

CUENTA PÚBLICA 2016

PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

A fin de dar cumplimiento a lo dispuesto en el ACUERDO por el que se reforma el Capítulo VII del Manual de Contabilidad Gubernamental, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 6 de octubre de 2014, a continuación se hace la clasificación de las notas antes mencionadas, en función de los tres tipos de notas que acompañan a los estados, a saber:

A) Notas de Desglose

Notas al Estado de Situación Financiera

Activo

Efectivo y Equivalentes

(Ver Nota No. 5 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2016)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
1.1.1	Efectivo y Equivalentes	1101	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	888,747,989	609,160,187
		1102	1.1.1.2	Bancos/Tesorería	7,840,548,146	5,342,650,289
		1103	1.1.1.4	Inversiones Temporales (Hasta 3 meses)	0	24,103,829
Total general					8,729,296,135	5,975,914,305

CUENTA PÚBLICA 2016

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

Cuentas documentos por cobrar y otros

(Ver Nota No. 6 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2016)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
1.1.2	Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	1201	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	5,406,531	5,992,641
		1202	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	35,201,473,044	29,873,482,648
		1204	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	9,143,644,971	6,121,009,068
		1205	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	2,566,068,651	2,461,409,200
		1206	1.1.2.3	Deudores Diversos por Cobrar a Corto Plazo	1,398,312	1,398,312
		1209	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	5,270,565	2,842,961
		1213	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	148,568,451,451	242,207,251,399
		1224	1.1.2.2	Cuentas por Cobrar a Corto Plazo	3,345,695	5,159,322
		1241	1.1.2.9	Otros Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes a Corto Plazo	7,042	4,794
Total general					195,495,066,262	280,678,550,346

CUENTA PÚBLICA 2016

Derechos a Recibir Bienes o Servicios

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
1.1.3	Derechos a Recibir Bienes o Servicios	1235	1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	1,376,384	39,132,052
		1239	1.1.3.9	Otros Derechos a Recibir Bienes o Servicios a Corto Plazo	39,969,100	7,453,713
Total general					41,345,484	46,585,765

Bienes Disponibles para su Transformación o Consumo (Inventarios)

(Ver Nota No. 7 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2016)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
1.1.4	Inventarios	1301	1.1.4.4	Inventario de Materias Primas, Materiales y Suministros para Producción	16,737,763,410	13,386,262,237
		1303	1.1.4.4	Inventario de Materias Primas, Materiales y Suministros para Producción	33,074,319,472	30,742,130,162
		1304	1.1.4.3	Inventario de Mercancías en Proceso de Elaboración	879,681,523	516,944,150
		1305	1.1.4.2	Inventario de Mercancías Terminadas	1,318,615,052	1,004,096,566
		1306	1.1.4.5	Bienes en Tránsito	1,316,340,557	2,229,928,714
		1308	1.1.4.5	Bienes en Tránsito	0	23,214,010
Total general					53,326,720,014	47,902,575,840

CUENTA PÚBLICA 2016

Inversiones Financieras

(Ver Nota No. 8 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2016)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
1.2.1	Inversiones Financieras a Largo Plazo	1401	1.2.1.4	Participaciones y Aportaciones de Capital	7,550,601,950	9,852,469,672
		1451	1.2.1.4	Participaciones y Aportaciones de Capital		429,125,110
Total general					7,550,601,950	10,281,594,782

Bienes Muebles, Inmuebles e Intangibles

(Ver Notas No. 10 de Notas a los estados financieros al 31 de diciembre de 2016)

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

Bienes muebles

Integración de los bienes muebles

(pesos)	31 de diciembre	
	2016	2015
Mobiliario y Equipo de Administración	15,510,303,505	15,887,143,706
Mobiliario y Equipo Educacional y Recreativo	0	0
Equipo e Instrumental Médico y de Laboratorio	0	12,611
Vehículos y Equipo de Transporte	2,622,070,288	3,008,755,743
Equipo de Defensa y Seguridad	0	0
Maquinaria, Otros Equipos y Herramientas	594,881,253	396,613,675
Colecciones, Obras de Arte y Objetos Valiosos	0	0
Activos Biológicos	0	0
Suma de Bienes Muebles	18,727,255,046	19,292,525,735

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
18,727,255,046	377,615,105,534	358,887,850,488

Explicación de la Diferencia:

La diferencia se debe a que la relación de bienes muebles se presenta a lo referente a activos de infraestructura (plantas, ductos y equipo de telecomunicación) principalmente, el valor de estos asciende a 358,887,850,488 pesos y para efectos del registro contable de los bienes muebles no se están considerando los activos de infraestructura.

CUENTA PÚBLICA 2016

Bienes inmuebles

Integración de los bienes inmuebles

(Pesos) Concepto	31 de diciembre	
	2016	2015
Terrenos	31,431,160,718	32,545,021,192
Viviendas	0	0
Edificios no Habitacionales	37,364,763,434	37,324,740,637
Otros Bienes Inmuebles	0	0
Subtotal de Bienes Inmuebles	68,795,924,152	69,869,761,829
Infraestructura	335,239,167,605	269,595,434,470
Subtotal de Infraestructura	335,239,167,605	269,595,434,470
Construcciones en Proceso en Bienes de Dominio Público	0	0
Construcciones en Proceso en Bienes Propios	107,799,472,875	92,248,620,439
Subtotal de Construcciones en Proceso	107,799,472,875	92,248,620,439
Suma de Bienes Inmuebles, Infraestructura y Construcciones en Proceso	511,834,564,632	431,713,816,738

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
68,795,924,152	68,795,924,153	-1

Explicación de la Diferencia:

La variación de 1 peso corresponde a que la relación de bienes inmuebles presenta un saldo de 68,795,924,152.62 pesos, y para efectos de presentación en las notas de la cuenta pública se redondeo a 68,795,924,153, razón por la cual se presenta la variación entre registros contables y relación de bienes inmuebles.

Estimaciones por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
1.1.6	Estimación por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes	4101	1.1.6.1	Estimaciones para Cuentas Incobrables por Derechos a Recibir Efectivo o Equivalentes	(278,784,151)	(482,702,690)
		4102	1.1.6.2	Estimación por Deterioro de Inventarios	0	(535,281,242)
1.1.9	Estimación por Pérdida o Deterioro de Activos Circulantes	1210	1.1.9.1	Valores en Garantía	0	637,704
Total general					(278,784,151)	(1,017,346,228)

Otros Activos

No aplica a Pemex Transformación Industrial, 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 167,968 miles de pesos.

CUENTA PÚBLICA 2016

Pasivos

Cuentas por Pagar a Corto Plazo y Largo Plazo

Se complementa con la siguiente clasificación en términos del Acuerdo:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
2.1.1	Cuentas por Pagar a Corto Plazo	2102	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	10,945,966,676	14,504,899,499
		2103	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	0	(48,014,451,997)
		2104	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	236,322,744	266,180,372
		2105	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	442,096,169	456,060,285
		2106	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	9,927,259	13,938,214
		2107	2.1.1.1	Servicios Personales por Pagar a Corto Plazo	294,921,119	210,016,616
		2109	2.1.1.2	Proveedores por Pagar a Corto Plazo	360,741,728	56,730,297
		2111	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	1,492,918,062	(12,246,115)
		2112	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	0	3,187,838,471
		2114	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	411,269,816	1,231,125,994
		2116	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	13,027,815	202,587,747
		2117	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	416,200,381	992,049,275
		2118	2.1.1.3	Contratistas por Obras Públicas por Pagar a Corto Plazo	4,517,051,865	8,568,166,872
		2119	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	437,728,775	154,439,655
		2120	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	109,602,040	3,927,752,484
2124	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	28,546,609	29,098,984		
2138	2.1.1.9	Otras Cuentas por Pagar a Corto Plazo	72,250,648,962	102,710,066,033		
2139	2.1.1.7	Retenciones y Contribuciones por Pagar a Corto Plazo	0	1,839,021,337		
2.1.2	Documentos por Pagar a Corto Plazo	2122	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	2,249,956,849	5,651,826,934
2.1.3	Posición a corto plazo de la deuda pública a largo plazo	2101	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	105,388,878	0

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
		2147	2.1.2.9	Otros Documentos por Pagar a Corto Plazo	617,563,522	0
2.1.9	Otros Pasivos a Corto Plazo	2121	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	4,719,239	4,719,239
		2142	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	38,009,065	6,588,555
		2144	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	1,045,655	36,224,425
		2401	2.1.9.9	Otros Pasivos Circulantes	2,650,303,895	1,334,223,733
2.2.2	Documentos por Pagar a Largo Plazo	2204	2.2.2.9	Otros Documentos por Pagar a Largo Plazo	18,729,472,402	16,705,023,806
2.2.3	Deuda pública a largo plazo	2201	2.2.3.3	Prestamos de deuda pública interna por pagar largo plazo	1,289,165,247	0
		2210	2.2.3.5	Arrendamiento Financiero por pagar a largo plazo	11,476,388,754	0
2.2.4	Pasivos Diferidos a Largo Plazo	2501	2.2.4.9	Otros Pasivos Diferidos a Largo Plazo	8,274,744	968,017
		2502	2.2.4.2	Intereses Cobrados por Adelantado a Largo Plazo	0	4,233,986
2.2.6	Provisiones a Largo Plazo	2301	2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	575,277,374,441	609,492,621,934
		2302	2.2.6.2	Provisión para Pensiones a Largo Plazo	0	695,375,905
		2303	2.2.6.9	Otras Provisiones a Largo Plazo	2,690,736,754	2,702,124,908
		2304	2.2.6.1	Provisión para Demandas y Juicios a Largo Plazo	2,197,268,621	1,801,828,985
Total general					708,579,685,686	728,759,034,451

CUENTA PÚBLICA 2016

II) Notas al Estado de Actividades

Ingresos de Gestión

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
4.1.7	Ingresos por Venta de Bienes y Servicios	5101	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	652,907,378,033	112,289,508,655
		5102	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	35,588,797,493	4,876,555,135
		5103	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	4,358,937,682	1,264,494,477
		5104	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	8,551,979,901	3,010,588,570
		5105	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	270,136,336	101,776,406
		5108	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	21,650,643,682	0
		5112	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	46,758,634	0
		5115	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	5,017,725,636	788,806,425
		5117	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	30,472,594,260	3,669,670,052
		5118	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	6,206,888,105	1,813,738,576
		5141	4.1.7.4	Ingresos de Operación de Entidades Paraestatales Empresariales y no Financieras	28,222,989,486	4,754,484,943
	Total general				793,294,829,248	132,569,623,239

CUENTA PÚBLICA 2016

Gastos de Funcionamiento

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
5.1.1	Servicios Personales	6108	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	18,481,637,764	62,304,934,862
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	525,711,084	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	386,346,834	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	4,632,266,183	0
			6109	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	2,815,021,726
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	89,687,794	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	27,054,315	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	755,468,072	0
		6110	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	5,184,167,115	(3,829,976,625)
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	1,342,009,456	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	134,953,166	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	1,679,521,797	0
		6111	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	907,760,067	(1,389,578,096)
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	244,506,342	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	46,630,800	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	277,374,305	0
		6112	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	7,453,953,846	(5,001,762,533)
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	404,119,566	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	40,945,553	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	2,425,749,610	0
6122	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	410,601,853	(377,109,871)		
	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	46,818,187	0		
	5.1.1.4	Seguridad Social	63,298,914	0		
	5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	234,861,496	0		
6102	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	11,697,985,717	0		
	5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	377,312,589	0		

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
5.1.1	Servicios Personales		5.1.1.4	Seguridad Social	199,074,346	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	2,600,218,344	0
		6202	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	1,132,525,719	0
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	183,234,361	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	13,220,449	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	402,410,586	0
		6203	5.1.1.1	Remuneraciones al Personal de Carácter Permanente	28,390,364,695	0
			5.1.1.3	Remuneraciones Adicionales y Especiales	601,375,405	0
			5.1.1.4	Seguridad Social	(2,397,948,111)	0
			5.1.1.5	Otras Prestaciones Sociales y Económicas	926,955,719	0
		6201	5.1.1.6	Pago de Estímulos a Servidores Públicos	0	(11,962,952,032)
				Subtotal Servicios Personales	92,737,195,664	36,620,580,436
5.1.2	Materiales y Suministros	5114	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	(1,815,368,047)
		6103	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	317,768,024,110	44,173,096,277
		6104	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	7,215,945,164	26,154,807
		6105	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	235,384,789,797	46,101,254,539
		6108	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	1,696,352	0
			5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	(9,063,169,066)	0
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	(1,378,335,786)	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	1,769,979,284	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	277,853,539	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	9,000	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	122,557,207	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	825,211,894	0
		6109	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	369,569	0
			5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	1,238,758	0

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	1,049,843	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	10,907	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	1,649,205	0
			5.1.2.9	Herramientas Refacciones y Accesorios Menores	58,895,188	0
		6110	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	28,631,290	0
			5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	3,051,738	0
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	29,765,549	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	380,782,802	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	37,197,539	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	261,767,757	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	352,639,602	0
		6111	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	7,692,842	0
			5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	54,720	0
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	65,208,035	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	2,393,978	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	17,365,156	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	8,207,445	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	102,094,924	0
		6112	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	36	0
			5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	232,735	0
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	153,197,640	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	15,224,654	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	0	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	0

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
5.1.2	Materiales y Suministros		5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	8,610,221	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	9,697,673	0
		6114	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	(5,281,228,105)	2,585,589,385
		6126	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	16,019,093	29,366
		6128	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	146,267,395,213	28,406,408,672
			5.1.2.6	Combustibles Lubricantes y Aditivos	263,128,890	0
		6129	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	(8,299,734,920)	(5,538,906,044)
		6201	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	2,726,847	0
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	15,594,299	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	2,225,572	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	43,297	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	17,243,636	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	40,864,690	0
		6202	5.1.2.1	Materiales de Administración, Emisión de Documentos y Artículos Oficiales	0	(916,418,790)
			5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	1,711,442	0
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	1,819,179	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	28,119	0
			5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	12,715,342	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	202,920	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	6,517,244	0
		6203	5.1.2.2	Alimentos y Utensilios	538,008	(12,605,613,712)
			5.1.2.4	Materiales y Artículos de Construcción y de Reparación	64,110,028	0
			5.1.2.5	Productos Químicos, Farmacéuticos y de Laboratorio	18,903,326	0

