

# CUENTA PÚBLICA 2017

## PEMEX LOGÍSTICA

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Con el propósito de dar cumplimiento a los artículos 46 y 49 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental, los entes públicos deberán acompañar notas a los estados financieros cuyos rubros así lo requieran teniendo presente los postulados de revelación suficiente e importancia relativa con la finalidad, que la información sea de mayor utilidad para los usuarios.

#### Notas de Desglose:

➤ **Notas al Estado de Situación Financiera**

**Activo**

❖ **Efectivo y Equivalentes**

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
1.1.1	Efectivo y Equivalentes	1102	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	65,399,550	932,931,260
<b>Total general</b>					<b>65,399,550</b>	<b>932,931,260</b>

❖ **Derechos a recibir Efectivo o Equivalentes y Bienes o Servicios a Recibir.**

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
1.1.2	Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	1202	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	528,248,358	200,721,211
		1204	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	444,210,931	2,834,998,541
		1205	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	14,978,438	10,184,320
		1208	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	6,076,970,416	1,918,607,707
		1212	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	0	125,498,286
		1213	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	27,115,155,481	17,292,931,827

## CUENTA PÚBLICA 2017

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
		1224	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	63,672,443	72,901,667
		1241	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	22,866,881	73,442,200
		1242	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	698,196,918	939,359,683
<b>Total General</b>					<b>34,964,299,866</b>	<b>23,468,645,442</b>

### ❖ Bienes Disponibles para Consumo (Inventarios).

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
1.1.5	Almacenes	1307	1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1,438,054,394	1,552,478,956

### ❖ Inversiones Financieras

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
1.2.1	Inversiones Financieras a Largo Plazo	1401	1.2.1.2	Títulos y Valores a Largo Plazo	109,458,855	0

## CUENTA PÚBLICA 2017

### ❖ Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

#### - Bienes muebles

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
1.2.4	Bienes Muebles	1507	1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	164,115,375	127,661,986
		1510	1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	21,574,007	21,574,006
		1512	1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	2,740,117,097	2,538,047,873
		1514	1.2.4.4	Equipo de Transporte	8,464,523,010	7,748,758,761
Total General					11,390,329,489	10,436,042,626

Integración de los bienes muebles:

#### Conciliación de Bienes Muebles

Concepto	2017	2016
Mobiliario y Equipo de Administración	185,689,382	149,235,992
Mobiliario y Equipo Educativo y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	0	0
Vehículos y Equipo de Transporte	11,204,640,107	10,286,806,634
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	0	0
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
<b>Suma de Bienes Muebles</b>	<b>11,390,329,489</b>	<b>10,436,042,626</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

Producto de la Conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2017:

(Pesos)

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
11,390,329,489	11,670,302,875	(279,973,386)

La diferencia se debe a un ajuste contable en el valor de mercado de equipo de transporte marítimo y fluvial por 279,677,815.0, y al Equipo de Transporte por 295,571.0, ambos a la baja.

**- Bienes inmuebles**

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
1.2.3	Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	1501	1.2.3.1	Terrenos	741,948,932	671,454,891
		1502	1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	701,117,332	568,175,504
		1505	1.2.3.4	Infraestructura	97,476,214,228	78,497,357,975
		1506	1.2.3.4	Infraestructura	81,923,078,849	93,208,515,821
		1509	1.2.3.4	Infraestructura	2,356,028	
		1516	1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	19,875,907,530	37,752,940,328
Total General					200,720,622,899	210,698,444,519

Integración de los bienes inmuebles:

**Conciliación Bienes Inmuebles**

Concepto	2017	2016
Terrenos	741,948,932	671,454,891
Viviendas	0	0

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	2017	2016
Edificios no Habitacionales	701,117,332	568,175,504
Otros Bienes Inmuebles	0	0
<b>Subtotal de Bienes Inmuebles</b>	<b>1,443,066,264</b>	<b>1,239,630,395</b>
Infraestructura	179,401,649,105	171,705,873,796
<b>Subtotal de Infraestructura</b>	<b>179,401,649,105</b>	<b>171,705,873,796</b>
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	19,875,907,530	37,752,940,328
<b>Subtotal de Construcciones en Proceso</b>	<b>19,875,907,530</b>	<b>37,752,940,328</b>
<b>Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso</b>	<b>200,720,622,899</b>	<b>210,698,444,519</b>

Producto de la Conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2017:

(Pesos)

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
<b>1,443,066,264</b>	1,302,164,389	140,901,875

**La diferencia se integra por provisiones contables por activos fijos aún no capitalizados con un número de activo.**

❖ **Otros Activos**

No aplica a Pemex Logística, en función del formato de Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre 2017 de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal 2017. En términos de los Estados Financieros Dictaminados por Auditor Externo 2017\_2016, ascienden a 2,394,587,043.0 pesos y 1,941,411,402.0 pesos, respectivamente.

❖ **Pasivos**

**Cuentas por pagar a corto plazo y largo plazo:**

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
2.1.1	Cuentas por Pagar a Corto Plazo	2102	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	4,998,618,258	7,669,319,739
		2104	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	11,704,598	2,724,864

## CUENTA PÚBLICA 2017

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
		2105	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2,076,789	14,554,978
		2107	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	-477,162	(319,411)
		2109	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	60,786,184	41,670,359
		2111	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	31,212,985	29,872,451
		2112	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0	0
		2113	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0	0
		2114	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	25,402,347	109,156,056
		2117	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	316,588,197	0
		2118	2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	2,818,671,368	1,858,964,531
		2119	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	3,538,185	1,364,991
		2124	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	79,331,478	572,965,782
		2138	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	21,248,572,188	11,447,028,879
<b>Total General</b>					<b>29,596,025,415</b>	<b>21,747,303,218</b>

### Cuentas por pagar a largo plazo.

Pemex Logística al cierre de los ejercicios 2017 y 2016, no cuenta con cuentas por pagar a largo plazo.

#### ➤ Notas al Estado de Actividades

#### ❖ Ingresos de Gestión

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
4.1.7	Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	5105	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	0	5,212,293
		5108	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	249,782,102	7,674,105,419
		5133	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	16,684,694,186	20,540,183,029
		5134	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	1,320,141,484	1,293,785,275

## CUENTA PÚBLICA 2017

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
		5135	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	11,527,578,562	4,201,997,837
		5136	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	3,264,438,124	3,026,269,225
		5137	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	16,235,951,412	12,216,131,210
		5138	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	334,299,240	552,848,296
		5139	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	15,842,100,821	1,387,584,577
		5140	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	4,968,156,140	18,653,948,067
		5141	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	4,209,452,514	9,252,885,361
<b>Total General</b>					<b>74,636,594,585</b>	<b>78,804,950,589</b>

### Otros ingresos y Beneficios Varios:

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
4.3.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	5108	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	1,063,987	0
		5113	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	333,840,063	23,178,581
		5206	4.3.9.3	Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	835,048,099	966,168,647
		5702	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	21,467,278,757	10,010,686,179
<b>Total general</b>					<b>22,637,230,906</b>	<b>11,000,033,407</b>

### ❖ Gastos y Otras Pérdidas:

#### Gastos de Funcionamiento:

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
5.1.1	Servicios Personales	6109	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	61,609,660,017	14,022,011,778
		6111	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	2,615,448,662	5,591,057,200

## CUENTA PÚBLICA 2017

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
		6122	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	6,275,893,575	5,537,008,444
		6128	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	0	(112,782,423)
		6131	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	6,356,531,173	10,331,595,452
		6135	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	15,591,600,675	12,117,343,689
		6136	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	-87,552,470	2,468,703,116
		6137	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	7,830,952,117	461,977,884
		6138	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	4,177,731,287	4,043,487,361
		6201	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	73,526,189	148,215,461
		6203	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	620,830,748	1,186,442,025
		6204	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	6,883,831,892	5,914,787,733
			5.1.1.1	Reclasificación por presentación de Gastos de Funcionamiento	(84,386,165,701)	(25,273,307,404)
	<b>Total Servicios Personales</b>				<b>27,562,288,164</b>	<b>36,436,540,316</b>
5.1.2	Materiales y Suministros	6128	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	0
		6131	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	0
		6135	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	0
		6136	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	0
		6203	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	0	0
			5.1.1.1	Reclasificación por presentación de Gastos de Funcionamiento	6,365,130,218	421,142,978
	<b>Total Materiales y Suministros</b>				<b>6,365,130,218</b>	<b>421,142,978</b>
5.1.3	Servicios Generales	6115	5.1.3.1	Servicios Básicos	23,061,158,532	34,800,762,689
		6208	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	62,440,332	0
		6301	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	255,563,963	365,554,370
		6302	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	0	116,178,108

## CUENTA PÚBLICA 2017

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2017	2016
		6303	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	2,051,863,306	8,022
			5.1.1.1	Reclasificación por presentación de Gastos de Funcionamiento	16,932,879,549	24,852,164,429
	<b>Total Servicios Generales</b>				<b>42,363,905,682</b>	<b>60,134,667,618</b>
<b>Total general</b>					<b>76,291,324,064</b>	<b>96,992,350,912</b>

➤ **Notas al Estado de Variación en la Hacienda Pública**

### Integración del Patrimonio

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac		2017	2016
3.1.1	Aportaciones	3104	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	281,144,835,077	247,054,985,364
3.2.1	Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	3106	3.2.1	Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	(40,300,945,370)	(16,917,355,494)
3.2.2	Resultados de Ejercicios Anteriores	3105	3.2.2.1	Resultado de Ejercicios Anteriores	(21,794,967,299)	(4,877,611,805)
		3113	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	109,867,174	0
3.2.4	Reservas	3115	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	672,723,100	18,590,600
<b>Total general</b>					<b>219,831,512,682</b>	<b>225,278,608,665</b>

➤ **Notas al Estado de Flujo de Efectivo**

❖ **Efectivo y Equivalentes:**

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

Concepto	2017	2016
Efectivo en Bancos - Tesorería	0	0
Efectivo en Bancos - Dependencias	65,399,550	932,931,260

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	2017	2016
Inversiones temporales (hasta 3 meses)	0	0
Fondo con afectación específica	0	0
Depósitos de fondos de terceros y otros	0	0
<b>Total en Bancos</b>	<b>65,399,550</b>	<b>932,931,260</b>

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

Concepto	Importe
Plantas	22,297,613
Ductos	2,229,765,159
Edificios	4,216,557
Mobiliario y Equipo	947,591
Equipo de Transporte	204,313,096
Obras en Construcción	2,909,705,688
Terrenos	6,930,001
Activos Improductivos	0
Menos (Revaluación Terrenos y Edificios Neto)	0
<b>Total</b>	<b>5,378,175,705</b>

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

Concepto	Al 31 de Dic de 2017
Ahorro/Desahorro antes de rubros extraordinarios	(61,768,224,127)
Movimiento des de partidas (o rubros) que no afectan el efectivo	0
Depreciación	11,309,835,293
Incremento en provisiones	2,964,577,798
Incremento en inversiones producido por revaluación	0
Ganancia/Pérdida en venta de Propiedades Planta y Equipo	0

➤ Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables, así como de los Egresos Presupuestarios y Contables.

PEMEX LOGÍSTICA Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1 de Enero al 31 de Diciembre de 2017 (Cifras en pesos)		
<b>1. Ingresos Presupuestarios</b>		<b>\$60,080,238,523</b>
<b>2. Más ingresos contables no presupuestarios</b>		<b>37,957,959,340</b>
Incremento por variación de inventarios		
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia		
Disminución del exceso de provisiones		
Otros ingresos y beneficios varios		
Otros ingresos contables no presupuestarios	37,957,959,340	
<b>3. Menos ingresos presupuestarios no contables</b>	<b>0</b>	<b>(858,454,599)</b>
Productos de capital	0	
Aprovechamientos de capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	0	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(858,454,599)	
<b>4. Ingresos Contables (4=1+2-3)</b>		<b>98,896,652,462</b>

❖ **Notas contables:**

Los Otros Ingresos Contables no Presupuestarios se integran por los siguientes conceptos:

Concepto	Importe
Beneficios por Impuestos Diferidos	21,467,278,757

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	Importe
Provisiones de Ingresos	14,933,994,297
Rendimientos Cuenta Corriente	1,251,609,906
Utilidad Cambiaria	124,913,543
Intereses moratorios	100,307,149
Ingresos por Siniestros	40,659,160
Estímulo Fiscal IEPS	39,196,529
<b>Total general</b>	<b>37,957,959,340</b>

### ❖ Notas Presupuestales

Los Otros Ingresos presupuestarios no contables se integran por los siguientes conceptos

Concepto	Importe
Impuestos Directos e Indirectos	-651,154,758
Operaciones con Divisas Extranjeras	-267,360,524
Ventas y Servicios	60,060,683
<b>Total general</b>	<b>(858,454,599)</b>

PEMEX LOGÍSTICA Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 1 de Enero al 31 de Diciembre 2017 (Cifras en pesos)			
<b>1. Total de egresos (presupuestarios)</b>			\$ <b>77,333,752,678</b>
<b>2. Menos egresos presupuestarios no contables</b>			<b>3,185,182,758</b>
	Mobiliario y equipo de administración	0	
	Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0	

## CUENTA PÚBLICA 2017

PEMEX LOGÍSTICA Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 1 de Enero al 31 de Diciembre 2017 (Cifras en pesos)			
	Equipo e instrumental médico y de laboratorio	43,837,457	
	Vehículos y equipo de transporte	42,065,342	
	Equipo de defensa y seguridad	0	
	Maquinaria, otros equipos y herramientas	3,646,717	
	Activos biológicos	0	
	Bienes inmuebles	0	
	Activos intangibles	0	
	Obra pública en bienes propios	1,748,934,634	
	Acciones y participaciones de capital	0	
	Compra de títulos y valores	0	
	Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0	
	Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0	
	Amortización de la deuda pública	0	
	Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0	
	Otros Egresos Presupuestales No Contables	<b>1,346,698,608</b>	
<b>3. Más gastos contables no presupuestales</b>			<b>65,049,027,912</b>
	Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	11,382,537,301	
	Provisiones	2,964,577,798	
	Disminución de inventarios		
	Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	46,741,040,834	
	Aumento por insuficiencia de provisiones		
	Otros Gastos		
Otros Gastos Contables No Presupuestales	Otros Gastos Contables No Presupuestales	3,960,871,979	
<b>4. Total de Gasto Contable (4=1-2+3)</b>			<b>139,197,597,832</b>

❖ **Notas Presupuestos:**

Los Otros Egresos Presupuestales No Contables se integran por los siguientes conceptos:

Concepto	Importe
Seguros	1,104,859,950
Operaciones Ajenas	868,026,638
Servicios Generales	80,409,300
Materiales y Suministros	693,800,218
Servicios Personales	114,140
Intereses Complementarios	(1,400,511,639)
<b>Total general</b>	<b>1,346,698,607</b>

❖ **Notas Contables:**

Los Otros Gastos Contables no Presupuestales se integran por los siguientes conceptos:

Concepto	Importe
Amortización de primas de seguros	678,944,893
Compra de Productos Pemex	2,688,881,279
Provisiones de servicios interempresa	593,045,805
<b>Total, general</b>	<b>3,960,871,979</b>

**B) Notas de Memoria (Cuentas de Orden)**

**Contables**

Las cuentas de orden que a continuación se presentan, es para el control de valores relacionados con:

1. Fondo Para Pasivo Laboral Pemex - FOLAPE

## CUENTA PÚBLICA 2017

### 2. Depreciación Fiscal

Cuenta	Descripción Cuenta	2017	2016
7221	Fondo para pasivo laboral Pemex FOLAPE	82,100,521	77,241,800
7272	Deducción. Fiscal de inv.	31,002,067,931	24,940,914,905
7321	Pemex FOLAPE fondo para pasivo laboral	(82,100,521)	(77,241,800)
7372	Inv. Deducción fiscal	(31,002,067,931)	(24,940,914,905)

### Presupuestarias

Cuenta	Nombre	2017
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	133,249,727,284
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	76,524,987,801
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	(56,724,739,483)
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	74,242,948,670
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	76,524,987,806

Cuenta	Nombre	2017
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	85,968,572,014
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	67,320,051,423
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	(18,648,520,591)
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	91,496,462,825
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	14,098,098,023
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	67,313,366,990

### C) Notas de Gestión Administrativa

Se encuentran disponibles en las notas a los Estados Financieros Dictaminados por Auditor Externo.

## **A continuación, se describen las Notas a los Estados Financieros Dictaminados:**

### **1. Autorización**

Con fecha 28 de marzo de 2018, fueron autorizados para su emisión los estados financieros y sus notas, por los siguientes funcionarios: Armando David Palacios Hernández, Director General de Pemex Logística, Raúl Escorza Pérez, Subdirector de Coordinación Financiera para Empresas Productivas Subsidiarias y Luis Manual Galván Arcos, Gerente de Operación y Control Financiero Procesos Industriales y Logística.

