097,000	(21,783,819,000)
Clientes y cuentas por cobrar	(48,408,683,000)	(20,353,395,000)
Inventarios	(7,960,924,000)	17,009,543,000
Proveedores	(5,614,192,000)	23,030,055,000
Cuentas y gastos acumulados por pagar	1,306,311,000	4,654,346,000
Reserva para créditos diversos	6,184,831,000	2,222,492,000
Reserva para beneficios a los empleados	67,886,654,000	59,170,346,000
Otros impuestos y derechos	6,435,856,000	14,678,059,000
	189,235,312,000	65,293,662,000

I. CONCILIACIÓN CONTABLE PRESUPUESTAL

Conciliación entre los Ingresos
Presupuestarios y Contables

1. Total de Ingresos Presupuestarios		752,301,437,597
2. Más ingresos contables no presupuestarios		1,586,296,825,926
Ingresos Financieros	47,144,976,069	
Incremento por variación de inventarios	10,274,335	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	8,489,590	
Disminución del exceso de provisiones	660,617,666	
Otros ingresos y beneficios varios	77,649,268,848	
Otros ingresos contables no presupuestarios	1,460,823,199,418	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		(641,261,985,778)
Ingresos derivados de financiamientos	(154,498,159,543)	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(486,763,826,235)	
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)		2,979,860,249,301

CUENTA PÚBLICA 2021

Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables

1. Total de egresos (presupuestarios)		730,683,840,099
2. Menos egresos presupuestarios no contables		553,231,058,808
Materias primas y materiales	485,209	
Materiales y suministros	1,126,311,338	
Mobiliario y equipo de administración	3,993,462	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	53,171,196	
Vehículos y equipo de transporte	9,700,000	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	861,214,366	
Bienes inmuebles	58,856,542	
Obra pública en bienes propios	246,908,635,748	
Compra de títulos y valores	125,455,915,716	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	573,155,269	
Amortización de la deuda pública	856,494,840	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	177,323,125,122	
3. Más gastos contables no presupuestarios		3,097,183,345,059
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	175,322,782,248	
Provisiones	59,271,889,950	
Disminución de inventarios	(2,666,765,820)	
Otros Gastos	1,250,749,510,253	
Otros gastos contables no presupuestarios	1,614,505,928,428	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		3,274,636,126,350

CUENTA PÚBLICA 2021

Otros ingresos contables no presupuestarios	2021
Otras cuentas contables varias	21,239,706,827
Ventas intercompañías	59,001,042,835
Ventas en el país	3,715,269,766
Ingresos por servicios	(5,200,751,780)
Ventas de Exportación	415,144,377
Productos financieros	129,419,894
Utilidad cambiaria	1,364,826,767,116
Costo trasladable	(5,116,629,051)
Impuestos diferidos	19,002,398,534
Provisiones	2,810,830,900
	1,460,823,199,418

Otros ingresos y beneficios varios	2021
Otros ingresos varios	974,812,311
Ventas en el país	1,940,516,284
Productos financieros	74,733,940,253
	77,649,268,848

CUENTA PÚBLICA 2021

Otros ingresos presupuestarios no contables	2021
Impuestos	(590,278,969,196)
Certificados de aportación	316,484,126,335
Ingresos diversos	(249,370,230)
Servicios	7,590,715,924
Ventas	260,657,095,569
Otros egresos	(5,195,642,535)
Importación	(441,371,884,736)
Variación cambiaria	(334,970,688)
Operaciones ajenas	(1,924,418,896)
Intereses	(45,322,617,248)
Otros	13,182,109,466
	(486,763,826,235)

Otros egresos presupuestarios no contables	2021
Operaciones ajenas	(65,638,433,201)
Servicios generales	64,538,113,824
Servicios personales	39,726,597
Amortización de deuda	330,872,111,667
Anticipos	(182,174,755,163)
Importación	(87,839,440,418)
Otros egresos	198,772,281,006
Impuestos	(93,101,682,401)
Intereses	11,855,203,211
	177,323,125,122

CUENTA PÚBLICA 2021

Otros gastos	2021
Gastos de perforación y exploración	37,006,391,558
Otros gastos	42,871,034,345
Pérdida Cambiaria	80,390,870,028
Beneficios al retiro	33,799,730,700
Costo de ventas	71,673,454,279
Gastos de administración	66,007,073,698
Servicios	78,458,378,408
Gastos de venta	176,978,864
Gastos de distribución	31,819,994
Impuestos	393,069,460,790
Mano de obra	21,964,045,434
Reparación y conservación	48,559,002,421
Operación de refinerías	2,495,629,491
Gastos de operación	(9,880,699,424)
Compras	384,126,339,667
	1,250,749,510,253

Otros gastos contables no presupuestarios	2021
Provisión de pérdidas no operativas	2,508,730,272
Consumo de materiales	228,558,047
Otros	7,535,743,433
Provisiones	3,522,798,373
Pérdida cambiaria	1,231,139,633,494
Costo neto del periodo	37,295,820,328
Costo por coberturas	27,208,039,876
Costo trasladable	(5,116,629,051)
Método de participación	291,127,589,410
Seguros y fianzas	929,375,248
Impuestos	775,570,329
Impuestos diferidos	17,350,698,669
	1,614,505,928,428

II. NOTAS DE MEMORIA

Cuentas de Orden Contables (Pesos)

Concepto	2021
PMI/MGI Compras de Importacion para Reventa	(76,731,310,653)
Ajuste fiscal derivado de estudio de precios de transferenci	(54,828,432,145)
Costo Valor Mercado Plantas	(6,862,521,349)
Costo Valor Mercado Terrenos	(5,063,704,033)
Costo Valor Mercado EqpoPerfyRep	(1,765,931,012)
Costo Valor Mercado Terrenos	(1,729,547,499)
Estandard a Absorbente Cambio de Inventario	(1,595,585,431)
Costo Valor Mercado MobyEqpo	(7,494,492)
Costo Valor Mercado Ductos	(1,204,326)
Costo Valor Mercado EqpoComputo	(3,601)
EqpoComputo Costo Valor Mercado	3,601
Ductos Costo Valor Mercado	1,204,326
MobyEqpo Costo Valor Mercado	7,494,492
Cambio Inventarios Estandard a Absorbente	1,595,585,431
Edificios Costo Valor Mercado	1,729,547,499
EqpoPerfyRep Costo Valor Mercado	1,765,931,012
Terrenos Costo Valor Mercado	5,063,704,033
Plantas Costo Valor Mercado	6,862,521,349
Ajuste fiscal derivado de estudio de precios de transferenci	54,828,432,145
Compras de Importacion Reventa Gas Natural. (MGI)	76,731,310,653

Cuentas de Orden Presupuestarias

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

III. 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

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, estas condiciones han resultado en el reconocimiento de pérdidas netas por \$294,775,877 y \$509,052,065, respectivamente. Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se tiene un patrimonio negativo de \$2,170,000,783 y \$2,404,727,030, respectivamente, derivado principalmente de las pérdidas netas continuas que se han obtenido, y un capital de trabajo negativo de \$464,254,286 y \$442,550,332, al 31 de diciembre de 2021 y 2020, respectivamente.

El precio promedio de la mezcla Mexicana de exportación incrementó un 39.7% al pasar de USD 47.16 al 31 de diciembre de 2020 a USD 65.86 al 31 de diciembre de 2021.

AUTORIZACIÓN PARA LA EMISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS

Con fecha 22 Abril de 2022, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros consolidados y sus notas al 31 diciembre de 2021, por los siguientes funcionarios: Ing. Octavio Romero Oropeza, Director General, Act. Antonio López Velarde Loera, Suplente por ausencia del Titular de la Dirección Corporativa de Finanzas, C.P. José María Del Olmo Blanco, Suplente por ausencia de la Subdirección de Presupuesto y Contabilidad y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Contabilidad Central.