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
5.1.2	Materiales y Suministros		5.1.2.6	Combustibles, Lubricantes y Aditivos	312,764	0
			5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	0
			5.1.2.8	Materiales y Suministros para Seguridad	20,252,540	0
			5.1.2.9	Herramientas, Refacciones y Accesorios Menores	544,799	0
		6204	5.1.2.3	Materias Primas y Materiales de Producción y Comercialización	0	(20,036,621,883)
		6208	5.1.2.7	Vestuario, Blancos, Prendas de Protección y Artículos Deportivos	0	2,254,892,364
				Subtotal Materiales y Suministros	687,643,525,524	82,634,496,934
5.1.3	Servicios Generales	6106	5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	0	1,654,482
		6108	5.1.3.1	Servicios Básicos	1,145,240,852	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	45,524,758	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	23,712,311	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	1,405,207,189	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	376,909,391	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	42,562,463,210	0
		6109	5.1.3.1	Servicios Básicos	(245,970,706)	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	922,638	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	26,610	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	14,000	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	87,394,010	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	37,100,330	0
		6110	5.1.3.1	Servicios Básicos	547,083,066	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	218,442,721	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	16,116,975	0

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
5.1.3	Servicios Generales		5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	553,985,864	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	475,469,821	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	856,037,503	0
		6111	5.1.3.1	Servicios Básicos	17,996,223	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	21,840,332	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	110,981	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	153,017	0
			5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	1,259	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	804,234,197	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	16,435,179	0
		6112	5.1.3.1	Servicios Básicos	14,212,227	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	39,644	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	30,493,443	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	59,525,883	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	10,332,684	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	1,018,166,582	0
		6115	5.1.3.1	Servicios Básicos	17,835,692,895	0
		6117	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	1,891,767,753	1,751,729,024
		6122	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	987,334,260	0
		6201	5.1.3.1	Servicios Básicos	1,861,781,103	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	37,378,621	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	51,252,844	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	177,582,046	0
			5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	1,282,260	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	1,289,234,123	0

CUENTA PÚBLICA 2016

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
5.1.3	Servicios Generales		5.1.3.9	Otros Servicios Generales	29,154,502,478	0
		6202	5.1.3.1	Servicios Básicos	5,831,780	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	18,680,802	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	5,003,529	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	1,099,236,506	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	58,997,178	0
		6203	5.1.3.1	Servicios Básicos	208,695,268	0
			5.1.3.2	Servicios de Arrendamiento	119,793,078	0
			5.1.3.3	Servicios Profesionales, Científicos y Técnicos y Otros Servicios	37,281,328	0
			5.1.3.5	Servicios de Instalación, Reparación, Mantenimiento y Conservación	70,361,327	0
			5.1.3.7	Servicios de Traslado y Viáticos	265,665,031	0
			5.1.3.9	Otros Servicios Generales	592,100,567	0
		6204	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	5,113,684,010	0
		6208	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	195,368,152	0
		6216	5.1.3.6	Servicios de Comunicación Social y Publicidad	0	(42,598,682)
		6301	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	956,588,790	0
		6302	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	0	1,656,656,267
		6303	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	1,831,965,145	0
		6305	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	400,338,736	120,550,080
		6310	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	79,656,670	0
		6311	5.1.3.4	Servicios Financieros, Bancarios y Comerciales	69,297,770	0
		6401	5.1.3.9	Otros Servicios Generales	0	3,202,490
				Subtotal Servicios Generales	114,515,576,244	3,491,193,661
	Total General			Total General	894,896,297,432	122,746,271,031

CUENTA PÚBLICA 2016

Otros ingresos y Beneficios:

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
4.3.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	5 108	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	0	0
		5 111	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	0	12,388,448
		5 112	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	0	7,946,936
		5 113	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	4,374,583,699	1,411,160,077
		5 128	4.3.9.9	Otros Ingresos y Beneficios Varios	1,255,291,332	0
		5 206	4.3.9.3	Diferencias por Tipo de Cambio a Favor en Efectivo y Equivalentes	3,244,350,207,041	318,635,626,460
		5 401	4.3.9.6	Utilidades por Participación Patrimonial	3,696,550,510	655,381,165
Total general					3,253,676,632,582	320,722,503,086

CUENTA PÚBLICA 2016

III) Notas al Estado de Variación en la Hacienda Pública

Integración del Patrimonio

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
3.1.1	Aportaciones	3101	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	8,527,600,967	0
		3102	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	25,230,893,762	(61,656,100,468)
		3114	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	4,292,351,562	10,655,534,249
		3116	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	1,284,600,117	2,645,313,807
		3152	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	0	88,474,132,878
		3164	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	0	729,598,373
		3166	3.1.1.2	Patrimonio o Capital Social	0	74,106,218
Hacienda Pública / Patrimonio Contribuido					39,335,446,408	40,922,585,057

(pesos)					31 de diciembre	
Código	Descripción Código	Cuenta de mayor	Catálogo CONAC	Descripción Catálogo	2016	2015
3.1.1	Hacienda Pública	3105	3.1.2.1	Resultado de Ejercicios Anteriores	(30,057,752,941)	(41,900,482,871)
	Patrimonio / Generado	3113	3.1.2.1	Reservas de Patrimonio	1,225,868,164	1,421,576,132
	De Ejercicios	3115	3.1.2.1	Reservas de Patrimonio	(78,667,713,795)	(147,718,921,795)
Hacienda Pública / Patrimonio Generado de Ejercicios					(107,499,598,572)	(188,197,828,536)

El movimiento presentado en el Estado de variaciones a la Hacienda Pública, por 68,855,500,032, corresponde a la variación del periodo 2016 contra 2015 de las cuentas de Reservas de Patrimonio que contablemente corresponde a partidas integrales generadas principalmente por el efecto por conversión y las ganancias y pérdidas actuariales.

El resultado del ejercicio 2016 y por el periodo de dos meses terminado el 31 de diciembre de 2015 asciende a (62,486,500,814) y 11,842,729,929 respectivamente.

IV) Notas al Estado de Flujo de Efectivo

Efectivo y Equivalentes

1. 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:

(pesos)	31 de diciembre	
	2016	2015
Fondos de Caja Chica	2,000	2,000
Cuentas Bancarias de Cobranza	467,047,654	517,257,844
Cuentas Bancarias de Operación	8,262,246,481	5,434,550,632
Inversiones temporales hasta 3 meses	0	24,103,829
Total	8,729,296,135	5,975,914,305

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

Concepto	31 de diciembre	
	2016	2015
Plantas	2,492,568,769	832,165,651
Ductos	20,221,160	0
Edificios	115,688,614	86,827,619
Mobiliario y Equipo	144,094,269	153,134,668
Equipo de Transporte	61,225,864	133,813,563
Obras en Construcción	31,371,113,414	14,793,827,436
Terrenos	15,375,870	2,056,000,000
Activos Improductivos	0	0
Menos (Revaluación Terrenos y Edificios Neto)	0	0
Total	34,220,287,960	18,055,768,937

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

Concepto	31 de diciembre	
	2016	2015
Ahorro/Desahorro antes de rubros extraordinarios	(10,226,098,725)	(12,549,621,889)
Movimiento de partidas (o rubros) que no afectan el efectivo		
Depreciación	(35,073,409,353)	80,292,918,605
Incremento en provisiones	21,483,091,983	(98,489,369,000)
Incremento en inversiones producido por revaluación		
Ganancia/Pérdida en venta de Propiedades Planta y Equipo	3,364,218,645	5,646,828,507

CUENTA PÚBLICA 2016

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

PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Del 1 de enero al 31 de Diciembre de 2016 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		570,047,600,434
2. Más ingresos contables no presupuestarios		3,265,891,877,560
Incremento por variación de inventarios	0	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
Disminución del exceso de provisiones	0	
Otros ingresos y beneficios varios	0	
Otros ingresos contables no presupuestarios	3,265,891,877,560	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		(222,242,255,397)
Productos de capital	0	
Aprovechamientos de capital	0	
Ingresos derivados de financiamientos	12,717,805,247	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	(234,960,060,644)	
4. Ingresos Contables (4=1+2-3)		4,058,181,733,391

Notas contables:

Los otros ingresos contables no presupuestarios, se integran por los siguientes conceptos:

	31 de diciembre
Los otros Ingresos Contables no presupuestarios se integran como a continuación se indica:	2016
Mercancía para Reventa	3,698,490,660
Utilidad Cambiaria	3,238,925,031,936
Provisiones	(3,264,807,601)
Variación Ingresos Totales -Fletes	7,409,201
Ingresos por participación en compañías	3,696,550,510
Ingresos Varios	36,529,560,407
Ingresos por servicios administrativos	0
Ingresos por servicios prestados intercompañías	(21,410,066,110)
Productos financieros	6,680,806,630
Ingresos por intereses en cuentas productivas	2,248
Rendimientos	1,028,899,679
Productos usados en operación	0
Total	3,265,891,877,560

Notas Presupuestales:

Los otros ingresos presupuestarios no contables, se integran por los siguientes conceptos:

Detalle otros ingresos presupuestarios no contables	Importe
Deducciones de venta de productos y servicios en el país	(2,451,148)
Impuestos de ingresos	513,095,987,398
Impuestos de gastos	(477,207,261,824)
Reventa de productos	(362,750,895,904)
Amortización deuda documentada	(5,404,103,130)
Otros egresos propios	(19,784,385,415)
Ingresos de intereses por rendimientos de la mesa de dinero	5,243,388,426
Ingresos por venta de productos en el país	3,146,231,499
Ingresos por servicios	20,566,038
Inter empresas	92,865,277,944
Ingresos por IVA de intereses de rendimientos de mesa de dinero	1,496,220,684
Otros ingresos por cuenta de terceros	(2,224,295,032)
Otros ingresos propios	30,652,495,805
Otros ingresos recuperables	(4,513,077,159)
Cobro intereses complementarios	(9,351,379,273)
Otros ingresos financieros	(242,379,553)
Total	(234,960,060,644)

CUENTA PÚBLICA 2016

PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL Conciliación entre los Egresos Presupuestarios y los Gastos Contables Correspondiente del 1 enero al 31 de Diciembre de 2016 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (presupuestarios)		512,982,120,049
2. Menos egresos presupuestarios no contables		(76,401,376,913)
Mobiliario y equipo de administración	2,264,747	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	0	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	19,741,817	
Vehículos y equipo de transporte	0	
Equipo de defensa y seguridad	0	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	120,536,919	
Activos biológicos	0	
Bienes inmuebles	762,475,802	
Activos intangibles	0	
Obra pública en bienes propios	32,178,559,866	
Acciones y participaciones de capital	0	
Compra de títulos y valores	0	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	0	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	0	
Amortización de la deuda pública	5,401,137,669	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	0	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	(114,886,093,733)	
3. Más gastos contables no presupuestales		3,531,284,737,243
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	(34,979,838,547)	
Provisiones	389,578,299,419	
Disminución de inventarios	(685,799,868)	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	0	
Aumento por insuficiencia de provisiones	0	
Otros Gastos	3,177,372,076,239	
Otros Gastos Contables No Presupuestales	0	
4. Total de Gasto Contable (4=1-2+3)		4,120,668,234,205

Notas contables:

Los otros gastos, se integran por los siguientes conceptos:

Otros gastos	
Clasificación	Importe
Arrendamientos	(6,622,534)
Cancelación obras en construcción	(14,899,029,050)
Costo financiero derivado	355,214,066
Cto. finan cta. corriente	0
Gastos de admón. beneficios al retiro	24,649,124,927
Servicios interempresas	6,144,533,997
Costo de ventas	88,538,346,729
Perdida cambiaria	3,237,235,367,169
Gastos corporativos	29,761,574,332
Activos dados de baja	(854,568,864)
Gastos varios	(10,455,254)
Efec. neto per por inst. financieros	373,679
Gastos de administración	540,967,954
Gastos de venta	11,411,568,256
Gastos de distribución	(1,142,896,423)
Mercancía para reventa	(204,351,550,297)
Intereses a cargo	127,552
Total	3,177,372,076,239

CUENTA PÚBLICA 2016

Notas Presupuestales:

Los otros egresos presupuestales no contables, se integran por los siguientes conceptos:

Detalle otros egresos presupuestales no contables	Importe
Operación	35,453,286,010
Inversión	(95,806,715)
Compras inter EPS	92,954,482,207
Reventa de productos	(212,708,049,487)
Otros egresos propios - financieros	48,284,320
Otros egresos propios intereses préstamos hipotecarios	4,397,658
Otros egresos por cuenta de terceros	(716,936,172)
Otros egresos recuperables	(4,449,220,684)
IVA pagado a la SHCP	(98,782,412)
IVA pagado a terceros	(70,414,615)
IVA por compras interorganismos	282,009,738
IVA por servicios corporativos	171,566,469
IVA POR PAGO DE INTERESES (deuda y comple)	11,902,514
Impuestos de importación	(1,900,271,370)
Otros impuestos	(1,533,454,748)
Costo financiero	45,234,216
Amortización deuda documentada	(5,407,068,609)
Otros egresos propios	(19,784,385,414)
Cobro intereses complementarios	(9,351,379,273)
Otros ingresos financieros	(245,327,377)
Egresos de intereses por rendimiento de la mesa de dinero	(299,691,822)
Materia prima (importación de crudo) y servicios a terceros nacionales	12,523,174,274
Egrs. De inst. Financieros derivados asociados a activo o pasivo dif. deuda	280,357,559
Total general	(114,886,093,733)

CUENTA PÚBLICA 2016

A) 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. Prestaciones al personal por Adquisición de Vivienda, pasivo laboral y pliegos preventivos de responsabilidades.
2. Operaciones Interorganismos
3. Depreciación acumulada de activo fijo

	Descripción Cuenta	Importe
7208	Fianza en custodia	(3,813,708,052)
7211	Crédito FICOLAVI trabajador	(1,700,084)
7215	SIPAFIVE empleado crédito	(429,153,507)
7221	Fondo para pasivo laboral Pemex FOLAPE	3,752,240,438
7231	Costo del periodo pasivo laboral	4,872,208,669
7247	Pliegos preventivos de responsabilidades	962,828
7251	Facturación en devengado y flujo IVA base 0.0%	45,638,497,936
7252	Facturación en devengado y flujo IVA base 10.0%	(45,638,497,936)
7254	Ingresos accesorios no realizados	455,945.53
7256	SIFIVI crédito trabajador	105,791,215
7267	Clientes intraorganismos	165,657,946,675
7268	Compras y costos intraorganismos	175,076,345,055
7270	Costos y compras interorganismos e intercompañías	137,389,996,299
7272	Deducción fiscal de inversiones	124,117,808,518
7278	CUFIN de ejercicios anteriores	3,772,709,765
7280	Cuenta de Capital de Aportación (CUCA)	44,525,010,010
7282	Acumulables ingresos fiscales no contables	5,801,906,516
7308	Custodia de fianzas	3,813,708,052
7311	FICOLAVI crédito trabajador	1,700,084
7315	Crédito SIPAFIVE empleado	429,153,507
7321	Pemex FOLAPE fondo para pasivo laboral	(3,752,240,438)
7331	Pasivo laboral costo del periodo	(4,872,208,669)