Conforme a Ley de Petróleos Mexicanos, el Consejo de Administración tiene las atribuciones de aprobar los estados financieros, así como autorizar su publicación. Los estados financieros adjuntos se someterán a la aprobación del Consejo de Administración.

### **2. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades.**

Para fines de estos estados financieros separados, Petróleos Mexicanos puede referirse como "Pemex", Empresas Productivas Subsidiarias como "EPS", Pemex Logística como "PLOG", Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos como "CAPM" y Pemex Transformación Industrial como "PTRI".

A partir de la expropiación petrolera, las actividades de Petróleos Mexicanos se encontraban reguladas –básicamente- por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos (la Constitución).

Hasta antes de la entrada en vigor de la legislación secundaria derivada del Decreto de la Reforma Energética (el "Decreto de la Reforma Energética"), las actividades de Pemex y sus Organismos Subsidiarios encontraban sustento legal, además de en La Constitución, en la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; la Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 28 de noviembre de 2008, y el Decreto que tiene por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, publicado en el DOF el 21 de marzo de 2012.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado en el DOF, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de La Constitución en materia de energía, entrando en vigor al día siguiente de su publicación, estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

El 28 de agosto de 2014 se publicó en el DOF, el Decreto en el que se establece que se constituya el Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS), como un organismo público descentralizado de la Administración Pública Federal, el cual estará encargado de la gestión, administración y operación del Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural. Por lo tanto, se establece que se deberá transferir al CENAGAS los activos relativos al transporte de gas natural, lo que se sujetará a los lineamientos financieros y de contraprestaciones que, en su caso, emita la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, contando con el apoyo que al efecto requiera de la Comisión Reguladora de Energía.

Algunos aspectos del Decreto de la Reforma Energética relevantes para Pemex son:

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las Empresas productivas del estado (EPS), en el entendido de que la ley (en el caso de Pemex, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.

- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a Pemex y a terceros, para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.
- La transferencia de determinados bienes de Pemex-Gas y Petroquímica Básica relacionados con el sistema nacional de ductos al Centro Nacional de Control del Gas Natural (CENAGAS), un nuevo organismo público descentralizado.

Asimismo, la Ley de Hidrocarburos publicada el 11 de agosto de 2014 en el DOF inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo. De acuerdo a esta Ley, PLOG debe de sujetarse a lo estipulado en el Artículo 83 respecto a las disposiciones que establezca la Comisión Reguladora de Energía con la opinión de la Comisión Federal de Competencia Económica, así mismo acatarse a los numerales del I al XXI del Artículo 84.

Conforme al régimen especial previsto en la Ley de Petróleos Mexicanos, Pemex podrá realizar las actividades, operaciones o servicios necesarios para el cumplimiento de su objeto por sí mismo; con apoyo de sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, o mediante la celebración de contratos, convenios, alianzas o asociaciones o cualquier acto jurídico, con personas físicas y morales de los sectores, público, privado o social, nacional o internacional.

La Ley de Petróleos Mexicanos, la cual con excepción de ciertas disposiciones entró en vigor el día siguiente de la primera sesión del nuevo CAPM del 7 de octubre de 2014, dotó de un nuevo marco legal a esta industria.

Como parte de la legislación secundaria, el 2 de diciembre de 2014, al encontrarse en funciones el nuevo CAPM y en operación sus mecanismos de fiscalización, transparencia y rendición de cuentas, la Secretaría de Energía publicó en el DOF, la declaratoria señalada en el Transitorio Décimo de la Ley de Petróleos Mexicanos, con la cual, entró en vigor el régimen especial de Pemex en materia de empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, remuneraciones, bienes, responsabilidades, dividendo estatal, deuda y presupuesto, salvo el relativo a adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

El 27 de marzo de 2015, el CAPM aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos y los acuerdos de creación de cada una de las EPS, siendo el objeto de PLOG el que a continuación se indica:

Prestar el servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias, empresas filiales y terceros, mediante estrategias de movimiento por ducto y por medios marítimos y terrestres; así como la venta de capacidad para su guarda y manejo, entre otros.

Las EPS son empresas productivas del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Pemex; en ese contexto, el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos fue publicado en el DOF el 28 de abril de 2015 y entró en vigor al día siguiente de su publicación. Ese mismo día se publicaron en el DOF los acuerdos de creación de las siete EPS, los cuales están vigentes desde que se realizaron las gestiones administrativas necesarias para el inicio de las operaciones de la empresa productiva subsidiaria de que se trate y que el CAPM emitiera la declaratoria respectiva y la misma se publicara en el DOF. Esta declaratoria debía emitirse en un plazo no mayor a 180 días naturales, contado a partir del día siguiente al de la publicación en el DOF del acuerdo de creación respectivo.

El CAPM publicó en el DOF el 28 de abril de 2015, entre otros, el Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Logística, de conformidad con los Artículos 6, 13, fracción XXIX, 59, párrafo primero, 60, 62, fracción I, 70 y Transitorio Octavo, Apartado A, fracción III, de la Ley de Petróleos Mexicanos.

A partir del 1 de noviembre de 2015 empieza a operar PLOG con los siguientes recursos y activos cedidos por PTRI, provenientes de los extintos Organismos Subsidiarios como se menciona a continuación:

PTRI transfiere a la Empresa Productiva Subsidiaria PLOG el control del sistema de oleoductos y ductos de productos, así como las terminales de distribución, las terminales marítimas, los barcos, carrotanques y autotanques, así como el sistema de almacenamiento y distribución. Estos activos provienen principalmente del extinto Organismos Subsidiario, Pemex Refinación.

PTRI transfiere a la Empresa Productiva Subsidiaria PLOG los ductos de gas LP, así como las terminales de gas LP, y ésta a su vez transfiere al Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS) el control de la red de gasoductos de gas natural. Estos activos provienen principalmente del extinto Organismos Subsidiario, Pemex Gas y Petroquímica Básica.

PTRI transfiere a la Empresa Productiva Subsidiaria PLOG, los Complejos Petroquímicos La Cangrejera e Independencia junto con el sistema de comercialización de los productos que ahí se generan. Estos activos provienen principalmente del extinto Organismos Subsidiario, Pemex Petroquímica.

El 29 de abril de 2015 la SHCP emitió los "Lineamientos Financieros y de Contraprestaciones a los que se sujetarán Petróleos Mexicanos, la Comisión Federal de Electricidad y el Centro Nacional de Control de Gas Natural. Estos lineamientos tienen por objeto establecer la contraprestación que deberá pagar el CENAGAS a PLOG por concepto de la transferencia de infraestructura, los contratos de reserva de capacidad y los derechos de vía, así como los contratos de ocupación superficial, servidumbre de paso o cualquier otro derecho o documento vinculado con la infraestructura para el transporte por ducto y el almacenamiento de gas natural.

A partir de la entrada en vigor de la Ley de Petróleos Mexicanos, Pemex se transformó de un organismo público descentralizado a una empresa productiva del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, cuyo fin es el desarrollo de actividades empresariales, económicas, industriales y comerciales, y con el objeto de llevar a cabo la exploración y extracción de petróleo crudo y demás hidrocarburos, pudiendo efectuar actividades relacionadas con la refinación, procesamiento de gas, proyectos de ingeniería y de investigación, generando con ello valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano como su propietario, con sentido de equidad y responsabilidad social y ambiental.

En el régimen especial previsto en la Ley de Petróleos Mexicanos, Pemex quedó facultado para realizar las actividades, operaciones o servicios necesarios para el cumplimiento de su objeto por sí mismo; con apoyo de sus empresas productivas subsidiarias y empresas filiales, o mediante la celebración de contratos, convenios, alianzas o asociaciones o cualquier acto jurídico, con personas físicas y morales de los sectores, público, privado o social, nacional o internacional.

Conforme a lo establecido en el Transitorio Octavo, apartado A, fracción VIII, de la Ley de Petróleos Mexicanos, se contemplaba que, en tanto entraran en vigor los acuerdos de creación de las EPS, los Organismos Subsidiarios existentes continuarían su operación y funcionamiento conforme al Decreto que tenía por objeto establecer la estructura, el funcionamiento y el control de los organismos subsidiarios de Petróleos Mexicanos, en lo que no se opusiera a lo dispuesto en la Ley de Petróleos Mexicanos. Dicho Decreto quedó sin efectos en la fecha en que entraron en vigor los acuerdos de creación. Acorde a este Transitorio Octavo, el CAPM en su sesión celebrada el 18 de noviembre de 2014, aprobó la propuesta de reorganización corporativa presentada por el Director General de Pemex.

De conformidad con dicha propuesta, los Organismos Subsidiarios existentes se transformarían en dos EPS, que asumirán los derechos y obligaciones de los Organismos Subsidiarios existentes; el Organismo Subsidiario Pemex Exploración y Producción se transformó en la EPS Pemex Exploración y Producción; y Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica, así como Pemex Petroquímica, se transformaron en la EPS Pemex Transformación Industrial.

Asimismo, el CAPM aprobó la creación de las EPS Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística, Pemex Cogeneración y Servicios, Pemex Fertilizantes y Pemex Etileno. Conforme a la Ley de Petróleos Mexicanos, estas cinco empresas productivas subsidiarias podrán transformarse en empresas filiales, siempre y cuando se cumpla con las condiciones previstas en dicha Ley.

El 10 de junio de 2015 se publicaron en el DOF las Disposiciones Generales de Contratación para Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y, con ello, inició la vigencia del régimen especial en materia de adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras.

El 1 de octubre de 2015 se publicó en el DOF la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria PLOG que emitió el CAPM, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el mismo día.

Con fecha 15 de octubre de 2015 el Consejo de Administración de Pemex Logística aprobó el Estatuto Orgánico, el cual fue publicado en el DOF el 29 de octubre de 2015.

El 28 de octubre de 2015, el extinto Organismo Subsidiario Pemex Gas y Petroquímica Básica (PGPB) y el CENAGAS suscribieron el Contrato de Transferencia de la Infraestructura de Transporte por Ducto de Gas Natural (Contrato de transferencia), a través del cual se establecen las bases para llevar a cabo la transferencia al CENAGAS de los activos del Sistema Nacional de Gasoductos y del Sistema Naco-Hermosillo, así como los derechos y obligaciones relacionados con los sistemas antes mencionados. Dicha transferencia se materializó durante 2016, a efecto de que el CENAGAS pudiera cumplir con su objeto y ejercer sus funciones, facilitando el acceso y reserva de capacidad.

De acuerdo a la Ley de Petróleos Mexicanos, PLOG debe de sujetarse a lo estipulado en el Artículo 83 respecto a las disposiciones que establezca la Comisión Reguladora de Energía con la opinión de la Comisión Federal de Competencia Económica, así mismo acatarse a los numerales del I al XXI del Artículo 84.

PLOG tiene como finalidad generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano; así mismo, entre su objeto se encuentran: la prestación del servicio de transporte y almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos y otros servicios relacionados; crear empresas filiales y participar en asociaciones y alianzas, así como participar en forma minoritaria en el capital social o patrimonio de otras sociedades; entre otras actividades.

En diciembre de 2016 el CENAGAS comunicó a Pemex Logística que el valor regulado de los activos transferidos al cierre de 2015 ascendía a 7,450,931,0 cantidad que las partes convienen en establecer como valor definitivo de la infraestructura, sujeto a la verificación física y ajustes que se realicen en el período de revisión.

Ese mismo día, PLOG facturó los activos transferidos al CENAGAS, considerando que el valor razonable de los activos transferidos ascendía a 35,333,411.0 a esa fecha, PLOG reconoció una pérdida de 27,882,480,0 (19,517,736 neto de impuestos) en los resultados del año como parte de las operaciones discontinuas.

Con fundamento en el artículo 13, fracción XXVI, de la Ley de Petróleos Mexicanos, previa aprobación del Consejo de Administración de Pemex Logística, en su sesión 923 Ordinaria de fecha 17 de noviembre de 2017, el CAPM aprobó la monetización de la contraprestación a cargo del Centro Nacional de Control de Gas Natural derivada de la transferencia de la infraestructura de transporte de gas natural.

Como resultado de la aprobación para la monetización, con fecha 22 de diciembre de 2017, se celebró el Contrato de Factoraje Financiero Sin Recurso y Cobranza Directa, entre Pemex Logística, como factorado y Banco Interacciones, como factorante.

Derivado del cierre de operación de la monetización al amparo del contrato de factoraje, se dio un ingreso a Pemex Logística por 4,324,770, generando un costo financiero por 2,030,114.0 y una comisión por 25,230.0

El domicilio de Pemex Logística y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329 C3, Colonia Verónica Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11300, Ciudad de México.

Al cierre del ejercicio de 2017 la mayor parte del personal de PLOG se encuentra contratado aún en los Organismos de origen: Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica; así como en Petróleos Mexicanos, En el caso de las personas provenientes de los tres últimos organismos citados, tienen ahora como patrón sustituto a PTRI, siendo esta entidad la que en consecuencia presta los servicios de personal a "PLOG" para su operación, mantenimiento y administración. Esta relación está sustentada por el Convenio de Coordinación Operativa y Servicios celebrado el 1 de noviembre de 2015 por los directores de ambas "EPS".

### 3. Bases de preparación

#### a. Declaración de cumplimiento

Pemex Logística preparó estados financieros separados por los años que terminaron el 31 de diciembre de 2017 y 2016, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF, NIC o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Estos estados financieros separados y sus notas al 31 de diciembre de 2017, se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de Pemex Logística, previa opinión favorable del Comité de Auditoría sobre el dictamen del auditor externo, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 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 inciso 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.

#### b. Bases de medición y negocio en marcha

Estos estados financieros separados fueron preparados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en estas notas a los estados financieros en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado, valor presente, o valor de uso. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados ("IFD"); los medidos a costo amortizado son principalmente los préstamos y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a empleados. Las principales partidas medidas a valor de uso son algunos componentes de pozos, ductos, propiedades, plantas y equipos.

#### Negocio en marca

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, la que supone que Pemex Logística podrá cumplir con sus obligaciones de pago.

Este supuesto se fundamenta con la información disponible siguiente sobre el futuro de Pemex Logística, misma que cubre al menos los doce meses siguientes a partir del final del período sobre el que se informa:

El 30 de junio de 2017, el Consejo de Administración aprobó la propuesta de presupuesto de PEMEX para 2018, el cual fue aprobado por la Congreso de la Unión y publicado en el Diario Oficial de la Federación el 29 de noviembre de 2017. El presupuesto anual de PLOG para 2018 es por 32,522,017.

Su marco jurídico no ha cambiado, no se ha publicado ningún Decreto que reforme y adicione diversas disposiciones de la Constitución Política los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, ningún Decreto que reforme y adicione diversas disposiciones de la Ley de Petróleos Mexicanos y el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos no emitió acuerdo alguno que cambie, adicione o modifique lo relativo a la creación de sus empresas productivas subsidiarias.

Adicionalmente, el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos, mismo que es dirigido a 4 Audiencias: Sociedad, Inversionistas y Proveedores, Potenciales Socios y Trabajadores de Pemex, establece entre otros, el capítulo de Pemex Logística en el que se establece como Estrategia: La proyección del Balance Financiero 2017-2021, con las siguientes líneas de acción:

1. Reducción de Costos y modernización de Infraestructura
2. Fortalecimiento de la confiabilidad de los negocios logísticos
3. Focalización de los mercados más rentables y estratégicos

Pemex Logística muestra pérdidas netas por 40,300,946.0 y 16,917,356.0 respectivamente, originadas principalmente en 2017 por las pérdidas no operativas por 22,945,447 y deterioro de activos de larga duración por 46,741,041.0 y en 2016 por la pérdida incurrida al transferir los bienes al CENAGAS por 27,882,480.0 antes de impuestos.

En 2018 se iniciarán acciones para aplicar en su favor, la resolución Número RES/179/2017 emitida por la Comisión Reguladora de Energía por la que se emite la Metodología del Costo Trasladable de las pérdidas no operativas aplicable a las tarifas que forman parte de los términos y condiciones para la prestación de servicio de transporte por ducto de petrolíferos, autorizado para Pemex Logística.

Las tarifas que se obtengan de aplicar la metodología del Costo Trasladable antes mencionada permitirán contrarrestar el efecto negativo del costo por pérdidas no operativas, incidiendo directamente en la proyección de los flujos de efectivo, con lo que se espera una mejora o incluso una reversión del Deterioro que se observó al cierre de 2017.

Estas pérdidas sin embargo no han afectado sensiblemente el patrimonio de 2017 ni 2016, es positivo en 219,831,511.0 y 225,278,608.0 respectivamente, teniendo un capital de trabajo positivo de 4,863,227.0 y 2,255,826.0 respectivamente.