Estos estados financieros consolidados y sus notas se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 13 fracción VI de la Ley de Petróleos Mexicanos, el artículo 104 fracción III inciso a) de la Ley del Mercado de Valores y los artículos 33 fracción I a) numeral 3 y 78 de las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores.

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 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 el 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 hidrógeno sólidos, líquidos, o gaseosos, así como su recolección, venta y comercialización.

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

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

- Pemex Exploración y Producción (PEP): La exploración y extracción del petróleo y de los carburos de hidrógeno sólidos, líquidos o gaseosos, en el territorio nacional, en la zona económica exclusiva del país, así como en el extranjero, así como a la perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución y administración de los servicios integrales de intervenciones a pozos;
- Pemex Transformación Industrial (PTRI): Las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural, y petroquímicos, así como la producción, distribución y comercialización de derivados del metano, etano y del propileno, por cuenta propia o de terceros; y

- Pemex Logística (PLOG): Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados a Pemex (según dicho término se define más adelante) y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestre; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo.

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

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

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

Para efectos de estos estados financieros consolidados, 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 2021 y 2020 y por los años terminados al 31 de diciembre de 2021, 2020 y 2019, 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.

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. Combinaciones de negocios

PEMEX contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de adquisición cuando el conjunto de actividades y activos adquiridos cumple la definición de negocio y el control se transfiere a PEMEX. Para determinar si un conjunto particular de actividades y activos es un negocio, PEMEX evalúa si el conjunto de activos y actividades adquiridos incluye, como mínimo, un insumo y un proceso sustantivo y si el conjunto adquirido tiene la capacidad de crear un producto.

PEMEX tiene la opción de aplicar una "prueba de concentración" que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio. La prueba de concentración opcional se cumple si sustancialmente todo el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra en un solo activo identificable o grupo de activos identificables similares.

La contraprestación transferida en la adquisición generalmente se mide a valor razonable al igual que los activos netos identificables adquiridos. Cualquier plusvalía resultante es sometida a pruebas anuales de deterioro. Cualquier ganancia por compra en condiciones muy ventajosas se reconoce de inmediato en resultados. Los costos de transacción se registran como gastos cuando se incurren, excepto si se relacionan con la emisión de títulos de deuda o instrumentos de patrimonio.

La contraprestación transferida no incluye montos relacionados con la liquidación de relaciones preexistentes. Estos importes generalmente se reconocen en resultados.

Cualquier contraprestación contingente se mide a valor razonable en la fecha de adquisición. Si una obligación para pagar la contraprestación contingente que cumple con la definición de instrumento financiero está clasificada como patrimonio no deberá medirse nuevamente y su liquidación posterior deberá contabilizarse dentro del patrimonio. De no ser así, la otra contraprestación contingente se mide nuevamente al valor razonable en cada fecha de presentación y los cambios posteriores en el valor razonable de la contraprestación contingente se reconocen en resultados.

ii. 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.

La información de las subsidiarias se presenta en la Nota 5.

iii. 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.

iv. 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

v. 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. En caso de pérdida de influencia significativa sobre la asociada o control conjunto sobre el negocio conjunto, PEMEX mide y reconoce cualquier inversión retenida a su valor razonable. Cualquier diferencia entre el valor en libros de la asociada o negocio conjunto en caso de pérdida de influencia significativa o control conjunto y el valor razonable de la inversión retenida y el producto de la disposición se reconoce en resultados.

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.

La información de inversiones en negocios conjuntos, asociadas y otras se presenta en la Nota 12.

vi. 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. Si PEMEX determina que el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial difiere del precio de la transacción, PEMEX reconoce la diferencia entre el valor razonable en el momento del reconocimiento inicial y el precio de transacción en el estado consolidado de resultados integrales.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros –

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si 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
Costo Amortizado	<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"> - el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y - las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (Sólo Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).
Inversión en Deuda	<p>Una inversión en deuda deberá medirse al VRCORI si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR:</p> <ul style="list-style-type: none"> - el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto obteniendo los flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y - las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (SPPI).
Inversión de Patrimonio	<p>En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, 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.</p>

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en resultados. Esto incluye todos los activos financieros derivados (ver Nota 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 VRCR si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso.

Activos financieros: Evaluación del modelo de negocio –

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
Activos financieros al VRCR.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados.
Activos financieros al costo amortizado.	Estos activos se miden posteriormente al costo amortizado usando el método del interés efectivo. El costo amortizado se reduce por las pérdidas por deterioro. El ingreso por intereses, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en la baja en cuentas se reconoce en resultados.
Inversiones de Deuda a VRCORI.	Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. El ingreso por intereses calculado bajo el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas por conversión de moneda extranjera y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral. En el momento de la baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en otro resultado integral se reclasifican en resultados.

Inversiones de Patrimonio a VRCORI

Estos activos se miden posteriormente al valor razonable. Los dividendos se reconocen como ingresos en resultados a menos que el dividendo claramente represente una recuperación de parte del costo de la inversión. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en otro resultado integral y nunca se reclasifican en resultados.

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

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

iii. Baja en cuentas

Activos financieros

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.

Reforma de la tasa de interés de referencia

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

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

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

iv. Compensación

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

Las PCE son descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

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 el método 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.

Las vidas útiles estimadas de elementos de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 13. 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 y licencias, 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.

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

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

Las vidas útiles estimadas de elementos de activos intangibles para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 14.

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.

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

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.

i. 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 u horas de uso considerando el que sea menor desde la fecha de inicio hasta el final del plazo del arrendamiento, a menos que el arrendamiento transfiera la propiedad del activo subyacente a PEMEX 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. Las vidas útiles del activo por derecho de uso se muestran en la Nota 17.

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.

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

PEMEX 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.

ii. Como arrendador –

Al inicio 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.

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

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

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

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

PEMEX reconoce los pagos por arrendamiento recibidos bajo arrendamientos operativos como ingresos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de “otros ingresos”.

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 a la utilidad

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

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

ii. Impuesto a la utilidad diferido

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

- las diferencias temporales del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios, y que no afectó ni a la ganancia o pérdida contable o gravable;
- las diferencias temporales relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y en negocios conjuntos en la medida que 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.

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

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de PEMEX 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 revertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación, y refleja la incertidumbre relacionada con los impuestos a la utilidad, si la hubiere.

La medición de los impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que 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 NIC 12 se registran en costos y gastos conforme a su naturaleza.

Regalías y contraprestaciones –

Las regalías y contraprestaciones son pagaderas en los contratos de licencia 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 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 por una contraparte. 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 (ver Nota 7)

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.

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

Cambios contables al 1º. de enero de 2021

PEMEX adoptó inicialmente la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia - Fase 2 (Modificaciones a las NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16) a partir del 1 de enero de 2021.

PEMEX aplicó las enmiendas de la Fase 2 de manera retroactiva. Sin embargo, de acuerdo con las excepciones permitidas en las enmiendas de la Fase 2, PEMEX ha optado por no reformular períodos anteriores para reflejar la aplicación de estas enmiendas. Dado que PEMEX no tenido transacciones para las que la tasa de referencia haya sido reemplazada por una tasa de referencia alternativa al 31 de diciembre de 2020, no hay impacto en los saldos de apertura como resultado de la aplicación retroactiva.