CUENTA PÚBLICA 2016

	Descripción Cuenta	Importe
7347	Responsabilidades de pliegos preventivos	(962,828)
7354	No realización de ingresos accesorios	(455,946)
7356	Crédito SIFIVI trabajador	(105,791,215)
7367	Ingresos intraorganismos	(175,478,884,497)
7368	Proveedores intraorganismos	(165,255,407,233)
7370	Interorganismos e intercompañías costos y compras	(137,389,996,299)
7372	Inversiones deducción fiscal	(124,117,808,518)
7378	De ejercicios anteriores CUFIN	(3,772,709,765)
7380	Capital de Aportación Cuenta (CUCA)	(44,525,010,010)
7382	Ingresos acumulables fiscales no contables	(5,801,906,516)
7915	Terrenos valor reval.	(634,032,124)
7940	Dep. acum. edificios VR	(3,045,895,104)
7961	Go. Dep. bienes mueble	3,636,925,320
7962	Go .dep. bienes mueble	43,001,909
8311	Presupuesto de ingresos aprobado	700,030,733,423
8321	Presupuesto de ingresos por ejecutar	(699,098,926,813)
8341	Presupuesto de ingresos devengado	8,563,763,209
8351	Presupuesto de ingresos cobrado	(9,495,569,819)

CUENTA PÚBLICA 2016

PRESUPUESTALES

	Descripción Cuenta	Importe
8.1.1	Ley de Ingresos Estimada	1,415,736,260,733
8.1.2	Ley de Ingresos por Ejecutar	1,356,534,377,275
8.1.3	Modificaciones a la Ley de Ingresos	(59,201,883,458)
8.1.4	Ley de Ingresos Devengada	1,500,027,297,087
8.1.5	Ley de Ingresos Recaudada	1,360,829,269,703

	Descripción Cuenta	Importe
8.2.1	Presupuestos de Egresos Aprobado	1,384,680,521,678
8.2.2	Presupuestos de Egresos por Ejercer	1,471,086,246,579
8.2.3	Modificaciones al presupuesto de Egresos Aprobado	86,405,724,901
8.2.4	Presupuesto de Egresos Comprometido	0
8.2.5	Presupuesto de Egresos Devengado	1,442,961,816,702
8.2.6	Presupuesto de Egresos Ejercido	131,689,220,002
8.2.7	Presupuesto de Egresos Pagado	1,471,054,291,916

B) Notas de Gestión Administrativa

Se encuentran disponibles en las Notas de los Estados Financieros.

Adicionalmente a las Notas a los Estados Financieros que hojas seguidas continúan, se hacen las siguientes aclaraciones:

Fideicomisos:

En la Nota 14 de las Notas a los Estados Financieros correspondientes a Beneficios a Empleados, se menciona que PEMEX cuenta con Fideicomisos para el fondeo de los beneficios a los empleados, cuyos ingresos provienen de los recursos presupuestales (gasto programable) del renglón de jubilaciones o cualquier otro que sustituya este concepto o que se encuentre vinculado a éste y los intereses, dividendos y ganancias de capital que se obtengan con las inversiones del propio Fideicomiso, al respecto es importante mencionar que estos Fideicomisos, fueron constituidos por Petróleos Mexicanos, por lo que Pemex Transformación Industrial no debe reportarlos, solo se revelan para fines de la nota.

A mayor abundamiento, la misma nota revela que: 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).

Eventos posteriores al cierre:

En la Nota 22 de las Notas a los Estados Financieros se presentan eventos subsecuentes al cierre.

Fideicomisos, mandatos y análogos

La Empresa Subsidiaria Pemex Transformación Industrial no cuenta con Fideicomisos, mandatos y análogos, salvo por el mencionado en los párrafos anteriores.

Notas a los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 (Cifras expresadas en miles de pesos)

1. Historia, naturaleza y actividades de Pemex Transformación Industrial

El 18 de noviembre de 2014, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la primera reorganización corporativa de dicha empresa, comprendiendo lo relativo a la creación de sus empresas productivas, con lo que aprobó la reorganización de los organismos subsidiarios; Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, en la Empresa Productiva Subsidiaria denominada Pemex Transformación Industrial.

Pemex Transformación Industrial fue dotada con personalidad jurídica y patrimonio propios, sujeta a la conducción central, dirección estratégica y coordinación de Petróleos Mexicanos. Tiene como finalidad generar valor económico y rentabilidad para el Estado Mexicano. Adicionalmente tiene como objeto principal las actividades de refinación, transformación, procesamiento, importación, exportación, comercialización, expendio al público, elaboración y venta de hidrocarburos, petrolíferos, gas natural y petroquímicos.

El 6 de octubre de 2015 fue publicada en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Transformación Industrial.

Esta declaratoria fue aprobada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en la sesión 899 extraordinaria celebrada el día 24 de septiembre de 2015. Dicho acuerdo de creación entró en vigor el 1 de noviembre de 2015, presentándose en esa fecha los estados financieros iniciales de la empresa.

A partir del 1 de Noviembre de 2015 empieza a operar Pemex Transformación Industrial con los siguientes recursos y activos cedidos de los extintos Organismos Subsidiarios como se menciona a continuación:

De Pemex Refinación hereda el control de las 6 refinerías y del sistema de comercialización incluyendo las estaciones de servicio tanto franquiciadas como propias, en el entendido que los franquiciatarios pueden optar por abandonar la franquicia o permanecer en ella. Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Logística el control del sistema de oleoductos y ductos de productos, así como las terminales de distribución, las terminales marítimas, los barcos, carrotanques y autotanques así como el sistema de almacenamiento y distribución.

De Pemex Gas y Petroquímica Básica hereda el control de los Centros Procesadores de Gas y los ductos de gas LP así como del sistema de comercialización. A su vez Pemex Transformación Industrial transfiere a la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Logística quien a su vez transfiere al Centro Nacional de Control de Gas Natural (CENAGAS) el control de la red de gasoductos de gas natural.

De Pemex Petroquímica se heredan los Complejos Petroquímicos; La Cangrejera e Independencia junto con el sistema de comercialización de los productos que ahí se generan. Pemex Transformación Industrial transfiere a Pemex Etileno el control de los Complejos Petroquímicos de Morelos y Escolín y a Pemex Fertilizantes el control de los Complejos de Cosoleacaque y Camargo.

Pemex Transformación Industrial contrató los servicios tanto de Pemex Logística como del CENAGAS para mover sus productos de los centros de producción a los puntos de consumo.

A la fecha de presentación de estos estados financieros separados, todos los acuerdos de creación de las empresas productivas subsidiarias han entrado en vigor.

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

A partir del 1 de enero de 2016 se permitió la operación de estaciones de servicio con marca diferente a la franquicia Pemex, apareciendo la primera de estas estaciones de servicio el 7 de junio de 2016, comercializando productos elaborados por Pemex, aunque se adelantó la importación libre de gasolinas al 1 de abril de 2016, aunque esta apertura estaba originalmente planteada para el 1 de enero de 2017.

Impacto económico del control de precios

Gas Licuado de Petróleo (GLP)

- a. Como resultado de la volatilidad de las cotizaciones del gas licuado de petróleo ("gas LP") en el mercado internacional, el Ejecutivo Federal expidió el 27 de febrero de 2003 un Decreto por medio del cual, el gas LP se sujetó a un precio máximo de venta de primera mano y de venta al usuario final, el cual fue publicado en el Diario Oficial de la Federación, así como sus sucesivas modificaciones.
- b. Con el propósito de continuar con el reordenamiento del mercado nacional de gas licuado de petróleo, lograr en la medida de lo posible un equilibrio en los resultados comerciales vinculados con las ventas de primera mano de gas licuado de petróleo y a efecto de evitar la insuficiencia en el abasto del combustible, es responsabilidad del Ejecutivo Federal tomar las medidas pertinentes para continuar regulando temporalmente los precios máximos de este producto, así como los criterios para su determinación, con el propósito de alcanzar, los objetivos del Decreto de 27 de febrero de 2003 y aunado a las resoluciones que ha emitido la Comisión Reguladora de Energía ("CRE"), en las que se ha determinado la metodología para el cálculo del precio de venta de primera mano del gas LP.
- c. De acuerdo a los decretos mensuales de enero a agosto de 2016, el precio máximo al usuario final se ubicó en promedio de 12.83 pesos por kilogramo antes de impuestos.
- d. A partir del 17 de agosto de 2016 y hasta fin de año, hubo un ajuste a la baja del 10.0% en dicho precio, pasando de 12.83 pesos a 11.55 pesos por kilogramo antes de impuestos.
- e. Debido a la implementación de la Reforma Energética, a partir de 2016 se dio la apertura de las importaciones de gas LP a terceros, no obstante, el precio se mantuvo regulado mediante decretos.
- f. El precio de referencia internacional en 2016, fue menor al precio nacional establecido por decreto. Derivado de lo anterior, los importadores con infraestructura ya disponible, reaccionaron a partir de marzo y dejaron de comprarle gas LP a Pemex.
- g. Por su parte, a fin de ser competitivos en el mercado, Pemex otorgó precios convencionales a todos sus clientes a partir de abril y hasta diciembre de 2016, para desplazar al menos la producción nacional.

El impacto económico estimado de enero a diciembre de 2016 para Pemex Transformación Industrial respecto a la Directiva de Precios emitida por la Comisión Reguladora de Energía, fue de 8,472 millones de pesos. Mientras que en el período de noviembre y diciembre de 2015, el impacto económico positivo para Pemex Transformación Industrial fue de 1,995 millones de pesos.

2. Bases de preparación de los estados financieros separados

a. Declaración de cumplimiento

Pemex Transformación Industrial preparó estados financieros separados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Pemex Transformación Industrial presenta estos estados financieros separados para cumplir con requerimientos legales y fiscales y al ser una tenedora intermedia, de conformidad con la NIC 27.- Estados Financieros Separados, optó por no presentar estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 debido a que Petróleos Mexicanos presentará Estados Financieros Consolidados incluyendo los de Pemex Transformación Industrial, por lo que se ha valuado las inversiones en subsidiarias a través del método de participación. (Ver Nota 3-d). A la fecha de estos estados financieros separados no se han emitido los estados financieros consolidados.

Con fecha 6 de abril de 2017 fueron autorizados para su emisión los estados financieros separados y sus notas, por el Ing. Carlos Murrieta Cummings Director General de Pemex Transformación Industrial, Dr. Raúl Emmanuel Escorza Pérez, Coordinador Financiero de Empresas Productivas Subsidiarias y el C.P. Oscar René Orozco Piliado, Gerente de Operación y Control Financiero de Procesos Industriales y Logística.

Los estados financieros separados adjuntos se someterán para su aprobación en la sesión del Consejo de Administración de Pemex Transformación Industrial que tiene previsto celebrarse el 7 de abril de 2017.

b. Bases de medición

Estos estados financieros separados fueron preparados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados (IFD); los medidos a costo amortizado son principalmente los préstamos obtenidos conservados a vencimiento y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión para beneficios a empleados por obligaciones laborales.

c. Bases de presentación

Negocio en marcha

Los estados financieros separados han sido preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, de conformidad con la NIIF 1 y a la fecha de emisión de estos estados financieros separados no existen incertidumbres importantes, relativas a condiciones que puedan aportar dudas significativas sobre la posibilidad de que la Empresa siga funcionando de forma normal, asumiendo que se podrá cumplir con sus obligaciones de pago tanto de deuda (Nota 12), como de beneficios a empleados (Nota 15) y a proveedores (Nota 13).

Al 31 de diciembre de 2016 se han generado pérdidas netas después de impuestos por 62, 486,500 pesos, asimismo al 31 de diciembre de 2015 generó una utilidad neta después de impuestos por 11, 842,730 pesos; adicionalmente, a esas fechas, se tiene un patrimonio negativo ya que los activos totales son inferiores a los pasivos totales en 2016 y 2015 por 130, 650,652 pesos y 135, 432,514 pesos respectivamente.

No obstante lo antes expuesto, la actividad que desarrolla PTRI se considera estratégica para el desarrollo de la nación, esto aunado a la reciente Reforma Energética descrita en la Nota 1, abre para PTRI nuevas oportunidades para llevar a cabo asociaciones para desarrollar y mejorar los procesos productivos actuales.

Los bienes de consumo que produce PTRI son necesarios para el movimiento de la economía diaria del país, siendo que hasta el momento mantiene su cartera de clientes, con lo cual asegura de manera importante los ingresos derivados de la venta de sus productos.

Adicionalmente, con el fin de garantizar el cumplimiento de sus obligaciones y operar de forma eficiente, PTRI ha estado implementando las siguientes acciones:

- Identificación de oportunidades de acuerdos para establecer alianzas, mismas que de materializarse, permitirán obtener ingresos adicionales, así como ahorros en los costos de inversión.
- A partir del 1º de enero de 2016, las nuevas contrataciones de empleados se realizan bajo un plan de contribuciones definidas, asimismo, se realizarán acciones para que las contrataciones anteriores a esta fecha, migren de un plan de beneficios definidos a un plan de contribuciones definidas.
- Durante 2016, PTRI 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.

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

Es importante destacar que PTRI no está sujeto a Ley de Concursos Mercantiles, ni existe ninguna cláusula en los contratos de financiamiento vigentes que motiven la exigencia para el pago inmediato de la deuda por tener patrimonio negativo, toda vez que es una Empresa Productiva Subsidiaria que cuenta con el apoyo del Estado.

En virtud de que la Administración tiene la firme intención de que Pemex Transformación Industrial continúe con el desarrollo de sus actividades, Pemex Transformación Industrial preparó sus estados financieros separados al 31 de diciembre de 2016 y 2015, bajo la hipótesis de negocio en marcha, de conformidad con la NIC 1. Sin embargo, existen incertidumbres importantes, relativas a condiciones que pudieran aportar dudas significativas sobre la posibilidad de que la entidad siga funcionando normalmente, como es el hecho de que Pemex Transformación Industrial ha tenido patrimonio negativos, por lo tanto, Pemex Transformación Industrial ha revelado la existencia de estas incertidumbres en los estados financieros separados, las circunstancias que han causado estas tendencias negativas, así como las acciones que está tomando para enfrentarlas. Estos estados financieros separados, no contienen los ajustes requeridos en caso de no haber sido preparados sobre la base de negocio en marcha.

d. Moneda funcional, de reporte y conversión de estados financieros de subsidiarias extranjeras

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

- i. El entorno económico primario en que opera Pemex Transformación Industrial es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- ii. Pemex Transformación Industrial 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.
- iii. La provisión por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 81.0% y 84.0% en 2016 y 2015 respectivamente de los pasivos totales de Pemex Transformación Industrial, esta provisión es calculada, denominada y liquidable en pesos mexicanos.
- iv. Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos mexicanos.

Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toman como principal referencia índices internacionales denominados en dólares estadounidenses, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal; asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas es generado y recibido en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por Pemex Transformación Industrial, 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.