Durante 2017 y 2016 los flujos netos de efectivo de actividades de operación fueron positivos por 5,775,365.0 y 11,199,876.0 respectivamente. Los ingresos por servicios se mantienen constantes, mostrando un incremento del 4.5% al pasar de 71,130,845.0 en 2016 a 74,386,812.0 en 2017.

De lo anterior, se desprende que la Administración tiene la firme intención de que Pemex Logística continúe con el desarrollo de sus actividades, por lo que Pemex Logística preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, bajo la hipótesis de negocio en marcha, de conformidad con la NIC 1.

c. Moneda funcional y de reporte

Los estados financieros se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de reporte de PLOG, debido principalmente a lo siguiente:

- i. El entorno económico primario en que opera Pemex Logística es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Pemex Logística cuenta con autonomía presupuestaria, y se sujetan sólo al balance financiero (diferencia entre los ingresos y el gasto neto total, incluyendo el costo financiero de la deuda pública del Gobierno Federal y de las entidades de control directo) y al techo de gasto de servicios personales que, a propuesta de la SHCP apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos.
- iii. Los flujos de efectivo para liquidar los costos y gastos, los impuestos y derechos, son realizados en pesos mexicanos.

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

d. Excepción de preparar estados financieros separados

Los estados financieros separados adjuntos fueron preparados para uso interno de la administración de la Empresa. La evaluación de la situación financiera y los resultados de operación debe basarse en estados financieros consolidados, sin embargo estos no han sido preparados, debido a que la administración de la Empresa aplicó la exención a que hace referencia la NIIF 10 "Estados financieros consolidados" que permite no consolidar estados financieros; considerando que Petróleos Mexicanos consolidará sus estados financieros con los de todas sus subsidiarias, directas e indirectas, aplicando las NIIFs, de conformidad con la enmienda emitida por el International Accounting Standard Board (IASB) a la NIC-27 "Estados financieros separados", por lo tanto las inversiones en subsidiarias se valoraron a través del método de participación. A la fecha de este informe los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos aún no han sido emitidos.

f. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a euros o "€", se trata de miles de euros; ; cuando se hace referencia a libras esterlinas o "£", se trata de miles de libras esterlinas; cuando se hace referencia a dólares canadienses o "CAD" se trata de miles de dólares canadienses; cuando se hace referencia a Coronas Noruegas o "NOK" se trata de miles de coronas noruegas. La referencia en tasas, productos y precios son presentados en unidades.

#### 4. Resumen de políticas de contabilidad significativas

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las NIIF requiere que la administración de Pemex Logística efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los importes registrados de ingresos, costos y gastos durante el ejercicio.

Las estimaciones y los supuestos relevantes son revisados periódicamente, y los efectos relativos, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

La información en la aplicación de juicios críticos sobre las políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros se describe en las siguientes notas:

- Nota 4-b Instrumentos financieros
- Nota 4-f Ductos, propiedades, planta y equipo
- Nota 4-h Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 4-j Provisiones
- Nota 4-k Beneficios a los empleados
- Nota 4-l Impuestos a la utilidad
- Nota 4-m Contingencias

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

A continuación, se describen las principales políticas contables que han sido aplicadas consistentemente para los períodos presentados en estos estados financieros:

a. Transacciones en moneda extranjera

De acuerdo a la NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera" ("NIC 21"), las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración, liquidación y/o presentación de información financiera.

Las diferencias de cambio que surjan al liquidar las partidas monetarias, o al convertir las partidas monetarias a tipos de cambio diferentes de los que se utilizaron para su reconocimiento inicial, ya sea que se hayan producido durante el período o en estados financieros previos, se reconocerán en los resultados del período en el que se presentan. Cuando se reconozca en los otros resultados integrales una pérdida o ganancia derivada de una partida no monetaria, cualquier diferencia de cambio, incluida en esa pérdida o ganancia, también se reconocerá en otro resultado integral. Por el contrario, cuando la pérdida o ganancia, derivada de una partida no monetaria sea reconocida en los resultados del período, cualquier diferencia de cambio incluida en esta pérdida o ganancia, también se reconocerá en los resultados del período.

b. instrumentos financieros

Los instrumentos financieros se clasifican en: i) instrumentos financieros medidos al valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) activos financieros disponibles para la venta, iv) inversiones en instrumentos de patrimonio, v) préstamos y partidas por cobrar y

vi) instrumentos financieros derivados. Según sea el caso, Pemex Logística determina la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros de Pemex Logística incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, activos financieros disponibles para la venta, las cuentas por cobrar a clientes, otras cuentas por cobrar, préstamos otorgados, cuentas por pagar a proveedores, otras cuentas por pagar, préstamos recibidos y deudas.

A continuación, se mencionan las políticas de los instrumentos financieros que de acuerdo a las disposiciones corporativas Pemex Logística debe aplicar cuando corresponda:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados

Un instrumento financiero es reconocido a valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Los activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados si Pemex Logística administra tales inversiones y toma decisiones de compra y de venta sobre la base de su valor razonable de acuerdo con su análisis de administración de riesgos o su estrategia de inversión. Adicionalmente, al reconocimiento inicial, los costos de transacciones atribuibles son reconocidos en resultados a medida que se incurren. Estos instrumentos financieros son reconocidos a valor razonable y los cambios correspondientes, que consideran cualquier ingreso por dividendo, son reconocidos en el estado de resultado integral.

Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos financieros no derivados que han sido designados como disponibles para la venta y no están clasificados en la categoría antes mencionada o mantenidos al vencimiento. Las inversiones de Pemex Logística en algunos valores de renta variable son clasificadas como activos disponibles para la venta. Los activos disponibles para la venta se reconocen inicialmente a valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

Posterior al reconocimiento inicial, son reconocidos a valor razonable y los cambios, así como pérdidas por deterioro y diferencias en moneda extranjera son reconocidos en los otros resultados integrales en patrimonio. Cuando una inversión es dada de baja, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio es reclasificada a resultados.

Las compras o ventas de instrumentos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por una norma o práctica común del mercado (compra-venta convencional) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en la que Pemex Logística se compromete a comprar o a vender el activo.

Préstamos y partidas por cobrar

Los préstamos y partidas por cobrar, inicialmente se reconocen a valor razonable, después del reconocimiento inicial se miden a costo amortizado usando el método de Tasa de Interés Efectiva (TIE), menos cualquier pérdida por deterioro.

El costo amortizado se calcula tomando en consideración cualquier descuento o prima sobre la adquisición y las cuotas y costos incrementables atribuibles a la obtención de los préstamos que forman parte integral de la TIE. La amortización de los costos se incluye bajo el rubro de costos financieros en el estado de resultado integral.

### Instrumentos financieros derivados

Los IFD que se presentan en el estado de situación financiera fueron valuados a valor razonable. En el caso de derivados con fines de negociación, los cambios en el valor razonable son llevados directamente al resultado del período; en el caso de los derivados formalmente designados y que califican como IFD con fines de cobertura, éstos son contabilizados siguiendo el modelo de contabilización de cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo.

### Derivados implícitos

Pemex y sus Empresas Productivas Subsidiarias evalúan la potencial existencia de derivados implícitos, incluidos en las cláusulas de los contratos o en combinación con distintos contratos anfitriones, pudiendo ser estos, ya sea instrumentos financieros del tipo estructurados (instrumentos de deuda o capital que conllevan derivados implícitos). Algunos derivados implícitos tienen términos que implícita o explícitamente reúnen las características de un IFD. En algunos casos, estos derivados implícitos deben estar separados de los contratos y medidos, reconocidos, presentados y revelados como IFD's, cuando los riesgos económicos y los términos del derivado implícito no sean claros y no estén estrechamente relacionados con el contrato.

### Deterioro de activos financieros

Pemex Logística evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se ha deteriorado, en cuyo caso se procede a determinar el importe recuperable del activo. Se considera que un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado, si, y sólo si, existe evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tenga un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

La evidencia de deterioro puede incluir indicios de que los deudores o un grupo de deudores están experimentando dificultades financieras significativas, morosidad, falta de pago de interés o capital, probabilidad de que sufran quiebra u otra reorganización financiera y cuando los datos observables indiquen que existe una disminución medible en los flujos de efectivo futuros estimados, tales como los cambios en condiciones económicas que se correlacionan con falta de pagos. Los deterioros por tipo de activo son:

- Deterioro de activos financieros a costo amortizado

La pérdida por deterioro de los activos financieros llevados a costo amortizado se medirá como la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados (excluyendo las pérdidas crediticias futuras en las que se haya incurrido), descontados con la tasa de interés original del activo financiero. El importe de la pérdida se reconocerá en el resultado del período.

Si, en períodos posteriores, el importe de la pérdida por deterioro disminuye y la disminución puede ser objetivamente relacionada con un evento posterior al reconocimiento del deterioro, la pérdida por deterioro previamente reconocida será revertida en el resultado del período.

- Deterioro de activos financieros clasificados como disponibles para la venta

Adicionalmente a las evidencias de deterioro citadas previamente, para los activos financieros clasificados como disponibles para la venta, un descenso significativo o prolongado en su valor razonable por debajo de su costo, también es una evidencia objetiva de deterioro de valor.

Cuando exista evidencia objetiva de que el activo ha sufrido deterioro, la pérdida acumulada que haya sido reconocida en otro resultado integral se reclasificará del patrimonio al resultado del ejercicio, aunque el activo no haya sido dado de baja.

Si en un período posterior, el valor razonable de un instrumento de deuda clasificado como disponible para la venta se incrementa, y dicho incremento puede ser objetivamente relacionado con un suceso ocurrido después que la pérdida por deterioro de valor fue reconocida en el resultado del ejercicio, tal pérdida se revertirá reconociendo el importe de la reversión en el resultado del período.

### c. Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización, así como depósitos a corto plazo con vencimientos no mayores a tres meses, desde la fecha de adquisición y que están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en el valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de Pemex Logística.

El efectivo que por algún motivo se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses se clasifica como activo no circulante.

### d. Cuentas por cobrar y otros

Las cuentas por cobrar y otros se presentan a su valor de recuperación. Adicionalmente, los ingresos por intereses de las cuentas por cobrar se reconocen conforme se devengan, siempre y cuando su importe se pueda valorar confiablemente y su recuperación sea probable.

### e. Inventarios

Los inventarios se valúan al costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en el costo de 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.

Al cierre del ejercicio de 2017 y 2016, Pemex Logística sólo cuenta con inventarios de materiales y suministros que serán consumidos en la prestación de servicios.

### f. Ductos, propiedades, planta y equipo

Las inversiones en ductos, propiedades, planta y equipo se registran al costo de adquisición de construcción o al valor razonable de aportación, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

Conforme a lo establecido en la NIC 16 "Propiedades, planta y equipo" ("NIC 16"), el costo inicial de 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.

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos de proyectos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconoce como parte de los 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 de resultado integral en el período en el que se incurren.

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

Los desembolsos relacionados con 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 a sus características. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de ductos, propiedades, planta y equipo y se comienzan a depreciar o amortizar.

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

Los 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 uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para su uso.

Las tasas de depreciación anual y años totales utilizados por Pemex Logística son los siguientes:

Descripción	%	Año
Plantas	7.1	14
Mobiliario y Equipo	10	10
Ductos	5.8	17
Buque Tanques	4.3	23
Equipo de Transporte	12.5	8

Tratándose de plantas y ductos, estos activos se encuentran componentizados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, por lo que los porcentos de depreciación antes mencionados representan el promedio ponderado de sus vidas útiles totales.

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

La vida útil de un componente se revisa si las expectativas difieren de las estimaciones previas.

Los ductos, propiedades plantas y equipo recibidos de clientes se registran inicialmente a su valor razonable contra ingresos de actividades ordinarias cuando Pemex Logística no tiene futuras obligaciones que cumplir con el cliente que transfirió el bien, en caso contrario, el ingreso se difiere a través de un pasivo dependiendo del plazo en que dichos bienes proporcionarán servicio al cliente.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros, también se incluye dentro del rubro ductos, propiedades, planta y equipo. El equipo mantenido bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecia durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

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 propiedad han sido transferidos a Pemex Logística.

g. Inversión en subsidiaria y asociada

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

Los estados financieros de la subsidiaria y asociada se preparan por el mismo período de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes. La información de las Empresas Productivas Subsidiarias y Compañías Subsidiarias se presenta en la Nota 8.

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

**h. Deterioro en el valor de los activos no financieros**

Pemex Logística evalúa al cierre de cada ejercicio 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 Logística registra una pérdida por deterioro en el estado de resultado integral, de conformidad con la NIC 36 "Deterioro del valor de los activos".

Una unidad generadora de efectivo (UGE) es el grupo de activos identificable que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos, las cuales se definieron para el cálculo del deterioro 2017 los siguientes: Una unidad generadora de efectivo (UGE) es el grupo de activos identificable que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos, las cuales se definieron para el cálculo del deterioro 2017 los siguientes:

- La unidad generadora de efectivo de ductos se integró por la división de los ductos y los derechos de vía, adicionalmente el área de activo fijo de la Gerencia de Operación y Control Financiero, Procesos Industriales y Logística mediante un análisis de cada uno de los activos que están asignados a la división de administración, adicionó varios activos que debieran estar integrados a esta UGE.
- La unidad generadora de efectivo de buque tanques, está integrada por los buque tanques en proceso de adquisición mediante la modalidad del arrendamiento financiero, la flota menor está considerada en las Terminales de Operación Marítima (TOMS), al dar servicio directamente a la operación de dichas terminales.
- La unidad generadora de efectivo denominada Terminales; se integra por la división de Terminales de Almacenamiento de Gas L.P. (TDGL), la división AMAR (Terminales de Almacenamiento Marítimo TOMS), que incluye la flota menor y la división ATAR (Terminales de Almacenamiento y Distribución TAD), adicionalmente el área de activo fijo de la Gerencia de Operación y Control Financiero, Procesos Industriales y logística, mediante un análisis de cada uno de los activos que están asignados a la división de Administración, adicionó varios activos que debieran estar integrados a esta UGE.
- En la unidad generadora de efectivo de transporte terrestre se consideraron las pipas blancas exclusivamente debido a que este conjunto de bienes tiene la capacidad de generar flujos de efectivo con independencia de otras UGE.
- En la unidad generadora de efectivo de logística primaria, está considerada por los ductos de interconexión y estaciones de compresión de bombeo para transportar petróleo crudo y se integra por la división LOGP.

Cabe mencionar que los terrenos y las obras en construcción no están consideradas en ninguna UGE.

Los ingresos se proyectaron para las distintas líneas de negocio por el período 2018-2022, se efectuó considerando la base de volúmenes 2017 con un incremento en el ingreso 2019\_2022 de 3% anual usando las tarifas autorizadas por el Comité de Precios a partir de junio del 2017 para evaluar los ingresos. Aún y cuando la pérdida de molécula por sustracciones no autorizadas impacta en el resultado de transportación de hidrocarburos por ductos, ello no significa que los ductos como tales no generan el valor de los activos durante su vida útil, siendo las sustracciones en ductos eventos ajenos a la operación de los mismos. Sin embargo, comparativamente en el transcurso de los 3 últimos meses de 2017, el % de pérdidas por estos eventos es un poco mayor que el de enero de 2018.

Por lo tanto, podría considerarse que las pérdidas por este concepto tenderían a disminuir al mismo ritmo que el impacto en los ingresos por recuperar vía tarifas al usuario del servicio (5% anual durante los próximos 5 años), por lo que el impacto en Resultados por Pérdida de Molécula se proyectó considerando el importe Base 2017 disminuyendo 5% anual por los siguientes cinco años.

Las vidas útiles que son consideradas en el cálculo del deterioro se obtuvieron conforme a lo siguiente:

- Por cada Unidad Generadora de Efectivo (UGE) se consideraron sólo los activos fijos dominantes.
- Los terrenos y obras en construcción no formaron parte de la vida útil.

De lo anterior se utilizó la fórmula de promedio ponderado, que consiste en promediar del valor neto de activos fijos que presentan una misma vida útil y recalculando el resultado en función de porcentos integrales, obteniendo las siguientes vidas útiles:

## CUENTA PÚBLICA 2017

---

Unidad Generadora de Efectivo	Vida Útil
Ductos	23
Buque Tanques	22
TAD.TDGL.TOMS	21
Transporte Terrestre (pipas Blancas)	7
Logística Primaria	32

La tasa de descuento utilizada fue de 15.4%.

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2017, se determinó que existe un deterioro en la UGE de Ductos por la cantidad de 46,741.0 millones de pesos, ya que los flujos proyectados son menores al valor neto de los activos que componen dicha UGE.

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.

### i. Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en la sustancia económica del acuerdo a la fecha de inicio. Es decir, que se determine que el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específicos o el acuerdo transfiere el derecho de uso del activo.

