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	2016	2015
1.1.1	Efectivo y Equivalentes	1102	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	932,931,260	748,328
Total general					932,931,260	748,328

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	2016	2015
1.1.2	Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	1202	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	200,721,211	426,205,321
		1204	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	2,834,998,541	2,127,895,239
		1205	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	10,184,320	10,043,089
		1208	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	1,918,607,707	11,723,882,636

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
		1212	1120	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a	125 409 204	1 400 415 400
		1212	1.1.2.9	Corto Plazo	125,498,286	1,488,415,480
		1213	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	17,292,931,827	0
		1224	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	72,901,667	0
		1241	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	73,442,200	0
		1242	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	939,359,683	0
Total G	eneral				23,468,645,442	15,776,441,765

* 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	2016	2015
1.1.5	Almacenes	1307	1.1.5.1	Almacén de Materiales y Suministros de Consumo	1,552,478,956	620,652,202

· Inversiones Financieras

En el ejercicio 2016-2015 no se presentaron inversiones financieras.

· 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	2016	2015
1.2.4	Bienes Muebles	1507	1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	127,661,986	18,837,093
		1510	1.2.4.1	Mobiliario y Equipo de Administración	21,574,006	0

PEMEX LOGÍSTICA Página 2 de 60

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
		1512	1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	2,538,047,873	2,263,681,061
		1514	1.2.4.4	Vehículos y Equipo de Transporte	7,748,758,761	8,028,436,576
Total Gen	eral				10,436,042,626	10,310,954,730

Integración de los bienes muebles:

Conciliación de Bienes Muebles

Concepto	2016	2015
Mobiliario y Equipo de Administración	149,235,992	18,837,093
Mobiliario y Equipo Educacional y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	0	0
Vehículos y Equipo de Transporte	10,286,806,634	10,292,117,637
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
Suma de Bienes Muebles	10,436,042,626	10,310,954,730

Producto de la Conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2016:

(Pesos)

Registro Contable	Valor de la relación de bienes muebles	Conciliación
10,436,042,626	10,436,042,628	-2

La diferencia de 2 pesos se debe a redondeo de la relación de los Bienes Muebles.

- Bienes inmuebles

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
1.2.3	Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	1319	1.2.3.9	Otros Bienes Inmuebles	0	33,213,761,872

PEMEX LOGÍSTICA Página 3 de 60

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
		1501	1.2.3.1	Terrenos	671,454,891	0
		1502	1.2.3.3	Edificios no Habitacionales	568,175,504	0
		1505	1.2.3.4	Infraestructura	78,497,357,975	58,479,826,499
		1506	1.2.3.4	Infraestructura	93,208,515,821	94,577,828,343
		1516	1.2.3.6	Construcciones en Proceso en Bienes Propios	37,752,940,328	32,413,551,887
Total General					210,698,444,519	218,684,968,602

Integración de los bienes inmuebles:

Conciliación Bienes Inmuebles

(Pesos)

Concepto	2016	2015
Terrenos	671,454,891	0
Viviendas	0	0
Edificios no Habitacionales	568,175,504	0
Otros Bienes Inmuebles	0	33,213,761,872
Subtotal de Bienes Inmuebles	1,239,630,395	33,213,761,872
Infraestructura	171,705,873,796	153,057,654,843
Subtotal de Infraestructura	171,705,873,796	153,057,654,843
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	37,752,940,328	32,413,551,887
Subtotal de Construcciones en Proceso	37,752,940,328	32,413,551,887
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	210,698,444,519	218,684,968,602

Producto de la Conciliación contable-física se reporta el siguiente avance al 31 de diciembre de 2016:

(Pesos)

Registro Contable	Valor de la relación de bienes inmuebles	Conciliación
1,239,630,395	1,239,630,395	0

PEMEX LOGÍSTICA Página 4 de 60

Otros Activos

No aplica a Pemex Logística, en función del formato de Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre 2016 de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal 2016. En términos de los Estados Financieros Dictaminados por Auditor Externo 2016, ascienden a 1,941,411,402 pesos.

Pasivos

Cuentas por pagar a corto plazo y largo plazo:

Código	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
2.1.1	Cuentas por Pagar a Corto Plazo	2102	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	7,669,319,739	1,546,376,303
		2104	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	2,724,864	0
		2105	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	14,554,978	591,969
		2107	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	(319,411)	0
		2109	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	41,670,359	0
		2111	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	29,872,451	1,168,385
		2112	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0	267,823,162
		2113	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0	2,310,628,889
		2114	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	109,156,056	35,483,619
		2117	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	0	828,217,032
		2118	2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	1,858,964,531	1,168,919,694
		2119	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	1,364,991	401,919
		2124	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	572,965,782	96,261,078
		2138	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	11,447,028,879	8,424,601,894
Total Gen	eral				21,747,303,218	14,680,473,945

Cuentas por pagar a largo plazo.

Pemex Logística al cierre de los ejercicios 2016-2015, 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	2016	2015
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	5,212,293	0
		5108	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	7,674,105,419	0
		5133	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	20,540,183,029	1,393,564,015
		5134	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	1,293,785,275	1,308,543,744
		5135	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	4,201,997,837	1,905,846,944
		5136	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	3,026,269,225	265,101,590
		5137	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	12,216,131,210	4,266,395,334
		5138	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	552,848,296	69,136,082
		5139	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	1,387,584,577	0
		5140	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	18,653,948,067	963,663,842
		5141	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y No Financieras	9,252,885,361	782,588,988
Total Ger	neral				78,804,950,589	10,954,840,538

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	0	26,939,771
		5113	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	23,178,581	1,585
		5206	4.3.9.3	Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	966,168,647	72,916,000
		5702	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	10,010,686,179	2,069,847,636
Total ger	neral				11,000,033,407	2,169,704,993

· Gastos y Otras Pérdidas:

Gastos de Funcionamiento:

Códig o	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
5.1.1 Servicios Personales		6109	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	14,022,011,778	7,482,604,369
		6111	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	5,591,057,200	2,762,049,573
		6122	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	5,537,008,444	1,075,421,769
		6128	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	(112,782,423)	0
		6131	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	10,331,595,452	0
		6135	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	12,117,343,689	0
		6136	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	2,468,703,116	0
		6137	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	461,977,884	0
		6138	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	4,043,487,361	1,103,474,145
		6201	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	148,215,461	0
		6201	5.1.1.6	Pago de Estímulos a Servidores Públicos		3,009,354
		6203	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	1,186,442,025	0
		6204	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	5,914,787,733	0
			5.1.1.1	Reclasificación por presentación de Gastos de Funcionamiento	(25,273,307,40 4)	(12,410,432,43 2)
	Total Servicios Personales				36,436,540,316	16,126,777
5.1.2	Materiales y Suministros	6128	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	1,205,821,411
		6131	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	2,186,754,819
		6135	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	1,290,246,921
		6136	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	637,810,779
		6203	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	0	109,841,610
			5.1.1.1	Reclasificación por presentación de Gastos de Funcionamiento	421,142,978	(4,218,932,908)
	Total Materiales y Suministros				421,142,978	1,211,542,632
5.1.3	Servicios Generales	6115	5.1.3.1	Servicios Básicos	34,800,762,689	0
		6301	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	365,554,370	0

PEMEX LOGÍSTICA Página 7 de 60

Códig o	Descripción Código	Cuenta de Mayor	Catalogo Conac	Descripción Catalogo	2016	2015
		6302	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	116,178,108	1,372,913
		6303	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	8,022	0
			5.1.1.1	Reclasificación por presentación de Gastos de Funcionamiento	24,852,164,429	16,629,365,340
	Total Servicios Generales				60,134,667,618	16,630,738,253
Total g	eneral				96,992,350,912	17,858,407,662

> Notas al Estado de Variación en la Hacienda Pública

Integración del Patrimonio

Código	Descripción Código	Cuent a de Mayo r	Catalogo Conac		2016	2015
3.1.1	Aportaciones	3104	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	247,054,985,364	232,441,495,308
3.2.1	Resultados del Ejercicio (Ahorro/ Desahorro)	3106	3.2.1	Resultados del Ejercicio (Ahorro/Desahorro)	(16,917,355,494)	(4,877,611,805)
3.2.2	Resultados de Ejercicios Anteriores	3105	3.2.2.1	Resultado de Ejercicios Anteriores	(4,877,611,805)	0
3.2.4	Reservas	3115	3.2.4.1	Reservas de Patrimonio	18,590,600	0
Total gener	al				225,278,608,665	227,563,883,503

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	2016	2015
Efectivo en Bancos - Tesorería	0	0
Efectivo en Bancos - Dependencias	932,931,260	748,328
Inversiones temporales (hasta 3 meses)	0	0

PEMEX LOGÍSTICA Página 8 de 60

Concepto	2016	2015
Fondo con afectación específica	0	0
Depósitos de fondos de terceros y otros	0	0
Total en Bancos	932,931,260	748,328