Conversión de los estados financieros de subsidiarias extranjeras

Los estados financieros de las subsidiarias extranjeras que se reconocen por el método de participación se convierten a la moneda de reporte, identificando inicialmente si la moneda funcional y la de registro de la operación extranjera son diferentes, en cuyo caso, se lleva a cabo la conversión de la moneda de registro a la moneda funcional y posteriormente a la de reporte, utilizando para ello el tipo de cambio de cierre del ejercicio para las cuentas de activos y pasivos; al tipo de cambio histórico para las cuentas de patrimonio; y al tipo de cambio promedio ponderado del año para las cuentas de resultados.

e. Excepción de preparar estados financieros separados

Pemex Transformación Industrial valúa sus subsidiarias a través del método de participación, al ser una tenedora intermedia, y toda vez que, Petróleos Mexicanos (tenedora final) prepara estados financieros consolidados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, los cuales incluyen los de Petróleos Mexicanos, Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales de Petróleos Mexicanos. Pemex Transformación Industrial optó por no presentar estados financieros consolidados con base al párrafo cuarto, condición (i) del inciso (a) de las NIIF 10.

f. Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros separados, 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. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

3. Resumen de políticas de contabilidad significativas

La preparación de los estados financieros separados de acuerdo con NIIF, requiere que la administración de Pemex Transformación Industrial 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 separados, 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 de las revisiones, si los hubiere, son reconocidos en el mismo periodo y en los periodos futuros afectados.

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

- Nota 3-c Instrumentos financieros
- Nota 3-g Propiedades, planta y equipo;
- Nota 3-h Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 3-j Provisiones
- Nota 3-k Beneficios a empleados
- Nota 3-l Impuesto a la utilidad
- Nota 3-n 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 estos estados financieros separados:

a. *Transacciones en moneda extranjera*

De acuerdo a la NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera", 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 periodo 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 en cambios, 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 en cambios incluida en esta pérdida o ganancia, también se reconocerá en los resultados del período.

b. Medición del valor razonable

Pemex Transformación Industrial mide ciertos instrumentos financieros, tales como los instrumentos financieros derivados, a su valor razonable a la fecha de cierre del período sobre el que se informa.

Se define como valor razonable al precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tiene lugar:

- i. En el mercado principal del activo o pasivo; o
- ii. En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o más ventajoso debe ser accesible para Pemex Transformación Industrial.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

c. *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 Transformación Industrial determina la clasificación de los instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Los instrumentos financieros de Pemex Transformación Industrial incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, 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, así como los instrumentos financieros derivados.

A continuación se mencionan las políticas de los instrumentos financieros que están operando en Pemex Transformación Industrial:

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 Transformación Industrial 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 separado de resultado integral.

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 separado de resultado integral.

Instrumentos financieros derivados (IFD)

Los IFD que se presentan en el estado de situación financiera separado 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 Transformación Industrial 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 Transformación Industrial 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.

Deterioro 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.

d. Inversión en subsidiarias, asociadas y otras

Como se menciona en la Nota 8, estos estados financieros separados únicamente incluyen los estados financieros de Pemex Transformación Industrial, reconociendo por el método de participación la inversión en subsidiarias y asociadas con base en la información disponible de estas últimas al momento de su registro; conforme a este método, el costo de adquisición del patrimonio y/o las acciones en las subsidiarias y/o asociadas se modifica por la parte proporcional de los cambios en las cuentas del patrimonio y/o de capital contable de las subsidiarias y asociadas.

Cuando el valor de la participación de Pemex Transformación Industrial en las pérdidas excede su inversión, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de pérdidas adicionales, excepto en los casos en que Pemex Transformación Industrial sea responsable solidaria de las obligaciones incurridas por las compañías subsidiarias y/o asociadas, en cuyo caso se reconoce un pasivo.

Otras inversiones permanentes en subsidiarias

Las otras inversiones permanentes en subsidiarias se valúan a su costo de adquisición.

En caso de que la inversión permanente en una subsidiaria o asociada se convierta en otra inversión permanente, su costo de adquisición debe ser el valor con base en el método de participación determinado a la fecha de conversión. Asimismo, en caso de que una inversión clasificada inicialmente como un instrumento financiero con fines de negociación o disponible para la venta se convierta en otra inversión permanente, el costo de adquisición de ésta debe ser el valor razonable determinado a la fecha de conversión.

Los dividendos provenientes de esas inversiones deben reconocerse en el estado de resultado del período, salvo que correspondan a utilidades de períodos anteriores reconocidas en la inversión permanente por el método de participación, si dicha inversión era anteriormente reconocida como una subsidiaria o asociada; en estos casos, los dividendos deben disminuirse de la inversión permanente.

Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con entidades, cuya inversión se contabiliza por el método de participación, son eliminadas contra la inversión hasta el monto de la participación en dichas entidades. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero únicamente en la medida que no haya evidencia de deterioro.

El porcentaje de participación y la actividad de las subsidiarias se incluyen en la Nota 8.

e. *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 un riesgo insignificante de cambios en el valor razonable que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo.

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.

f. *Inventarios y costo de lo vendido*

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

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

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

g. Propiedades, planta y equipo

Las inversiones en 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", el costo inicial de 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 las 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 incurrir.

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 la construcción de 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 uso, se transfieren al componente respectivo de 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 propiedades, planta y equipo, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a Pemex Transformación Industrial 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.

Las 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.

Cuando partes de un activo de 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.

Las propiedades y equipos recibidos de clientes se registran inicialmente a su valor razonable contra ingresos de actividades ordinarias cuando Pemex Transformación Industrial 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 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 propiedades, planta y equipo son presentados como parte de este rubro, cuando los riesgos y los beneficios de propiedad han sido transferidos a Pemex Transformación Industrial.

h. Deterioro en el valor de los activos no financieros

Pemex Transformación Industrial evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto a la utilidad 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 Transformación Industrial registra una pérdida por deterioro en el estado de resultado integral.

Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre el valor en uso y el valor razonable menos los costos de disposición. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa

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

Las pérdidas por deterioro y su reversión se reconocen en los resultados del año, en los renglones de costos y gastos en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los gastos que han sido capitalizados en el valor de algún activo, es decir no se permite la capitalización de las pérdidas por deterioro como parte del costo de producción de los inventarios, de presentarse esta situación, las pérdidas por deterioro asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de ventas. Las pérdidas por deterioro de inversiones en asociadas, negocios conjuntos y otras inversiones permanentes en subsidiarias se reconocen en el rubro denominado participación en los resultados de inversiones permanentes de subsidiarias.

Las pérdidas por deterioro podrán ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el valor en libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido.

i. Arrendamientos

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

Los arrendamientos financieros que transfieran a Pemex Transformación Industrial 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 separado de resultado integral conforme son devengados.

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

j. Provisiones

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, Pemex Transformación Industrial 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 cargados a gastos.

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

Retiro de activos

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

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

k. Beneficios a empleados

A partir del 1º de enero de 2016 Pemex Transformación Industrial utiliza un plan de contribución definida y un plan de pensiones por beneficios definidos. Hasta diciembre de 2015 Pemex Transformación Industrial sólo utilizó el plan de pensiones por beneficios definidos.

Plan de contribución definida

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

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

Plan de beneficios definidos

El plan de pensiones por beneficios definidos requiere que Pemex Transformación Industrial aporte 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.

I. Impuestos a la utilidad

Impuesto causado a la utilidad

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

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

Impuesto a la utilidad diferido

Pemex Transformación Industrial es objeto de la Ley del Impuesto sobre la Renta (LISR). El impuesto diferido se determina utilizando el método de balance, con base en las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros separados.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporales gravables, salvo:

- Cuando el pasivo por impuesto a la utilidad diferido surja del reconocimiento inicial del crédito mercantil, o de un activo o pasivo derivado de una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte ni la utilidad contable ni la utilidad o pérdida fiscal.
- Con respecto a 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 impuesto a la utilidad diferido 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, salvo:

- Cuando el activo por impuesto a la utilidad 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.
- Con respecto a las diferencias temporales deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, los activos por impuesto a la utilidad diferido se reconoce 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 el impuesto a la utilidad diferido se revisa en cada fecha de presentación de información 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 el impuesto a la utilidad diferido. Los activos por el impuesto a la utilidad diferido 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 el impuesto a la utilidad diferido.

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

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

Los activos y pasivos por el impuesto a la utilidad diferido se compensa 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 el impuesto a la utilidad diferido se relaciona con la misma entidad fiscal y la misma autoridad fiscal.

m. Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)

El IEPS recaudado a los clientes es un impuesto indirecto sobre las enajenaciones de gasolina y diésel en territorio nacional, mediante las aplicaciones de cuotas por cada litro enajenado. Las cuotas aplicables a partir del ejercicio 2016, depende del producto y de la región en que se enajenen.

Pemex Transformación Industrial está sujeta al IEPS, aplicando tasas porcentuales hasta el año 2015. Sin embargo la Ley de Ingresos de la Federación (LIF) aplicable para el ejercicio fiscal de 2015, no prevé que cantidades de producto de tasas negativas de IEPS sean disminuidas de impuesto o derecho alguno. Como resultado de este cambio en la LIF, Pemex Transformación Industrial no reconoció durante 2015 ingresos provenientes de IEPS negativo en el renglón de otros ingresos.

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

o. Reconocimiento de los ingresos

Los ingresos se reconocen en el momento en el que se transfieren los riesgos y beneficios de productos refinados, gas, derivados y petroquímicos, a los clientes que los adquieren, lo cual ocurre como sigue:

- De acuerdo a las condiciones comerciales negociadas.
- En el momento en que el cliente recoge el producto en las instalaciones de Pemex Transformación Industrial.
- En el momento en que Pemex Transformación Industrial entrega el producto en un punto específico.

Los ingresos por servicios se reconocen una vez que existe el derecho de cobro sobre los mismos.

p. *Presentación del estado separado de resultado integral*

Los costos y gastos mostrados en el estado separado 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 Transformación Industrial. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

Costo de lo vendido

Representa el costo de producción de los inventarios al momento de la venta. El costo de ventas incluye principalmente depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con el proceso productivo.

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.

Otros ingresos, neto

Al 31 de diciembre de 2016 y por el periodo de dos meses terminado al 31 de diciembre de 2015, el rubro de otros ingresos, neto, consiste principalmente por la ganancia en la desinversión de Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V., así como el reconocimiento del valor de las tomas clandestinas adicionalmente por servicios corporativos, un ajuste por beneficios a empleados en la disminución de provisiones y el costo de ventas de activos.

Ingreso financiero

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

Costo financiero

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

(Pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto

Representa el efecto neto de las pérdidas y ganancias del período provenientes de los instrumentos financieros derivados.

(Pérdida) rendimiento en cambios

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

q. Cambios contables

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

A. 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.

La aplicación de estas enmiendas a la NIC 16 y NIC 38 no tuvieron ningún impacto en los estados financieros separados de Pemex Transformación Industrial.

B. 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 NIIF 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 NIIF 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.

La aplicación de estas enmiendas a la NIIF 11 no tuvo ningún impacto en los estados financieros separados de Pemex Transformación Industrial.

C. 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
- ❖ 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.

La aplicación de estas enmiendas a la NIIF 5 no tuvo ningún impacto en los estados financieros separados de Pemex Transformación Industrial.

D. 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 período 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).

La aplicación de esta enmienda a la NIIF 7 no tuvo ningún impacto en los estados financieros separados de Pemex Transformación Industrial.

E. 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.

La aplicación de esta enmienda a la NIC 19 no tuvo ningún impacto en los estados financieros separados de Pemex Transformación Industrial.

r. Normas Internacionales de Información Financiera, aún no vigentes

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

Enmienda aplicable a partir de 2017

A. 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 reconocimiento de activos por impuestos a la utilidad diferido 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.

B. Modificaciones a la NIC 7 "Estados de flujo de efectivo" (NIC 7).

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

Cambios

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

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

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

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

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

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

C. NIIF 12 Información a Revelar sobre la Participación en Otras Entidades ("NIIF 12") – Mejoras Anuales a las NIIF del Ciclo 2014-2016.

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

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

Pemex Transformación Industrial está en proceso de evaluar el impacto que esta enmienda tendrá en sus estados financieros de 2017.

Normas aplicables a partir de 2018:

A. NIIF 15 Ingresos de contratos con clientes (NIIF 15)

El IASB ha publicado una nueva norma, la NIIF 15. 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 enfoque modificado en el año de aplicación. Pemex Transformación Industrial está en proceso de evaluar el impacto que esta nueva norma tendrá en sus estados financieros.

B. 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.

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 volatilidad 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 1° 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. Pemex Transformación Industrial está en proceso de evaluar el impacto que esta nueva norma tendrá en sus estados financieros.

C. 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.

D. 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.

E. Interpretación CINIIF 22. Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas ("CINIIF 22")

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

La interpretación aplica a transacciones en moneda extranjera (o parte de ellas) cuando:

- i. Existe una contraprestación que se denomina o cuyo precio se fija en moneda extranjera;
- ii. La entidad reconoce un activo por un pago anticipado o un pasivo por ingresos diferidos con respecto a esa contraprestación, antes del reconocimiento del activo, gasto o ingreso relacionado (o de la parte de ellos que corresponda); y
- iii. 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 publicó una nueva norma contable llamada NIIF 16 Arrendamientos (NIIF 16) que deroga la NIC 17 Arrendamientos y sus guías de interpretación.