Políticas aplicables a partir del 1 de enero de 2021 por la reforma de la tasa de interés de referencia

Las enmiendas de la Fase 2 proporciona excepciones de ciertos requisitos de las Normas NIIF. Estas exenciones se relacionan con modificaciones de instrumentos financieros y contratos de arrendamiento o relaciones de cobertura provocadas por la sustitución de una tasa de interés de referencia en un contrato por una nueva tasa de referencia alternativa.

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

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

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

Las modificaciones también proporcionan una excepción para usar una tasa de descuento revisada que refleje el cambio en la tasa de interés cuando se vuelve a medir un pasivo por arrendamiento debido a una modificación del arrendamiento que es requerida por la reforma de la tasa de interés de referencia.

Finalmente, las enmiendas de la Fase 2 proporcionan una serie de excepciones temporales de ciertos requisitos de contabilidad de cobertura cuando ocurre un cambio requerido por la reforma de la tasa de interés de referencia a una partida cubierta y / o instrumento de cobertura que permite que la relación de cobertura continúe sin interrupción. A la fecha, PEMEX no tiene operaciones de cobertura.

Los detalles de las políticas contables se revelan en la Nota 3 (C) Instrumentos financieros e (I) Arrendamientos. Véase también la Nota 18 para las revelaciones relacionadas sobre riesgos, activos y pasivos financieros indexados a LIBOR.

CUENTA PÚBLICA 2021

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como se muestran a continuación:

2021					
Divisa	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares	14,268,351,858	97,614,622,288	(83,346,270,431)	20.5835	(1,715,557,957,407)
Euros	741,097,550	11,735,899,391	(10,994,801,841)	23.4086	(257,372,918,383)
Libras esterlinas	2,084,743	469,031,663	(466,946,921)	27.8834	(13,020,067,764)
Yenes japoneses	-	110,178,061,089	(110,178,061,089)	0.1789	(19,710,855,129)
Francos suizos	-	365,348,116	(365,348,116)	22.5924	(8,254,090,776)
Total					\$(2,013,915,889,460)

2020					
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)
Total					\$(1,992,052,612,338)

Adicionalmente, al 31 de diciembre de 2021 y 2020 PEMEX tiene instrumentos de protección contra riesgos cambiarios

CUENTA PÚBLICA 2021

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	Total
INVERSIÓN												
Saldos al 1 de enero de 2020	848,841,327	13,092,824	460,935,077	1,303,668,946	63,318,227	326,482,942	50,407,562	16,355,218	139,925,440	44,149,536	-	3,267,177,099
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)	-	-
(Deterioro)	(66,031,126)	-	(9,392,862)	(48,028,474)	(65,964)	(16,210,995)	-	-	(20,210,911)	-	-	(159,940,332)
Reversa de deterioro	9,797,281	153,456	11,943,047	73,801,995	1,563,299	25,872,979	8,159	426,560	19,856	-	-	123,586,632
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)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	811,705,022	13,492,631	481,791,665	1,387,228,249	60,311,739	354,353,029	48,829,010	16,829,532	161,870,424	44,225,819	-	3,380,637,120
DEPRECIACIÓN ACUMULADA												
Saldos al 1 de enero de 2020	(481,465,163)	(5,517,449)	(189,419,296)	(1,025,041,461)	(43,624,163)	(193,535,087)	(43,047,957)	(7,977,961)	-	-	-	(1,989,628,537)
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
Retiros o bajas	1,172,277	-	2,576,418	-	5,824,019	968,552	2,164,127	512,922	-	-	-	13,218,315
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(520,582,198)	(5,902,442)	(200,976,329)	(1,081,366,803)	(39,893,540)	(204,238,464)	(43,336,870)	(8,210,953)	-	-	-	(2,104,507,599)
Saldos al 31 de diciembre de 2020	291,122,824	7,590,189	280,815,336	305,861,446	20,418,199	150,114,565	5,492,140	8,618,579	161,870,424	44,225,819	-	1,276,129,521

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

CUENTA PÚBLICA 2021

	Plantas	Equipo de Perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas Marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción (1)	Terrenos	Activos improductivos	Total
INVERSIÓN												
Saldos al 31 de diciembre de 2020	811,705,022	13,492,631	481,791,665	1,387,228,249	60,311,739	354,353,029	48,829,010	16,829,532	161,870,424	44,225,819	-	3,380,637,120
Adquisiciones	16,202,848	57,182	4,008,698	31,584,832	287,710	4,630,358	974,167	326,998	122,214,783	57,092	-	180,344,668
Reclasificaciones	3,218,834	-	(507,065)	64,049	115	(2,931,778)	2,049	130,971	127,142	276,866	524,679	905,862
Presentación de deterioro (2)	113,522,135	(1,217)	24,292,290	121,070,386	9,817,972	67,305,005	(328,799)	6,303,440	36,777,946	-	-	378,759,158
Capitalizaciones	8,292,881	-	3,923,149	43,076,120	294,044	4,659,693	152,540	5,235,745	(65,840,388)	206,216	-	-
Bajas	(1,455,531)	-	(18,032,858)	(95,061,066)	-	(12,131,094)	(318,412)	(292,249)	(1,714,397)	-	(524,679)	(129,530,286)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	951,486,189	13,548,596	495,475,879	1,487,962,570	70,711,580	415,885,213	49,310,555	28,534,437	253,435,510	44,765,993	-	3,811,116,522
DEPRECIACIÓN ACUMULADA												
Saldos al 31 de diciembre de 2020	(520,582,198)	(5,902,442)	(200,976,329)	(1,081,366,803)	(39,893,540)	(204,238,464)	(43,336,870)	(8,210,953)	-	-	-	(2,104,507,599)
Depreciación (Deterioro)	(39,126,110)	(395,756)	(16,731,217)	(56,070,192)	(1,846,486)	(16,627,864)	(2,008,187)	(625,553)	-	-	-	(133,431,365)
Reversa de deterioro	(43,670,755)	-	(25,193,511)	(62,151,433)	-	(5,503,546)	-	(108,749)	(21,233,314)	-	-	(157,861,308)
Reclasificaciones	38,499,016	-	23,545,676	72,569,176	-	20,727,844	-	-	1,309,001	-	-	156,650,713
Reclasificaciones	(4,541,518)	15,413	(90,202)	(89,082)	5,701,953	51,568	59,141	103,085	(2,116,220)	-	-	(905,862)
Presentación de deterioro (2)	(113,522,135)	1,217	(24,292,290)	(121,070,386)	(9,817,972)	(67,305,005)	328,799	(6,303,440)	(36,777,946)	-	-	(378,759,158)
Retiros o bajas	453,965	-	7,300,538	65,307,692	-	8,820,911	261,910	85,648	-	-	-	82,230,664
Saldos al 31 de diciembre de 2021	(682,489,735)	(6,281,568)	(236,437,335)	(1,182,871,028)	(45,856,045)	(264,074,556)	(44,695,207)	(15,059,962)	(58,818,479)	-	-	(2,536,583,915)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	268,996,454	7,267,028	259,038,544	305,091,542	24,855,535	151,810,657	4,615,348	13,474,475	194,617,031	44,765,993	-	1,274,532,607

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

(2) Para presentar el efecto acumulado del deterioro como parte de la depreciación y amortización acumulada. Esta presentación no afecta el valor neto de Pozos, ductos, propiedades, planta y equipo.