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

Concepto	Importe
Plantas	108,218,621
Ductos	1,433,570,089
Edificios	540,492
Mobiliario y Equipo	130,398,899
Equipo de Transporte	274,662,390
Obras en Construcción	8,675,970,429
Terrenos	0
Activos Improductivos	0
Menos (Revaluación Terrenos y Edificios Neto)	0
Total	10,623,360,920

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 2016
Ahorro/Desahorro antes de rubros extraordinarios	954,438,723
Movimiento des de partidas (o rubros) que no afectan el efectivo	0
Depreciación	9,165,882,330
Incremento en provisiones	4,588,162,300
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 Página 9 de 60

PEMEX LOGÍSTICA Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1 de Enero al 31 de Diciembre de 2016 (Cifras en pesos)				
1. Ingresos Presupuestarios		83,688,773,391		
2. Más ingresos contables no presupuestarios		9,461,267,917		
Incremento por variación de inventarios	0			
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	5,829,519,871			
Disminución del exceso de provisiones	0			
Otros ingresos y beneficios varios	0			
Otros ingresos contables no presupuestarios	3,631,748,046			
3. Menos ingresos presupuestarios no contables	0	(2,857,763,140)		
Productos de capital	0			
Aprovechamientos de capital	0			
Ingresos derivados de financiamientos	0			
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(2,857,763,140)			
4. Ingresos Contables (4=1+2-3)		96,007,804,448		

· Notas contables:

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

Concepto	Importe
Beneficio por Impuestos Diferidos	10,010,686,179
Ingresos Financieros	330,748,727
Utilidad Cambiaria	573,633,744
Notas de Crédito	(7,119,660,053)

PEMEX LOGÍSTICA Página 10 de 60

Concepto	Importe
Otros	(163,660,551)
Total general	3,631,748,046

· Notas Presupuestales:

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

Concepto	Importe
Impuestos Directos e Indirectos	(2,286,903,049)
Mercancía para Reventa	(744,503,607)
Variación cambiaría por operaciones con divisas extranjeras	173,255,497
Otros Ingresos	388,019
Total general	(2,857,763,140)

PEMEX LOGÍSTICA Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 1 de Enero al 31 de Diciembre 2016			
Total de egresos (presupuestarios)	(Cifras en pesos)		71,307,917,302
2. Menos egresos presupuestarios no contables			3,632,885,359
	Mobiliario y equipo de administración	0	
	Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0	
	Equipo e instrumental médico y de laboratorio	39,127,976	
	Vehículos y equipo de transporte	477,756,224	
	Equipo de defensa y seguridad	0	
	Maquinaria, otros equipos y herramientas	82,317,738	

Cuenta Pública 2016

	PEMEX LOGÍSTICA ción entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables orrespondiente del 1 de Enero al 31 de Diciembre 2016	ş.	
	(Cifras en pesos)		
	Activos biológicos	0	
	Bienes inmuebles	0	
	Activos intangibles	0	
	Obra pública en bienes propios	1,827,780,877	
	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 publica	0	
	Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0	
	Otros Egresos Presupuestales No Contables	1,205,902,544	
3. Más gastos contables no presupuestales			45,250,127,999
	Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	9,209,565,647	
	Provisiones	4,588,162,300	
	Disminución de inventarios	0	
	Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
	Aumento por insuficiencia de provisiones	0	
	Otros Gastos	0	
	Otros Gastos Contables No Presupuestales	31,452,400,052	
4. Total de Gasto Contable (4=1-2+3)		-	112,925,159,942

Notas Contables:

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

Concepto	Importe
Costo de venta por venta de activos	35,383,792,281
Gastos por mantenimiento	4,161,436,270
Perdida cambiaria	2,080,368,890
Seguros y fianzas	530,548,170
Impuestos y derechos	330,304,340
Servicios de Transporte y Gastos Conexos	309,534,022
Consumo de materiales	153,658,049
Tomas clandestinas	(680,572,387)
Compras y servicios Inter-empresas	(4,761,965,262)
Capitalizaciones de obra	(6,054,704,321)
Total general	31,452,400,052

Notas Presupuestos:

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

Concepto	Importe
Operaciones Ajenas	679,288,592
Servicios Generales	490,355,129
Materiales y suministros	160,874,602
Pensiones y Jubilaciones	75,000,000
Servicios personales	30,053,797
Otros Egresos	8,377,026
Intereses Complementarios	(238,046,601)
Total general	1,205,902,544

PEMEX LOGÍSTICA Página 13 de 60

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
- 2. Depreciación Fiscal

Cuenta	Descripción Cuenta	2016	2015
7221	Fondo para pasivo laboral Pemex FOLAPE	77,241,800	0
7272	Deducción. Fiscal de inv.	24,940,914,905	34,338,793,969
7321	Pemex FOLAPE fondo para pasivo laboral	(77,241,800)	0
7372	Inv. Deducción fiscal	(24,940,914,905)	(34,338,793,969)

Presupuestarias

Cuenta	Nombre	2016
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	52,431,898,680
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	114,295,468,695
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	61,863,570,015
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	105,232,323,459
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	102,946,788,454

PEMEX LOGÍSTICA

Cuenta Pública 2016

Cuenta	Nombre	2016
8.2.1	Presupuesto de Egresos Aprobado	47,658,907,114
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	95,788,445,440
8.2.3	Modificaciones al Presupuesto de Egresos Aprobado	48,129,538,326
8.2.4	Presupuestos de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuestos de Egresos Devengado	92,851,467,370
8.2.6	Presupuestos de Egresos Ejercido	23,005,466,596
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	82,053,872,610

C) Notas de Gestión Administrativa

Se encuentran disponibles en las Notas de los Estados Financieros Dictaminados

Fideicomisos, mandatos y análogos

A esta fecha no se tienen fideicomisos, mandatos y análogos que reportar.

Eventos posteriores al cierre:

Con fecha 16 de febrero de 2017, la Comisión Reguladora de Energía emitió la resolución RES/179/2017, mediante la cual se emite la "Metodología del costo trasladable 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 a Pemex Logística", en dicha resolución se autoriza a Pemex Logística trasladar los costos que Esta empresa tiene por las pérdidas no operativas, entendiendo por pérdidas no operativas aquellas extracciones efectuadas en un sistema de transporte por ducto de un determinado volumen de producto de dicho sistema, sin la autorización previa del usuario del servicio de transporte ni del transportista.

Para que estas pérdidas no operativas puedan ser transferidas a los usuarios, es necesario que éstas queden fuera del control del transportista, siendo la ocurrencia de éstas a pesar de las acciones de mitigación y mantenimiento que éste haya realizado conforme a un programa anual de seguridad y reparación del sistema asociado a la reducción de pérdidas para los próximos 5 años.

Como parte de la reforma energética la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción ha efectuado diferentes asociaciones, para las cuales ha solicitado a Pemex Logística el 23 de enero de 2017 funja como garante de las obligaciones contraídas por 3,333 miles de millones de dólares y 4,000 miles de millones de dólares, respectivamente, por los acuerdos de operación conjunta que celebró con Chevron e Inpex de los proyectos denominados Cinturón Plegado Perdido y con BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R. L. de C. V. para la explotación del Campo Trion.

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

Autorización

Con fecha 24 de marzo de 2017, fueron autorizados para su emisión los estados financieros y sus notas, por los siguientes funcionarios: José Ignacio Aguilar Álvarez Greaves, Director General de Pemex Logística, Raúl Escorza Pérez, Coordinador Financiero de Empresas Productivas Subsidiarias y Oscar René Orozco Piliado, 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.

Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades

Para efectos de estos estados financieros, Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias son referidos como "Pemex" y EPS, respectivamente y Pemex Logística es referida como PLOG.

El Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos publicó en el Diario Oficial de la Federación 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.

El 20 de diciembre de 2013 fue publicado en el Diario Oficial de la Federación, el Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, el cual entró en vigor al día siguiente de su publicación (el "Decreto de la Reforma Energética"), estableciendo, entre otros aspectos, que la Nación llevará a cabo las actividades estratégicas de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con éstas o con particulares, en términos de la ley reglamentaria correspondiente.

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

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a 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 a un nuevo organismo público descentralizado denominado. Centro Nacional de Control del Gas Natural (CENAGAS).

Asimismo, la Ley de Hidrocarburos publicada el 11 de agosto de 2014 en el Diario Oficial de la Federación, 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, Pemex Logística debe de sujetarse a lo estipulado en el Artículo

PEMEX LOGÍSTICA Página 17 de 60

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.

Las empresas productivas subsidiarias son empresas productivas del Estado, con personalidad jurídica y patrimonio propio, sujetas a la conducción, dirección y coordinación de Petróleos Mexicanos.