Los principales cambios con relación a la norma anterior son:

- a. La NIIF 16 proporciona un modelo integral para la identificación de los contratos de arrendamiento y su tratamiento en los estados financieros de los arrendatarios y arrendadores.
- b. 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.
- c. 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.
- d. 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 de 2019, con aplicación anticipada permitida para las entidades que también han adoptado la NIIF 15. Se está en proceso de evaluar el impacto que esta nueva norma tendrá en los estados financieros separados.

s. *Reclasificaciones*

- A. Con la finalidad de hacer comparable la Nota 19 de otros ingresos y gastos de operación se reclasificó del rubro de costo de lo vendido en el estado de resultados integral separado de 2015 el monto correspondiente a las tomas clandestinas, con la finalidad de tener comparabilidad como se muestra a continuación:

2015			
Concepto	Cifra reportada anteriormente	Reclasificación	Reclasificada
Costo de lo vendido	151,395,804	680,572	150,715,232
Otros Ingresos	46,329,843	(680,572)	45,649,271

CUENTA PÚBLICA 2016

- B. Con la finalidad de homologar la presentación del estado separado de situación financiera del grupo PEMEX, se realizó un cambio la presentación de los instrumentos financieros derivados pasándolos del activo y pasivo no circulante al activo y pasivo circulante, como se muestra a continuación:

2015			
Concepto	Cifra reportada anteriormente	Reclasificación	Reclasificada
Activo circulante	335,924,862	46,586	335,971,448
Activo no circulante	257,401,658	(46,586)	257,355,072
Pasivo circulante	98,014,621	42,813	98,057,434
Pasivo no circulante	630,744,413	(42,813)	630,701,600

CUENTA PÚBLICA 2016

Posición en moneda extranjera

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras convertidos a la moneda de informe al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se indican a continuación:

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA 2016					
Concepto	Importe en moneda extranjera				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Pasiva	Tipo de Cambio	
Dólares	429,051	(4,036,639)	(3,607,588)	20.6640	(74,547,198)
Euros	-	(15,604)	(15,604)	21.6724	(338,176)
Libra Esterlina	-	(19)	(19)	25.3051	(481)
Total Posición Pasiva					(74,885,855)

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA 2015					
Concepto	Importe en moneda extranjera				Equivalente en pesos mexicanos
	Activos	Pasivos	Posición Pasiva	Tipo de Cambio	
Dólares	535,466	(2,723,690)	(2,188,224)	17.2065	(37,651,676)
Euros	323	(113,226)	(112,903)	18.8084	(2,123,525)
Dólar canadiense	-	(84)	(84)	12.4477	(1,046)
Libra Esterlina	-	(19)	(19)	25.4983	(484)
Total Posición Pasiva					(39,776,731)

CUENTA PÚBLICA 2016

5. Efectivo, equivalentes de efectivo.

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

Descripción	EFFECTIVO, EQUIVALENTES DE EFECTIVO	
	31 de Diciembre	
	2016	2015
Efectivo y Bancos ⁽¹⁾	8,729,296	5,975,914
	8,729,296	5,975,914
⁽¹⁾ El rubro de efectivo y bancos se integran principalmente por bancos.		

6. Cuentas, documentos por cobrar y otros

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

Descripción	CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS	
	31 de Diciembre	
	2016	2015
Clientes nacionales	34,922,689	29,390,780
Deudores diversos	9,143,645	6,121,009
Funcionarios y empleados	2,566,069	2,461,409
Clientes extranjeros	10,150	12,551
Otras cuentas por cobrar	5,271	2,842
	46,647,824	37,988,591

CUENTA PÚBLICA 2016

A continuación se muestra la antigüedad de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Vencimientos	ANTIGÜEDAD CUENTAS POR COBRAR 31 de Diciembre	
	2016	2015
Sin vencer	32,438,110	28,092,584
1-30 días	1,325,422	912,764
31-60 días	356,301	20,657
61-90 días	192,147	(2,406)
más 91 días	889,493	849,884
Subtotal	35,201,473	29,873,483
Deteriorado(*)	(278,784)	(482,703)
Total	34,922,689	29,390,780

(*) Pemex Transformación Industrial ha reconocido un deterioro de sus cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2016 y 2015 por aquellos saldos que de acuerdo a la experiencia probablemente no serán recuperadas, este deterioro considera la exigibilidad de los saldos, los clientes que se encuentran en algún proceso jurídico, saldos en evaluación de administración de riesgos para su recuperación, saldos que ha superado la antigüedad de 180 días posteriores a su fecha de pago y saldos objetados por clientes o en conciliación.

A continuación se muestra los movimientos de las cuentas de clientes deterioradas:

Descripción	CUENTAS CLIENTES DETERIORADAS 31 de Diciembre	
	2016	2015
Saldo inicial	(482,703)	(500,323)
Cancelación de deterioro en cuentas por cobrar	215,091	259,233
Incrementos por deterioro en cuentas por cobrar	(11,172)	(241,613)
Saldo final	(278,784)	(482,703)

7. Inventarios

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

INVENTARIOS		
Concepto	31 de Diciembre	
	2016	2015
Productos refinados y petroquímicos	34,001,218	31,289,368
Petróleo crudo	16,737,763	13,386,262
Gas natural, licuado y seco	1,271,398	973,803
Materiales y accesorios en almacenes	1,396,912	1,850,530
Productos en tránsito	1,316,341	2,253,143
Total	54,723,632	49,753,106

Al 31 de diciembre de 2016 se efectuaron transferencias de inventarios a Pemex Logística y Pemex Fertilizantes por un total de 257,389 pesos. El 1º de noviembre de 2015 se efectuó la transferencia de 1,733,744 pesos de inventarios a Pemex Logística, esta transferencia corresponde al material de empaque que se utiliza en los ductos para la operación de éstos.

8. Inversiones permanentes en subsidiarias.

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

INVERSIONES PERMANENTES				
Descripción		Porcentajes de participación	31 de Diciembre	
			2016	2015
Mex Gas Internacional, S.L.	(1)	100.0%	7,293,447	3,593,620
CH4 Energía, S.A. de C.V.		50.0%	194,869	183,475
Pasco International, Ltd.	(2)	100.0%	59,680	49,694
Ductos y Energéticos del Norte, S. de R.L. de C.V. (ii)		50.0%	2,606	-
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (i)		50.0%	-	6,454,806
			7,550,602	10,281,595
Terrenos para Industrias, S.A. de C.V.	(3)	100.0%	(19,083)	(19,083)

CUENTA PÚBLICA 2016

(i) Pemex Transformación Industrial poseía el 50.0% del patrimonio de Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V., porcentaje que estaba representado en 393,049,321 pesos.

El 25 de junio de 2015 en la sesión 893 Extraordinaria del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, se autorizó mediante el Acuerdo CA-126/2015 la desinversión de la participación de Pemex Transformación Industrial, en Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. por lo que el 31 de julio de 2015 se celebró un convenio mediante el cual Pemex Transformación Industrial se compromete a ceder la parte social de la serie "A" a IEnova Gasoductos Holding, S. de R. L., operación sujeta a la autorización de la Comisión Federal de Competencia Económica (COFECE), en el mismo convenio se acuerda entre las partes a que el precio será ajustado según una fórmula establecida en dicho convenio.

El 27 de septiembre de 2016 mediante notificación, se confirmó el precio final en US 1,143,834, equivalentes a 22,684,737 pesos, por lo que Pemex Transformación Industrial transfirió el 50.0% de su participación a IEnova Gasoductos Holding, S. de R. L. de C. V.

Derivado de la cesión de las partes sociales se originó una utilidad de 15,211,039 pesos la cual se incluye en el rubro de otros ingresos y gastos (Ver Nota 19)

(ii) Como parte del proceso de desincorporación de Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V., Pemex Transformación Industrial celebró un convenio de suscripción y pago del 50.0% del capital social de Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V. por 2,606 pesos. La actividad principal de la compañía de referencia es el transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de gas natural, otros combustibles industriales y comerciales que puedan ser transportados.

(iii) El 1º de noviembre de 2015 se realizó la transferencia de las inversiones permanentes en subsidiarias de Mex Gas Cogeneración y de PPQ Cadena Productiva por 174,666 pesos y 3,831,526 pesos, respectivamente, Pemex Etileno.

(1) Los estados financieros de Mex-Gas Internacional, S. L. incluyen los estados financieros consolidados de sus subsidiarias, como se muestra a continuación:

MEX-GAS INTERNACIONAL, S.L.		
Subsidiaria	Participación 2016 y 2015	Actividad
Mex Gas Supply, S. L.	100.0%	Comercializar gas natural, gas licuado de petróleo, petroquímicos básicos y azufre en los Estados Unidos Mexicanos y en el exterior, excepto en su país de residencia.
Mex Gas Trading, S. L.	100.0%	Comercializar gas natural, gas licuado de petróleo, petroquímicos básicos y azufre en los Estados Unidos Mexicanos y en el exterior, excepto en su país de residencia.
PMX Cogeneración, S. A. P. I. (Subsidiaria de Mex Gas Cogeneración, S. L.)	0.01%	Generación de energía eléctrica a través de establecimientos asociados a la Cogeneración.

CUENTA PÚBLICA 2016

MEX-GAS INTERNACIONAL, S.L.		
Subsidiaria	Participación 2016 y 2015	Actividad
Mex Gas Enterprises, S.L.	100.0%	Comercializar gas natural, gas licuado de petróleo, petroquímicos básicos y azufre en los Estados Unidos Mexicanos y en el exterior excepto, en su país de residencia.
MGI Asistencia Integral, S. de R. L. de C. V.	100.0%	Gestión y administración de los recursos financieros mediante la organización de medios materiales y personales.
MGC México, S. A. de C. V.	100.0%	Comercialización de toda clase de hidrocarburos, petrolíferos y petroquímicos.
Mex Gas Industrial Services, B.V.	100.0%	Tenedora de acciones.
TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V. (Subsidiaria de MGI Enterprises, S. L. 84.0% y Mex Gas Supply, S. L. 16.0%)	100.0%	Ingeniería, construcción y procura de equipos para el desarrollo de gasoductos.
Mex Gas Supply, S. L.	100.0%	Comercializar gas natural, gas licuado de petróleo, petroquímicos básicos y azufre en los Estados Unidos Mexicanos y en el exterior, excepto en su país de residencia.
TAG Transísmico, S. de R. L. de C. V. (Subsidiaria de Tag Pipelines, S. de R. L. de C. V.)	100.0%	Administración de proyectos de construcción de gasoductos.
TAG Pipelines Sur, S. de R. L. de C. V. (Subsidiaria de TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V.)	5.0%	Construcción y futura operación y mantenimiento de la porción sur del proyecto los Ramones II.
TAG Norte Holding, S. de R. L. de C. V. (Subsidiaria de TAG Pipelines, S. de R. L. de C. V.)	5.0%	Tenedora de acciones de TAG Pipelines Norte, S. de R. L. de C. V.
TAG Pipeline Norte, S. de R. L. de C. V.	0.0000120%	Construcción y futura operación y mantenimiento de la porción norte del proyecto los Ramones II.
MGI Enterprises US, DLLCA (Subsidiaria de MGI Enterprises Ltd.)	100.0%	Tenedora de acciones de Sierrita Gas Pipeline, LLC y Net México Pipeline, LLC.
La Sierrita Pipelines, LLC (Subsidiaria de MGI Enterprises US)	35.0%	Desarrollo de proyectos de infraestructura de transporte de gas en USA.
Net Mexico Pipeline, LLC (subsidiaria de MGI Enterprises US)	10.0%	Desarrollo de proyectos de infraestructura de transporte de gas en USA.
Pasco Terminals, Inc. (Subsidiaria de Mex Gas Enterprises, S. L.)	100.0%	Almacenamiento y manejo de azufre líquido en Florida, E.U.A.

(2) Los estados financieros consolidados de Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. incluye los estados financieros de sus subsidiarias, cuya participación en el capital social y la actividad que realiza se muestra a continuación:

Subsidiaria	Participación 2015	Actividad
Gasoductos de Tamaulipas, S. de R. L. de C. V.	99.0%	Transportación y distribución de Gas Natural.
Gasoductos Servicios, S. de R. L. de C. V.	99.0%	Prestación de servicios administrativos, financieros y contables a partes relacionadas.

CUENTA PÚBLICA 2016

Subsidiaria	Participación 2015	Actividad
Ductos y Energéticos del Sureste, S. de R. L. de C. V.	99.0%	Tenedora de partes sociales para las empresas relacionadas con el proyecto de transporte de ducto etano Complejo Procesador de Gas (CPG) Cangrejera.
Gasoductos del Sureste, S. de R. L. de C. V. (subsidiaria de Ductos y Energéticos del Sureste, S. de R. L. de C. V.)	99.0%	Construcción de ductos y transporte de etano y otros combustibles industriales en el territorio de los Estados Unidos Mexicanos.
Transportadora del Norte SH, S. de R. L. de C. V.	99.0%	Almacenadora de GLP y tenedora de empresas relacionadas con el proyecto de transporte de GLP Burgos-Monterrey.
TDF, S. de R. L. de C. V. (subsidiaria de Transportadora del Norte SH, S. de R. L. de C. V.)	99.0%	Transportar y almacenar gas licuado de petróleo y otros combustibles industriales.
Gasoductos del Noreste, S. de R. L. de C. V.	99.0%	Transporte, almacenamiento y comercialización de gas natural, así como de otros combustibles industriales vendidos dentro del territorio de los Estados Unidos Mexicanos y en el extranjero.
Gasoductos Servicios Subholding, S. de R. L. de C. V.	99.0%	La prestación de servicios de recepción, entrega, transporte, almacenamiento, distribución, compraventa, comercialización, importación, exportación, suministro y conducción de cualquier tipo de hidrocarburos, permitido a los particulares por la legislación mexicana, el desarrollo de operaciones empresariales que por ley requieran de un contrato, o la obtención de un permiso, autorización o concesión federal.
Ductos y Energéticos del Norte, S. de R. L. de C. V.	99.0%	El transporte, almacenamiento, distribución y comercialización de gas natural, otros combustibles industriales y comerciales que puedan ser transportados, distribuidos, almacenados y vendidos, prestar servicios y proveer productos para realizar estas actividades.
Gasoductos Ingeniería, S. de R. L. de C. V. (subsidiaria de Gasoductos Servicios, S. de R. L. de C. V.)	99.0%	Prestar servicios de ingeniería especializada, incluyendo sin limitar, servicios relacionados con el diseño, construcción, gestión, operación, mantenimiento y control técnico y comercial de instalaciones industriales, con una alta especialización en proyectos relacionados con la promoción, planeación, desarrollo, construcción, mantenimiento y operación en sistemas de transporte y almacenamiento de hidrocarburos.
Gasoductos Servicios Corporativos, S. de R. L. de C. V.	99.0%	Prestar servicios de administración de proyectos energéticos, incluyendo la prestación de servicios administrativos, financieros, tecnológicos, informáticos, contables y fiscales, de entrenamiento y capacitación, de asesoría, incluyendo la jurídica, con especialización en proyectos relacionados con la promoción, planeación, desarrollo, construcción, mantenimiento y operación en sistemas de transporte y almacenamiento de hidrocarburos. Diseño, ingeniería y construcción, mantenimiento y operación de infraestructuras, plantas, instalaciones relacionadas con el diseño, ingeniería, construcción y operación de sistemas de transporte, almacenamiento y distribución de gas natural.
CH4 Energía, S. A.	50.0%	Compra-venta de gas natural y todas las actividades relacionadas con la comercialización de dicho producto como el transporte, distribución y otras.