Los arrendamientos financieros que transfieran a Pemex Logística sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado se capitalizan al inicio del arrendamiento, ya sea al valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, el que sea menor. Los pagos del arrendamiento se dividen entre los costos financieros y la reducción de la deuda remanente con el fin de lograr una tasa de interés efectiva, constante sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en el estado de resultado integral conforme son devengados.

Los pagos por arrendamiento operativo se reconocen como gastos en el estado de resultados integral en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento y las rentas variables se cargan a resultados conforme se devengan.

### j. Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, Pemex Logística ha incurrido en una obligación 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 reconocidos en resultados.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental para la cual Pemex Logística tiene información adecuada 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 servicios que presta Pemex Logística no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indefinido en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores.

#### k. Beneficios a empleados

Pemex Logística utiliza un plan de pensiones y jubilaciones de contribución definida y un plan de pensiones por beneficios definidos.

### Plan de contribución definida

En el plan de contribución definida, tanto Pemex Logística como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador, estas aportaciones se reconocen conforme se devengan como costo, gasto o activo cuando proceda y como un pasivo.

Cuando las contribuciones al plan de aportaciones definidas no se esperen liquidar totalmente antes de doce meses tras el final del período anual sobre el que se informa en que los empleados prestaron los servicios relacionados, éstas se descontarán, utilizando la tasa de descuento del plan de beneficios definidos.

### Plan de beneficios definidos

El plan de pensiones por beneficios definidos requiere que Pemex Logística aporte a un fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otras partidas del resultado integral en el momento en que se determinan.

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el período en el que se determinan.

El activo o pasivo por beneficios definidos comprende el valor presente de la obligación por beneficios definidos, menos el valor razonable de los activos del plan de los cuales las obligaciones deben liquidarse directamente. El valor de cualquier activo queda restringido al valor presente de cualquier beneficio económico representado por los reembolsos del plan o reducciones en las futuras aportaciones al plan.

Adicionalmente, se reconoce dentro de otros beneficios de largo plazo la prima de antigüedad pagadera por invalidez, la pensión post mortem pagadera a la viuda, en caso de muerte de un trabajador, así como el servicio médico y ayudas de gas y canasta básica.

Los beneficios por terminación se reconocen en el resultado del período conforme se incurren.

#### l. Impuestos a la utilidad

Impuesto causado a la utilidad

Los activos y pasivos por el impuesto causado a la utilidad por el período actual o de períodos anteriores, se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales. La legislación y las tasas fiscales utilizadas para calcular dichos importes son aquéllas que estén aprobadas o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del período sobre el que se informa.

El impuesto causado a la utilidad relacionado con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio, deben reconocerse directamente en otros resultados integrales. Periódicamente, la administración evalúa las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en donde las regulaciones fiscales aplicables estén sujetas a interpretación, y se crean provisiones, cuando es necesario.

Impuesto a la utilidad diferido

El impuesto diferido se determina utilizando el método de balance, con base en las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros.

Los pasivos por impuesto diferido se reconocen por todas las diferencias temporales gravables, excepto:

- cuando el pasivo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial del crédito mercantil, o de un activo o pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal; y
- por las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, cuando la tenedora, el inversionista, negociador conjunto u operador conjunto pueda controlar el momento de reversión de las diferencias temporales y sea probable que dichas diferencias temporales no se reviertan en un futuro cercano.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporales deducibles y por los créditos fiscales no utilizados y las pérdidas fiscales no amortizadas, en la medida en que sea probable que habrá utilidades fiscales futuras contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporales deducibles y aplicar los créditos fiscales no utilizados y amortizar las pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- cuando el activo por impuesto diferido relacionado con la diferencia temporal deducible surja del reconocimiento inicial de un activo o un pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no se afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal;
- por las diferencias temporales deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen únicamente en la medida en que sea probable que dichas diferencias temporales se reviertan en un futuro cercano y haya utilidades fiscales contra las cuales se puedan aplicar dichas diferencias temporales.

El valor neto en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de información financiera y se reduce en la medida en que ya no sea probable que haya utilidades fiscales futuras suficientes para permitir que se apliquen todos o una parte de los activos por impuestos diferidos. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se revalúan en cada fecha de presentación de información y se comienzan a reconocer en la medida en que sea probable que haya utilidades fiscales futuras suficientes para permitir la recuperación del activo por impuestos diferidos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden con base en las tasas fiscales que estarán vigentes en el ejercicio cuando el activo se materialice o el pasivo se liquide, con base en las tasas fiscales (y legislación fiscal) que estén aprobadas o cuyo proceso de aprobación esté prácticamente terminado al final del período sobre el que se informa.

El impuesto a la utilidad diferido relacionado con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio se reconocen directamente en otros resultados integrales.

Los activos y pasivos por el impuesto a la utilidad diferido se compensan, si existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos fiscales circulantes contra los pasivos por impuestos sobre las utilidades a corto plazo, y si los impuestos diferidos se relacionan con la misma entidad fiscal y la misma autoridad fiscal.

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

### n. Reconocimiento de los ingresos

Los ingresos por servicios se reconocen conforme se prestan y cuando los clientes aceptan que han recibido el servicio.

### o. Presentación del estado de resultado integral

Los costos y gastos mostrados en el estado de resultado integral se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes de la utilidad de operación de Pemex Logística. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

### Costo de prestación de servicios

Representa los costos incurridos para la prestación de los servicios. Incluye principalmente depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con los servicios prestados.

### Otros ingresos (gastos), neto

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

### Gastos de distribución y transportación

Representa los gastos asociados a la colocación comercial 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 relativos a los servicios corporativos prestados por PEMEX y al personal administrativo de Pemex Logística.

### Ingreso financiero

El ingreso financiero incluye intereses a favor, productos financieros y otros ingresos derivados de operaciones financieras con terceros que resulten a nuestro favor.

### Costo financiero

El costo financiero, incluye los intereses a cargo, comisiones y gastos derivados de los financiamientos, deducidos de los importes capitalizados.

(Pérdida) rendimiento en cambios

Constituye las diferencias en cambios incurridas con relación a activos o pasivos contratados en moneda extranjera se registran en los resultados del período.

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.

En ese sentido, Pemex Logística constituye el componente identificable a las actividades de transporte, almacenamiento y logística primaria en el consolidado Pemex.

q. Activos no circulantes mantenidos para la venta, mantenidos para distribuir a propietarios y operaciones discontinuas

Activos no circulantes mantenidos para la venta

Pemex Logística clasifica un activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) como mantenido para la venta si: a) el importe en libros del activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) se recupera fundamentalmente a través de una transacción de venta, b) el activo no circulante (o grupo de activos para su disposición) está disponible, en sus condiciones actuales, para la venta inmediata y, c) la venta es altamente probable dentro del año siguiente a la fecha de clasificación o más, con ciertas excepciones.

Los activos clasificados como mantenidos para su venta se miden a su valor en libros inmediatamente antes de la clasificación como mantenidos para su venta, o a su valor razonable menos su costo de venta, el que sea menor y se presentan por separado en los estados de situación financiera. Ningún activo clasificado como mantenido para su venta está sujeto a depreciación o amortización después de su clasificación como mantenido para su venta.

Los pasivos que formen parte de un grupo de activos para su disposición, clasificados como mantenidos para la venta, se presentarán en el estado de situación financiera de forma separada de otros pasivos, estos activos y pasivos no se compensarán, ni se presentarán como un único importe.

Activos mantenidos para distribuir a propietarios

Cuando Pemex Logística se compromete a distribuir un activo no circulante (o grupo de activos para disposición) a los propietarios, dicho activo (o grupo de activos para disposición) se clasifica como mantenido para distribuir a propietarios si: a) el activo no circulante (o grupo de activos para disposición) está disponible para distribución inmediata en sus condiciones actuales y, b) la distribución es altamente probable dentro de los próximos 12 meses o más, considerando ciertas excepciones.

Los activos mantenidos para distribuir a propietarios se miden a su valor en libros inmediatamente antes de la clasificación como mantenidos para distribuir a propietarios, o a su valor razonable menos su costo de distribución, el que sea menor y se presentan por separado en los estados de posición financiera. Un activo clasificado como mantenido para distribuir a propietarios no será sujeto a depreciación o amortización después de su clasificación como mantenido para distribución a propietarios.

Los pasivos que formen parte de un grupo de activos para su disposición, clasificados como mantenidos para distribuir a los propietarios, se presentarán en el estado de situación financiera de forma separada de otros pasivos, estos activos y pasivos no se compensarán, ni se presentarán como un único importe.

### Operaciones discontinuas

Una operación discontinua es un componente de la entidad del cual se ha dispuesto, o se ha clasificado como mantenido para su venta y:

- Representa una línea separada de negocio significativa o de un área geográfica de operaciones.
- Es parte de un plan coordinado específico para disponer de una línea separada de negocio significativa o de un área geográfica de operaciones.
- Es una subsidiaria adquirida exclusivamente con miras a su reventa.

Las utilidades o pérdidas de las operaciones discontinuas, incluyendo componentes de años anteriores de utilidades o pérdidas, se presentan en un solo monto en el estado de resultados integrales.

#### r. Cambios contables

- a. El IASB emitió enmiendas a las NIIF, las cuales son aplicables a partir del 1 de enero de 2017 y se mencionan a continuación:

Enmiendas a la NIC 12 Impuesto a las Ganancias (“NIC 12”)-reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas.

Para aclarar la diversidad de prácticas en el reconocimiento de un activo por impuesto diferido originado por un instrumento de deuda medido a valor razonable, el IASB publicó modificaciones a la NIC 12, las cuales incluyen algunos párrafos aclaratorios y un ejemplo ilustrativo.

Las modificaciones aclaran los siguientes aspectos:

Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda valuados a su valor razonable para efectos contables y a su costo para efectos fiscales dan lugar a una diferencia temporal deducible independientemente de que el titular de los instrumentos de deuda espere recuperar el importe en libros del instrumento de deuda por venta o por el uso.

El valor en libros de un activo no limita la estimación de los probables beneficios fiscales futuros.

Las estimaciones de beneficios fiscales futuros excluyen las deducciones fiscales resultantes de la reversión de las diferencias temporales deducibles.

Una entidad evalúa un activo por impuesto diferido en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando la legislación fiscal restringe la utilización de pérdidas fiscales, la entidad podría valorar un activo por impuesto diferido en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.

Las modificaciones son retrospectivas y efectivas para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017.

La adopción de esta enmienda no tuvo un impacto en estos estados financieros.

- b. Modificaciones a la NIC 7 “Estados de Flujo de Efectivo” (“NIC 7”).

El IASB, publicó modificaciones a la NIC 7. Las modificaciones tienen por objeto mejorar la información proporcionada a los usuarios de los estados financieros sobre las actividades financieras de una entidad.

### Cambios

Las modificaciones tienen el objetivo de que las entidades revelen información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiamiento.

Para lograr este objetivo, el IASB requiere que los siguientes cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiamiento sean revelados: (i) los cambios en los flujos de efectivo de financiamiento; (ii) los cambios derivados de la obtención o pérdida del control de subsidiarias u otros negocios; (iii) el efecto de los cambios en las tasas de cambio extranjeras; (iv) los cambios en el valor razonable; y (v) otros cambios.

El IASB define los pasivos derivados de las actividades de financiamiento a los pasivos "para los cuales los flujos de efectivo eran o serán clasificados en el estado de flujos de efectivo como flujos de efectivo por actividades de financiamiento". Se hace hincapié en que los nuevos requisitos de revelación también se relacionan con los cambios en los activos financieros si cumplen con la misma definición.

Las modificaciones establecen que una manera de cumplir con el nuevo requisito de revelación es proporcionar una conciliación entre los saldos iniciales y finales en el estado de situación financiera, para los pasivos derivados de las actividades de financiamiento.

Por último, las modificaciones establecen que los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiamiento deben ser revelados por separado de los cambios en otros activos y pasivos.

Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2017. Se permite su aplicación anticipada. Las entidades no tienen que proporcionar información comparativa cuando apliquen las modificaciones por primera vez.

Las modificaciones a la NIC 7 no tuvo un impacto en estos estados financieros.

c. NIIF 12 Información a Revelar sobre la Participación en Otras Entidades ("NIIF 12")

Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2014-2016.

En diciembre de 2016, el IASB publicó "las Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2014-2016" a través de las cuales aclara el alcance de la NIIF 12, especificando que los requisitos de revelación aplican a las subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas no consolidadas clasificadas como mantenidas para la venta, mantenidas para su distribución o como operaciones discontinuadas de acuerdo con la NIIF 5, considerando ciertas excepciones.

Las mejoras se aplican de forma retrospectiva y son efectivas para los períodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2017.

Las mejoras a la NIIF 12 no tuvieron impacto en estos estados financieros consolidados.

s. Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes

A continuación, se presentan las normas y enmiendas que pudieran tener efecto en la información financiera de Pemex Logística, las cuales fueron emitidas por el IASB, pero que no se encuentran vigentes a la fecha de los presentes estados financieros.

Normas aplicables a partir de 2018:

a) NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes.

La NIIF 15 Ingresos Procedentes de Contratos con Clientes (NIIF 15) establece un marco conceptual completo para determinar cuándo y en qué monto deben reconocerse los ingresos procedentes de contratos con clientes. Esta Norma reemplaza las guías de reconocimiento de ingresos existentes, incluyendo las

Normas NIC 18 Ingresos de Actividades Ordinarias, NIC 11 Contratos de Construcción, CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes y CINIIF 15 Acuerdos para la construcción de inmuebles.

Pemex Logística adoptará la NIIF 15 usando el método de transición retrospectivo modificado. De acuerdo con este método, se reconocería el ajuste de adopción de la norma al 1 de enero de 2018, como un efecto acumulado en los resultados acumulados u otro componente del patrimonio, según aplique. Para la determinación del ajuste de adopción, se utilizó el expediente práctico en el cual se aplican las guías de NIIF 15 sólo a contratos que no hayan sido completados al 31 de diciembre de 2017. Un contrato no completado es un contrato en el cual la entidad no ha transferido todos los bienes o servicios acordados. Para los contratos que hayan sido completados antes del 31 de diciembre de 2017 y que a esa fecha no esté todo el ingreso reconocido, se seguirán aplicando las políticas contables actuales bajo NIC 18 durante 2018 sobre el ingreso pendiente de reconocer. Para los contratos que entren en efecto a partir del 1 de enero de 2018, su reconocimiento de ingresos se hará de conformidad con los lineamientos de la NIIF 15.

Al 31 de diciembre de 2017 no se identificaron contratos no completados significativos, por lo que no se espera un impacto en el efecto de adopción inicial de la norma. Sin embargo, habrá cambios importantes en políticas contables para contratos emitidos a partir del 1 de enero de 2018.

Como parte de la implementación se han identificado, evaluado y documentado los diferentes tipos de ingresos procedentes de contratos con clientes, así como los principales cambios en políticas contables que se verán reflejadas a partir del 1 de enero de 2018 sobre los nuevos contratos. Los principales cambios en políticas contables serían los siguientes:

Ventas de productos con otros servicios:

La venta de productos incluye la venta de petróleo, productos refinados, gas, derivados petroquímicos, fertilizantes y otros. Hasta el 31 de diciembre de 2017, al vender y facturar productos se reconocían contablemente de forma separada fletes y otros servicios (ej. fletes, capacidad, transporte, manejo de turbosina, etc.). Con la NIIF 15, la unidad contable para el reconocimiento de ingreso es la obligación de desempeño, y al hacer la evaluación en cada contrato sobre cuáles promesas de bienes y servicios cumplen con la definición de obligación de desempeño separable se ha encontrado que algunos servicios que se reconocen de forma separada se tendrían que presentar como una sola obligación de desempeño junto con la venta del producto.

Bajo la NIIF 15, cuando los servicios como fletes, manejo de turbosina, transporte, y la capacidad contratada por Pemex se realizan antes de que se transfiera el control del producto, no se considerarían una obligación de desempeño separable y por lo tanto formarían parte de la obligación de desempeño de la venta del producto, esto significará un cambio en la presentación de los Ingresos por venta de producto y servicios en el estado de resultados.

Esta evaluación se realizó también para la venta de gas cuando la transportación y capacidad es contratada directamente por el cliente con CENAGAS y Pemex gestiona el pago con CENAGAS en nombre del cliente. En estos casos, se concluyó que las obligaciones de desempeño serían la venta del gas (antes del transporte) y una intermediación por el servicio de gestión con CENAGAS sobre la capacidad y transporte posterior a la transferencia de control. Hasta el 31 de diciembre de 2017 se reconocía un ingreso por el producto y otro por el transporte y capacidad. Con la nueva evaluación, se estaría reconociendo un ingreso por el producto y un ingreso por la gestión (ingresos de capacidad y transporte netos de sus costos).

Prestación de servicios:

La prestación de servicios incluye el servicio de transporte, almacenamiento de hidrocarburos, petrolíferos, petroquímicos, productos refinados, gas, derivados petroquímicos, fertilizantes y otros.