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos y los acuerdos de creación de cada una de las empresas productivas subsidiarias, siendo el objeto de Pemex Logística 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.

En ese contexto, el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos fue publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de abril de 2015 y entró en vigor al día siguiente de su publicación.

El 1 de octubre de 2015 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria Pemex Logística que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, por lo que el acuerdo referido entró en vigor el 1 de octubre de 2015.

El 28 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, 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, para 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.

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 Pemex Logística 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.

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.

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 cantidad que las partes convieren en establecer como valor definitivo de la infraestructura, sujeto a la verificación física y ajustes que se realicen en el período de revisión.

En diciembre de 2016, Pemex Logística facturó los activos transferidos al CENAGAS, considerando que el valor razonable de los activos transferidos ascendía a 35,333,411 a esa fecha, Pemex Logística reconoció una pérdida de 27,882,480 en los resultados del año como parte de las operaciones discontinuas.(ver Nota 19)

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 2016 la mayor parte del personal de PLOG se encuentra contratado aún en los Organismos de origen, principalmente Petróleos Mexicanos, Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica. En el caso de las personas provenientes de los tres últimos organismos citados, tienen ahora como patrón sustituto a Pemex Transformación Industrial, 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.

Bases de preparación

Declaración de cumplimiento

Pemex Logística preparó estos estados financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015 y por los años terminados el 31 de diciembre de 2016, y por el periodo comprendido de noviembre a diciembre 2015, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF, NIC o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standars Board ("IASB").

Bases de medición

Estos estados financieros 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 o valor presente. El principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a empleados por obligaciones laborales.

En virtud de que la Administración tiene la firme intención de que PLOG continúe con el desarrollo de sus actividades, PLOG preparó sus estados financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, bajo la hipótesis de negocio en marcha, de conformidad con la NIIF 1 y a la fecha de emisión de estos estados financieros no existen incertidumbres importantes, relativas a condiciones que puedan aportar dudas significativas sobre la posibilidad de que la entidad siga funcionando normalmente.

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

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, Pemex Logística ha reconocido pérdidas netas por 16,917,356 y 4,877,612, respectivamente, originadas principalmente por: la pérdida incurrida al transferir los bienes al CENAGAS por 27,882,480, así como la depreciación del peso contra el dólar.

Estas pérdidas sin embargo no han afectado sensiblemente el patrimonio de 2016 ni 2015 que es positivo en 225,278,608 y 227,563,883, respectivamente, teniendo un capital de trabajo positivo de 2,255,826 y 33,425,029, respectivamente.

Durante 2016, los flujos netos de efectivo de actividades de operación fueron positivos por 11,199,876 Los ingresos por servicios aumentaron nominal y proporcionalmente en un 591.0% al pasar de 10,296,255 en 2015 a 71,130,845 en 2016.

PLOG Logistica considera que los flujos de efectivo netos de las actividades de operación y financiamiento, serán suficientes para satisfacer las necesidades de capital de trabajo, deuda y los requerimientos de inversión capitalizable en los siguientes doce meses desde la fecha de emisión de

PEMEX LOGÍSTICA Página 19 de 60

estos estados financieros, debido al valor de sus activos aportados a su patrimonio y su capacidad para generar ingresos en un mercado abierto con tarifas competitivas.

PLOG restringió su liquidez en 2016 en función de la disponibilidad presupuestal teniendo que provisionar algunos pasivos haciendo frente a esta situación de 2 maneras principalmente i) reduciendo gastos y ii) preparando una estrategia en su plan de negocios como Empresa Productiva del Estado tomando ventaja de las oportunidades que le ofrece la Reforma Energética, al recibir, entre otras cosas, los siguientes beneficios de dicha Reforma:

- Mantiene su cartera de clientes y la posibilidad de ampliar ésta, con lo cual asegura de manera importante los ingresos derivados de la prestación de servicios.
- La modificación del plan de pensiones generará un mejor escenario económico para atender estas obligaciones.
- A fin de garantizar el cumplimiento de sus obligaciones y operar de manera eficiente, PEMEX ha implementado las siguientes acciones:
 - A partir del 1 de enero de 2016, las nuevas contrataciones de empleados se realizan bajo un plan de contribuciones definidas, en el cual tanto PLOG como los empleados contribuyen a la cuenta individual del empleado en lugar de un plan de beneficios definidos en el cual sólo PLOG contribuye, asimismo, se están llevando a cabo acciones para que las contrataciones anteriores a esta fecha, migren de un plan de beneficios definidos a un plan de contribuciones definidas.
 - Durante 2016, PLOG pagó la totalidad de los adeudos a los proveedores y contratistas que se tenían al 31 de diciembre de 2015, como parte de su compromiso de cubrir los saldos de cuentas por pagar a proveedores.
 - El 8 de julio de 2016, el Consejo de Administración aprobó la propuesta de presupuesto de PEMEX para 2017, el cual fue aprobado por la Congreso de la Unión el 10 de noviembre de 2016. El presupuesto anual de PLOG para 2017 es de aproximadamente 12,594,029 en comparación con los 20,066,200 de presupuesto anual ajustado para 2016, y que le permitirá alcanzar sus metas de 2017.
 - El 3 de noviembre de 2016 PLOG anunció su plan de negocios 2016-2021 a través del cual pretende mejorar los flujos de efectivo, reducir el endeudamiento neto, fortalecer el balance financiero y continuar con la disciplina administrativa y el establecimiento de alianzas adicionales.
 - El plan de negocios se formuló con premisas realísticas y conservadoras, no incluye ingresos adicionales derivados de disposiciones de activos. El escenario financiero para 2017 marca un punto de inflexión en las tendencias mostradas a la fecha, se estima un superávit financiero presupuestal de 1.317.200.
 - A su vez, Pemex Logística se está transformando de una empresa diseñada para asegurar que Petróleos Mexicanos y sus subsidiarias sean debidamente suministrados a una que ahora ofrezca servicios rentables y competitivos a múltiples clientes.
 - PLOG no está sujeta a la Ley de Concursos Mercantiles y ninguno de los contratos de financiamiento existentes, incluye cláusula alguna que pudiera dar lugar a la exigencia de pago inmediato de la deuda respectiva por tener un patrimonio neto negativo.

> Moneda funcional y de reporte

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

El entorno económico primario en que opera Pemex Logística es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.

- Pemex Logística cuentan 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 Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) apruebe el Congreso de la Unión en pesos mexicanos.
- Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos mexicanos.

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

De las divisas recibidas por Pemex 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 éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados, 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. Los cambios en tasas, productos y precios son presentados en unidades.

Resumen de políticas de contabilidad significativas

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las NIIF, requiere que la administración de PLOG 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 consolidados, se describen en las siguientes notas:

- Nota 4-b Instrumentos financieros
- Nota 4-f Ductos, propiedades, planta y equipo
- Nota 4-g Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 4-i Provisiones
- Nota 4-j Beneficios a empleados
- · Nota 4-k Impuestos a la utilidad
- Nota 4-I 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:

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 o liquidación.

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.

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 garancia 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 evalúa la potencial existencia de derivados implícitos, incluidos en las cláusulas de los contratos o en combinación con distintos contratos anfitriones, pudiendo ser éstos, 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.

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.

Para fines del estado de flujo de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo, consisten en el efectivo y los equivalentes de efectivo que se definen con anterioridad, netos de los sobregiros bancarios pendientes de cobro.

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.

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 valuar confiablemente y su recuperación sea probable.

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 2016, Pemex Logística sólo cuenta con inventarios en forma de materiales y suministros que serán consumidos en la prestación de servicios.

Ductos, propiedades, planta y equipo

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

Conforme a lo mencionado 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 éste es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y la capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo calificable. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado consolidado de resultados integrales 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 utilizadas por Pemex Logística son las siguientes:

Concepto	%	Años
Plantas	7.1%	14
Mobiliario y equipo	10.0%	10
Ductos	5.8%	17
Buque tanques	4.3%	23
Equipo de transporte terrestre y fluvial	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 porcientos 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 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. Las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecian 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.

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 2016 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 ésta UGE.
- La Unidad Generadora de Efectivo 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 ésta UGE.
- En la Unidad Generadora de Efectivo de Transporte Terrestre se consideraron las Pipas Blancas exclusivamente debido a que este conjunto de bienes tienen la capacidad de generar flujos de efectivo con independencia de otras UGE'S.
- 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.

Los ingresos se proyectaron para las distintas líneas de negocio por el período 2017–2021, considerando aquellos alcanzados durante 2016, de acuerdo a importes facturados. En el caso de servicios donde aplican tarifas reguladas, se utilizó la denominada de uso común, la cual se aplicó de mayo a noviembre de 2016 y en los demás servicios no regulados, se consideró el comportamiento histórico.

En 2016, los gastos corporativos repercutidos en Pemex Logística fueron calculados basándose en la inversión en activos que PEMEX presenta en PLOG.