CUENTA PÚBLICA 2016

(3) Esta inversión fue reclasificada en el estado de situación financiera separado dentro de las cuentas y gastos acumulados por pagar, debido al saldo que presenta al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

Participación en los resultados de las subsidiarias

PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE LAS SUBSIDIARIAS		
Descripción	31 de Diciembre	
	2016	2015
PPQ Cadena Productiva, S.L.	-	688,155
Mex Gas Internacional, S.L.	3,047,030	83,133
CH4 Energía, S.A. de C.V.	11,396	2,835
Pasco International, Limited	-	(111)
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (al 27 de septiembre de 2016)	638,125	(57,009)
	3,696,551	717,003

La siguiente tabla muestra información financiera condensada de las principales inversiones reconocidas bajo el método de participación:

Concepto	ESTADOS CONDENSADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA		
	Mex Gas Internacional, S.L.		Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.
	31 de Diciembre		31 de Diciembre
	2016	2015	2015
Total de activos	19,714,252	11,938,719	26,573,119
Total de pasivo	12,420,805	8,006,132	13,663,507
Total de capital	7,293,447	3,932,587	12,909,612
Total de pasivo y capital	19,714,252	11,938,719	26,573,119

CUENTA PÚBLICA 2016

ESTADOS CONDENSADOS DE RESULTADOS				
Concepto	Mex Gas Internacional, S.L.		Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	
	31 de Diciembre		31 de agosto 2016	31 de diciembre 2015
	2016	2015		
Ingresos	79,142,365	64,658,472	3,783,474	4,617,982
Costos y Gastos	76,095,335	63,849,807	2,507,223	3,284,424
Total Pasivo y Capital	3,047,030	808,665	1,276,251	1,333,558

9. Documentos y cuentas por cobrar y pagar con Petróleos Mexicanos, empresas productivas y compañías subsidiarias

DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR CON PETROLEOS MEXICANOS, EMPRESAS PRODUCTIVAS Y CÍAS. SUBSIDIARIAS		
Descripción	31 de Diciembre	
	2016	2015
Cuentas por cobrar		
Petróleos Mexicanos	140,574,927	236,773,702
Pemex Logística	4,764,548	-
Pemex Etileno	2,117,788	3,996,592
Pemex Fertilizantes	1,056,088	1,337,820
PMI Comercio Internacional	-	67,597
CH4 Energía, S.A.	52,726	26,446
Mex Gas Enterprises, S. L.	930	-
Transportadora del Norte, S. de R.L. de C.V.	-	5,094
MGC México, S. A. de C. V.	1,444	
Total	148,568,451	242,207,251
Cuentas por pagar		
Pemex Exploración y Producción	30,789,144	30,293,895
PMI Trading Limited	36,862,364	18,184,134
Mex Gas Supply, S. L.	4,315,715	2,026,269
Mex Gas Trading, S. L.	174,092	820,759
III Servicios, S. A. de C. V.	59,918	-
Pemex Cogeneración y Servicios	35,213	-
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria	14,203	-

CUENTA PÚBLICA 2016

DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR CON PETROLEOS MEXICANOS, EMPRESAS PRODUCTIVAS Y CÍAS. SUBSIDIARIAS		
Descripción	31 de Diciembre	
	2016	2015
Pemex Logística	-	3,247,348
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S. A. de C. V.	-	121,681
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V.	-	1,528
Total	72,250,649	54,695,614

Las operaciones efectuadas con Petróleos Mexicanos y Empresas Productivas y subsidiarias, por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 y por el período de dos meses que terminó el 31 de diciembre de 2015, se muestran a continuación:

Descripción	2016	2015
Ventas a:		
Pemex Exploración y Producción	31,341,280	4,685,640
PMI Trading Limited	21,420,356	-
Mex Gas Trading, S. L.	14,147,447	2,215,216
Pemex Etileno	5,767,704	155,966
Pemex Fertilizantes	1,499,001	652,544
CH4 Energía, S.A.	863,337	-
Pemex Logística	411,334	829,913
Mex Gas Supply, S.L.	20,995	4,688
PMI Comercio Internacional, S.A. de C. V.	-	2,658,147
Petróleos Mexicanos	-	192,102
-		
Compras a:		
Pemex Exploración y Producción	327,182,139	60,334,051
PMI Trading Limited	324,983,969	44,200,747
Mex Gas Supply, S.L.	35,882,043	4,032,167
Mex Gas Trading, S.L.	11,402,526	3,787,309
Pemex Etileno	480,650	146,012
Pemex Fertilizantes	-	50,732
Ingresos por servicios prestados a:		
Pemex Logística	33,207,438	6,490,665
Pemex Etileno	6,360,994	2,217,962
Pemex Exploración y Producción	2,827,483	-
Pemex Fertilizantes	2,116,290	652,544
PMI Trading, Ltd.	11,175	-

CUENTA PÚBLICA 2016

Descripción	2016	2015
Pemex Cogeneración	45,315	-
Mex Gas Supply, S. L.	28,753	4,792
Mex Gas Trading, S. L.	17,385	-
MGC México, S. A. de C. V.	17,332	2,889
Mex Gas Enterprises, S. L.	11,195	-
Petróleos Mexicanos	-	170,104
Gastos por servicios prestados a:		
Pemex Logística	66,664,261	10,508
PMI Trading, Ltd.	987,133	-
Pemex Etileno	921,371	189,858
III Servicios, S. A. de C. V.	182,223	27,924
Pemex Exploración y Producción	92,010	21,825
Pemex Cogeneración	39,837	-
Pemex Desarrollo e Inversión Inmobiliaria, S. A. de C. V.	32,848	748
CH4 Energía, S.A.	27,381	-
Pemex Fertilizantes	63	5,638
Mex Gas Trading, S. L.	-	3,460
PMI SUS	-	748
Ingresos por coberturas a:		
Mex Gas Supply, S. L.	4,553	-
Gastos por coberturas a:		
Mex Gas Supply, S. L.	69,298	22,343
Ingresos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	10,833,156	14,604
Gastos por intereses:		
Petróleos Mexicanos	2,113,962	1,898,594
Ingresos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos	75,479	22,331,480
Ingresos por servicios médicos:		
Petróleos Mexicanos	-	6,329,791

CUENTA PÚBLICA 2016

Descripción	2016	2015
Gastos por servicios administrativos:		
Petróleos Mexicanos (*)	5,113,684	7,244,531
Ingresos por servicios diversos:		
Petróleos Mexicanos	724,042	-
Gastos por servicios diversos:		
Petróleos Mexicanos	-	208,395

(*) Durante el ejercicio de 2016 los gastos corporativos fueron modificados principalmente debido al cambio de bases de cálculo de PEMEX, esto originó que en el año de 2016 los gastos corporativos sólo fueran por concepto de servicios administrativos donde este servicio que se le cobra a la Compañía incluye servicios médicos y otros servicios.

10. Propiedades, plantas y equipo

PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO								
Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Inversión:								
Saldos al 1° de noviembre de 2015	167,042,886	368,593,152	37,055,528	17,150,598	17,050,089	117,471,101	30,489,356	754,852,710
Adiciones	(488)	832,166	86,828	153,135	133,814	15,376,784	2,056,000	18,638,239
Retiros o bajas	(154,634,085)	(43,404,033)	(21,270)	(11,347)	(14,175,147)	(30,577,469)	-	(242,823,351)
Reclasificaciones	-	(987,776)	197,300	122,835	-	(1,968,735)	(336)	(2,636,712)
Traspaso por capitalización de obras	-	8,042,009	6,355	4,697	-	(8,053,061)	-	-
Deterioro	-	(77,024,544)	-	-	-	-	-	(77,024,544)
	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2015	12,408,313	256,050,974	37,324,741	17,419,918	3,008,756	92,248,620	32,545,020	451,006,342
	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiciones	20,221	2,492,569	115,689	144,094	61,226	31,371,113	15,376	34,220,288
Retiros o bajas	(20,827)	(1,752,766)	(477,325)	(470,578)	(610)	(2,742,758)	(1,129,236)	(6,594,100)
Reclasificaciones	10,905	7,341,738	(6,621,681)	(408,312)	(456,044)	(436,197)	-	(569,591)
Traspaso por capitalización de obras en	70,539	12,529,159	57,936	2,769	-	(12,660,403)	-	-
Reversión de deterioro	-	52,498,881	-	-	-	-	-	52,498,881
	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos al 31 de diciembre de 2016	12,489,151	329,160,555	30,399,360	16,687,891	2,613,328	107,780,375	31,431,160	530,561,820

CUENTA PÚBLICA 2016

PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO								
Concepto	Ductos	Plantas	Edificios	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Total de activo
Depreciación acumulada:								
Saldos al 1° de noviembre de 2015	(118,876,510)	(189,097,259)	(20,699,831)	(10,775,104)	(9,003,259)	-	-	(348,451,963)
Adiciones	(107,262)	(2,726,646)	(142,228)	(206,379)	(85,859)	-	-	(3,268,374)
Retiros o bajas	110,227,007	29,061,080	8,038	10,708	6,667,965	-	-	145,974,798
Traspaso	-	1,273,322		1,259	-	-	-	1,274,581
Reclasificaciones	-	11,075	(14,325)	6,799	-	-	-	3,549
Saldos al 31 de diciembre de 2015	(8,756,765)	(161,478,428)	(20,848,346)	(10,962,717)	(2,421,153)	-	-	(204,467,409)
Adiciones	(287,666)	(15,010,524)	(812,437)	(1,127,530)	(187,316)	=	=	(17,425,473)
Retiros o bajas	87,754	1,497,446	219,682	454,421	2,081	-	-	2,261,384
Reclasificaciones	(3,414)	155,726	(34,335)	4,313	447,301	-	-	569,591
Saldos al 31 de diciembre de 2016	(8,960,091)	(174,835,780)	(21,475,436)	(11,631,513)	(2,159,087)	-	-	(219,061,906)
Propiedades, planta y equipo, neto 2015	<u>3,651,548</u>	<u>94,572,546</u>	<u>16,476,395</u>	<u>6,457,201</u>	<u>587,603</u>	<u>92,248,620</u>	<u>32,545,020</u>	<u>246,538,933</u>
Propiedades, planta y equipo, neto 2016	<u>3,529,060</u>	<u>154,324,775</u>	<u>8,923,924</u>	<u>5,056,378</u>	<u>454,241</u>	<u>107,780,375</u>	<u>31,431,160</u>	<u>311,499,914</u>

a. La depreciación de los activos al 31 de diciembre de 2016 y por el período de dos meses terminado el 31 de diciembre de 2015, registradas en los costos y gastos de operación ascendieron a 17,425,473 pesos y 3,268,374 pesos, respectivamente.

b. Unidad Generadora de Efectivo (UGE's)

Las unidades de generadoras de efectivo de Pemex Transformación Industrial se identifican a través de los centros procesadores, los cuales se agrupan en Refinerías, Centros Procesadores de Gas (CPG's) y Centros Petroquímicos (CPQ's), estos centros producen distintos tipos de productos petrolíferos para la venta directa al cliente o productos intermedios que podrían ser procesados por el mismo negocio en otra de las UGE's.

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

Línea de refinados

Las UGE's son cada una de las refinerías que se encuentran ubicadas en puntos estratégicos de la República Mexicana, las cuales son: Cadereyta, Minatitlán, Salamanca, Salina Cruz, Madero y Tula.

Línea de gas

Las UGE's son cada uno de los CPG's que se encuentran ubicados en puntos estratégicos de la República Mexicana, los cuales son: Ciudad Pemex, Cactus, Nuevo Pemex, la Venta, Coatzacoalcos, Matapionche, Poza rica, Burgos y Arenque.

Línea de petroquímicos

Las UGE's son cada uno de los complejos petroquímicos que se encuentran ubicados en puntos estratégicos de la República Mexicana, las cuales son: Independencia y Cangrejera.

c. Valor en uso de los activos de larga duración

La determinación de los flujos de efectivo para cada una de las UGE's identificadas por línea de negocio, se llevó a cabo considerando los planes de negocio, volúmenes de producción, programas operativos financieros, pronósticos de precios futuros de los productos, programas presupuestales y a diversos modelos estadísticos que consideran información histórica de los procesos y capacidad de producción de los distintos centros de proceso.

d. Deterioro en las UGE's

Al 31 de diciembre de 2016 se registró una reversión neta de la pérdida por deterioro en el valor de las propiedades, planta y equipo por 52,498,881 pesos. Al 31 de diciembre de 2015 se registró un deterioro en el valor de las propiedades, planta y equipo por 77,024,544 pesos. Las causas que dieron origen a dichos registros se explican a continuación:

- i. Al 31 de diciembre de 2016 la reversión neta de la pérdida por deterioro en el valor de las propiedades, planta y equipo se integra por 54,998,987 pesos generada por las Refinerías de Madero y Minatitlán, 268,161 pesos por el CPG Arenque, y un incremento en el deterioro de 2,590,870 pesos y 112,292 pesos en los CPQ's de Cangrejera e Independencia, respectivamente, así como por 65,105 pesos correspondiente al CPG de Matapionche.

Los principales cambios que originaron el efecto de reversión en el deterioro corresponden a: a) un incremento en los pronósticos de precios con respecto a los de que se tenían al 31 de diciembre de 2015 considerando los precios internacionales vigentes; b) la disminución de la tasa de

descuento en la línea de refinados por 1.7% con relación a la de 2015; c) incremento en el tipo de cambio al cierre de 3.46 pesos por dólar estadounidense con relación al utilizado en 2015; d) una mejor eficiencia en los gastos operativos; y e) la recuperación de las pérdidas por tomas clandestinas las cuales a partir de 2017, serán absorbidas por el consumidor final con base en los procedimientos establecidos por la Comisión Reguladora de Energía para la determinación de las tarifas en el transporte de petrolíferos.

- ii. Al 31 de diciembre de 2015 se registró una pérdida por deterioro en el valor de las propiedades, planta y equipo por 77, 024,544 pesos, la cual se integró por 75, 724,859 pesos correspondientes a las refinerías de Madero y Minatitlán 325,200 pesos, del CPG Arenque y 974,485 pesos por el CPQ Cangrejera.

La reserva de deterioro correspondiente a 2015 fue originado principalmente por la disminución de en los flujos de efectivo futuros como resultado de la baja de los precios del petróleo crudo y gas en el mercado internacional, así como por reorganización de Petróleos Mexicanos lo que originó la definición de las UGE's, e incremento a las tasas de descuento que se venían utilizando para efectos de descontar los flujos de efectivo.

Línea de refinados

Para determinar los flujos de efectivo futuros relativos a la línea de refinados se utilizaron las siguientes premisas:

Premisa	2016	2015
Volumen de producción	1,100 mbd (promedio 2016-2033)	1,100 mbd (promedio 2016-2029)
Tipo de cambio promedio por dólar	20.6640 pesos/US (2016-2033)	17.40 pesos/US (2016-2029)
Vida útil de las UGE's	14 años en promedio	14 años en promedio
Tasa de descuento	12.1% anual	13.7% anual

Al 31 de diciembre de 2016, el efecto de reversión del deterioro en el valor de las propiedades, planta y equipo por 55, 798,686 pesos y se registró como una disminución al rubro de costo de lo vendido en el estado de resultado integral separado.