Actualmente, los servicios de renta de equipo y algunos servicios de transporte se presentan dentro de los Ingresos por servicios en el estado de resultados. Para muchos de los casos de servicios con componentes de arrendamientos, Pemex determinó que se trataba de arrendamientos operativos menores a un año. El ingreso correspondiente al componente de arrendamiento no se ha presentado separado del ingreso por servicios.

Bajo la NIIF 15, los componentes de arrendamientos no se pueden presentar en el mismo rubro de Ingresos en el que están los conceptos en el alcance de la NIIF 15. El cambio principal de política contable sería la separación de componentes de servicios y arrendamientos y la presentación separada de los mismos.

Determinación del precio de la transacción:

Las devoluciones, descuentos, reclamaciones de cantidad y calidad (a favor o en contra) y penalizaciones (a clientes o a Pemex) por incumplimientos relacionados con la venta de ciertos productos actualmente se reconocen en el rubro de ingresos. Sin embargo, no se están realizando estimaciones al momento de reconocer el ingreso utilizando uno de los dos métodos de la NIIF 15. Se espera que el aplicar estas estimaciones pudiera cambiar la práctica actual y el monto del reconocimiento de ingresos al momento de la transferencia de control.

Bajo la NIIF 15, se reconocerán los ingresos considerando la estimación de contraprestaciones variables en la medida que sea altamente probable que no ocurra una reversión significativa en el importe de los ingresos acumulados. Como consecuencia, se establecerán mecanismos para estimar devoluciones, descuentos, reclamaciones de cantidad y calidad y penalizaciones en el momento en que se transfiere control del producto, considerando la limitación del ingreso.

Reconocimiento del ingreso

Actualmente se reconoce el ingreso, cuando se transfieren los riesgos y beneficios del producto, que ocurre en el momento en que el cliente recoge el producto en las instalaciones de Pemex o recibe el mismo en un punto de venta específico, y éste acepta los productos asumiendo los riesgos y beneficios relacionados con la transferencia de la propiedad.

Bajo la NIIF 15, los ingresos por la venta de productos se reconocen cuando se satisface la obligación contractual y se transmite el control de los productos al cliente. Se experimentarán cambios de reconocimiento de ingresos en la venta de gas y en la prestación de ciertos servicios de “un punto en el tiempo” a “a través del tiempo”. Sin embargo, no se espera un cambio importante ya que en algunos casos se aplicará el expediente práctico de “derecho de facturación” para la medición y reconocimiento del grado de avance.

b) NIIF 9 Instrumentos financieros - Clasificación y medición y deterioro (obligatorio para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018).

En julio de 2014, el IASB finalizó la reforma de la contabilidad de instrumentos financieros y emitió la NIIF 9 (revisada en 2014), que contiene los requisitos para, a) la clasificación y medición de activos y pasivos financieros, b) metodología de deterioro, y c) generalidades sobre la contabilidad de coberturas. La NIIF 9 (revisada en 2014) reemplazará la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición a partir de su fecha de vigencia.

Estos requisitos deben aplicarse de forma retrospectiva y, según lo permitan las disposiciones transitorias de la NIIF 9, no es necesario que las compañías reemitan las cifras comparativas. Cualquier ajuste en los valores en libros de los activos y pasivos financieros a la fecha de transición se reconoce afectando los saldos de resultados acumulados en el periodo inicial de apertura.

El criterio de clasificación depende de una combinación de dos factores importantes:

- a). definición de modelo de negocio, que se refiere a cómo una entidad administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo y
- b). las características de los flujos de efectivo, en el cual deben representarse “Solamente por Pagos de Principal e Intereses” (SPPI). Una vez cumplidos estos factores, el activo se puede medir de la siguiente manera:
  - Costo amortizado: Instrumentos Financieros bajo un modelo de negocio cuyo objetivo constituye únicamente el cobro de flujos de efectivo contractuales los cuales se componen de pagos de principal e intereses y donde no existen ventas significativas injustificadas y el valor razonable no es un factor clave en la gestión de estos activos financieros y las características de flujos de efectivo representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo" o SPPI. Las ventas injustificadas son diferentes de las ventas relacionadas con un aumento en el riesgo de crédito del activo o necesidades de financiamiento no previstas.
  - Valor razonable con cambios a través de otros resultados integrales (“FVOCI” por sus siglas en inglés): Instrumentos Financieros mantenidos en un modelo de negocio cuyo objetivo es la obtención de flujos de efectivo y la venta de esos activos, donde el valor razonable es un factor clave en su gestión. Además, las características de los flujos de efectivo contractuales representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo".
  - Valor razonable con cambios reconocidos a través de resultados (“FVTPL” por sus siglas en inglés): Instrumentos financieros mantenidos en un modelo de negocio cuyo objetivo no se obtiene a través de los modelos antes mencionados, donde el valor razonable es un factor clave en la gestión de estos activos, y los instrumentos financieros cuyas características contractuales de flujo de efectivo no representan sustancialmente un "acuerdo básico de préstamo".

Los requerimientos de la NIIF 9 relacionados con Deterioro de Activos Financieros reemplazan el modelo de deterioro de NIC 39 denominado “modelo de pérdida incurrida” por un modelo de deterioro denominado de “pérdida crediticia esperada”. Este modelo de deterioro de “pérdida crediticia esperada” será aplicable a los Activos Financieros que no son medidos a FVTPL.

La pérdida crediticia esperada que se deberá reconocer a efectos del deterioro bajo NIIF 9 será equivalente a una reserva de 12 meses, salvo cuando el instrumento financiero presente un “incremento significativo de riesgo de crédito” o presente evidencia objetiva de deterioro teniéndose que reconocer una reserva equivalente a la vida remanente de dicho instrumento financiero. Lo anterior en base a la definición de enfoque general que presenta la NIIF 9.

NIIF 9 Estrategia de implementación y gobierno

Pemex Logística ha establecido un flujo de trabajo multidisciplinario con el objetivo de adaptar sus procesos a la nueva norma en relación con clasificación y medición de Instrumentos Financieros y estimación del deterioro del riesgo de crédito, asegurando que estos procesos se hayan aplicado y adoptado de acuerdo con la NIIF 9.

Con respecto a la clasificación y medición, PEMEX llevó a cabo un análisis de sus activos financieros con el objetivo de identificar aquellos que podrían desencadenar un cambio en la metodología contable, debido a la definición del modelo de negocio y el incumplimiento de los requisitos de prueba de SPPI.

### NIIF 9 Análisis de implementación

PEMEX ha definido como la fecha de adopción inicial de la NIIF 9 "Instrumentos financieros" el 1 de enero de 2018, en la fecha de la aplicación inicial y según la disposición transitoria conforme a la NIIF 9, PEMEX no re-emitará los períodos anteriores con fines comparativos y cualquier diferencia que pudiera surgir como resultado de la adopción de la NIIF 9 entre el valor en libros anteriores y el valor en libros al comienzo del período anual sobre el que se informa, se reconocerá en resultados acumulados sobre el periodo inicial de apertura

Como resultado de la estrategia de implementación hacia la adopción de la NIIF 9 y basado en el cumplimiento de los requisitos de Clasificación y Medición, PEMEX ha concluido que la mayoría de sus activos financieros seguirán reconociéndose en la categoría actual de la siguiente manera:

Activo	NIC 39 Categoría	NIIF 39 Categoría	Cambio
Efectivo y equivalente de efectivo	Costo Amortizado	Costo Amortizado	Nº
Activos financieros disponibles para la venta	FVOCI	FVOCI	Nº
Instrumentos financieros derivados	FVTPL	FVTPL	Nº
Cuentas por cobrar a largo plazo – neto	Costo Amortizado	Costo Amortizado	Nº

En general, los instrumentos de capital o de deuda clasificados como activos financieros disponibles para la venta se seguirán midiendo en FVOCI.

Por lo que respecta a los pasivos financieros, los criterios actuales de clasificación y medición bajo la NIC 39 se han trasladado a la NIIF 9, incluyendo el criterio para usar la opción de valor razonable. El único cambio que contempla la NIIF 9 en relación con los pasivos financieros está relacionado con los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados. Los cambios en el valor razonable de tales pasivos financieros atribuibles a los cambios en el propio riesgo de crédito de la entidad se presentarán en otros resultados integrales en lugar de en los resultados del período.

Adicionalmente, también como resultado de la estrategia de implementación hacia la adopción de la NIIF 9 y basado en el cumplimiento de los requisitos de deterioro, PEMEX ha concluido que los activos financieros más afectados por la estimación del deterioro bajo el modelo de pérdidas crediticias esperadas serán sus cuentas por cobrar, por otro lado en relación con los pagarés a largo plazo de los cuales PEMEX es tenedor y que emitidos por el Gobierno Federal, se realizará la evaluación del posible deterioro inmerso en los pagarés utilizando el método general de cálculo de deterioro contemplado bajo la NIIF 9.

Pemex Logística considera que es probable que las pérdidas por deterioro aumenten y puedan presentar más volatilidad para los instrumentos bajo la nueva metodología de pérdidas crediticias esperadas de NIIF 9. También considera que la mayoría de sus cuentas por cobrar son de corto plazo sin un componente financiero significativo y, en virtud de ello, se aplicará el enfoque simplificado habilitado por la NIIF 9 para dichos instrumentos.

La evaluación preliminar de Pemex Logística indica que la aplicación de los requisitos de deterioro del NIIF 9 al 31 de diciembre de 2017 impactarán las reservas de cuentas por cobrar al 1 de enero del año 2018. Se estima que la reserva a crear esté entre un 2.5% y 3.1% de aumento en la creación de reservas de cuentas por cobrar en comparación con las pérdidas por deterioro incurridas según NIC 39.

### c). interpretación CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas (“CINIIF 22”)

En diciembre de 2016, el IASB publicó la interpretación CINIIF 22 desarrollada por el Comité de Interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF), para aclarar la contabilidad de transacciones que incluyen el cobro o pago anticipado de una contraprestación en moneda extranjera ya que se observó cierta diversidad de prácticas para el registro de este tipo de transacciones.

- I. La interpretación aplica a transacciones en moneda extranjera (o parte de ellas) cuando:
- II. Existe una contraprestación que se denomina o cuyo precio se fija en moneda extranjera;
- III. La entidad reconoce un activo por un pago anticipado o un pasivo por ingresos diferidos con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado (o de la parte de ellos que corresponda); y
- IV. El activo por pagos anticipados o pasivo por ingresos diferidos son no monetarios.

El CINIIF concluyó que:

- La fecha de la transacción, a efectos de determinar el tipo de cambio, es la fecha del reconocimiento inicial del activo por pagos anticipados no monetarios o del pasivo no monetario por ingresos diferidos.
- Si hay varios pagos o cobros por adelantado, se establece una fecha de transacción para cada pago o cobro por estos activos o pasivos no monetarios.

La CINIIF 22 es efectiva para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Las entidades podrán aplicar esta interpretación retrospectivamente con base a la NIC 8 o prospectivamente bajo ciertas condiciones.

Pemex Logística estima que la adopción de esta norma no tendrá un impacto en estos estados financieros.

Norma aplicable a partir de 2019:

- a) En enero del 2016, el IASB publicó una nueva norma contable, llamada “NIIF 16 Arrendamientos (“NIIF 16”)” que deroga la NIC 17 Arrendamientos (“NIC 17”) y sus guías de interpretación.

Los principales cambios con relación a la norma anterior son:

- I. La NIIF 16 proporciona un modelo integral para la identificación de los contratos de arrendamiento y su tratamiento en los estados financieros de los arrendatarios y arrendadores.

- II. La nueva norma aplica un modelo de control para la identificación de los arrendamientos, distinguiendo entre los arrendamientos y los contratos de servicios sobre la base de si hay un activo identificado y controlado por el cliente.
- III. Se elimina la distinción entre contratos de arrendamiento operativo y financiero, por ello, se reconocen los activos y pasivos de todos los contratos de arrendamiento, con algunas excepciones para arrendamientos de activos de bajo valor a corto plazo.
- IV. La norma no incluye cambios significativos en los requisitos para la contabilidad de los arrendadores.

PEMEX ha establecido un grupo de trabajo multidisciplinario para la adopción de la NIIF 16. El plan de trabajo de PEMEX considera las siguientes fases: (i) capacitación, (ii) obtención de información, (iii) diagnóstico, (iv) determinación de ajustes iniciales e (v) integración del cambio. PEMEX está en proceso de analizar los contratos de arrendamiento para determinar los cambios necesarios a sus procedimientos e informes y posteriormente evaluar el impacto que esta nueva norma tendrá en sus estados financieros, se estima concluir su implementación en febrero de 2019. Pemex Logística participa en este grupo de trabajo multidisciplinario.

### b) Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017

En diciembre de 2017, el IASB publicó “las Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2015-2017” a través de las cuales hace aclaraciones a las siguientes NIIF:

- NIIF 3 Combinación de Negocios y NIIF 11 Acuerdos Conjuntos.

Las mejoras a estas normas aclaran cómo una Entidad debe reconocer el incremento de su participación en una operación conjunta que cumpla con la definición de negocio, es decir:

- I. Cuando una Parte en un acuerdo conjunto obtiene el control de un negocio que es una operación conjunta, y tenía derechos sobre los activos y obligaciones por los pasivos relacionados con esa operación conjunta antes de la fecha de adquisición, la transacción es una combinación de negocios realizada en etapas.

Por lo tanto, la entidad adquirente aplicará los requisitos para una combinación de negocios realizada en etapas, incluyendo volver a medir su participación previamente mantenida en la operación conjunta. Al hacerlo, la adquirente volverá a medir su participación total mantenida anteriormente en la operación conjunta.

- II. Una Parte que participe, pero que no tenga el control conjunto de una operación conjunta, podría obtener el control conjunto de la operación conjunta en la cual la actividad de la operación conjunta constituye un negocio. En tales casos, participaciones previamente mantenidas en la operación conjunta no se vuelve a medir.
- NIC 12 Impuesto a las Ganancias

La mejora a esta norma aclara que los impuestos a las ganancias consecuencia de dividendos (incluidos los pagos en instrumentos financieros clasificados como patrimonio) se reconocen de manera consistente con las transacciones que generaron los beneficios distribuibles, es decir, en el estado de resultados, otro resultado integral o patrimonio.

- NIC 23 Costos por Préstamos

La mejora a esta norma aclara el tratamiento de los costos por préstamos susceptibles de capitalización, para lo cual establece que:

## CUENTA PÚBLICA 2017

En la medida en que los fondos de una entidad procedan de préstamos genéricos y los utilice para obtener un activo apto, la entidad determinará el importe de los costos susceptibles de capitalización aplicando una tasa de capitalización a los desembolsos efectuados en dicho activo. La tasa de capitalización será el promedio ponderado de los costos por préstamos aplicables a todos los préstamos recibidos por la entidad, que han estado vigentes en el periodo.

Sin embargo, una entidad excluirá de este cálculo el costo de endeudamiento aplicable a los préstamos realizados específicamente con el fin de obtener un activo calificado hasta que se hayan completado sustancialmente todas las actividades necesarias para preparar ese activo para su uso o venta.

El importe de los costos por préstamos que una entidad capitaliza durante el periodo no excederá del total de costos por préstamos en que se ha incurrido durante ese mismo periodo.

Las mejoras son efectivas para los períodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2019.

Pemex Logística está en proceso de evaluar el impacto que estas mejoras tendrán en sus estados financieros.

### t. Concentración de negocio

Las ventas realizadas a Pemex Transformación Industrial y Pemex Exploración y Producción, representan el 72% y 22% en 2017 (93% y 2% en 2016 respectivamente), sobre las ventas netas de Pemex Logística. El 6% en 2017 (5% en 2016) restante corresponde a ventas a terceros, representadas principalmente por operación, mantenimiento y administración a CENAGAS y otras ventas menores con otras partes relacionadas.

El costo por prestación de servicios, corresponden a servicios provenientes de Pemex Transformación Industrial y Pemex Exploración y Producción, estos costos representan el 85% y 11% en 2017 y 93% y 4% en 2016 respectivamente. El 4% en 2017 y el 3% en 2016 restante corresponden a servicios con terceros.