Las vidas útiles que son consideradas en el módulo de Activo Fijo, se obtuvieron conforme a lo siguiente:

- Por cada Unidad Generadora de Efectivo (UGE) se consideraron sólo los Activos Fijos dominantes.
- Los terrenos no formaron parte de la Vida Útil.
- De lo anterior se utilizó la fórmula de promedio ponderado, que consiste en: Promediar del total de Activos Fijos que presentan una misma Vida Útil y recalculando el resultado en función de Porcientos Integrales, obteniendo las siguientes vidas útiles:

Unidad generadora de efectivo	Vida útil
Ductos	17
Buque tanque	23
TAD, TDGL. TOMS (Terminales de almacenamiento)	17
Transporte terrestre (pipas blancas)	8
Logistica primaria	11

La tasa de descuento utilizada fue de 12.6%.

Por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, se determinó que no existe deterioro alguno, ya que el valor recuperable de los activos o su valor de uso excede el valor en libros, dando origen a una reversión del deterioro reconocido al 31 de diciembre de 2015.

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.

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.

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 a 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.

Beneficios a empleados

A partir del 1º.de enero de 2016 Pemex Logística utiliza un plan de contribución definida y un plan de pensiones por beneficios definidos. Hasta diciembre de 2015 Pemex Logística solo utilizo el 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 periodo 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 llevan al resultado del período conforme se incurren.
- Impuesto a la utilidad.
 - Impuesto corriente a la utilidad.

- Los activos y pasivos por impuestos corrientes 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.
- Los impuestos corrientes a la utilidad relacionados 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.
- Impuestos Diferidos.
- Los impuestos diferidos se determinan 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 impuestos diferidos 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 la utilidad contable ni la utilidad o perdida fiscal; y
 - Por las diferencias temporales gravables relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, de
 los cuales se 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.

Los impuestos diferidos relacionados con conceptos reconocidos directamente en el patrimonio se reconocen directamente en otros resultados integrales.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos 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.

Contingencias.

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

Resultado del ejercicio.

La pérdida del ejercicio está representada por el resultado neto del ejercicio, así como por aquellas partidas que por disposición específica de alguna norma se reflejen en el patrimonio y no constituyen aportaciones, reducciones o distribuciones del patrimonio.

Reconocimiento de los ingresos.

Los ingresos por servicios se reconocen cuando se devengan, lo cual sucede una vez que existe el derecho de cobro sobre los mismos.

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.
- Gastos de distribución y transportación.
 - Representa los gastos asociados al proceso de almacenamiento y colocación de los productos en el punto de venta, entre los que destacan la depreciación y gastos de operación relacionados con estas actividades.
- Gastos de administración.
 - · Representa los gastos relativos 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) rencimiento en cambios.
 - Las diferencias en cambios incurridas en relación a activos o pasivos contratados en moneda extranjera se registran en los resultados del período.

- Activos no financieros 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 de los próximos 12 meses 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.
- Concentración de negocio.

En el ejercicio 2016 las ventas realizadas a Pemex Transformación Industrial y Pemex Exploración y Producción, representan el 94% y 2%, respectivamente, sobre las ventas netas de Pemex Logística. El 4% restante corresponde a ventas a terceros, representadas principalmente por operación, mantenimiento y administración a CENAGAS.

En este mismo ejercicio, el 58% del costo por prestación de servicios, corresponden a servicios provenientes de Pemex Transformación Industrial.

Cambios contables:

El IASB emitió enmiendas a las NIIF, las cuales son aplicables a partir del 1º de enero de 2016 y se mencionan a continuación:

- Enmienda a la NIC 16 Propiedades, planta y equipo (NIC 16) y NIC 38 Activos intangibles (NIC 38) para aclarar los métodos aceptables de depreciación y amortización.
 - La enmienda a la NIC 16 prohíbe que para los componentes de propiedades, planta y equipo las entidades usen el método de depreciación basado en los ingresos ordinarios.
 - La enmienda a la NIC 38 introduce la presunción refutable de que los ingresos ordinarios son una base apropiada para la amortización de un activo intangible. Esta presunción solo puede ser refutada en dos circunstancias limitadas: a) el activo intangible está expresado como una medida de ingresos ordinarios; y b) los ingresos ordinarios y el consumo del activo intangible están altamente correlacionados.
 - Se explica que las reducciones futuras esperadas en los precios de venta, podrían ser un indicador de la reducción de los beneficios económicos futuros inmersos en un activo.
- Enmiendas a la NIIF 11 Acuerdos conjuntos (NIIF 11) para abordar la contabilidad para las adquisiciones de intereses en operaciones conjuntas.
 - Las enmiendas abordan cómo un operador conjunto debe contabilizar la adquisición de un interés en una operación conjunta en la cual la
 actividad de la operación conjunta constituye un negocio. La NIF 11 con estas enmiendas, requiere ahora que estas transacciones sean
 contabilizadas usando los principios relacionados con la contabilidad de las combinaciones de negocios contenidos en la NIF 3 Combinaciones
 de negocios.
 - También se menciona que se debe revelar la información relevante requerida por la NIIF 3 Combinaciones de negocios (NIIF 3).
 - Se espera que los impactos más importantes serán el reconocimiento de la plusvalía (cuando haya un exceso de la consideración transferida sobre los activos netos identificables) y el reconocimiento de los activos y pasivos por impuestos diferidos.
 - Las enmiendas no solo aplican a las adquisiciones de intereses en una operación conjunta, sino también cuando un negocio es aportado a la operación conjunta en su formación.
- Enmiendas a la NIIF 5 Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas (NIIF 5). Cambios en los métodos de disposición.
 - Las enmiendas introducen una guía específica en la NIIF 5 para cuando la entidad reclasifica un activo mantenido para la venta a mantenido para distribución a propietarios, o viceversa, y para los casos en que se interrumpe la contabilización de los activos mantenidos para la distribución. Las enmiendas establecen que:
 - Dichas reclasificaciones no deben considerarse como cambios en un plan de venta o un plan de distribución a los propietarios y se deben de aplicar los requerimientos de presentación y medición señalados por el nuevo método de disposición; y

PEMEX LOGÍSTICA Página 32 de 60

- Activos que ya no cumplen con los criterios para mantenidos para distribuir a los propietarios (y no cumplen con los criterios de mantenidos para la venta) deben ser tratados de la misma manera que los activos que dejan de ser clasificados como mantenidos para la venta.
- Enmiendas a la NIIF 7 Instrumentos Financieros (NIIF 7): información a revelar.
 - Contratos de servicios de administración.
 - Las enmiendas proveen una orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es una "implicación continuada" de un activo transferido con el propósito de determinar las revelaciones que se requieren en relación con los activos transferidos.
 - Las modificaciones se aplican de forma retrospectiva, pero, para evitar el riesgo por la retrospectiva que se aplica en la determinación de las revelaciones que requiere el valor razonable, la entidad no está obligada a aplicar las enmiendas para cualquier periodo que inicie antes del período anual en el que se aplican por primera vez las enmiendas. Como consecuencia se enmienda la NIIF 1 Adopción por Primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF 1).

Las enmiendas aplican retrospectivamente con base a la NIC 8 Políticas Contables, Cambios en Estimados Contables y Errores (NIC 8).

- Enmienda a la NIC 19 Beneficios a los empleados (NIC 19) Tasa de descuento: emisión en un mercado regional.
 - Las modificaciones a la NIC 19 aclaran que los bonos corporativos de alta calidad utilizados para estimar la tasa de descuento para obligaciones por beneficios post-empleo deben denominarse en la misma moneda en que son pagados dichos beneficios. Estas enmiendas aclaran que la amplitud del mercado de bonos corporativos de alta calidad debe evaluarse a nivel de la moneda.
 - Una entidad aplicará las modificaciones de forma retroactiva de acuerdo con la NIC 8.
- 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 consolidados.
- > Enmiendas aplicables a partir de 2017:
 - 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 Impuesto a las ganancias—reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas. Las modificaciones a la NIC 12 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. Se permite su aplicación anticipada.
- 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 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;
 (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.
- 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 periodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2017.

Normas aplicable a partir de 2018:

NIIF 15 Ingresos de Contratos con Clientes.