CUENTA PÚBLICA 2021

- A. Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, 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 \$3,106,007 y \$3,893,248, respectivamente. Los rangos de tasas del costo de financiamiento durante 2021 y 2020 fueron de 6.10% a 7.05% y 5.75% a 7.08%, respectivamente.
- B. La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, registradas en los costos y gastos de operación ascendieron a \$ 133,431,365 y \$129,631,820, respectivamente, las cuales incluyen las de activos productores de petróleo y gas por \$108,509,633 y \$101,339,417, respectivamente, así como costos de abandono y taponamiento por \$143,779 y \$2,731,317, respectivamente.
- C. Por lo que se refiere a la reserva para abandono de pozos (taponamiento) por los años terminados el 31 de diciembre de 2021 y 2020, asciende a \$ 70,144,756 y \$ 77,125,513 y se presenta en la provisión de gastos de taponamiento de pozos.
- D. Las adquisiciones de activos fijos incluyen traspasos en 2021 y 2020 de la cuenta de pozos no asignados a una reserva por \$15,608,296 y \$6,229,356, respectivamente.
- E. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, PEMEX reconoció un efecto por conversión de moneda funcional a moneda de presentación relativo a Propiedades, planta y equipo, por \$2,477,528 y \$490,203, respectivamente principalmente en plantas.
- E. Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, PEMEX reconoció un (deterioro) neto por \$(1,210,595) y \$(36,353,700), respectivamente. El (deterioro) de pozos, ductos, propiedades, planta y equipo, se presenta en un rubro por separado en el estado consolidado del resultado integral.

EPS/Compañía Subsidiaria	2021			2020		
	(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa (Deterioro neto)	(Deterioro)	Reversa de deterioro	Reversa (Deterioro neto)
Pemex Exploración y Producción	\$ (28,140,777)	62,703,608	\$ 34,562,831	\$ (31,882,681)	66,914,222	\$ 35,031,541
Pemex Transformación Industrial	(32,714,562)	561,370	(32,153,192)	(71,761,571)	-	(71,761,571)
Pemex Logística	(3,161,108)	-	(3,161,108)	-	426,560	426,560
PMI Azufre Industrial	(176,674)	-	(176,674)	-	42,214	42,214
Gas Bienestar	(282,452)	-	(282,452)	-	-	-
Pemex Fertilizantes	-	-	-	(92,444)	-	(92,444)
Total	\$ (64,475,573)	63,264,978	\$ (1,210,595)	\$ (103,736,696)	67,382,996	\$ (36,353,700)

CUENTA PÚBLICA 2021

Unidad generadora de efectivo de Pemex Exploración y Producción

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, Pemex Exploración y Producción reconoció deterioro neto por \$(34,562,831) y una reversa de deterioro neta por \$35,031,541, respectivamente.

Los (deterioros netos) y la reversa de deterioro neta, se produjeron en las siguientes unidades generadoras de efectivo:

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Chuc	26,962,489	-
Crudo Ligero Marino	20,238,978	-
Aceite Terciario del Golfo	13,493,509	29,954,188
Arenque	803,256	-
Tamaulipas Constituciones	684,765	-
Ixtal - Manik	481,673	-
Cuenca de Macuspana	38,938	735,919
Cantarell	-	23,218,889
Burgos	-	9,084,982
Tsimin Xux	-	3,920,244
Reversa de deterioro	62,703,608	66,914,222
Burgos	(12,517,196)	-
Cantarell	(5,782,224)	-
Tsimin Xux	(4,600,479)	-
Antonio J. Bermúdez	(1,815,596)	(9,705,730)
Ebano	(1,281,396)	-
Misión	(908,043)	-
Lakach	(705,781)	(1,269,083)
Ogarrio Magallanes	(530,062)	-
Chuc	-	(11,321,001)
Ayín Alux	-	(3,269,173)
Tamaulipas Constituciones	-	(2,819,337)
Crudo Ligero Marino	-	(2,213,428)
Arenque	-	(803,256)
Ixtal - Manik	-	(481,673)
(Deterioro)	(28,140,777)	(31,882,681)
(Deterioro neto) Reversa neta de deterioro	34,562,831	35,031,541

Al 31 de diciembre de 2021, se reconoció una reversa de deterioro neta por \$34,562,831 debido principalmente: (i) al incremento positivo en los precios de los crudos por \$143,823,094 destacando las UGE's Aceite Terciario del Golfo ("ATG"), Chuc, Crudo Ligerito Marino, e Ixtal Manik; (ii) mayor variación cambiaria por \$13,361,080 pasando el tipo de cambio de 19.9487 pesos a 20.5835 pesos por dólar americano de diciembre 2020 a diciembre 2021, respectivamente; y (iii) un ligero efecto positivo en la tasa de descuento por \$624,875 pasando de 6.23% en 2020 a 6.89% en 2021. Este efecto fue contrarrestado por (i) una disminución en los volúmenes de barriles de petróleo crudo equivalente (BPCE) por \$34,944,968 y mayores costos de transporte y distribución generando un efecto negativo por \$67,992,525, principalmente en las UGE's Cantarell, Burgos, Antonio J. Bermúdez y Macuspana; (ii) a los incrementos de reservas probadas en los nuevos desarrollos destacando Ixachi, Quesqui, Xikin, Jaatsul, Cheek, Uchbal, Tetl, Teekit, Suuk, Pokche y Mulach; (iii) un incremento en impuestos por \$18,119,284 motivado por mayores ingresos en los precios de hidrocarburos, variación cambiaria y un incremento en la tasa de descuento con respecto al 31 de diciembre de 2020 destacando las UGE's ATG, Chuc, Crudo Ligerito Marino and Tsimin Xux, principalmente; y (iv) un deterioro en los Contratos de Exploración y Extracción de las UGE's Misión y Ébano por \$2,189,440.

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 Ligerito 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.

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:

CUENTA PÚBLICA 2021

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Precio promedio de petróleo	56.60 USD/bl	52.96 USD/bl
Precio promedio de gas	4.66 USD/mpc	5.21 USD/mpc
Precio promedio de condensados	65.50 USD/bl	61.09 USD/bl
Tasa de descuento después de impuestos	6.89% anual	6.23% anual
Tasa de descuento antes de impuestos	10.68% anual	9.72% anual

La producción total pronosticada durante los períodos 2021 y 2020 es de 7,341 mmbpce y 6,731 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, la provisión de taponamiento de pozos no se incluye en el cálculo de flujos descontados.

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentan deterioro y o reversa de deterioro son los siguientes:

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Chuc	86,217,289	63,880,611
Aceite Terciario del Golfo	75,544,451	39,947,448
Cantarell	54,669,897	125,953,979
Crudo Ligerero Marino	34,424,670	24,233,795
Tsimin Xux	29,336,464	25,910,556
Ogarrio Magallanes	25,089,823	-
Ixtal – Manik	23,071,621	12,647,284
Antonio J. Bermúdez	18,666,302	24,027,588
Ebano	7,573,109	-
Arenque	5,989,783	4,908,009
Tamaulipas Constituciones	5,878,883	5,416,487
Burgos	4,403,791	17,487,412
Cuenca de Macuspana	722,874	1,096,972

CUENTA PÚBLICA 2021

Misión	101,442	-
Ayín Alux	-	6,213,753
Lakach	-	(169,119)
Total	371,690,399	351,554,775

Unidades Generadoras de efectivo que integran Pemex Transformación Industrial

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, Pemex Transformación Industrial reconoció un deterioro, neto por \$ (32,153,192) y \$ (71,761,571), respectivamente.