## 5. Posición en moneda extranjera

Al 31 de diciembre de 2017 los estados financieros de Pemex Logística incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como se muestran a continuación:

2017			
Concepto	Moneda extranjera	Tipo de cambio de 31 diciembre de 2017	Moneda nacional
Dólares estadounidenses:			
Activos monetarios	US 559,857	19.78670	7,063,598
Pasivos monetarios	(623,913)	19.78670	(12,345,185)
<b>Posición Pasiva, neta</b>	<b>US (64,056)</b>	19.78670	<b>(1,267,454)</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

2017			
Concepto	Moneda extranjera	Tipo de cambio de 31 diciembre de 2017	Moneda nacional
Euros:			
<b>Activos monetarios</b>	€ 2,384	23.75490	<b>56,627</b>
<b>Pasivos monetarios</b>	(595)	23.75490	<b>(14,131)</b>
<b>Posición pasiva, neta</b>	€ 1,789	23.75490	42,496

2016			
Concepto	Moneda extranjera	Tipo de cambio de 31 diciembre de 2016	Moneda nacional
Dólares estadounidenses:			
Activos monetarios	US\$ 341,831	20.6640	7,063,598
Pasivos monetarios	(574,509)	20.6640	(11,871,663)
Posición Pasiva, neta	US\$ (232,678)	20.6640	(4,808,065)
Euros:			
Activos monetarios	€ 2,384	21.6724	51,663
Dólares canadienses:			
Pasivos monetarios	CAD (689)	15.28968	(10,531)
Libras esterlinas:			
Pasivos monetarios	£ (41)	25.30513	(1,029)
Coronas noruegas:			
Pasivos monetarios	NOK (2,968)	2.38623	(7,081)

Al 28 de marzo de 2018, el tipo de cambio es de 18.3268 pesos por un dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2017 por 19.7867, refleja una revaluación del peso frente al dólar del 7.3%.

### 6. Cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se integran como se muestra a continuación:

Concepto	2017	2016
Clientes nacionales	528,248	200,721
Deudores diversos	444,211	2,834,998
Funcionarios y empleados	14,978	10,184

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	2017	2016
Cuentas por Cobrar	63,673	72,902
Impuestos, al Valor Agregado retenido	22,867	73,442
Saldo a favor del Impuesto al Valor Agregado	698,197	939,360
<b>Total</b>	<b>1,772,174</b>	<b>4,131,607</b>

A continuación, se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar de clientes nacionales al 31 de diciembre de 2017 y 2016:

Clientes Nacionales	2017	2016
Sin vencer	18,367	(267,823)
1-30 días	280,876	115,015
31-60 días	38,580	285,789
61-90 días	(286,450)	26,661
más de 91 días	476,875	41,079
Subtotal	528,248	200,721
<b>Deteriorado (*)</b>		
<b>Total, no deteriorado</b>	<b>528,248</b>	<b>200,721</b>

\* Debido a la reciente creación de Pemex Logística y dado el comportamiento de las cuentas por cobrar, no se habían creado reservas por incobrabilidad de estas, sin embargo, tal y como se menciona en la nota 4-r, a partir del 1 de enero de 2018 se adoptará la NIIF 9 Instrumentos financieros - Clasificación y medición y deterioro, y como parte de los trabajos de su implementación realizada en un esfuerzo conjunto con PEMEX, la evaluación preliminar de Pemex Logística indica que la aplicación de los requisitos de deterioro del NIIF 9 al 31 de diciembre de 2017 impactarán las reservas de cuentas por cobrar al 1 de enero del año 2018. Se estima que el impacto represente entre un 2.5% y un 3.1% de aumento en la creación de reservas de cuentas por cobrar en comparación con las pérdidas por deterioro incurridas según NIC 39, las cuales no se consideraron al cierre de diciembre 2017.

b. Cuentas por cobrar a largo plazo

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, las cuentas por cobrar a largo plazo muestran los siguientes saldos:

	2017	2016
Cuentas por Cobrar a largo Plazo	1,206,542	8,027,628

### Monetización de la cuenta por cobrar a largo plazo

## CUENTA PÚBLICA 2017

Con fundamento en el artículo 13, fracción XXVI, de la Ley de Petróleos Mexicanos, previa aprobación del Consejo de Administración de Pemex Logística, en su sesión 923 Ordinaria de fecha 17 de noviembre de 2017, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la monetización de la contraprestación a cargo del Centro Nacional de Control de Gas Natural derivada de la transferencia de la infraestructura de transporte de gas natural.

Como resultado de la aprobación para la monetización, con fecha 22 de diciembre de 2017, se celebró el Contrato de Factoraje Financiero Sin Recurso y Cobranza Directa, entre Pemex Logística, como factorado y Banco Interacciones, como factorante. PLOG cobró mediante este contrato 4,765,742 (valor nominal de los derechos cedidos netos de comisiones por 25,230.0 y costos financieros por 2,030,114.0). El saldo remanente al 31 de diciembre de 2017 se cobrará de conformidad con los términos originales del contrato entre PLOG y CENAGAS.

### 7. Inventarios.

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, el saldo de inventarios se integra como sigue:

Concepto	2017	2016
Materiales y accesorios en almacenes	1,438,054	1,552,479

### 8. Inversiones permanentes en subsidiaria y asociada.

Al 31 diciembre de 2017, la inversión en subsidiaria y asociada, se integran como sigue:

	Porcentaje de Participación	2017
PMI Servicios Portuarios,		
Transoceánico, S. A. de C. V.	99%	91,123
Ductos El Peninsular, S. A. P. I. de C. V.	30%	18,336
Total, Inversiones permanentes en acciones de Compañías subsidiaria y asociada		109,459

Participación en los resultados de las subsidiaria y asociada:

	2017
PMI Servicios Portuarios,	
Transoceánico, S. A. de C. V.	74
Ductos El Peninsular, S. A. P. I. de C. V.	334
	408

## CUENTA PÚBLICA 2017

El Consejo de Administración de Pemex Logística, mediante acuerdo CAEPS-PLOG-007/2017 adoptado en su Sesión 11 Extraordinaria del 15 de febrero del 2017, tomo conocimiento de la Implementación de la Reingeniería Corporativa de la Empresa Filiales, en la parte relativa a la transferencia de bienes, derechos y obligaciones de Empresas Filiales de Petróleos Mexicanos, en lo que corresponde a la transferencia de bienes, derechos y obligaciones del Grupo PMI, correspondiente a Ductos El Peninsular, S. A. P. I. de C. V., PMI Servicios Portuarios Transoceánico, S. A. de C. V.

El 15 de septiembre de 2017, en la Sesión 16 Extraordinaria del Consejo de Administración Pemex Logística, mediante acuerdo CAEPS-PLOG-029/2017, se autorizó instruir a la Administración de Pemex Logística a realizar los actos necesarios para implementar las transferencias de los bienes, derechos y obligaciones correspondientes al 99% de las acciones representativas del capital social de PMI Servicios Portuarios Transoceánico, S. A. de C. V. a Pemex Logística, así como el 1% de las acciones representativas del capital social de P.M.I. Servicios Portuarios Transoceánica, S. A. de C. V. a una Empresa Filial directa o indirecta de Petróleos Mexicanos, previo acuerdo con la misma.

El 30 de junio de 2017, en la Sesión 14 Ordinaria de Consejo de Administración de Pemex Logística, mediante acuerdo CAEPS-PLOG-020/2017, se instruyó a la Administración de Pemex Logística a realizar los actos necesarios para implementar la transferencia de las acciones representativas del 30% del capital social de Ductos El Peninsular, S. A. P. I. de C. V. a Pemex Logística.

### 9. Saldos y operaciones con Petróleos Mexicanos y partes relacionadas

Cuentas Por Cobrar	2017	2016
Petróleos Mexicanos	27,115,156	17,292,924.0
Pemex Exploración y Producción	6,040,460	1,906,289.0
Pemex Fertilizantes	15,679	6,058.0
PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V.	3,764	3,140.0
PMI Ducto de Juarez S.RL.CV	17,067	3,129.0
<b>Total</b>	<b>33,192,126</b>	<b>19,211,540.0</b>

Cuentas Por Pagar	2017	2016
Petróleos Mexicanos	1,307,802	6,626,569
Pemex Transformación Industrial	19,889,179	4,764,548
Pemex Etileno	1,237	165
Pemex Cogeneración	0	123
Pemex Procurement International	0	6,979
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de C.V.	50,354	48,644

## CUENTA PÚBLICA 2017

Cuentas Por Pagar	2017	2016
<b>Total</b>	<b>21,248,572</b>	<b>11,447,028</b>

Operaciones con partes relacionadas.

Operaciones con Partes Relacionadas	2017	2016
<b>Ingresos</b>		
<b>Intereses:</b>		
Petróleos Mexicanos	1,251,610	329,951
<b>Servicio de Almacenamiento y transporte:</b>		
Pemex Transformación Industrial	53,779,312	67,344,834
Pemex Exploración y Producción	16,670,762	1,507,721
Pemex Fertilizantes	177,113	125,544
PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V.	37,424	19,432
PMI Ducto de Juarez S.RL.CV	11,584	3,129
	<b>70,676,195</b>	<b>69,000,660</b>
<b>Venta excedentes energía eléctrica:</b>		
Pemex Cogeneración	22,200	0

Costos y gastos

Costos y Gastos	2017	2016
<b>Servicios Administrativos:</b>		
Petróleos Mexicanos	6,883,832	6,030,966
Servicios de Operación y Mantenimiento		
Pemex Transformación Industrial <sup>1</sup>	20,199,708	34,650,528
Pemex Exploración y Producción	6,295,482	445,134
	26,495,190	35,095,662
<b>Intereses:</b>		
PMI Norteamérica, S. A. de C. V.	182,265	365,554
<b>Compra de Productos</b>		
<b>Pemex Transformación Industrial</b>	5,680,960	0
<b>Pérdidas No Operativas</b>		

## CUENTA PÚBLICA 2017

Costos y Gastos	2017	2016
<b>Servicios Administrativos:</b>		
Pemex Transformación Industrial	22,945,447	0
<b>Compra de servicios auxiliares:</b>		
Pemex Etileno	5,196	2,955
<b>Consumo de energía:</b>		
Pemex Cogeneración	9,927	133
Consumo de energía:		
Pemex Fertilizantes	6,294	0
<b>Arrendamientos:</b>		
I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	0	6404
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	30,566	85,327

<sup>1</sup>En 2016 se presentó dentro del rubro de servicios administrativos.

### 10.Ductos, propiedades, planta y equipo

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 31 diciembre 2016	93,208,516	78,497,359	568,176	149,236	10,286,807	37,752,940	671,450	221,134,484
Adiciones	2,229,765	22,298	4,217	948	204,313	2,909,706	6,930	5,378,177
Transferencias Netas	21,095,139	12,639,657	0	34,532	1,055	0	51,453	33,821,836
Reclasificaciones	(130,719)	127,242	(66)	3,477	(208)	274	0	0
Capitalización de Obras	12,968,338	6,275,422	128,791	0	715,764	(20,100,426)	12,111	0
Deterioro	(46,741,041)	0	0	0	0	0	0	(46,741,041)
Bajas	(706,919)	(85,763)	0	(147)	(3,091)	(686,586)	0	(1,482,506)
<b>Saldos al 31 diciembre 2017</b>	<b>81,923,078</b>	<b>97,476,213</b>	<b>701,118</b>	<b>188,046</b>	<b>11,204,640</b>	<b>19,875,908</b>	<b>741,949</b>	<b>212,110,952</b>
Depreciación acumulada:								
Saldos al 31 diciembre 2016	(4,592,881)	(4,862,752)	(55,185)	(18,499)	(1,112,367)	0	0	(10,641,684)
Depreciación	(4,906,782)	(5,487,699)	(49,846)	(28,224)	(837,284)	0	0	(11,309,835)
Bajas	6,255	15,399	0	129	1,857	0	0	23,640
Reclasificaciones	0	109	0	(109)	0	0	0	0
<b>Saldos al 31 diciembre 2017</b>	<b>(9,493,408)</b>	<b>(10,334,943)</b>	<b>(105,031)</b>	<b>(46,703)</b>	<b>(1,947,794)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(21,927,879)</b>
<b>Ductos, propiedades, planta y equipo Neto 2016</b>	<b>72,429,670</b>	<b>87,141,270</b>	<b>596,087</b>	<b>141,343</b>	<b>9,256,846</b>	<b>19,875,907</b>	<b>741,949</b>	<b>190,183,073</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 31 de diciembre de 2015	95,617,568	58,479,826	0	18,837	10,292,118	32,413,552	0	196,821,901
Adiciones	23,102	1,651,936	540	0	271,813	8,675,970	0	10,623,361
Transferencias Netas	(9,055,952)	17,053,047	567,636	130,399	(277,124)	(1,229,757)	671,455	7,859,704
Reclasificaciones	(1,261,822)	1,261,822	0	0	0	0	0	0
Traspaso	0	0	0	0	0	0	0	0
Capitalización de obras	2,056,099	50,726	0	0	0	(2,106,825)	0	0
Deterioro	5,829,520	0	0	0	0	0	0	5,829,520
<b>Saldos al 31 diciembre 2016</b>	<b>93,208,515</b>	<b>78,497,357</b>	<b>568,176</b>	<b>149,236</b>	<b>10,286,807</b>	<b>37,752,940</b>	<b>671,455</b>	<b>221,134,486</b>
Depreciación acumulada:								
<b>Saldos al 31 diciembre 2015</b>	(703,909)	(654,937)	0	(134)	(170,633)	0	0	(1,529,613)
Depreciación	(3,942,783)	(4,207,815)	(55,185)	(18,365)	(941,734)	0	0	(9,165,882)
Bajas	53,811	0	0	0	0	0	0	53,811
Traspaso	0	0	0	0	0	0	0	0
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Saldos al 31 diciembre 2016</b>	<b>(4,592,881)</b>	<b>(4,862,752)</b>	<b>(55,185)</b>	<b>(18,499)</b>	<b>(1,112,367)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(10,641,684)</b>
<b>Ductos, propiedades, planta y equipo Neto 2016</b>	<b>88,615,634</b>	<b>73,634,605</b>	<b>512,991</b>	<b>130,737</b>	<b>9,174,440</b>	<b>37,752,940</b>	<b>671,455</b>	<b>210,492,802</b>

- La depreciación de los activos por el año terminado el 31 de diciembre de 2017 y 2016, registrada básicamente en los costos y gastos de operación ascendieron a 11,309,835.0 y 9,165,882.0 respectivamente.
- En 2017 se estableció que Pemex Logística absorbería los costos de las pérdidas no operativas, por lo que, al incluir este concepto en las premisas del cálculo de deterioro, se obtuvo un resultado deficitario en los flujos, por lo que se registró un deterioro por 46,741,041.0
- El importe recuperable de los activos al 31 de diciembre de 2017 y 2016 corresponde a los flujos descontados a la tasa del 15.4% y 12.6%, respectivamente, siendo los valores de recuperación los siguientes:

Valores de uso por UGE		
Concepto	2017	2016
Unidades Generadoras de Efectivo		

## CUENTA PÚBLICA 2017

Valores de uso por UGE		
Concepto	2017	2016
Ductos	60,593,119	139,436,715
Buque Tanque	5,479,299	7,520,520
TAD, TDGL, TOMS (Terminales de Almacenamiento)	140,492,212	163,093,798
Transporte terrestre	870,658	1,212,465
Logística primaria	79,252,879	28,914,971
<b>Depreciación del período (resultados)</b>	<b>286,688,167</b>	<b>340,178,469</b>

- d. En 2017 las adiciones de activos fijos corresponden principalmente a aportaciones por parte de PEMEX, correspondientes a la línea de negocios de Logística Primaria, estos movimientos se detallan en la Nota 15 Patrimonio.

### 11. Otros activos

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 los otros activos se integran como sigue:

Concepto	2017	2016
Derechos de Vía	2,146,616	2,046,767
Amortización	(179,312)	(106,610)
	1,967,304	1,940,157
Seguros Pagados por anticipado	427,283	1,255
<b>Total</b>	<b>2,394,587</b>	<b>1,941,412</b>

Los derechos de vida corresponden a pagos realizados para acceder a los terrenos por los que pasan los ductos de PLOG. Consecuentemente, se amortizan a la misma vida útil promedio que los ductos que es de 14 años.