- El IASB ha publicado una nueva norma, la NIIF 15 Ingresos de contratos con clientes (NIIF 15 o la nueva norma). La nueva norma describe un único modelo integral para la contabilidad de los ingresos procedentes de los contratos con clientes y sustituye las guías actuales de reconocimiento de ingresos que se encuentran en las normas e interpretaciones de las NIIF.
- El principio básico de la nueva norma es que una entidad debe reconocer el ingreso que represente la transferencia de los bienes o servicios prometidos al cliente, valuada por el monto que la entidad espera recibir a cambio de dichos bienes o servicios.
- Las entidades deberán de-
 - Identificar que los contratos con clientes estén dentro del alcance de la nueva norma:
 - Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato: i) ventas de bienes o servicios por separado, ii) ventas dependientes o interrelacionadas con otros productos o servicios; iii) ventas homogéneas y con patrón consistente.
 - Determinar el precio de la transacción: i) contraprestación variable y estimaciones restringidas, ii) valor del dinero en el tiempo y
 componente de financiamiento, iii) contraprestación no monetaria, iv) contraprestación pagada al cliente;
 - Distribuir el precio de transacción entre cada obligación de desempeño separable;
 - Reconocer el ingreso cuando cada obligación de desempeño se satisfaga: i) a través del tiempo, ii) en un punto del tiempo.
- La nueva NIIF 15 incrementa las revelaciones sobre los ingresos y es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2018, permitiéndose la aplicación anticipada. Las entidades pueden optar por aplicar la norma de forma retroactiva o utilizar el enfoque modificado en el año de aplicación.
- NIIF 9 Instrumentos Financieros (NIIF 9 2014).
- El IASB publicó la NIIF 9 (2009) y la NIIF 9 (2010) que introdujeron nuevos requerimientos de clasificación y valuación, y en 2013 dio a conocer un nuevo modelo para la contabilidad de coberturas. La NIIF 9 publicada en julio de 2014 representa la versión final de la norma, reemplaza versiones previas de la NIIF 9, y completa el proyecto del IASB para reemplazar la NIC 39 Instrumentos Financieros (NIC 39).
- La NIIF 9 (2014) incluye un modelo lógico para la clasificación y valuación, un modelo de deterioro único, enfocado hacia el futuro, y un enfoque con cambios sustantivos para la contabilidad de coberturas.
 - Clasificación y valuación.
 - La clasificación determina cómo se contabilizan los activos financieros y los pasivos financieros en los estados financieros y, en particular, como se valúan de forma continua. La NIIF 9 (2014) introduce un enfoque lógico para la clasificación de los activos financieros, el cual se fundamenta en las características de flujo y el modelo de negocio en el cual se mantiene el activo. Este enfoque único, basado en principios, reemplaza los requerimientos existentes.
 - Deterioro.

El nuevo modelo resulta en la aplicación en un modelo único de deterioro a todos los instrumentos financieros, eliminando así una fuente de complejidad asociada con los requerimientos anteriores. Como parte de la NIIF 9 (2014), el IASB ha introducido un nuevo modelo de deterioro basado en las pérdidas esperadas, el cual requerirá un reconocimiento más oportuno de las pérdidas esperadas. Específicamente, la nueva norma requiere que las entidades reconozcan las pérdidas esperadas desde el reconocimiento inicial de los instrumentos financieros así como a

lo largo de la vida del instrumento sobre una base más oportuna. Se requerirán revelaciones adicionales sobre cómo se determinaron las pérdidas y del movimiento de la estimación para pérdidas.

Contabilidad de coberturas.

La NIIF 9 (2014) introduce un enfoque con cambios sustantivos para la contabilidad de coberturas, con mejoras a revelaciones sobre las actividades de administración de riesgos. El nuevo modelo representa una revisión general importante de la contabilidad de coberturas, que alinea el manejo contable con las actividades de administración de riesgos, permitiendo que las entidades reflejen mejor dichas actividades en sus estados financieros. En adición, como resultado de estos cambios, se proporcionará a los usuarios de los estados financieros mejor información sobre la administración de riesgos y el efecto de la contabilidad de coberturas en la información financiera.

Riesgo de crédito propio.

La NIIF 9 (2014) también elimina la volatiidad en los resultados que se provocaba por los cambios en el riesgo de crédito de pasivos que se valúan a valor razonable. Este cambio contable significa que las ganancias provenientes del deterioro del riesgo de crédito propio sobre dichos pasivos ya no se reconocen directamente en la utilidad o pérdida neta, sino en otros resultados integrales (ORI).

La NIIF 9 (2014) entra en vigor para los ejercicios que inicien en o después del 1º de enero de 2018. Se permite la aplicación anticipada. Adicionalmente, los cambios respecto del riesgo de crédito propio pueden aplicarse de manera anticipada y aislada, sin las otras modificaciones del reconocimiento de los instrumentos financieros.

- NIC 28 Inversiones en Acciones y Negocios Conjuntos (NIC 28) 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 se aclara que una inversión en una asociada o negocio conjunto que se mantiene directa o indirectamente por una organización de capital de riesgo o un fondo de inversión colectiva, fideicomiso de inversión u otra entidad análogas, pueden elegir, al momento del reconocimiento inicial, medir las inversiones en asociadas o negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados.
- Las mejoras se aplican de forma retrospectiva y son efectivas para los periodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2018.
- Enmiendas a la NIC 40 Propiedades de Inversión (NIC 40) "Transferencias de Propiedades de Inversión"
- Estas enmiendas se realizaron para indicar que una entidad transferirá una propiedad a, o de, propiedad de inversión cuando, y sólo cuando, hay evidencia de un cambio en el uso. Un cambio de uso ocurre si la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad por sí mismo no constituye evidencia de un cambio en el uso. Adicionalmente, se incluyeron ejemplos de evidencia de un cambio en el uso.
- Las enmiendas son efectivas para los periodos anuales que inicien en o después de 1 de enero de 2018.
- Interpretación CINIIF 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas (CINIIF 22).
- En diciembre de 2016, el IASB publico 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.
- La interpretación aplica a transacciones en moneda extranjera (o parte de ellas) cuando:

- Existe una contraprestación que se denomina o cuyo precio se fija en moneda extranjera;
- 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);
- 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.

Norma aplicable a partir de 2019:

En enero del 2016, el IASB público 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:

- La NIIF 16 proporciona un modelo integral para la identificación de los contratos de arrendamiento y su tratamiento en los estados financieros de los arrendadarios y arrendadores.
- 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.
- 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.
- La norma no incluye cambios significativos en los requisitos para la contabilidad de los arrendadores.

La norma es efectiva para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero 2019, con aplicación anticipada permitida para las entidades que también han adoptado la NIIF 15.

Reclasificaciones

Los estados financieros por el período de dos meses del 1 de noviembre al 31 de diciembre de 2015 fueron reclasificados para conformarlos a la presentación utilizada al 31 de diciembre 2016, como sigue:

2016						
Concepto	Cifra reportada anteriormente	Reclasificaciones	Cifra Reclasificada			
Total de Activo Circulante	41,127,168	(1,039,740)	40,087,428			

PEMEX LOGÍSTICA Página 37 de 60

2016						
Concepto	Cifra reportada anteriormente	Reclasificaciones	Cifra Reclasificada			
Total de Activo no Circulante	198,318,055	1,039,740	199,357,795			

Posición en moneda extranjera.

Al 31 de diciembre de 2016, los estados financieros de Pemex Logística incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como se muestran a continuación:

2016						
Concepto	Concepto Moneda extranjera		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)		(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)			

2015								
Concepto	Moneda extranjera		Tipo de cambio de diciembre de 2016	Moneda nacional				
Dólares estadounidenses:								
Activos monetarios	US\$	7,380	17.2065	126,984				
Pasivos monetarios		(365,222)	17.2065	(6,284,192)				
Posición Pasiva, neta	US\$	(357,842)	17.2065	(6,157,208)				
Euros:	€	(11,730)	18.80843	(220,623)				

Al 24 de marzo de 2017, el tipo de cambio es de 18.8528 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2016 por 20.6640, refleja una revaluación del peso frente al dólar del 8.7%.

Cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se integran como se muestra a continuación:

Concepto	2016	2015
Clientes nacionales	200,721	158,382
Deudores diversos	2,834,998	2,127,895
Funcionarios y empleados	10,184	10,043
Cuentas por Cobrar	72,902	0
Anticipos de Impuestos, Derechos y Aprovechamientos y Otras Retenciones	73,442	0
Aprovechamientos y Derechos por Acreditar	939,360	0
Total	4,131,607	2,296,320

Inventarios

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el saldo de inventarios se integra como sigue:

Concepto	2016	2015
Materiales y accesorios en almacenes	1,552,479	620,653
Total	1,552,479	620,653

Operaciones y saldos con partes relacionadas

Cuentas Por Cobrar	2016	2015
Petróleos Mexicanos	17,292,924	3,247,348
Pemex Exploración y Producción	1,906,289	36,602
Pemex Fertilizantes	6,058	11,797
PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V.	3,140	0
PMI Ducto de Juarez S.RL.CV	3,129	0
Total	19,211,540	3,295,747

Cuentas Por Pagar	2016	2015
Petróleos Mexicanos	6,626,569	2,306,898

Cuenta Pública 2016

Cuentas Por Pagar	2016	2015
Pemex Transformación Industrial	4,764,548	0
Pemex Etileno	165	197
Pernex Cogeneración	123	0
Pemex Procurement International	6,979	0
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S.A. de		
C.V.	48,644	0
Total	11,447,028	2,307,095

Operaciones con Partes Relacionadas	2016	2015
Ingresos		
Intereses:		
Petróleos Mexicanos	329,951	0
Servicio de Almacenamiento y transporte:		
Pemex Transformación Industrial	67,344,834	10,507,944
Pemex Exploración y Producción	1,507,721	33,929
Pernex Fertilizantes	125,544	11,797
PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V.	19,432	0
PMI Ducto de Juarez S.RL.CV	3,129	0
Total	69,330,611	10,553,670

Costos y Gastos	2016	2015
Servicios Administrativos:		
Petróleos Mexicanos	6,030,966	1,373
Pernex Transformación Industrial	34,650,528	7,364,802
Pernex Exploración y Producción	445,134	0
Intereses:		
PMI Norteamérica, S. A. de C. V.	365,554	59,781
Compra de petroquímicos:		
Pemex Etileno	2,955	197
Consumo de energía:		
Pernex Cogeneración	133	0
Arrendamientos:		
I.I.I. Servicios, S. A. de C. V.	6404	0
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C.		
V.	85,327	0
Total	41,587,001	7,426,153

PEMEX LOGÍSTICA Página 40 de 60

Activos no financieros disponibles para la venta

Petróleos mexicanos y el Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS) firmaron el 29 de octubre de 2015 un convenio marco y el contrato de transferencia de los activos que conforman el Sistema Nacional de Gasoductos actualmente propiedad de Pemex Logística y el contrato de distribución para el sistema de gasoductos Naco-Hermosillo. Los valores en libros a ser transferidos al 31 de diciembre de 2015 son de 33,213,762 Estos activos serán compensados a PEMEX bajo las condiciones que disponga la Comisión Reguladora de Energía.

Como se menciona en la nota 2, derivado de la Reforma Energética y la creación del CENAGAS, los activos pertenecientes al Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural, debían ser cedidos al mencionado organismo.

Pemex Logística y el Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS) firmaron el 28 de octubre de 2015 el Contrato de Transferencia de la Infraestructura de Transporte por Ducto de Gas Natural. El valor en libros de los activos a ser transferidos al 31 de diciembre de 2015 fue de 33,213,762 como resultado del proceso de identificación de activos durante el ejercicio 2016, este importe se incrementó para quedar en 35,333,411 En el mes de diciembre de 2016, Pemex Logística y el CENAGAS se sometieron al valor que la Comisión Reguladora de Energía (CRE), como parte de sus facultades confirió a dicha infraestructura, estableciendo como valor de los activos transferidos 7,450,931 más el impuesto al valor agregado, lo cual generó una pérdida de 27,882,480; recibiendo Pemex Logística el 30 de diciembre de 2016 un primer pago por 560,665 y el monto restante se registró como cuentas por cobrar a largo plazo.

El importe de la cuenta por cobrar al CENAGAS por 8,027,628 (IVA incluido), de conformidad a lo establecido en los "Lineamientos Financieros y de Contraprestaciones a los que se sujetarán Petróleos Mexicanos (Pemex), la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y el CENAGAS, emitidos por la SHCP, será recuperado a través del pago de una contraprestación que considera elementos derivados la infraestructura transferida neta de su depreciación, inflación acumulada en cada período de pago y una tasa de costo de capital determinada por la CRE; elementos que son sujetos a una determinación de variables en el tiempo.

Ductos, inmuebles y equipo

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 31 diciembre 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
Traspasos	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
Saldos al 31 diciembre 2016	93,208,515	78,497,357	568,176	149,236	10,286,807	37,752,940	671,455	221,134,486
Depreciación acumulada:								
Saldos al 31 diciembre 2015	(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)

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Bajas	53,811	0	0	0	0	0	0	53,811
Traspasos	0	0	0	0	0	0	0	0
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldos al 31 diciembre 2016	(4,592,881)	(4,862,752)	(55,185)	(18,499)	(1,112,367)	0	0	(10,641,684)
Ductos, propiedades, planta y equipo Neto 2016	88,615,634	73,634,605	512,991	130,737	9,174,440	37,752,940	671.455	210,492,802

Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 1 de Octubre del 2015	0	0	0	0	0	0	0	0
Transferencias	101,447,088	58,479,826	0	18,837	10,292,118	32,413,552	0	202,651,421
Deterioro	(5,829,520)	0	0	0	0	0	0	(5,829,520)
Saldos al 31 diciembre 2015	95,617,568	58,479,826	0	18,837	10,292,118	32,413,552	0	196,821,901
Depreciación acumulada:								
Saldos al 1 de Octubre del 2015	0	0	0	0	0	0	0	0
Depreciación	(703,909)	(654,937)	0	(134)	(170,633)	0	0	(1,529,613)
Reclasificaciones	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldos al 31 diciembre 2015	(703,909)	(654,937)	0	(134)	(170,633)	0	0	(1,529,613)
Ductos, propiedades, planta y equipo Neto 2015	94,913,659	57,824,889	0	18,703	10,121,485	32,413,552	0	195,292,288

- La depreciación de los activos por el año terminado el 31 de diciembre de 2016 y el período de dos meses del 1 de noviembre al 31 de diciembre de 2015, registrada básicamente en los costos y gastos de operación ascendieron a 9,165,882 y 1,529,613, respectivamente.
- En 2016 se estableció que Pemex Transformación Industrial absorbería los costos de las tomas clandestinas, por lo que al excluir este concepto en las premisas del cálculo de deterioro, se obtuvo un resultado superavitario en los flujos de Pemex Logística, por lo que se reversó el deterioro reconocido en 2015 mismo que ascendió a 5,829,520 El importe recuperable de los activos corresponde a los flujos descontados a la tasa del 10.9%, siendo los valores de recuperación los siguientes:
- El importe recuperable de los activos al 31 de diciembre de 2016 y 2015 corresponde a los flujos descontados a la tasa del 12.6% y 8.4%, respectivamente, siendo los valores de recuperación los siguientes:

Valores de uso por UGE				
Concepto	2016	2015		
Unidades Generadoras de Efectivo				
Ductos	139,436,715	93,873,919		

Valores de uso por UGE				
Concepto	2016	2015		
Buque Tanque	7,520,520	6,999,813		
TAD, TDGL, TOMS (Terminales de Almacenamiento)	163,093,798	135,458,891		
Transporte terrestre	1,212,465	6,981,884		
Logistica primaria	28,914,971	0		
Total	340,178,469	243,314,507		

> En 2016, las adiciones de activos fijos corresponden principalmente a aportaciones por parte de PEMEX, estos movimientos se detallan en la Nota 15 Patrimonio

Otros activos

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 los otros activos se integran como sigue:

Concepto	2016	2015
Derechos de Vía	1,940,157	1,976,675
Seguros Pagados por anticipado	1,255	18,984
Total	1,941,412	1,995,659

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 17 años.

Arrendamiento capitalizable

Pemex Logística tiene celebrados contratos para arrendamiento capitalizable de 14 buques 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 2016, los activos adquiridos a través de arrendamiento capitalizable se integran como se menciona a continuación:

Concepto	2016	2015
Buque tanques	5,986,348	6,265,935
Depreciación acumulada	302,925	48,825
Valor en libros	5,683,423	6,217,110
Depreciación del Periodo (Resultados)	254,100	48,825

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

Año	Pagadero en moneda nacional	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
Totales	5,861,393	283,652
Menos intereses devengados no pagados corto plazo	35,762	1,731
Total arrendamiento capitalizable	5,825,631	281,922
Menos porción circulante de arrendamiento		
capitalizable	1,443,522	69,857
Total arrendamiento capitalizable a largo plazo	4,382,109	212,065

Provisiones para gastos de protección ambiental y juicios

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se integra como sigue:

Concepto	2016	2015
Provisión para gastos de protección ambiental y remediación ecológica	4,524,926	0
Juicios	32,889	0
Total	4,557,815	0

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 2016 se reconoció una provisión para gastos de protección ambiental por 4,524,926 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 2015 no se tuvo provisión por este concepto.

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 2016 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 32,889, la cual representa el 5% del valor de la contingencia por el conjunto de diversos juicios relevantes y procedimientos judiciales interpuestos. Al cierre del ejercicio 2015 no se tuvo provisión por este concepto.