Los (deterioros) netos se produjeron en las siguientes unidades generadoras de efectivo:

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Refinería Tula	(6,446,357)	(2,820,750)
Refinería Minatitlán	(4,678,358)	(37,432,703)
Refinería Salina Cruz	(3,263,131)	-
Refinería Cadereyta	(2,195,115)	(2,083,755)
Refinería Salamanca	(2,187,781)	(5,386,525)
Complejo Petroquímico Cosoleacaque	(726,631)	-
Complejo procesador de etileno Cangrejera	(1,115)	(1,484,489)
Complejo Petroquímico Morelos	-	(2,048,039)
Complejo procesador de gas Nuevo Pemex	-	(1,080,831)
Complejo procesador de gas Ciudad Pemex	-	(709,127)
Complejo procesador de etileno Morelos	-	(302,665)
(Deterioro)	(32,714,562)	(71,761,571)
Complejo Petroquímico Morelos	365,522	-
Complejo Petroquímico Pajaritos	195,848	-
Reversa neta de deterioro	561,370	-
(Deterioro neto) Reversa neta de deterioro	(32,153,192)	(71,761,571)

CUENTA PÚBLICA 2021

Al 31 de diciembre de 2021, se reconoció un deterioro neto por \$(32,153,192) debido a: (i) incapacidad de alcanzar los niveles de producción proyectados por problemáticas de la operación, (ii) los proyectos Gasolinas Ultra Bajo en Azufre (Gubas) y Diesel Ultra Bajo en Azufre (Dubas), no han recibido recursos para su continuación y dentro del presupuesto autorizado para 2022 no se contempla alguna partida destinada para la continuación de dichas obras; y (iii) el resultado obtenido para la Refinería Madero, la cual, debido a sus altos costos y gastos proyecta un resultado negativo, por lo que, debe deteriorarse de manera total. Estos efectos se contrarrestaron con (i) un incremento de ingresos derivado del aumento de precios de venta para las UGE's de petroquímica secundaria; (ii) el aumento en el tipo de cambio al pasar de \$19.9487 en diciembre 2020 a 20.5835 en diciembre 2021; y (iii) la disminución de la tasa de descuento al pasar de 10.83% en 2020 a 9.45% en 2021.

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.

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:

	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021
	Refinación		Gas		Petroquímicos		Etileno**		Fertilizantes
Precio Promedio del crudo (usd)	60.40	48.89	N.A.		N.A.		N.A.		N.A.
Volumen Procesado proyectado (i)	891 mbd	920 mbd	2,148 mmpcd de gas húmedo	2,134 mmpcd de gas húmedo	Variable debido a que los insumos de carga son diversos		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)	\$20.5835	\$19.9487	\$20.5835	\$19.9487	\$20.5835	\$19.9487	\$20.5835	\$19.9487	\$20.5835
Vida útil de las UGE's (promedio en años)	11	12	7	7	6	7	5	6	5
Tasa de descuento antes de impuestos (% anual)	9.45%	10.83%	10.15%	9.76%	8.63%	9.76%	8.63%	8.29%	9.96%
Período (*)	2022-2033	2020 - 2032	2022 - 2029	2020 - 2027	2022 -2027	2020 - 2027	2020-2026		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.

N.A. No Aplica.

CUENTA PÚBLICA 2021

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 2021 y 2020 el valor de uso por cada una de las unidades generadoras de efectivo que presentan deterioro y o reversa de deterioro son los siguientes:

	2021	2020
Refinería Salamanca	51,998,803	44,777,784
Refinería Tula	39,815,742	34,829,922
Refinería Cadereyta	39,432,148	40,793,541
Refinería Salina Cruz	31,909,325	30,422,588
Refinería Minatitlán	20,545,810	18,819,247
Complejo Morelos (Etileno)	7,903,064	9,396,765
Complejo Cosoleacaque	625,255	-
Complejo procesador de etileno Cangrejera	-	11,493,567
Refinería Madero	-	6,799,072
Total	192,230,147	197,332,486

CUENTA PÚBLICA 2021

Unidad generadora de efectivo Pemex Logística

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, Pemex Logística reconoció un deterioro y una reversa de deterioro neta por \$(3,161,108) y \$426,560, respectivamente.

El deterioro y la reversa de deterioro neta, se produjeron en las siguientes unidades generadoras de efectivo:

	31 de diciembre de 2021	31 de diciembre de 2020
Obras en proceso	(2,927,035)	-
Buque tanque	(234,073)	-
(Deterioro)	(3,161,108)	-
Buque tanque	-	303,516
Transporte terrestre (pipas blancas)	-	123,044
Reversa de deterioro	-	426,560
(Deterioro) reversa neta	(3,161,108)	426,560

	2021	2020	2021	2020	2021	2020
	Ductos		Transporte terrestre		Buque tanque	
Tasa de descuento antes de impuestos (% anual)	12.57%	11.97%	12.57%	11.97%	12.57%	11.97%
Vida útil de las UGE's (promedio en años)	20	22	3	5	17	19

Al 31 de diciembre de 2021, se reconoció un deterioro neto por \$(3,161,108) debido a: (i) el deterioro de algunas obras en proceso, a las cuales se les estimo una reserva debido a los ajustes económicos que para estos proyectos presenta la empresa y (ii) el incremento de la tasa de descuento incidió de manera negativa en la proyección de flujos al pasar de 11.97% en diciembre 2020 a 12.57% para diciembre 2021.

CUENTA PÚBLICA 2021

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

Pemex Logística para la determinación del importe recuperable, utiliza el cálculo del valor de uso

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 2021 y 2020, corresponde a los flujos descontados a una tasa de descuento de 12.57% y 11.97%, respectivamente, siendo los valores de recuperación los siguientes:

	2021	2020
TAD, TDGL, TOMS (Terminales de Almacenamiento)	76,522,522	95,169,597
Ductos	113,847,249	88,740,662
Logística Primaria	72,281,553	108,036,325
Total	262,651,324	291,946,584

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.

Tasa de descuento

La tasa de descuento utilizada para 2020 fue de 9.51%, 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 se incluye \$(92,444) 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.

CUENTA PÚBLICA 2021

	2020
Tipo de cambio	19.9487
Tasa de descuento	9.51%
Vida útil	22

FIDEICOMISOS Y MANDATOS ANÁLOGOS

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020 se cuenta únicamente con el fideicomiso denominado Fondo Laboral Pemex (FOLAPE), el cual tiene un saldo de \$30,457,858 y \$ 9,381,522, respectivamente.

INFORMACIÓN SOBRE LA DEUDA Y REPORTE ANALÍTICO DE LA DEUDA

La Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2021, publicada en el Diario Oficial de la Federación, el 25 de noviembre de 2020, establece que se autoriza a Petróleos Mexicanos y sus Entidades Subsidiarias un monto de endeudamiento neto interno de hasta \$22,000,000 y un monto de endeudamiento neto externo de hasta U.S. \$1,000,000. PEMEX podrá contratar endeudamiento interno o externo adicional, siempre y cuando no se rebase el monto global de endeudamiento neto total establecido en dicha Ley de Ingresos de la Federación (\$42,000,000 equivalentes a U.S. \$2,100,000).

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 2021 de acuerdo con la Ley de Petróleos Mexicanos y su Reglamento. Estos términos y condiciones son promulgados de conformidad con los lineamientos aprobados por la SHCP para el ejercicio fiscal 2021.

La deuda pública de corto y largo plazo que se presenta en el Estado de Situación Financiera Consolidado incluye i) la deuda pública de Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas Subsidiarias y ii) la deuda de las Compañías Subsidiarias; esta última no tiene la característica de deuda pública, pero se reconoce en este renglón de acuerdo con lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera.