Al 31 de diciembre de 2015, la reserva de deterioro por 75, 724,859 pesos derivada de los flujos de efectivo determinados fue aplicada al rubro de costo de lo vendido en el estado separado de resultado integral, dicha reserva fue originada por las UGEs de Minatitlán y Madero.

CUENTA PÚBLICA 2016

Línea de gas

Para determinar los flujos de efectivo futuros relativos a la línea de gas se utilizaron las siguientes premisas:

Premisa	2016	2015
Volumen procesado	Variable debido a que los insumos de carga son diversos	2,016 mmpcd de gas amargo (2016-2029) 805 mmpcd de gas húmedo dulce (2016-2029)
Tipo de cambio promedio por dólar	20.6640 pesos/US (2016-2021)	17.40 pesos/US (2016-2029)
Vida útil de las UGE's	10 años en promedio	11 años en promedio
Tasa de descuento	10.7% anual	9.5% anual

Al 31 de diciembre de 2016, se presentó un efecto de reversión del deterioro en el valor de las propiedades, planta y equipo por 268,161 pesos y se registró como una disminución al rubro de Plantas en el estado de resultado integral separado.

Al 31 de diciembre de 2015, la reserva de deterioro por 325,200 pesos derivada de los flujos de efectivo determinados fue aplicada al rubro de costo de lo vendido en el estado separado de resultado integral, dicha reserva fue originada por el CPG Arenque.

Línea de Petroquímicos

Para determinar los flujos de efectivo futuros relativos a la línea de petroquímicos se utilizaron las siguientes premisas:

Premisa	2016	2015
Volumen procesado	Variable debido a que los insumos de carga son diversos	Variable debido a que los insumos de carga son diversos
Tipo de cambio promedio por dólar	20.6640 pesos/US (2016-2021)	17.40 pesos/US (2016-2029)
Vida útil de las UGE's	4 años en promedio	14 años en promedio
Tasa de descuento	10.3% anual	8.8% anual

Al 31 de diciembre de 2016, la reserva de deterioro por 2,703,162 pesos derivada de los flujos de efectivo determinados fue aplicada al rubro de costo de lo vendido en el estado separado de resultado integral, dicha reserva fue originada por las UGEs de Cangrejera e Independencia.

CUENTA PÚBLICA 2016

Al 31 de diciembre de 2015, la reserva de deterioro por 974,485 pesos derivada de los flujos de efectivo determinados fue aplicada al rubro de costo de lo vendido en el estado separado de resultado integral, dicha reserva fue originada por la UGE de Cangrejera.

- e. El 8 de julio de 2016, Pemex transformación Industrial obtuvo aproximadamente US 600 millones con respecto a la venta y posterior arrendamiento de una planta ubicada en la refinería de Madero. Como parte de esta transacción, se llevó a cabo un acuerdo de arrendamiento financiero de 20 años en virtud del cual se mantendrá la operación de esta planta y el título y la propiedad volverá al final del acuerdo, contablemente esta operación fue reconocida como un préstamo de efectivo y se conservó los riesgos y beneficios del activo y disfruta de los mismos derechos de su uso en las mismas condiciones que antes del acuerdo.
- f. Al 31 de diciembre de 2016 Pemex Transformación Industrial efectuó transferencias de terrenos y edificios a Pemex Logística, Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes por 968,498 pesos. El 1º de noviembre de 2015 Pemex Transformación Industrial efectuó transferencias de activos fijos a Pemex Etileno, Pemex Fertilizantes y Pemex Logística por 61, 989,424 pesos, esto generó una disminución en los rubros de ductos y plantas.
- g. El 1 de noviembre de 2015, Pemex Transformación Industrial transfirió a Pemex Logística las obras en construcción por 30, 570,878 pesos. Asimismo, en 2016 efectuaron traspasos de terrenos a Pemex Logística por 207,696 pesos, Fertilizantes 159,977 pesos y Etileno 761,562 pesos.

11. Otros activos.

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

OTROS ACTIVOS		
Descripción	31 de Diciembre	
	2016	2015
Anticipos	125,373	274,288
Contingencias	2,451	244,819
Depósitos en garantía	40,144	15,437
Total	167,968	534,544

CUENTA PÚBLICA 2016

Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2016 y 2015 transfirió anticipos de proyectos a proveedores, estas transferencias fueron hechas a las EPS's Pemex Logística, Pemex Etileno y Pemex Fertilizantes por un total de 361,251 pesos y 2, 348,681 pesos respectivamente. Asimismo con fecha 1º de noviembre de 2015, se realizó la transferencia de los derechos de vía a Pemex Logística, el valor de esta transferencia fue de 2, 039,601 pesos.

12. Deuda a corto y largo plazo

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 la deuda a corto y largo plazo se integra como sigue

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO			
Descripción	Tasa de interés	31 de diciembre de 2016	
		Moneda extranjera US	Moneda nacional
En dólares estadounidenses			
Crédito directo	Fija 5.4%	1,649	34,082
Emisión de bonos	Fija 5.7% a 9.5%	841,361	17,385,882
Financiamiento de proyectos	Fija 4.77 Libor a 6 meses más spread de 0.03% a 0.7%	112,742	2,329,704
Arrendamiento Financiero	Fija 5.4%	585,267	12,093,952
Total en dólares estadounidenses		1,541,019	31,843,620
En euros			
Emisión de bonos	Fija de 5.5%	13,900	301,246
Total en euros		13,900	301,246
En pesos			
Pagaré	Fija de 7.0%		1,394,554
Total en pesos			1,394,554
Total del principal en moneda nacional			33,539,420

CUENTA PÚBLICA 2016

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO			
Descripción	Tasa de interés	31 de diciembre de 2016	
Más:			
Intereses devengados netos de costo amortizado			205,563
Total principal e intereses de la deuda		-	33,744,983
Menos:			
Porción circulante de la deuda a corto plazo		-	2,249,957
Deuda a largo plazo, excluyendo vencimientos circulantes		-	31,495,026

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO			
Descripción	Tasa de interés	31 de diciembre de 2016	
		Moneda extranjera	Moneda nacional
<i>En dólares estadounidenses</i>			
Crédito directo	Fija 5.4%	2,749	47,301
Emisión de bonos	Libor de 5.7% a 8.6%	841,270	14,475,312
Financiamiento de proyectos	Libor a 6 meses spread 0.77	206,645	3,555,637
Total en dólares estadounidenses		1,050,664	18,078,250
<i>En euros</i>			
Emisión de bonos	Fija de 5.5% a 6.4%	105,140	1,977,511
Total en euros		105,140	1,977,511
<i>En pesos</i>			
Certificados bursátiles	Fija de 9.1%	-	2,000,000
Total en pesos		-	2,000,000
Total del principal en moneda nacional		-	22,055,761
Más:			

CUENTA PÚBLICA 2016

DEUDA A CORTO Y LARGO PLAZO			
Descripción	Tasa de interés	31 de diciembre de 2016	
		Moneda extranjera	Moneda nacional
Intereses devengados		-	301,089
Total principal e intereses de la deuda		-	22,356,850
Menos:			
Porción circulante de la deuda a corto plazo		-	5,651,827
Deuda a largo plazo, excluyendo vencimientos circulantes	-	-	16,705,023

Los vencimientos de la deuda al 31 de diciembre de 2016 y 2015, son como sigue:

Descripción	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023 a 2046	Total principal de deuda al 31 de diciembre de 2016
Capital	2,044,394	5,025,773	4,805,188	743,150	750,498	1,171,557	18,998,860	33,539,420
Intereses devengados	205,563	-	-	-	-	-	-	205,563
Porción circulante de deuda a largo plazo	2,044,394	-	-	-	-	-	-	2,044,394
Porción de deuda a largo plazo	-	5,025,773	4,805,188	743,150	750,498	1,171,557	18,998,860	31,495,026
Total de capital a intereses de la deuda	2,249,957	5,025,773	4,805,188	743,150	750,498	1,171,557	18,998,860	33,744,983

CUENTA PÚBLICA 2016

Descripción	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023 a 2046	Total principal de deuda al 31 de diciembre de 2016
Capital	<u>2,044,394</u>	<u>5,025,773</u>	<u>4,805,188</u>	<u>743,150</u>	<u>750,498</u>	<u>1,171,557</u>	<u>18,998,860</u>	<u>33,539,420</u>
Capital	<u>5,350,737</u>	<u>1,100,338</u>	<u>3,577,738</u>	<u>3,380,177</u>	<u>344,130</u>	<u>160,795</u>	<u>8,141,846</u>	<u>22,055,761</u>
Intereses devengados	301,089	-	-	-	-	-	-	<u>301,089</u>
Porción circulante de deuda a largo plazo	5,350,737	-	-	-	-	-	-	<u>5,350,737</u>
Porción de deuda a largo plazo	-	<u>1,100,338</u>	<u>3,577,738</u>	<u>3,380,177</u>	<u>344,130</u>	<u>160,795</u>	<u>8,141,846</u>	<u>16,705,024</u>
Total de capital a intereses de la deuda	<u>5,651,826</u>	<u>1,100,338</u>	<u>3,577,738</u>	<u>3,380,177</u>	<u>344,130</u>	<u>160,795</u>	<u>8,141,846</u>	<u>22,356,850</u>

Pemex Transformación Industrial, junto con las otras Empresas Productivas Subsidiarias son responsables solidarios por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos, la cual al 31 de diciembre de 2016 y 2015 asciende a 1, 895, 269,805 pesos y 1, 493, 381,835 pesos, respectivamente.

El valor razonable se calcula de manera interna, descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original.

(1) Pemex Transformación Industrial obtuvo financiamiento con relación a la venta y posterior arrendamiento de la Refinería Madero con vencimiento hasta el 2036.

Esta operación fue reconocida como actividad de financiamiento debido a que Pemex Transformación Industrial mantiene todos los riesgos y beneficios asociados con la propiedad del activo y sustancialmente todos los derechos de operación del mismo.

El pasivo por el arrendamiento en vía de regreso antes mencionado es pagadero en los años que terminan el 31 de diciembre, como se muestra a continuación

CUENTA PÚBLICA 2016

Años	Pesos	US
2017	1,287,574	62,310
2018	1,287,574	62,310
2019	1,287,574	62,310
2020	1,287,574	62,310
2021	1,287,574	62,310
2022 - 2036	18,777,118	908,687
	25,214,988	1,220,237
Menos intereses no devengados a corto plazo	670,010	32,424
Menos intereses no devengados a largo plazo	12,451,026	602,547
Total arrendamiento en vía de regreso	12,093,952	585,266
Menos porción circulante de arrendamiento (no incluye intereses)	617,563	29,886
Total arrendamiento a largo plazo	11,476,389	555,380

El gasto por intereses sobre arrendamiento, durante el año terminado el 31 de diciembre de 2016, fue de 259,959 pesos.

13. Proveedores

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, los principales proveedores que integran el saldo de este rubro son los siguientes:

Descripción	2016	2015
ICA Flour Daniel, S. de R. L. de C. V.	2,000,300	4,752,547
Centro Nacional de Control del Gas Natural (CENAGAS)	1,223,617	-
Samsung Ingeniería Duba, S. A. de C. V.	1,281,129	-
Saimexicana, S. A. de C. V.	1,288,941	4,087,251
Treunidas México Ingeniería y Construcción, S. de R. L. de C. V.	544,919	-
Avanzia Instalaciones, S. A. de C. V.	-	608,053
Técnica de Remediaciones ambientales Sistemáticas y Avanzadas, S. A. de C. V.	-	455,750
Gobierno del Estado de Hidalgo	-	1,441,246
Otros proveedores	4,967,802	3,216,783
	11,306,708	14,561,630

14. Instrumentos financieros derivados.

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de los hidrocarburos, tipos de cambio y tasas de interés, riesgo de crédito por la exposición al incumplimiento en las inversiones y derivados financieros, así como riesgo de liquidez. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos, Pemex Transformación Industrial sigue el marco normativo elaborado por Petróleos Mexicanos, en materia de administración de riesgos financieros 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 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.

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

A. Administración de Riesgos

I. Riesgo de Mercado

i. Riesgo de tasa de interés

Pemex Transformación Industrial está expuesto a fluctuaciones en las tasas de interés de las posiciones en pasivo a tasa variable de algunos de sus instrumentos financieros. Las tasas a las que se tiene exposición son la London Interbank Offered Rate (LIBOR) en dólares. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, aproximadamente el 2.0% para ambos años del total de la deuda, es a tasa variable.

La deuda a tasa variable que se tiene es con Petróleos Mexicanos. En ocasiones, por motivos estratégicos o con el objetivo de compensar los flujos esperados de entrada y salida, Petróleos Mexicanos ha contratado swaps de tasa de interés. Bajo estos contratos, Petróleos Mexicanos ha adquirido la obligación de realizar pagos a una tasa de interés fija y el derecho a recibir pagos a tasa de interés flotante basados en la tasa LIBOR, en la TIIE o en una tasa calculada o referenciada a la TIIE. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, Pemex Transformación Industrial no ha contratado instrumentos financieros derivados para cubrir la deuda con Petróleos Mexicanos, ya que este riesgo es cubierto por Petróleos Mexicanos quién posteriormente transfiere los resultados a Pemex Transformación Industrial.

ii. Riesgo de tipo de cambio

Una cantidad significativa de los ingresos, se deriva de las ventas en el país de gas natural y licuado, petroquímicos, gasolinas, diésel y combustóleo, las cuales están indizados a los precios internacionales denominados en dólares. Únicamente las ventas de gas licuado de petróleo se encuentran denominadas en pesos. En contraste, parte de los gastos de ventas y otros costos, se pagan en pesos y no están relacionados al dólar.

Asimismo, los instrumentos financieros derivados que se ofrecen a los clientes y que en la mayoría de las veces se pactan en simultáneo a través de la subsidiaria Mex Gas Supply S. L., con las contrapartes financieras, se denominan en dólares. La Empresa Productiva Subsidiaria no considera necesario cubrir este tipo de riesgo cambiario.

Como resultado de esta estructura de flujos de efectivo, la depreciación del peso ante el dólar incrementa el valor del balance financiero de Pemex Transformación Industrial, mientras que la apreciación del peso ante el dólar tiene el efecto contrario. Pemex Transformación Industrial administra este 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 sus ingresos se compensa en gran parte, por el impacto en sus obligaciones.