### 12. Arrendamiento capitalizable

Pemex Logística tiene celebrados contratos para arrendamiento capitalizable de 14 buque tanques con la intención de ejercer la opción de compra al término de los mismos, cuyo pasivo tiene vencimientos hasta el año 2023. Al 31 de diciembre de 2017, los activos adquiridos a través de arrendamiento capitalizable se integran como se menciona a continuación:

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	2017	2016
Buque tanques	5,986,348	5,986,348
Depreciación acumulada	(570,244)	(302,925)
<b>Valor en libros</b>	<b>5,416,104</b>	<b>5,683,423</b>
<b>Depreciación del Periodo (Resultados)</b>	<b>267,319</b>	<b>254,100</b>

Los vencimientos a largo plazo al 31 de diciembre de 2017 son como sigue:

Año	Equivalente en moneda nacional	Pagadero en Dólares estadounidenses
2018	1,406,940	71,105
2019	780,703	39,456
2020	819,205	41,402
2021	800,405	40,452
2022 y posteriores	414,327	20,940
<b>totales</b>	<b>4,221,580</b>	<b>213,355</b>
Menos intereses devengados no pagados corto plazo	25,516	1,289
<b>Total, arrendamiento capitalizable</b>	<b>4,196,064</b>	<b>212,066</b>
Menos porción circulante de arrendamiento capitalizable	1,381,424	69,816
<b>Total, arrendamiento capitalizable a largo plazo</b>	<b>2,814,640</b>	<b>142,250</b>

Los vencimientos a largo plazo al 31 de diciembre de 2016 son como sigue:

Año	Equivalente en moneda nacional	Pagadero en Dólares estadounidenses
2017	1,479,284	71,587
2018	1,442,673	69,816
2019	815,318	39,456
2020	855,527	41,402
2021	835,893	40,452
2022 y posteriores	432,698	20,940
	<b>5,861,393</b>	<b>283,653</b>
Menos, intereses devengados no pagados a corto plazo	35,762	1,731

## CUENTA PÚBLICA 2017

Año	Equivalente en moneda nacional	Pagadero en Dólares estadounidenses
<b>Total arrendamiento capitalizable</b>	<b>5,825,631</b>	<b>281,922</b>
<b>Menos, porción circulante de capital de arrendamiento capitalizable</b>	1,443,522	69,857
<b>Total arrendamiento capitalizable a largo plazo</b>	<b>4,382,109</b>	<b>212,065</b>

### 13. Provisiones para gastos de protección ambiental y juicios

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integra como sigue:

Concepto	2017	2016
Provisión para gastos de protección ambiental y remediación ecológica	7,482,360	4,524,926
Juicios	44,988	32,889
<b>Total</b>	<b>7,527,348</b>	<b>4,557,815</b>

A continuación, se muestra el análisis de la provisión para gastos ambientales y juicios

Gastos Ambientales	2017	2016
Saldo al Inicio del Año	4,524,926	
Incremento de la provisión contra resultados	2,957,434	4,524,926
<b>Saldo al final del año</b>	<b>7,482,360</b>	<b>4,524,926</b>

Juicios en proceso	2017	2016
Saldo al Inicio del Año	32,889	
Incremento de la provisión contra resultados	12,099	32,889
<b>Saldo al final del año</b>	<b>44,988</b>	<b>32,889</b>

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

Al cierre del ejercicio 2017 se reconoció una provisión para gastos de protección ambiental por 7,482,360.0 correspondiente a las líneas de almacenamiento y ductos que considera la estimación para atender los trabajos de las fases de contención, caracterización y remediación. Al cierre del ejercicio 2016, el monto de

la provisión fue por 4,524,926.0 Existe la incertidumbre sobre los pagos a realizar ya que las afectaciones las realizan terceros por los actos de tomas clandestinas, es por ello que Pemex Logística ha interpuesto denuncias ante la autoridad judicial de los que se espera una resolución.

Asimismo, en el curso normal de sus operaciones, Pemex Logística está involucrado en diversos procedimientos legales por diferentes razones. Pemex Logística califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable.

Pemex Logística registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. Pemex Logística no da a conocer el monto individual de la provisión de cada proceso porque dicha revelación podría afectar negativamente a la estrategia legal de Pemex Logística, así como el resultado del proceso correspondiente.

Pemex Logística reconoció al cierre del ejercicio 2017 una provisión para juicios en proceso preparada por la Unidad Estadística Jurídica, Control de Procesos y Proyectos de Petróleos Mexicanos, conforme a la información de sus sistemas jurídicos institucionales por un valor de 44,998,0 la cual representa el 6.9% del valor de la contingencia por el conjunto de diversos juicios relevantes y procedimientos judiciales interpuestos. Al cierre del ejercicio 2016, el monto de la provisión fue por \$ 32,889.0

#### 14. Beneficios a los empleados

Hasta diciembre de 2015, La Empresa Productiva Subsidiaria (EPS) Logística tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Logística cuenta además con un plan de contribución definida, en el que tanto la empresa como el trabajador realizan aportaciones a la cuenta individual del trabajador.

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

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

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

Pasivo por Beneficios Definidos	2017	2016
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	1,721,101	545,543
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	121,791	26,159
<b>Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado consolidado de</b>	<b>1,842,892</b>	<b>571,702</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

Pasivo por Beneficios Definidos	2017	2016
<b>situación financiera</b>		

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

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

CAMBIOS EN EL PASIVO NETO PROYECTADO DE BENEFICIOS AL RETIRO Y POST EMPLEO		
Pasivo Neto Proyectado	2017	2016
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	545,543	354,135
Costo laboral del servicio actual	(41,743)	4,933
Interés neto	42,778	25,035
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:	0	0
Cambios en supuestos financieros	97,757	(89,611)
Cambios en supuestos demográficos	(54,601)	180,587
Por experiencia durante el ejercicio	(979,083)	(89,814)
En activos durante el ejercicio	1,452	(27,720)
Transferencias del corporativo y de petroquímica al 31 de diciembre de 2016	0	0
Transferencia de personal activo 2017	2,108,998	262,998
Contribuciones al fondo	0	(75,000)
<b>Pasivo por beneficios definidos al final del año</b>	<b>1,721,101</b>	<b>545,543</b>

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por (934,475.0), generadas en el período 2017 y por (26,557.0) en el 2016 independientemente del incremento normal que sufrieron de un año a otro las obligaciones por concepto de cambios en la población, edad, antigüedad, salario, pensiones y prestaciones, obedecen, principalmente, al aumento en las tasas de descuento y de rendimiento de los activos del plan, de 7.8% a 8.1%.

Cambios en los Activo del Plan	2017	2016
Activos del plan al inicio del año	77,242	0
Pagos con cargo al fondo	6,311	(25,477)
Contribuciones de la empresa al fondo		75,000
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	(1,452)	27,719
<b>Activos del plan al final del año</b>	<b>82,101</b>	<b>77,242</b>

## CUENTA PÚBLICA 2017

CAMBIOS EN LAS OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DEFINIDOS (OBD)		
Concepto	2017	2016
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	622,785	354,135
Costo laboral del servicio actual	13,464	4,933
Costo financiero	49,089	25,035
Pagos de beneficios definidos	0	(25,478)
Modificaciones al Plan	(55,207)	0
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral:	(935,927)	1,162
Transferencias del corporativo al 31 de diciembre de 2016	0	262,998
Transferencia de personal activo 2017	2,108,998	0
<b>Obligaciones por beneficios definidos al final del año</b>	<b>1,803,202</b>	<b>622,785</b>

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

El efecto de considerar una tasa de descuento de + - 1 punto porcentual es de -17.7% y 23.2% respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 31.5% y -23.2%, respectivamente en las obligaciones.

La tabla base de mortalidad es la EMSSA2009 de la Circular Única de la Comisión Nacional de Seguros y Fianzas (incluye mejoras a la mortalidad al 2017).

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

Los activos del plan están en dos fideicomisos denominados Fondo Laboral PEMEX (FOLAPE) y Fideicomiso de Cobertura Laboral y de Vivienda (FICOLAVI), administrados por BBVA BANCOMER, S. A. y tienen un Comité Técnico integrado por personal de Petróleos Mexicanos y de la Fiduciaria.

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

Concepto	2017	2016
Efectivo y equivalentes de efectivo	2,011	67,739
Instrumentos de deuda	80,090	9,503
<b>Suma de los activos del plan</b>	<b>82,101</b>	<b>77,242</b>

Las tablas siguientes presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

### MEDICION DEL VALOR RAZONABLE UTILIZANDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

## CUENTA PÚBLICA 2017

Concepto	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
<b>Activos del plan:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	2,011	0	0	2,011
<b>Activos financieros:</b>				
Disponibles para la venta				
Instrumentos de deuda	80,090	0	0	80,090
<b>Total</b>	<b>82,101</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>82,101</b>

MEDICION DEL VALOR RAZONABLE UTILIZANDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016				
Concepto	Precios cotizados en mercados activos (nivel 1)	Otros insumos observables significativos (nivel 2)	Insumos no observables significativos (nivel 3)	Total
<b>Activos del plan:</b>				
Efectivo y equivalentes de efectivo	67,739	0	0	67,739
<b>Activos financieros:</b>				
Disponibles para la venta	0	0	0	0
Instrumentos de deuda	9,503	0	0	9,503
<b>Total</b>	<b>77,242</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>77,242</b>

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

Concepto	31 de diciembre de 2017	31 de diciembre de 2016
Tasa de incremento de los salarios	4.7%	4.7%
Tasa de incremento de las pensiones	3.7%	3.7%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.6%	7.6%
Supuesto de inflación	3.7%	3.7%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.8%	8.1%
Duración promedio de la obligación (años)	18.4	18.4

## CUENTA PÚBLICA 2017

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal (“Bonos M”) y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

### Otros beneficios a largo plazo

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

OBLIGACIONES A LARGO PLAZO		
Concepto	2017	2016
Cambios en el pasivo neto proyectado de otros beneficios a largo plazo		
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	26,159	13,901
Cargo a resultados del período	5,108	3,392
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	5,425	(3,522)
Cambios en supuestos Demográficos	(4,248)	9,868
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(12,275)	(9,367)
Transferencia de personal activo 2017	101,622	11,887
Transferencias a EPS al 31 de diciembre de 2016	0	0
<b>Pasivo por beneficios definidos al final del período</b>	<b>121,791</b>	<b>26,159</b>

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

Concepto	2017	2016
Tasa de incremento de los salarios	4.7%	4.7%
Supuesto de inflación	3.7%	3.7%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	7.8%	8.1%
Duración promedio de la obligación (años)	18.4	17.6

Conforme a la NIC 19, la tasa de descuento se determinó considerando la curva cupón cero gubernamental generada a partir de los bonos de Tasa Fija del Gobierno Federal (“Bonos M”) y de los Cetes, así como el flujo de pagos esperados para cubrir las obligaciones contingentes.

## 15. Patrimonio aportado

## CUENTA PÚBLICA 2017

El patrimonio de Pemex Logística está constituido principalmente por los bienes, derechos y obligaciones transferidos como aportación patrimonial derivado de aprobación del Consejo de Administración de Pemex, en su Sesión 882 Extraordinaria de fecha 18 de noviembre de 2014 (CA-128/2014). Asimismo, en su operación por los resultados del ejercicio, de ejercicios anteriores, otras aportaciones patrimoniales y otros resultados integrales (ganancia actuarial).

El patrimonio de la entidad al 31 de diciembre de 2017 y 2016 se integró mediante la aportación del patrimonio neto de los extintos Organismos Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, así como también de transferencias recibidas de las Empresas Productivas Subsidiarias, Pemex Transformación Industrial y Pemex Exploración y Producción, las cuales se integran a continuación:

<b>Transferencias Recibidas</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Ductos, propiedades, planta y equipo	33,821,836	14,123,602
Clientes y cuentas por cobrar	268,010	
<b>Inversiones permanentes en acciones de subsidiarias y asociadas</b>	<b>109,867</b>	
<b>Inventarios</b>	<b>4</b>	<b>201,499</b>
<b>Anticipos a proveedores</b>		<b>218,064</b>
<b>Activos no financieros mantenidos para su venta</b>		70,325
	<b>34,199,717</b>	<b>14,613,490</b>

Derivado de las transferencias anteriores se protocolizaron las actas de transferencia para ambos ejercicios.

### 16. Otros resultados integrales

<b>Otros Resultados Integrales</b>	<b>2017</b>
Remediación de beneficios a los empleados	961,033
Gastos por impuesto sobre la renta diferido	(288,310)
<b>total</b>	<b>672,723</b>

### 17. Gastos por naturaleza

Por el año que terminó el 31 de diciembre de 2017 y 2016, los costos por la prestación de servicios, gastos de administración, gastos de venta y los otros gastos e ingresos, clasificados por su naturaleza, se integran como sigue:

## CUENTA PÚBLICA 2017

Gastos Por Naturaleza	2017	2016
Servicios administrativos recibidos de partes relacionadas <sup>1</sup>	39,294,230	40,770,268
Depreciación	11,309,835	9,165,882
Fletes terrestres y aéreos	6,488,487	8,562,394
Mantenimiento	473,344	5,182,760
Gastos de protección ambiental	2,957,434	4,524,926
Servicios de transporte pagados a terceros	0	1,231,669
Sueldos y salarios	369,770	86,183
Costo de beneficios definidos	(4,955)	30,340
Deterioro	46,741,041	(5,829,520)
Otros	4,319,268	5,953,153
<b>total</b>	<b>111,948,454</b>	<b>69,678,055</b>

### Otros Ingresos (gastos).

Otros Ingresos (gastos).	2017	2016
Perdidas no operativas	22,945,447	(680,572)
Costo activos dados de baja	1,595,728	0
Recuperaciones por siniestros	(333,840)	0
otros	(72,662)	(48,054)
<b>Otros Ingresos (gastos) Neto</b>	<b>24,134,673</b>	<b>(728,626)</b>

<sup>1</sup>En 2016 se presentó el rubro como Servicios de administración recibidos de partes relacionadas.

## 18.Resultado Financiero.

Por el año que terminó el 31 de diciembre de 2017 y 2016, el resultado financiero clasificado por su naturaleza se integra como sigue:

Resultado Financiero	2017	2016
Ingreso Financiero:		

## CUENTA PÚBLICA 2017

Resultado Financiero	2017	2016
Utilidad en cambios	835,048	966,169
Intereses a favor	1,251,610	329,951
Otros ingresos financieros	371,217	43,349
	<b>2,457,875</b>	<b>1,339,469</b>
Costo financiero:		
Pérdida en cambios	221,950	2,084,705
Intereses a cargo	255,564	481,732
Costos financieros, incluyendo el costo del factoraje (Véase Nota 6)	2,051,863	9
<b>total</b>	<b>2,529,377</b>	<b>2,566,446</b>

### 19. Operaciones discontinuas.

Disposición de operaciones relacionadas con el Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural.

Con fecha 28 de octubre de 2015, se celebró un convenio marco, celebrado entre Pemex Gas y Petroquímica Básica, Organismo Subsidiario de Petróleos Mexicanos (PGPB) y el CENAGAS, con la finalidad de que dichos activos fuesen administrados por PGPB hasta por un año, estableciendo en su cláusula decima primera que a la conclusión del convenio o en su caso posteriormente a la presentación del aviso de terminación anticipada, PGPB se obliga expresamente a entregar la totalidad de los productos y servicios que mantenga hasta dicha fecha, quedando el CENAGAS obligado a pagar el monto total de lo que hasta entonces se encuentre adeudado. Con fundamento en el acuerdo de creación de la EPS, subrogará los derechos y obligaciones de los bienes que le sean transferidos a Pemex Logística provenientes de PGPB.

Análisis de las utilidades del año de operaciones discontinuas

Los resultados combinados de las operaciones discontinuas incluidos en el estado de resultados se desglosan a continuación:

Resultado del año de operaciones discontinuas.

Operaciones Discontinuas	2016
Pérdida en venta de activos	27,882,480
Resultado antes de impuesto a la utilidad	(27,882,480)
(Beneficio) gasto atribuible a impuesto a la utilidad diferido	(8,364,744)
<b>Resultado del año de las partes discontinuas</b>	<b>(19,517,736)</b>

### 20. Entorno fiscal.

Impuesto al Valor Agregado ("IVA")

## CUENTA PÚBLICA 2017

Para el IVA se determinan pagos mensuales definitivos con base en flujo, de acuerdo con las disposiciones de la Ley del IVA, aplicable a los contribuyentes de este impuesto.