Durante el período del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, PEMEX realizó las siguientes operaciones significativas de financiamiento (las tasas flotantes se presentan después del horizonte de vencimientos):

CUENTA PÚBLICA 2021

- El 22 de enero de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato de crédito garantizado por una agencia de crédito a la exportación, por un monto de U.S.\$152,237, con vencimiento en enero de 2031 a tasa de interés LIBOR a 1 año + 1.38% anual.
- El 10 de mayo de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió dos contratos de crédito por U.S.\$400,000, divididos en dos tramos el primero por U.S.\$65,000, y el segundo por U.S.\$335,000, con vencimientos en marzo 2030 y marzo 2031, a una tasa variable en dólares LIBOR a 6 meses, más 48 puntos base, amortizables semestralmente.
- El 21 de mayo de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó e incrementó un contrato de crédito por U.S.\$300,000, a una tasa de interés LIBOR a 3 meses, más un margen variable entre 170 y 345 puntos base ajustable de acuerdo con su calificación de deuda a largo plazo.
- El 8 de julio de 2021, Petróleos Mexicanos, realizó el refinanciamiento de un crédito de U.S.\$150,000. El monto del nuevo crédito por U.S.\$300,000 con vencimiento en julio 2024, a una tasa flotante vinculada a LIBOR a 3 meses, más 320 puntos base.
- El 16 de julio de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato por U.S.\$750,000 con vencimiento en enero 2023, a una tasa flotante vinculada a LIBOR a 3 meses más un margen variable entre 170 y 345 puntos base ajustable de acuerdo con su calificación de deuda a largo plazo.
- El 19 de octubre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó un pagaré suscrito en abril por \$4,000,000 y plazo original de 180 días. Esta renovación se realizó a un plazo de 180 días, vinculada a una Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) a 182 días más 248 puntos base.
- El 18 de noviembre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó e incrementó un pagaré suscrito en julio por \$3,000,000 y plazo original de 120 días. Esta renovación se realizó por \$4,000,000 con un vencimiento en marzo 2022, a una tasa TIIE a 91 días más 257.5 puntos base.
- El 16 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, emitió un bono por un monto de U.S.\$1,000,000 con vencimiento en 2032 y cupón de 6.700% bajo el Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C.
- El 16 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un pagaré por \$3,000,000 con vencimiento en mayo 2022, a una tasa TIIE a 182 días más 260 puntos base.
- El 17 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó un pagaré suscrito en junio por \$2,000,000 y un plazo original de 180 días. Esta renovación se realizó a un plazo de 180 días a una tasa TIIE más 260 puntos base. Adicionalmente, Petróleos Mexicanos, suscribió un contrato por \$2,000,000 con vencimiento en junio 2022, a una tasa TIIE a 182 días más 260 puntos base.
- El 20 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, renovó un contrato de crédito por U.S.\$500,000 con plazo original de 180 días. Esta renovación se realizó a un plazo de 180 días, a una tasa de interés LIBOR a 3 meses, más un margen de 200 puntos base.
- El 21 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos, suscribió un pagaré por \$500,000 a un plazo de 90 días, con una tasa TIIE a 28 días, más un margen de 190 puntos base.

- El 23 de diciembre de 2021, Petróleos Mexicanos completó una operación de manejo de pasivos consistente en el intercambio de oferta privada por ofertas de compra, de las cuales Petróleos Mexicanos emitió un monto adicional de capital agregado de U.S. \$5,813,567 de sus pagarés del 6.700% que vencen en 2032 y pagó una cantidad de efectivo igual a U.S.\$4,484,800 por los valores aceptados en las ofertas, intereses devengados y no pagados y otros cargos por transacción, costos y gastos relacionados con las ofertas.

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

Al 31 de diciembre de 2021, PEMEX cuentan con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por U.S. \$7,664,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran disponibles U.S. \$50,000, mientras que las de pesos están totalmente utilizadas.

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

Entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2021, PMI Trading obtuvo U.S. \$43,292,749 y pagó U.S. \$43,369,772 de líneas de crédito revolventes. Al 31 de diciembre de 2021, el monto pendiente de pago era por U.S. \$2,310,042.

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).

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.

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 TIE 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.

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.
- No contraer pasivos directos o contingentes o cualquier adeudo de índole contractual relacionado con estos activos, sujeto a ciertas excepciones.

CUENTA PÚBLICA 2021

- 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 2021 y 2020 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 2021 y 2020, la deuda documentada se integra se muestra en la hoja siguiente.

Al 31 de diciembre de 2021					
Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera	
En dólares estadounidenses					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.7% a 9.5% y Libor más 0.35%	Varios hasta 2060	1,242,945,106	US\$	60,385,508
Financiamiento de proyectos	Libor más 0.28% a 1.75%	Varios hasta 2031	33,596,532		1,632,207
Crédito directo	Tasa fija 5.25% y Libor más 1.07% a 3.50%.	Varios hasta 2031	60,802,906		2,953,963
Crédito sindicado	Libor más 2.35%	Varios hasta 2024	51,458,750		2,500,000
Préstamos bancarios	Tasa fija 3.50% y Libor más 1.19% y 1.25%	Varios hasta 2023	407,929		19,818
Crédito revolvente	Libor más 2.0% a 3.75% y Fed effective	En 2022	160,379,535		7,791,655
Financiamiento de activos de infraestructura	Tasa fija de 5.40% y 8.40%	Varios hasta 2036	27,232,062		1,323,004
Total en dólares estadounidenses			1,576,822,820	US\$	76,606,155
En euros					
Emisión de bonos	Tasa fija de 1.875% a 5.5%	Varios hasta 2030	254,527,144	€	10,873,232
Crédito directo	Tasa fija de 5.11%	Varios hasta 2023	11,704,300		500,000
Total en euros			266,231,444	€	11,373,232
En yenes					
Emisión de bonos	Tasa fija de 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	19,663,527	¥	109,913,510
En pesos					
Certificados bursátiles	TIIE más 1.00% y tasa fija de 7.19% a 7.47%	Varios hasta 2026	93,428,071		
Crédito directo	Tasa fija de 6.55% y TIIE más 0.85% a	Varios hasta 2029	34,420,635		
Factoraje plus	TIIE más 2.37% a 3.32%	En 2022	20,003,268		
Crédito sindicado	TIIE más 0.95	Varios hasta 2025	15,000,000		
Crédito revolvente	TIIE más 1.50% y 2.90%	En 2022	37,000,000		

CUENTA PÚBLICA 2021

Al 31 de diciembre de 2021				
Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
Monetización de Bonos del Gobierno Federal	Tasa fija de 8.56275%	Varios hasta 2023	83,401,120	
Total en pesos			283,253,094	
En UDI				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	35,454,689	
Otras monedas				
Emisión de bonos	Tasa fija 1.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	30,503,050	
Total del principal en moneda nacional (2)			2,211,928,624	
Más:				
Intereses devengados			37,338,471	
Documentos por pagar a contratistas (3)			428,799	
Total principal e intereses de la deuda			2,249,695,894	
Menos:				
Vencimiento a corto plazo de la deuda			454,516,343	
Documentos por pagar a contratistas, a corto plazo (3)			428,799	
Intereses devengados			37,338,471	
Total de la porción circulante de la deuda a largo plazo			492,283,613	
Deuda a largo plazo			1,757,412,281	

Al 31 de diciembre de 2020

CUENTA PÚBLICA 2021

Divisa	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
En dólares estadounidenses				
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 revolviente	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
Total en dólares estadounidenses			1,551,314,113	US\$ 77,765,173
En euros				
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
Total en euros			320,069,694	€ 13,114,815
En yenes				
Emisión de bonos	Tasa fija de 0.54% a 3.5%	Varios hasta 2026	21,243,790	¥ 109,900,621
En pesos				
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	
Total en pesos			251,720,082	
En UDI				
Certificados bursátiles	Tasa fija de 3.02% a 5.23%	Varios hasta 2035	37,346,014	
Otras monedas				
Emisión de bonos	Tasa fija 1.75% a 8.25%	Varios hasta 2025	33,355,569	
Total del principal en moneda nacional (2)			2,215,049,262	
Más:				
Intereses devengados			42,656,852	