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 realizarán 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 rengión 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	2016	2015
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	545,543	354,135
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	26,159	13,901
Pasivo por beneficios definidos al final del período reconocido en el estado consolidado de situación financiera	571,702	368,036

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

CAMBIOS EN EL PASIVO NETO PROYECTADO DE BENEFICIOS AL RETIRO Y POST EMPLEO				
Pasivo Neto Proyectado	2016	2015		
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	354,135	0		
Costo laboral del servicio actual	4,933	53		
Interés neto	25,035	4		
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:				
Cambios en supuestos financieros	(89,611)	0		
Cambios en supuestos demográficos	180,587	0		
Por experiencia durante el ejercicio	(89,814)	0		
En activos durante el ejercicio	(27,720)	0		
Transferencias del corporativo y de petroquímica al 31 de diciembre de 2015	0	354,078		
Transferencia de personal activo 2016	262,998	0		
Contribuciones al fondo	(75,000)	0		
Pasivo por beneficios definidos al final del año	545,543	354,135		

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por (26,558), generadas en el período 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 7.4% a 8.1%.

Cambios en los Activo del Pan	2016	2015
Activos del plan al inicio del año	0	0
Pagos con cargo al fondo	(25,477)	0
Contribuciones de la empresa al fondo	75,000	0
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	27,719	0
Activos del plan al final del año	77,242	0

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.

Concepto	2016	2015
Efectivo y equivalentes de efectivo	67,739	0
Instrumentos de deuda	9,503	0
Suma de los activos del plan	77,242	0

CAMBIOS EN LAS OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DEFINIDOS (OBD)				
Concepto	2016	2015		
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año	354,135	0		
Costo laboral del servicio actual	4,933	53		
Costo financiero	25,035	4		
Pagos de beneficios definidos	(25,478)	0		
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral:	1,162	0		
Transferencias del corporativo al 31 de diciembre de 2015	0	354,078		
Transferencia de personal activo 2016	262,998	0		
Obligaciones por beneficios definidos al final del año	622,785	354,135		

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 -13.8% y 17.5% respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 26.7% y - 20.3%, 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 2016).

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	2016	2015
Efectivo y equivalentes de efectivo	67,739	0
Instrumentos de deuda	9,503	0
Suma de los activos del plan	77,242	0

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 2016 y 2015.

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
Activos del plan:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	67,739	0	0	67,739
Activos financieros:				
Disponibles para la venta	0	0	0	0
Instrumentos de deuda	9,503	0	0	9,503
Total	77,242	0	0	77,242

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

Concepto	2016	2015
Tasa de incremento de los salarios	4.7%	5.0%
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	8.1%	7.4%

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.

Los montos reconocidos por las obligaciones a largo plazo son los siguientes:

OBLIGACIONES A LARGO PLAZO			
Concepto	2016	2015	
Cambios en el pasivo neto proyectado de otros beneficios a largo plazo	0	0	
Pasivo/(Activo) por beneficios definidos al inicio del período	13,901	0	
Cargo a resultados del período	3,392	253	
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:			
Cambios en supuestos Financieros	(3,522)	0	
Cambios en supuestos Demográficos	9,868	0	
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(9,367)	0	
Transferencia de personal activo 2016	11,887	0	
Transferencias a EPS al 31 de diciembre de 2015	0	13,648	
Pasivo por beneficios definidos al final del período	26,159	13,901	

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

Concepto	2016	2015
Tasa de incremento de los salarios	4.7%	5.0%
Supuesto de inflación	3.7%	3.7%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	8.1%	7.4%

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.

Patrimonio Aportado.

El patrimonio original de Pemex Logística fue asignado por PEMEX al segregar su actividad en diferentes Empresas Productivas Subsidiarias separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial, el cual está soportado con las actas de transferencias que se describen a continuación:

Estructura de patrimonio 2016

Transferencia de los bienes inmuebles

Durante 2016 la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Transformación Industrial (PTRI), transmitió a favor de PLOG los bienes que se detallan en actas de transferencia:

- Activos no circulantes mantenidos para su venta (terrenos) con un valor de 70,325

- Anticipos a proveedores con un valor de 218,064
- Edificios con un valor de 203.839
- Inventarios de materiales con un valor de 201.499
- Plantas e instalaciones con un valor de 95.280.
- Terrenos con un valor de 131.330

Durante 2016, la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción (PEP), transmitió a favor de PLOG, los bienes muebles que se muestran a continuación:

- Ductos con valor de 7,768,209
- Equipo de cómputo con valor de 21,574
- Equipo de transporte terrestre con valor de 2,849
- Plantas e instalaciones con valor de 11,000,123
- Mobiliario y equipo con valor de 108,825

El acta de estos bienes está en proceso de liberación.

Reintegros de capital:

Durante 2016, como parte del proceso de verificación de activos fijos, PLOG reintegró a PTRI los siguientes activos:

- Ductos con valor de 20,221
- Obras en construcción con valor de 854.096

Como parte del proceso de verificación de activos fijos, el CENAGAS reintegró los siguientes activos:

- Edificios con un valor de 55.442
- Terrenos con un valor de 6.041

Asimismo, durante 2016, PLOG ajustó el valor razonable de aportación de algunos activos por un monto de 4,395,593

Estructura de patrimonio 2015

Transferencia de los bienes inmuebles.- En este acto y en cumplimiento del Transitorio Cuarto y para los efectos de lo establecido en el Artículo 6 del Acuerdo de Creación de Pemex Logística, PTRI transmite a favor de Pemex Logística, para la integración parcial de su patrimonio, los bienes muebles contenidos en el Anexo PXR ST 3 y Anexo PXR SAD1, quien los recibe y manifiesta su conformidad para los efectos señalados, en el entendido de que la posesión, resguardo y

custodia de los mismos se encuentra a cargo de los responsables de la operación de dichos bienes en cada centro de trabajo, los cuales suman un total de 22,480 bienes con un valor de 89,116,918, los cuales fueron transferidos con fecha 1 de noviembre de 2015

Asimismo, por lo que respecta a la transferencia de los bienes muebles.— que eran de PGPB, en este acto y en cumplimiento del Transitorio Cuarto y para los efectos de lo establecido en el artículo 6 del Acuerdo de Creación de Pemex Logística, PTRI, transmite a favor de Pemex Logística, para la integración parcial de su patrimonio, los bienes muebles contenidos en los Anexos que se enlistan en el índice denominado Anexo B, quien los recibe y manifiesta su conformidad para los efectos señalados, en el entendido de que la posesión, resguardo y custodia de los mismos se encuentra a cargo de los responsables de la operación de dichos bienes en cada Centro de Trabajo, los cuales suman un total de 2816 bienes con un valor de 10,965,541, los cuales fueron transferidos con fecha 1 de noviembre de 2015.

Posteriormente en diciembre se recibieron los siguientes activos por parte de PTRI correspondientes al segmento de refinación.

- Bugue tangue Centla con valor de 387,761
- Buque tanque Jaguaroundi con valor de 387,761
- Buque tangue Tampico con valor de 650,591
- Obras en construcción con valor de 29.686.830
- Obras en construcción con valor de 1,160,611, por solicitud del área operativa de Logística.
- Complemento por revaluación de ductos con valor de 24,252,025 y 15,677,835
- Complemento por revaluación de Plantas con valor de 22,384,138
- Aparatos e Instrumentos con valor de 18,838
- Alta de Terminal Pajaritos con valor histórico de 823,913 y revaluado de 437,908
- Poliducto con valor de 1,749,830 y su revaluación con valor de 2,372,201
- Alta de Terminal Venta de Carpio con valor de 14,224

El acta de estos bienes está en proceso de liberación.

Por parte de PTRI correspondientes a Pemex Gas y Petroquímica Básica:

- Obras en construcción con valor de 884,048
- Se dieron de baja activos que habían sido recibidos en Logística, los cuales se determinó que pertenecian a PTRI (PGPB) con valor de 41,406
- Activos diversos 649,708

El acta de estos bienes está en proceso de liberación.

Los certificados de aportación patrimonial se encuentran en proceso de emisión.

Otros resultados integrales

Otros Resultados Integrales	2016	2015
Remedición de beneficios a los empleados	26,558	0
Gastos por impuesto sobre la renta diferido	(7,967)	0
total	18,591	0

Gastos por naturaleza

Por el año que terminó el 31 de diciembre de 2016 y el período de dos meses del 1 de noviembre al 31 de diciembre de 2015, 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:

Gastos Por Naturaleza	2016	2015
Servicios administrativos recibidos de partes relacionadas	40,770,268	7,366,372
Depreciación	9,165,882	1,529,613
Fletes terrestres y aéreos	8,562,394	1,002,893
Mantenimiento	5,182,760	72,943
Gastos de protección ambiental	4,524,926	0
Servicios de transporte pagados a terceros	1,231,669	648,637
Sueldos y salarios	86,183	16,532
Costo de beneficios definidos	30,340	310
Otros	5,953,153	898,731
Deterioro	(5,829,520)	5,829,520
total	69,678,055	17,365,551

Otros Gastos e Ingresos	2016	2015
Perdidas no operativas	(680,572)	0
otros	(48,054)	0
Otros Ingresos Neto	(728,626)	0

Resultado Financiero	2016	2015
Ingreso Financiero:		
Utilidad en cambios	966,169	72,916
Intereses a favor	329,951	0
Otros ingresos financieros	43,349	39

PEMEX LOGÍSTICA Página 52 de 60

Resultado Financiero	2016	2015
total	1,339,469	72,955
Costo financiero:		
Pérdida en cambios	2,084,705	84,007
Intereses a cargo	481,732	61,115
Otros costos financieros	9	39
total	2,566,446	145,161

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.