### 21. Impuesto a la utilidad.

Impuesto sobre la renta (ISR)

- a. El ISR aplicable a Pemex Logística se calculó aplicando la tasa del 30% sobre el excedente de la totalidad de ingresos acumulables menos las deducciones autorizadas, de acuerdo con la Ley vigente al 31 de diciembre de 2017 y 2016. Pemex Logística considera como gravable o deducible ciertos efectos de la inflación, tales como la depreciación calculada sobre valores en pesos constantes y deduce el efecto de la inflación sobre ciertos pasivos y activos monetarios a través del ajuste anual por la inflación.
- b. La provisión de los impuestos a la utilidad reconocida en los resultados se integra como sigue:

Concepto	2017	2016
Impuesto diferido del ejercicio	(21,467,279)	(1,645,941)
Impuesto diferido por operaciones discontinuas	(0)	(8,364,744)
<b>Total de impuestos a la utilidad</b>	<b>(21,467,279)</b>	<b>(10,010,685)</b>

Los principales conceptos que originaron el saldo del activo por ISR diferido fueron:

Activo ISR diferido	2017	2016
Impuesto diferido activo:		
Pérdida por amortizar	11,780,629	6,801,690
Ductos, propiedades, planta y equipo	3,504,028	1,234,831
Deterioro de activos fijos	14,022,312	0
Provisión para gastos de protección ambiental	2,244,708	1,357,478
Provisión de tomas clandestinas	687,879	0
Provisión de proveedores y contratista	1,947,679	1,780,703
Activos fijos disponibles para su venta / IFR'S	478,718	
Provisión de juicios, beneficios al retiro y otras	454,695	898,240
<b>Total de activo diferido</b>	<b>35,120,648</b>	<b>12,072,942</b>
Impuesto diferido (pasivo):		
Pérdida y Ganancia actuarial beneficios a empleados	(288,310)	0
Seguros pagados por anticipado	(128,185)	(376)
Otros	(1,444,650)	

## CUENTA PÚBLICA 2017

Activo ISR diferido	2017	2016
<b>Total de Pasivo Diferido</b>	(1,861,145)	(376)
<b>Impuesto diferido activo a largo plazo, neto</b>	<b>33,259,503</b>	<b>12,072,566</b>

La realización del activo por impuestos diferidos depende de ganancias fiscales futuras que se espera se obtengan en el mediano plazo, derivado de las acciones que se están emprendiendo para la recuperación del costo de las pérdidas no operativas a que se refiere la resolución Número RES/179/2017 emitida por la Comisión Reguladora de Energía por la que se emite la Metodología del Costo Trasladable de las pérdidas no operativas aplicable a las tarifas que forman parte de los términos y condiciones para la prestación de servicio de transporte por ducto de petrolíferos, autorizado para Pemex Logística.

c. La conciliación entre el impuesto a la utilidad causado y el aplicado a resultados se muestra como sigue:

Concepto	2017	2016
Impuesto a la utilidad "esperado"	(17,085,816)	286,332
Incremento (reducción) resultante de:		
Actualización fiscal de los ductos, inmuebles y equipo	(3,713,920)	(1,932,031)
Efecto fiscal de la inflación, neto	(874,729)	(3,545)
(Beneficio) gasto por ISR diferido de operaciones discontinuas	0	(8,364,744)
Gastos no deducibles y otros	207,186	3,303
<b>Beneficio por impuestos a la utilidad reconocido en los resultados</b>	<b>(21,467,279)</b>	<b>(10,010,685)</b>

d. Los beneficios de las pérdidas fiscales por amortizar, por las que ya se ha reconocido un impuesto a la utilidad diferido, pueden recuperarse cumpliendo con ciertos requisitos establecidos en las disposiciones fiscales. Los años de vencimiento y sus montos actualizados al 31 de diciembre de 2017, son como sigue:

Año de Vencimiento	Monto Histórico	Monto Actualizado
2025	404,677	405,932
2026	22,826,998	23,459,306
2027	14,941,823	15,403,525
	<b>38,173,498</b>	39,268,763

## 22. Revelaciones al estado de flujo

Las siguientes partidas no representan flujo de efectivo:

Concepto	2017	2016
Ganancias actuariales, netas de impuestos a la utilidad	934,475	26,558
Costo neto del período de los planes de beneficios definidos	(4,955)	33,360
Intereses devengados no pagados	25,516	35,762
Aportaciones y reintegros de patrimonio en especie	34,199,717	14,613,490
Transferencia de activos al CENAGAS por cobrar a largo plazo		8,027,628
Transferencia de pasivo por beneficios a los empleados de otras EPS	2,210,620	255,514
Intereses a favor no cobrados	521,105	

### 23. Instrumentos financieros

PLOG enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los tipos de cambio, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Petróleos Mexicanos ha desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos financieros aplicable a las compañías que integran el Grupo PEMEX, compuesto de políticas y lineamientos a través de los cuales se promueve un esquema integral de administración de estos riesgos, se regula el uso de Instrumentos Financieros Derivados (IFD) y se formulan las directrices para el desarrollo de estrategias de mitigación de riesgo.

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes.

Al 31 de diciembre de 2017, PLOG no tiene contratados IFD.

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

#### A. Administración de Riesgos.

##### I. Riesgo de Mercado

###### i. Riesgo de tipo de cambio

El 84% de los ingresos de PLOG son en moneda nacional y el 16% son en dólares de los Estados Unidos de América, éstos últimos se derivan principalmente por los servicios de logística primaria cuyas tarifas son determinadas en dólares.

Como resultado de esta estructura de flujos de efectivo, la depreciación del peso ante el dólar no tiene un efecto significativo considerando la proporción de esta moneda en relación con el resto de las operaciones en pesos, por lo que no consideramos que esto constituya un riesgo. Sin embargo, Petróleos Mexicanos administra este tipo de riesgo sin necesidad de contratar instrumentos de cobertura, debido a que el impacto de la fluctuación en el tipo de cambio entre el dólar y el peso sobre los ingresos del Grupo PEMEX se compensa en gran parte, por el impacto en sus obligaciones

Una de las funciones de Petróleos Mexicanos es contratar deuda con el objetivo de financiar los distintos proyectos de inversión de cada una de las compañías que integran el Grupo PEMEX. El costo de la deuda es asignado, en su totalidad, a la compañía que dispondrá de los recursos

Al 31 de diciembre de 2017, PLOG no tiene deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos.

Al 31 de diciembre de 2017, PLOG tiene contratados 14 arrendamientos financieros de Buques Tanques, pactados y pagaderos en dólares; sin embargo, PLOG no contrató IFD para cubrir la exposición de tipo de cambio.

PLOG registró por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, un efecto neto por utilidad cambiaría por 613,099 y un efecto neto por pérdida cambiaría 1,118,536.0 respectivamente. La utilidad cambiaría de 2017 se debió a la apreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 20.6640 por US 1.00 a un tipo de cambio de 19.7867 por US 1.00 del 1 de enero al 31 de diciembre de 2017. La pérdida cambiaría de 2016 se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 17.2065 por US 1.00 a un tipo de cambio de 20.6640 por US 1.00 del 1 de enero al 31 de diciembre de 2016. En 2017, la apreciación del peso frente al dólar ha impactado las operaciones de arrendamiento financiero con PMI NASA y terceros y el manejo de la cuenta corriente por parte del Corporativo de PEMEX, lo que generó en el periodo una utilidad cambiaría

### **II. Riesgo de contraparte o de crédito**

PLOG al 31 de diciembre de 2017 no cuenta con riesgo de contraparte ya que las principales operaciones se llevan a cabo con Pemex Transformación Industrial y Pemex Exploración y Producción Las operaciones de cobro/pago se llevan a cabo a su vencimiento a través de la Gerencia para Procesos Industriales y Logística.

### **III. Riesgo de liquidez**

Petróleos Mexicanos, a través de la planeación de financiamientos y la venta de dólares para el balanceo de las cajas, mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a los gastos de operación e inversión, como a otras obligaciones de pago de las compañías que integran el Grupo PEMEX.

Adicionalmente, Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito comprometidas revolventes con el fin de mitigar el riesgo de liquidez. En pesos cuenta con dos líneas: una por 3,500 millones y otra por 20,000 millones, con vencimientos en junio y noviembre de 2019, respectivamente. En dólares cuenta con tres opciones de financiamiento: la primera por US\$ 1,500 millones con vencimiento en diciembre 2019, la segunda por US\$ 3,250 millones con vencimiento en febrero 2020 y la última por US\$ 1,950 millones con vencimiento en enero 2021.

Finalmente, para el diseño de estrategias de inversión de los portafolios administrados por Petróleos Mexicanos, selecciona los horizontes considerando los requerimientos de flujo en cada divisa a fin de mantener la disponibilidad de los recursos para las compañías que integran el Grupo PEMEX.

Por lo anterior y por el comportamiento observado en los activos y pasivos monetarios, no se esperan impactos significativos por tipo de cambio u otros factores afecten la liquidez de Pemex Logística, por lo que no se consideró la necesidad de elaborar un análisis de sensibilidad.

### **B Derivados implícitos por el componente de moneda no funcional**

## CUENTA PÚBLICA 2017

PLOG de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que, de acuerdo a las cláusulas de estos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2017 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

El valor razonable estimado del resto de los activos y pasivos financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se muestra en las siguientes tablas:

Resto de Activos y Pasivos Financieros	Valor en libros al 31 de diciembre de 2017	Valor razonable al 31 de diciembre de 2017
Activo:		
Efectivo	65,400	65,400
Cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros	1,772,174	1,772,174
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	33,192,126	33,192,126
Cuentas por cobrar Largo Plazo	1,206,542	1,206,542
Pasivo:		
Cuentas por pagar con partes relacionadas	21,248,572	21,248,572
Arrendamiento capitalizable Corto Plazo	1,406,940	1,406,940
Proveedores	7,878,076	7,878,076
Cuentas y gastos acumulados por pagar	725,408	725,408
Arrendamiento capitalizable a largo plazo	2,814,640	2,173,624

Resto de Activos y Pasivos Financieros	Valor en libros al 31 de diciembre de 2016	Valor razonable al 31 de diciembre de 2016
Activo:		
Efectivo	932,931	932,931
Cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros	3,353,853	3,353,853
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	19,211,540	19,211,540
Cuentas por cobrar Largo Plazo	8,027,628	8,027,628
Pasivo:		
Cuentas por pagar con partes relacionadas	11,435,345	11,435,345
Arrendamiento capitalizable Corto Plazo	1,479,284	1,479,284
Proveedores	9,603,703	9,603,703
Cuentas y gastos acumulados por pagar	1,091,442	1,091,442
Arrendamiento capitalizable a largo plazo	4,382,109	3,496,635

El valor razonable de los activos y pasivos financieros presentados en las tablas anteriores se muestran sólo con carácter informativo.

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

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

La información relativa a los rubros de clientes y cuentas por cobrar, cuentas por cobrar y pagar a Petróleos Mexicanos y EPS y Arrendamiento capitalizable se detalla en las siguientes Notas, respectivamente:

- Nota 6, Cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros.
- Nota 8, Operaciones y saldos con partes relacionadas.
- Nota 12, Arrendamiento capitalizable.

### **24. Contingencias y compromisos.**

Responsabilidad solidaria con Pemex.

Con referencia al Convenio de Responsabilidad Solidaria que con fecha 29 de julio de 1996 celebró Petróleos Mexicanos con Pemex Exploración y Producción, Pemex Refinación y Pemex Gas- y Petroquímica Básica, cada uno de los tres mencionados fueron Organismos descentralizados y subsidiarios de PEMEX, cuyos derechos y obligaciones conforme a los Acuerdos de Creación publicados en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2015, fueron expresamente asumidos por las siguientes empresas productivas del estado subsidiarias de PEMEX: Pemex Exploración y Producción, Pemex Transformación Industrial, Pemex Perforación y Servicios, Pemex Logística y Pemex Cogeneración y Servicios, incluyendo los derechos y obligaciones derivados del Convenio de Responsabilidad Solidaria; a continuación se mencionan los compromisos (Certificados de Designación) por Solidaridad Pasiva de Pemex Logística, en los financiamientos internacionales celebrados por Pemex:

El 14 de febrero de 2017, Pemex colocó en los mercados internacionales de capital 4,250 millones de euros en tres tramos:

- I. €1,750 millones a tasa fija de 2.5% y vencimiento en agosto de 2021
- II. €1,250 millones a tasa fija de 3.75% y vencimiento en febrero de 2024
- III. €1,250, millones a tasa fija de 4.875% y vencimiento en febrero de 2028

El 6 de abril de 2017, Pemex suscribió un contrato de crédito simple por 132 millones de dólares a tasa fija de 5.2% con vencimiento en abril 2024.

El 15 de mayo de 2017, Pemex suscribió un contrato de crédito simple por 400 millones de dólares a tasa Libor + 165 puntos base con vencimiento en mayo de 2020.

El 11 de julio de 2017, Pemex realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por 5,000 millones de dólares en dos tramos

- I. 2,500 millones de dólares de reapertura del bono a tasa fija de 6.5% y vencimiento en marzo de 2027.

II. 2,500 millones de dólares de reapertura del bono a tasa fija de 6.7% y vencimiento en septiembre de 2047

Con parte de los recursos obtenidos de esta operación, se compró alrededor de 1,740 millones de dólares de nomenclatura con vencimiento en 2018 y 2019.

- El 9 de noviembre, Pemex realizó una colocación en los mercados internacionales de capital por 450 millones de libras esterlinas, a tasa fija de 3.801% con vencimiento en noviembre de 2025.
- El 18 de diciembre de 2017, Pemex suscribió una línea de crédito directo bilateral por un monto de 200 millones de dólares con plazo de 3.0 años.
- El 12 de diciembre se suscribió un crédito bilateral con el Export Development de Canada (EDC) por un monto de 300 millones de dólares con vencimiento en diciembre de 2022, el cual pagará una tasa de interés de Libor a 6 meses más 1.75% anual, para financiar programa de inversión y programa de operación de Petróleos Mexicanos.
- El 17 de julio de 2017, Pemex suscribió una línea de crédito sindicada revolvente por un monto de 1,950 millones de dólares con plazo de 3.5 años.
- Como parte de su programa global de financiamiento para este año, PEMEX: (i) ha celebrado, como acreditada, un contrato de apertura de crédito simple por US\$ 300,000 (Trescientos Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América), con fecha 6 de diciembre de 2016, con BBVA Bancomer, S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA Bancomer, como acreditante, (ii) suscribirá un pagaré al amparo del contrato y, (iii) ha suscrito una carta de comisiones de fecha 6 de diciembre de 2016.
- Asimismo, el 6 de diciembre de 2016 PEMEX celebró un convenio denominado "Terms Agreement" (el "Convenio"), entre PEMEX, Citigroup Global Markets Inc., J.P. Morgan Securities LLC, Merrill Lynch, Pierce, Fenner & Smith Incorporated, Mizuho, Securities USA Inc. y Morgan Stanley & Co. LLC en virtud del cual PEMEX emitirá US\$ 1,500,000 en valores denominados 5.375% Notes due 2022 (las "Notas 2022 a tasa fija"), US\$ 1,000,000 en valores denominados Floating Rate Note due 2022 (las "Notas 2022 a tasa variable") y US\$ 3,000,000 en valores denominados 6.500% Notes due 2027 (las "Notas 2027", que en conjunto con las notas 2022 a tasa fija y las notas 2022 a tasa variable, son denominados los "Valores"). Las Obligaciones de PEMEX conforme a los Valores, los "Exchange Securities" (Según dicho término se define en los "Registration Rights Agreement"), el Convenio y el Registration Rights Agreement (Según dicho término se define Valores), estarán garantizadas de manera incondicional, solidaria e irrevocable por las Subsidiarias.

Asimismo, Pemex Logística ha otorgado las siguientes garantías:

Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la Modalidad de Licencia Aguas Profundas, Campo TRION (Licitación CNH-A1-TRION/2016), por US\$ 4,000,000,000 (Cuatro mil Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

Exploración y Extracción del Área Contractual 3 Cinturón Plegado Perdido (Licitación CNH-R01-L04/2015), por US\$ 3,333,000,000 (Tres mil trescientos treinta y tres Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida de los campos Ek y Balam, por US\$ 5,000,000,000 (Cinco mil Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

Extracción de Hidrocarburos en Área contractual Santuario y Campo El Golpe 3, por US\$ 320,000.000 (Trescientos veinte Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida, Área Contractual 2 Tampico-Misantla, por US\$ 1,750,000,000 (Mil setecientos cincuenta Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de producción compartida, Área Contractual 8 Cuencas del Sureste, por US\$ 1,250,000,000 (Mil doscientos cincuenta Millones de Dólares 00/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

Exploración y Extracción de hidrocarburos bajo la Modalidad de producción compartida, Asignación AE-0398-Misión por US\$ 255,000,000 (Doscientos cincuenta y cinco millones de dólares 11/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América).

Extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de Licencia, Campo Ogarrio por US\$ 250,000,000 (Doscientos cincuenta millones de dólares 11/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América).

Extracción de hidrocarburos bajo la modalidad de Licencia, Campos Cárdenas y Mora, por US\$ 250,000,000 (Doscientos cincuenta millones de dólares 11/100 moneda de curso legal en los Estados Unidos de América)

### **24. Segmentos de operación**

Pemex Logística no presenta información por segmentos porque no desarrolla actividades de negocio adicionales a la de prestación de servicios de transporte, ni obtiene ingresos y gastos relacionados con transacciones con otros componentes de la EPS y sobre los cuales estuviera disponiendo de información financiera separada para evaluarla regularmente por el Consejo de Administración, para la toma de decisiones y/o para asignar recursos y evaluar el rendimiento por segmento.

### **25. Eventos subsecuentes**

A partir de 2018, Pemex Logística llevará a cabo las acciones a fin de trasladar el costo por las pérdidas no operativas aplicable a las tarifas que forman parte de los términos y condiciones para la prestación del servicio de transporte por ducto de petrolíferos autorizados mediante la *Resolución CRE RES/179/2017*.

---

C.P. José Guillermo Lanche Rangel  
Responsable de la Contabilidad para Pemex Logística

---

C.P. Guillermo Aguilera Doportó  
Coordinador Especialista Contabilidad Pemex Logística