CUENTA PÚBLICA 2021

Al 31 de diciembre de 2020				
Divisa	Tasa de interés (i)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda extranjera
Documentos por pagar a contratistas (3)			1,021,203	
Total principal e intereses de la deuda			2,258,727,317	
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	
Deuda a largo plazo			1,867,630,050	

A continuación, se muestra la conciliación de los movimientos de la deuda al 31 de diciembre de 2021 y 2020:

	31 de diciembre de	
	2021 (i)	2020 (i)
Saldo al inicio del periodo	2,258,727,317	1,983,174,088
Captaciones - instituciones financieras (i)	1,652,151,747	1,292,197,518
Amortizaciones	(1,707,581,580)	(1,151,962,147)
Intereses devengados (iii) (iv)	162,903,771	144,207,950
Intereses (pagados)	(157,256,625)	(130,989,150)
Variación cambiaria	40,751,264	122,099,058
Saldo al final del año	2,249,695,894	2,258,727,317

CUENTA PÚBLICA 2021

- i. Estos saldos incluyen documentos a pagar de Contratos de Obra Pública Financiada ("COPF") los cuales no generaron flujo de efectivo.
- ii. Petróleos Mexicanos implementó un esquema de factoraje financiero para apoyar a sus proveedores. Los importes en 2021 y 2020 fueron \$15,934,904 y \$4,067,650, respectivamente, los cuales no representan flujo de efectivo.
- iii. Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021, incluye amortizaciones de premios, comisiones y gastos de colocación de deuda por \$3,290,673 y \$(2,835,359), respectivamente y un costo amortizado de \$6,226,947.
- iv. Durante el periodo del 1 de enero al 31 de diciembre de 2020, incluye primas, premios, intereses, comisiones y gastos de colocación de deuda, por \$ (228,822) y \$ 53,073, respectivamente y un costo amortizado de \$1,868,501.

	2022	2023	2024	2025	2026	2027 en adelante	Total
Vencimientos del total principal e intereses de la deuda (en moneda nacional)	492,283,613	153,052,257	182,065,735	101,083,584	173,687,822	1,147,522,883	2,249,695,894

- (1) Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, las tasas de interés eran las que siguen: LIBOR tres meses 0.20913% y 0.23838%, respectivamente; LIBOR seis meses 0.33875% y 0.25763%, respectivamente; LIBOR doce meses 0.58313% y 0.34188%, respectivamente; TIIIE a 28 días 5.715% y 4.4842%, respectivamente; TIIIE a 91 días 5.8550% y 4.4660%, respectivamente y TIIIE a 182 días 6.0200% y 4.3650%, respectivamente.
- (2) Los saldos de los financiamientos obtenidos al 31 de diciembre de 2021 y 2020, de bancos extranjeros fue de \$1,946,136,632 y \$1,992,963,415.
- (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	
	2021	2020
Total documentos por pagar a contratistas (a) (b)	428,799	1,021,204
Menos: porción circulante de documentos por pagar a contratistas	428,799	685,179
Documentos por pagar a contratistas a largo plazo	\$ -	\$ 336,025

- (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

CUENTA PÚBLICA 2021

propio costo, las cuales se clasifican en desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento. Al 31 de diciembre de 2021 no se tiene saldo pendiente de pago. Al 31 de diciembre de 2020, el saldo pendiente de pago era de \$ 81,364, 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 2021 y 2020, el saldo era de \$445,299 (US\$21,437) y \$939,839 (US\$47,112), respectivamente. De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

Año	Pesos	US\$
2022	445,299	21,437
Menos intereses devengados	16,500	802
Total	428,799	20,635

Al 31 de diciembre de 2021 y 2020, PEMEX utilizó los siguientes tipos de cambio:

Divisa	31 de diciembre de	
	2021	2020
Dólar estadounidense	20.5835	19.9487
Yen japonés	0.1789	0.1933
Libra esterlina	27.8834	27.2579
Euro	23.4086	24.4052
Franco suizo	22.5924	22.5720

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

Al / por el año terminado el 31 de diciembre de 2021	Exploración y Producción	Transformación Industrial	Logística	Comercializadoras	Corporativo y otras compañías subsidiarias operativas	Eliminaciones	Total
Total de ingresos	929,167,506	891,629,306	87,901,833	706,717,333	126,194,210	(1,245,981,568)	1,495,628,620
(Pérdida) rendimiento neto	(39,898,486)	(219,841,649)	15,473,917	828,867	(308,125,693)	256,787,167	(294,775,877)
Total del activo	1,713,849,447	671,280,254	373,397,123	284,915,275	2,711,049,115	(3,702,393,043)	2,052,098,171
Total del pasivo	2,698,600,087	1,433,585,064	140,427,172	190,627,206	4,651,233,379	(4,892,373,954)	4,222,098,954
Patrimonio (déficit), neto	(984,750,640)	(762,304,810)	232,969,951	94,288,069	(1,940,184,264)	1,189,980,911	(2,170,000,783)

Al / por el año terminado el 31 de diciembre de 2020	Exploración y Producción	Transformación Industrial	Logística	Comercializadoras	Corporativo y otras compañías subsidiarias operativas	Eliminaciones	Total
Total de ingresos	543,981,520	577,165,337	84,674,471	440,940,259	107,035,161	(800,134,904)	953,661,844
(Pérdida) rendimiento neto	(216,921,887)	(238,087,148)	23,730,580	(682,171)	(518,267,996)	441,176,557	(509,052,065)
Total del activo	1,821,758,981	487,367,812	333,701,125	208,346,170	1,656,472,410	(2,579,158,570)	1,928,487,928
Total del pasivo	2,827,416,049	1,120,439,611	130,193,319	130,282,845	3,953,555,229	(3,828,672,095)	4,333,214,958
Patrimonio (déficit), neto	(1,005,657,068)	(633,071,799)	203,507,806	78,063,325	(2,297,082,819)	1,249,513,525	(2,404,727,030)

EVENTOS POSTERIORES AL CIERRE

A. Deuda para 2022

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

B. Nuevos financiamientos

El 14 de enero de 2022, PMI SUS, como prestatario y Petróleos Mexicanos como garante entraron en un crédito por U.S.\$500,000, con vencimiento en 2023, a una tasa de interés flotante vinculada a SOFR más 275 a 425 puntos base. Al 1 de febrero de 2022, el total del crédito ha sido utilizado.

El 21 de enero de 2022, Petróleos Mexicanos, realizó la contratación de los siguientes pagarés por \$4,500,000 y U.S.\$ 250,000 como sigue:

- \$2,000,000 a una tasa TIIE más 228 puntos base, a un plazo de 270 días.
- \$2,500,000 a una tasa TIIE más 238 puntos base, a un plazo de 360 días.
- U.S. \$100,000 a una tasa LIBOR más 198 puntos base, a un plazo de 90 días.
- U.S. \$150,000 a una tasa LIBOR más 208 puntos base, a un plazo de 180 días.

El 22 de febrero de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$5,000,000 a una tasa TIIE más 260 puntos base, con vencimiento en agosto de 2022.

El 25 de febrero de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por U.S. \$11,362 a una tasa LIBOR más 175 puntos base, con vencimiento en agosto de 2022.

El 25 de febrero de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$250,000 a una tasa TIIE más 235 puntos base, con vencimiento en febrero de 2023.