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	2015
Ingresos	0	689,528
Costos de transporte	0	394,043
Gastos de administración	0	101,443
Pérdida en venta de activos	27,882,480	0
Resultado antes de impuesto a la utilidad	(27,882,480)	194,042
(Beneficio) gasto atribuible a impuesto a la utilidad diferido	(8,364,744)	58,015
Resultado del año de las partes discontinuas	(19,517,736)	136,027

Entorno fiscal

Impuesto al Valor Agregado ("IVA")

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.

Impuesto a la utilidad

Impuesto sobre la renta (ISR)

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 2015. Pemex Logística considera como gravable o deducible ciertos efectos de la inflación, tales como la depreciación calculada sobre valores en pesos constantes, deduce el efecto de la inflación sobre ciertos pasivos y activos monetarios a través del ajuste anual por la inflación.

La provisión de los impuestos a la utilidad reconocida en los resultados se integra como sigue:

Concepto	2016	2015
Impuesto diferido del ejercicio	(1,645,941)	(2,127,863)
Impuesto diferido por operaciones discontinuas	(8,364,744)	58,015
Total de impuestos a la utilidad	(10,010,685)	(2,069,848)

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

Activo ISR diferido	2016	2015
Impuesto diferido activo:		
Pérdida por amortizar	6,801,690	82,637
Ductos, propiedades, planta y equipo	1,234,831	0
Deterioro de activos fijos	0	1,748,856
Provisión para gastos de protección ambiental	1,357,478	0
Provisión de tomas clandestinas	0	204,172
Provisión de proveedores y contratista	1,780,703	109,632
Provisión de juicios, beneficios al retiro y otras	898,240	0
Total de activo diferido	12,072,942	2,145,297
Impuesto diferido (pasivo):		
Ductos, propiedades, planta y equipo	0	(69,753)
Seguros pagados por anticipado	(376)	(5,696)
Impuesto diferido pasivo	(376)	(75,449)
Impuesto diferido activo a largo plazo, neto	12,072,566	2,069,848

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

Concepto	2016	2015
Impuesto a la utilidad "esperado"	286,332	(2,142,451)
Incremento (reducción) resultante de:		
Actualización fiscal de los ductos, inmuebles y equipo	(1,932,031)	0
Efecto fiscal de la inflación, neto	(3,545)	14,271
(Beneficio) gasto por ISR diferido de operaciones discontinuas	(8,364,744)	58,015
Gastos no deducibles y otros	3,303	317
Gasto por impuestos a la utilidad reconocido en los resultados	(10,010,685)	(2,069,848)

La conciliación del saldo inicial y final del ISR diferido al 31 de diciembre de 2016 y 2015 se muestra a continuación:

Concepto	2016	2015
Saldo inicial	2,069,848	0
Beneficio por ISR diferido registrado en resultados	10,010,685	2,069,848
Gasto por ISR diferido registrado en ORI	(7,967)	0
Saldo final	12,072,566	2,069,848

Revelaciones al estado de flujo

Las siguientes partidas no representan flujo de efectivo:

Concepto	2016	2015
Ganancias actuariales, netas de impuestos a la utilidad	26,558	0
Costo neto del período de los planes de beneficios definidos	33,360	310
Intereses devengados no pagados	35,762	1,731
Aportaciones y reintegros de patrimonio en especie	14,613,490	232,441,495
Transferencia de activos al CENAGAS por cobrar a largo plazo	8,027,628	0
Transferencia de pasivo por beneficios a los empleados de		
otras EPS	255,514	368,036

Instrumentos financieros

PLOG enfrenta riesgos de mercado originados por 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 2016, PLOG no tiene contratados IFDS.

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.

Administración de Riesgos

- Riesgo de Mercado
 - · Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos de PLOG son en moneda nacional y se derivan de los servicios de transporte y almacenamiento de petrolíferos y petroquímicos 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 2016, PLOG no tiene deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos.

Al 31 de diciembre de 2016. 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 2016 y 2015, un efecto neto por pérdida cambiaría por 1,118,536 y 11,091, respectivamente. La pérdida cambiaria 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. La pérdida cambiaria de 2015 se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 16.6219 por US 1.00 a un tipo de cambio de 17.2065 por US 1.00 del 1 de noviembre al 31 de diciembre de 2016. La depreciación 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.
- Riesgo de contraparte o de crédito
- PLOG al 31 de diciembre de 2016 no cuenta con riesgo de contraparte ya que los créditos de los clientes se encuentran garantizados con fianzas al 100.0%.
- · Riesgo de liquidez
- Los clientes de PLOG realizaron depósitos de las cuentas por cobrar en cuentas bancarias de Pemex Transformación Industrial, por lo que PLOG al 31 de diciembre de 2016 tiene una cuenta por cobrar a PTRI, en el 2016 todos los ingresos que tenga PLOG provenientes por el cobro de las

cuentas por cobrar de las ventas de servicios son concentradas a través del In House Cash (IHC), el cual es controlado por Petróleos Mexicanos. 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: dos en pesos por 3,500,000 y 20,000,000 con vencimientos en junio y noviembre de 2019, respectivamente; y dos en dólares, la primera por US\$ 1,250,000 con vencimiento en diciembre de 2016 y la segunda por US\$ 3,250,000 con vencimiento en enero de 2020.
- 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.

Derivados implícitos por el componente de moneda no funcional

PLOG de conformidad a la política establecida, ha analizado los diferentes contratos celebrados y ha determinado que de acuerdo a las cláusulas de los mismos, éstos no presentan todos los términos que requieran segregar al derivado implícito. De acuerdo con lo anterior, al 31 de diciembre de 2016 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

El valor razonable estimado y valor en libros del resto de los activos y pasivos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se muestra en la siguiente tabla:

Resto de Activos y Pasivos Financieros	Valor en libros 2016	Valor razonable 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

Resto de Activos y Pasivos Financieros	Valor en libros 2015	Valor razonable 2015
Activo:		
Efectivo	748	748
Cuentas y documentos por cobrar a clientes y otros	2,296,320	2,296,320

PEMEX LOGÍSTICA

Resto de Activos y Pasivos Financieros	Valor en libros 2015	Valor razonable 2015
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	3,295,747	3,295,747
Pasivo:		
Deuda a corto plazo con Petróleos Mexicanos	2,310,629	2,310,629
Cuentas por pagar con partes relacionadas	197	197
Porción circulante del Arrendamiento capitalizable	1,145,419	1,145,419
Proveedores	2,715,296	2,715,296
Cuentas y gastos acumulados por pagar	98,022	98,022
Arrendamiento capitalizable a largo plazo	4,850,905	5,038,503

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.

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:

- 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, Merril 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.

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.

Eventos subsecuentes

Con fecha 16 de febrero de 2017, la Comisión Reguladora de Energía emitió la resolución RES/179/2017, mediante la cual se emite la "Metodología del costo trasladable 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 a Pemex Logística", en dicha resolución se autoriza a Pemex Logística trasladar los costos que Esta empresa tiene por las pérdidas no operativas, entendiendo por pérdidas no operativas aquellas extracciones efectuadas en un sistema de transporte por ducto de un determinado volumen de producto de dicho sistema, sin la autorización previa del usuario del servicio de transporte ni del transportista.

Para que estas pérdidas no operativas puedan ser transferidas a los usuarios, es necesario que éstas queden fuera del control del transportista, siendo la ocurrencia de éstas a pesar de las acciones de mitigación y mantenimiento que éste haya realizado conforme a un programa anual de seguridad y reparación del sistema asociado a la reducción de pérdidas para los próximos 5 años.

Como parte de la reforma energética la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Exploración y Producción ha efectuado diferentes asociaciones, para las cuales ha solicitado a Pemex Logística el 23 de enero de 2017 funja como garante de las obligaciones contraídas por 3,333 miles de millones de dólares y 4,000 miles de millones de dólares, respectivamente, por los acuerdos de operación conjunta que celebró con Chevron e Inpex de los proyectos denominados Cinturón Plegado Perdido y con BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R. L. de C. V. para la explotación del Campo Trion.

CUENTA PÚBLICA 2016		
C.P. Oscar Rene Orozco Piliado	C.P. Guillermo Aguilera Doporto	
Gerente de Operación y Control Financiero	Coordinador Especialista Contabilidad Pemex Logística	