El 16 de marzo de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE más 220 puntos base, con vencimiento en junio de 2022.

El 17 de marzo de 2022, Petróleos Mexicanos realizó la contratación de un pagaré por \$4,000,000 a una tasa TIIE más 280 puntos base, con vencimiento en septiembre de 2022.

El 31 de marzo de 2022, Petróleos Mexicanos, suscribió una línea de crédito por un monto de U.S.\$75,000, con vencimiento en enero de 2023 a tasa de interés flotante SOFR más 245 puntos base.

El 6 de abril de 2022, Petróleos Mexicanos, suscribió un pagaré por un monto de U.S.\$150,000, con vencimiento en junio de 2022 a tasa de interés flotante SOFR más 270 puntos base.

CUENTA PÚBLICA 2021

El 31 de marzo de 2022, Petróleos Mexicanos concluyó el intercambio de nota emitidas previamente bajo la Regla 144-A y bajo la Regla S por notas registradas ante la SEC. En la siguiente tabla se muestra el monto del principal pendiente al 31 de marzo de 2022, emitido y registrado por Petróleos Mexicanos, y garantizados por Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Logística.

Títulos de deuda	Emisor	Garantes Subsidiarios	Importe del principal pendiente (US\$)
6.875% Notas con vencimiento en 2025	Petróleos Mexicanos	Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística	901,836
6.700% Notas con vencimiento en 2032	Petróleos Mexicanos	Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial y Pemex Logística	6,779,842

Al 31 de diciembre de 2021, el monto pendiente de pago de las líneas de crédito revolventes de PMI Trading era de U.S. \$2,310,042. Entre el 1 de enero y el 18 de abril de 2022, PMI Trading obtuvo U.S. \$4,841,599 y pagó U.S. \$4,719,135 de sus líneas de crédito revolventes. Al 4,719,135 de 2022, el monto pendiente de pago bajo estas líneas de crédito es de U.S. \$2,432,506.

Al 18 de abril de 2022, PEMEX cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez hasta por U.S. \$7,664,000 y \$37,000,000, de las cuales se encuentran utilizadas en su totalidad.

C. Actividades de Rusia en Ucrania y la desestabilización relacionada de los mercados energéticos mundiales

Los ingresos y la rentabilidad de PEMEX dependen en gran medida de los precios que se reciben de las ventas de petróleo y gas natural. Los precios del petróleo son particularmente sensibles a las amenazas reales y percibidas a la estabilidad política global y a los cambios en la producción de los países miembros de la OPEP. Un aumento real, o la amenaza de un aumento, de las actividades rusas en Ucrania podría provocar una mayor volatilidad en los precios mundiales del petróleo y el gas. La desestabilización de los precios mundiales del petróleo y el gas podría reducir el precio que se recibe de las ventas de petróleo y gas natural y afectar negativamente la rentabilidad de PEMEX. Es posible que los aumentos en los precios del petróleo y el gas no persistan y podrían ser seguidos por disminuciones de precios en función de factores que escapan del control de PEMEX, incluidos los eventos geopolíticos.

CUENTA PÚBLICA 2021

D. Cotizaciones al 18 de abril de 2022

Al 18 de abril de 2022, el tipo de cambio era de \$19.8407 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2021 por \$20.5835, refleja una apreciación del peso de 3.6%. Esta apreciación nos da como resultado una utilidad en cambios estimada por \$69,535,063 del 1 de enero al 18 de abril de 2022.

Al 18 de abril de 2022, el precio promedio del petróleo de exportación era de U.S. \$105.50 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2021 por U.S. \$71.29, refleja un incremento de 48.0%.

E. Apoyos del Gobierno Federal

Del 1º de enero al 18 de abril de 2022, el Gobierno Federal ha efectuado las siguientes aportaciones patrimoniales a Petróleos Mexicanos, a través de la Secretaría de Energía para apoyar financieramente a PEMEX:

Fecha	Aportaciones patrimoniales para fortalecer la posición financiera	Aportaciones para la construcción de la Refinería Dos Bocas
21 de enero	\$ 19,321,641	-
21 de enero	-	7,500,000
14 de febrero	-	7,500,000
8 de marzo	26,115,897	-
8 de marzo	-	7,500,000
Total	\$ 45,437,538	22,500,000

F. Adquisición de negocios

El 20 de enero de 2022, se concretó la adquisición por parte de PMI SUS de la participación restante del 50.005% de Deer Park a través del acuerdo de compra celebrado con Shell convirtiéndose PMI SUS en el socio general de Deer Park. Mediante esta operación PEMEX adquirió de forma indirecta el control sobre Deer Park, por lo que dicha compañía es consolidada en los estados financieros de PEMEX a partir de la fecha de adquisición (ver Nota 12).

Deer Park es una sociedad limitada bajo la Ley de Delaware, con operaciones en Deer Park, Texas. El objetivo central de la adquisición es fortalecer e incrementar la capacidad de refinación bajo control de PEMEX.

CUENTA PÚBLICA 2021

Previo a la adquisición, la participación en Deer Park la cual se mantenía a través PMI NASA era reconocida como un negocio conjunto por lo que sus resultados en los estados financieros consolidados de PEMEX se reconocían aplicando el método de participación.

El 3 de noviembre de 2021, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó la capitalización de Petróleos Mexicanos a HHS y/o HPE hasta por el monto que reciba del apoyo financiero no recuperable en su modalidad de aportación, otorgado por el FONADIN, a efecto de que esas empresas filiales, a su vez, capitalicen a PMI NASA y PMI SUS, para solventar los compromisos financieros derivados de la adquisición de la participación mantenida por Shell en Deer Park. En enero de 2022, el monto recibido y registrado del FONADIN fue de \$23,000,000 (U.S.\$ 1,119,247). Adicionalmente se contrató un préstamo del cual se dispuso la cantidad de \$8,974,406 (U.S.\$ 436,000) con vencimiento a 90 días.

Para el reconocimiento de esta transacción, PEMEX está aplicando el método de compra de acuerdo con la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) 3 “Combinaciones de Negocios”, contabilizando la transacción como una adquisición en etapas.

Contraprestación transferida

El importe de la contraprestación para que PEMEX obtuviera el control de Deer Park, mediante la adquisición del 50.005% de Shell, consideró lo siguiente:

Efectivo pagado a Shell	U.S. \$ 421,396	\$ 8,673,815
Deuda con terceros	896,391	18,450,873
Deuda con socios	171,350	3,526,973
Total	U.S. \$1,489,137	\$ 30,651,661

Como se observa en el cuadro anterior, la contraprestación transferida incluye efectivo, así como pagar el 100% de la deuda con terceros que mantenía Deer Park, eximiendo a Shell de cualquier obligación (pasivo) respecto a estas deudas y deuda con socios, consistiendo en pagar la deuda interna que tenía Deer Park con Shell a la fecha de adquisición.

Los valores arriba indicados representan el valor razonable de la contraprestación transferida.

Gastos de Adquisición.

Los gastos erogados para la adquisición de la participación de Deer Park ascendieron a U.S. \$7,091 (\$145,937).

Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos.

A la fecha de emisión de los estados financieros, PEMEX se encuentra en proceso de determinar los valores razonables del negocio adquirido, considerando la información relevante disponible de la operación y la industria. El análisis de parte de la información referente a la adquisición de propiedades, planta y equipo está en proceso de finalizarse.

Los activos y pasivos identificados del negocio adquirido consisten básicamente en efectivo, inventarios y propiedades planta y equipo, así como deuda financiera a largo plazo.

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

C.P. Ernesto Balcázar Hernández
Subgerencia de Informes Financieros