Pemex Transformación Industrial registró al 31 de diciembre de 2016 y 2015, una pérdida cambiaria por 12, 858,875 pesos y 1, 778,232 pesos, respectivamente. La pérdida cambiaria se debió a la depreciación del peso frente al dólar, al pasar de un tipo de cambio de 17.2065 pesos por US 1 a un tipo de cambio de 20.6640 pesos por US 1, del 1º 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 13.0765 pesos por US 1 a un tipo de cambio de 17.2065 pesos por US 1, del 1º de noviembre al 31 de diciembre de 2015, lo anterior se debió a que una parte importante de la deuda de Pemex Transformación industrial, 94.3% al 31 de diciembre de 2016, estaba denominada en divisa distinta al peso, por lo que la depreciación del peso dio como resultado la pérdida cambiaria.

iii. Riesgo de precio de hidrocarburos

Pemex Transformación Industrial como servicio adicional a la oferta del suministro de Gas Natural (GN), tiene implementado un programa con instrumentos financieros derivados denominado de "cobertura tradicional", el cual es de carácter permanente y con el que ofrece a sus clientes nacionales un servicio de coberturas a través de IFD sobre GN, principalmente swaps y opciones tipo "call" denominadas en dólares, a fin de proporcionarles apoyo en la mitigación del riesgo generado por la volatilidad en el precio del GN. Para llevar a cabo este servicio y cubrir los riesgos que la Entidad adquiere al ofrecer a sus clientes estos instrumentos financieros derivados, Pemex Transformación Industrial contrata con Mex Gas Supply, S. L. IFD con la posición opuesta para mitigar el riesgo de mercado de los IFD ofrecidos a sus clientes. Finalmente Mex Gas Supply, S. L. contrata IFD con la posición opuesta a los IFD ofrecidos a Pemex Transformación Industrial con contrapartes financieras internacionales, tanto en el New York Mercantile Exchange como en operaciones de mostrador, para transferir el riesgo del precio. A través del esquema anterior, Pemex Transformación Industrial mantiene su perfil natural de riesgo, con una exposición al riesgo de mercado prácticamente nula. Estos portafolios cuentan con límites de Valor en Riesgos (VaR) y Capital en Riesgos (CaR) con el fin de acotar la exposición de riesgo de mercado.

Las ventas domésticas del Gas Licuado de Petróleo (GLP) han estado sujetas a un mecanismo de control de precios impuesto por el Gobierno Federal. Este esquema genera una exposición al riesgo en las áreas geográficas donde se vende GLP importado. En el 2015, se mitigó el riesgo de mercado generado por la exposición anterior por medio de una estrategia de cobertura a través de IFD del tipo swap sobre el precio del propano, para un porcentaje del volumen total de importación, dichas operaciones se contrataron con fechas de vencimiento entre el 31 de marzo de 2015 y el 31 de diciembre de 2015, sin embargo, la liquidación de las operaciones con vencimiento al 31 de diciembre de 2015, se realizó en enero 2016, éstas fueron contratadas a través de Petróleos Mexicanos quien transfirió los resultados de dichas coberturas.

Pemex Transformación Industrial enfrenta riesgo de mercado generado por las posiciones que quedan abiertas entre el portafolio de IFD ofrecidos a los clientes nacionales y las coberturas contratadas con contrapartes internacionales. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 el portafolio de IFD de GN no tiene exposición al riesgo de mercado.

En caso de existir exposición al riesgo de mercado, ésta se mide a través del VaR calculado a través de la metodología Delta-Gamma con un nivel de confianza del 95.0%, horizonte de 20 días y muestra de 500 observaciones, misma que se controla con el monitoreo del VaR y Capital en Riesgo (CaR) acotados por los límites establecidos.

Cabe señalar que no se realizó un análisis de sensibilidad para los instrumentos financieros denominados cuentas por cobrar y por pagar, como se definen en los estándares contables. Lo anterior, debido a que la liquidación de los mismos es de corto plazo, por lo que no se considera que exista un riesgo de mercado. La mayoría de estos instrumentos se encuentran referenciados al precio de los hidrocarburos.

II. Riesgo de contraparte o de crédito asociado a la contratación de IFD

Cuando el valor razonable de los IFD a cierta fecha es favorable para Pemex Transformación Industrial, la entidad se encuentra expuesta a perder dicho monto ante un evento de incumplimiento de las contrapartes. Para disminuir este riesgo, Pemex Transformación Industrial monitorea la calidad crediticia de sus contrapartes y estima a su vez la exposición por riesgo de crédito de los IFD.

De acuerdo con la norma NIIF13 – "Medición del Valor Razonable", el valor razonable o MtM de los IFD debe reflejar la calidad crediticia del instrumento. De esta forma se incorporan en el valor del instrumento las expectativas actuales de riesgo crediticio, reconociendo la probabilidad de incumplimiento de las contrapartes. Debido a lo anterior, Pemex Transformación Industrial incorpora un Ajuste por Riesgo de Crédito (CVA por sus siglas en inglés) en el valor razonable de los IFD, de acuerdo a las mejores prácticas del mercado.

Adicionalmente, con el fin de estimar la exposición crediticia a cada una de sus contrapartes financieras, se realizó el cálculo de la exposición potencial mediante la proyección de los distintos factores de riesgo utilizados en la valuación de cada IFD para la estimación del MtM a distintos plazos, considerando las cláusulas de mitigación de riesgo de crédito.

A través de sus lineamientos de crédito para operaciones con IFD, Pemex Transformación Industrial ha disminuido significativamente el riesgo de crédito con los clientes a los que les ofrece IFD.

Los clientes deben contar con un contrato de suministro de gas natural vigente y suscribir un contrato marco de coberturas, para contratar IFD con la entidad. Todas las operaciones con IFD deben ser respaldadas mediante la presentación de garantías iniciales (depósito en efectivo o carta de crédito) y en su caso, depósito de garantías colaterales. De acuerdo con los lineamientos de crédito para operaciones de cobertura de Pemex Transformación Industrial, en caso de presentarse un evento de incumplimiento de pago en las operaciones de IFD por parte de algún cliente, éstas serán liquidadas inmediatamente, se ejercerán las garantías y en caso de ser insuficientes para hacer frente al adeudo, se suspenderá el suministro de gas natural hasta que fuera pagado el adeudo restante.

El 20 de agosto de 2014 se decretaron algunas modificaciones a los lineamientos de crédito para operaciones de cobertura, las cuales le permiten a Pemex Transformación Industrial, ofrecer a los clientes con una adecuada calificación crediticia, con base en una evaluación financiera y crediticia interna, IFD exentos de garantía hasta cierto monto haciendo uso de una línea de crédito autorizada por el comité de crédito correspondiente. En este caso, si la línea de crédito mencionada es insuficiente para cubrir el riesgo de las operaciones abiertas, los clientes están obligados a presentar depósito de garantías. Asimismo, en caso de presentarse un evento de incumplimiento de pago de las operaciones de IFD por parte de algún cliente, estas son liquidadas inmediatamente y posteriormente se suspende el suministro de gas natural hasta que el adeudo aplicable sea pagado.

Al 31 de diciembre de 2016 Pemex Transformación Industrial mantiene un valor razonable, incluyendo primas diferidas, de 0.0 pesos para clientes con línea de crédito exenta de garantías y 514,126 pesos con los clientes que cuentan con línea de crédito garantizada. El importe total de las líneas de crédito exentas de garantías asciende a 1, 025, 852,430 pesos con un 0.0% de utilización, mientras que el importe total de líneas de crédito garantizadas asciende a 57, 884,274 pesos con un 1.0% de utilización.

Al 31 de diciembre de 2016, la cartera vencida de las ventas de gas natural de los sectores industrial y distribuidor representó menos del 1.0% de las ventas totales de Pemex Transformación Industrial.

Al 31 de diciembre de 2016 se tuvieron operaciones con IFD con 11 clientes, de los cuales 10 son clientes industriales (91.0%), 0 son distribuidores (0.0%) y uno es mixto (9.0%). Con los clientes industriales se tiene el 77.0% del volumen total (MMBtu) de IFD, con los distribuidores el 0.0% y con el cliente mixto el 23.0%.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, no existe saldo a favor por colaterales enviados a Mex Gas Supply, S. L. esto se debe a dos efectos: i) el precio del gas natural respecto a los precios pactados en las operaciones de cobertura ha mantenido el valor razonable por debajo de los límites establecidos en las líneas de crédito; ii) conforme los IFD fueron venciendo, los clientes nacionales fueron pagando los resultados correspondientes a Pemex Transformación Industrial, quien a su vez utilizó estos recursos para responder a Mex Gas Supply, S. L. para solventar sus compromisos con las contrapartes internacionales.

Se estimó la exposición crediticia del portafolio de IFD que se mantiene a través de Mex Gas Supply S. L. A continuación se muestra la exposición actual y potencial agregada por calificaciones crediticias:

MÁXIMA EXPOSICIÓN CREDITICIA POR PLAZO DE PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL							
Rating	Actual	<1y	1y-3y	3y-5y	5y-7y	7y-10y	>10y
A	0.68	0.68	0.27	-	-	-	-
A-	2.95	2.95	2.47	-	-	-	-
BBB+	1.16	1.16	0.34	-	-	-	-
*Cifras en Millones de USD							

B. Valor razonable de los instrumentos financieros derivados

Pemex Transformación Industrial monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. El valor razonable es un indicativo o estimación del precio al que una parte asumiría los derechos y las obligaciones de la otra, y se calcula para cada instrumento financiero derivado a través de modelos utilizados por el mercado financiero internacional con insumos obtenidos de los principales sistemas de información y proveedores de precios.

El siguiente es un resumen de los métodos y supuestos para la valuación de los IFD en uso:

- Los swaps de productos petrolíferos se valúan por separado utilizando los precios a futuro cotizados por el mercado y publicaciones especializadas y son descontados a valor presente utilizando las tasas de la curva LIBOR a la fecha del estado de situación financiera.
- Los precios de mercado para opciones sobre el precio de los productos petrolíferos se valúan utilizando los modelos estándar usados comúnmente en el mercado financiero internacional y utilizando insumos de un proveedor independiente especializado en derivados de energía.

Derivados implícitos

Pemex Transformación Industrial 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 y 2015 no se han reconocido efectos por derivados implícitos (por moneda o por índice).

Tratamiento contable

Pemex Transformación Industrial utiliza los IFD con el propósito de cubrir los riesgos financieros asociados a sus operaciones, transacciones pronosticadas y a sus activos o pasivos reconocidos en el estado de situación financiera. Sin embargo, algunos de estos IFD no cumplen con los requerimientos estrictos de la norma contable para ser designados formalmente como instrumentos con fines de cobertura bajo alguno de los modelos de contabilidad de cobertura permisibles, por lo cual se contabilizan, para propósitos de reconocimiento, presentación y revelación, como operaciones con fines de negociación, aunque económicamente los flujos de efectivo generados por estos instrumentos se compensarán, eminentemente en el tiempo, con los flujos a generar por los activos o a liquidar por los pasivos a los cuales se encuentran asociados y por ende, todo el cambio en el valor razonable de estos instrumentos afecta directamente el rubro (pérdida) rendimiento por derivados financieros, neto, dentro de los resultados del ejercicio.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el valor razonable neto de los IFD, vigentes o posiciones abiertas y de las posiciones cerradas no realizadas, reconocidos en el estado separado de situación financiera, asciende a 2,290 pesos y 3,773 pesos, respectivamente.

El valor razonable y el monto notional de los IFD del tipo OTC (over the counter), vigentes o posiciones abiertas al 31 de diciembre de 2016 y 2015, considerados por las razones antes expuestas, como operaciones con fines de negociación, se integran como sigue:

- Los valores razonables incluyen Credit Value Adjustment (CVA) y se obtienen de las cotizaciones de mercado provenientes de fuentes comerciales, tales como Reuters y Bloomberg. Respecto a gas natural, las curvas forward se obtienen de la plataforma de Kiindex Risk Workbench.

- El valor razonable se calcula de manera interna, ya sea descontando con la correspondiente curva de rendimientos cupón cero en la divisa original o mediante modelos de valuación comúnmente utilizados en el mercado para ciertos instrumentos específicos.

CUENTA PÚBLICA 2016

La información es presentada en miles de pesos (excepto donde se indica).

VALOR RAZONABLE					
IFD	Posición	2016		2015	
		Valor		Valor	
		Nocional	Razonable	Nocional	Razonable
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe fijo	(160,214)	(25,144)	(240,934)	41,319
Swaps de Gas Natural	PTI Recibe variable	158,103	27,352	236,960	(37,730)
Opciones de Gas Natural	PTI Compra Call	73,653	11,570	269,091	5,267
Opciones de Gas Natural	PTI Vende Call	<u>(73,653)</u>	<u>(11,488)</u>	<u>(269,091)</u>	<u>(5,083)</u>
		<u>(2,111)</u>	<u>2,290</u>	<u>(3,974)</u>	<u>3,773</u>

El tipo de cambio utilizado para fines de conversión de los IFD al 31 de diciembre de 2016 y 2015 fue de 20.6640 pesos y 17.2065 pesos por dólar, respectivamente.

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2016 y por el período de dos meses terminado al 31 de diciembre de 2015, Pemex Transformación Industrial reconoció una utilidad neta de 3,172 pesos y 3,178 pesos, respectivamente reportada en el rubro de rendimiento por derivados financieros, neto, correspondiente a los IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

A continuación se muestra la ubicación en el estado separado de situación financiera y el valor razonable de los IFD, tanto de las posiciones vigentes o abiertas como de las posiciones cerradas no realizadas, de Pemex Transformación Industrial al 31 de diciembre de 2016 y 2015

DERIVADOS EN EL ACTIVO			
Concepto	Ubicación en el estado de situación financiera	Valor razonable 31 de diciembre 2016	Valor razonable 31 de diciembre 2015
Opciones de gas natural	Instrumentos financieros derivados	11,570	5,267
Swaps de gas natural	Instrumentos financieros derivados	<u>29,775</u>	<u>41,319</u>
Total activo		<u>41,345</u>	<u>46,586</u>

DERIVADOS EN EL PASIVO			
Concepto	Ubicación en el estado de situación financiera	Valor razonable 31 de diciembre 2016	Valor razonable 31 de diciembre 2015
Opciones de gas natural	Instrumentos financieros derivados	11,429	5,083
Swaps de gas natural	Instrumentos financieros derivados	<u>27,626</u>	<u>37,730</u>
Total activo		<u>39,055</u>	<u>42,813</u>

El rendimiento neto por IFD reconocido en los resultados al 31 de diciembre de 2016 y por el período de dos meses terminado el 31 de diciembre de 2015, se integra como sigue:

Derivados no designados como instrumentos de cobertura	Ubicación del rendimiento (pérdida) reconocida en el estado separado de resultados integrales por derivados	Importe del rendimiento reconocida o en el estado separado de resultados integrales por derivados al 31 de diciembre	
		2016	2015
Opciones de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	1,766	(5,449)
Swaps de gas natural	Rendimiento por derivados financieros, neto	1,406	8,627
Total		3,172	3,178

C. Jerarquías de valor razonable

Pemex Transformación Industrial valúa sus instrumentos financieros bajo metodologías estándar comúnmente aplicadas en los mercados financieros. Los supuestos e insumos utilizados por Pemex Transformación Industrial se encuentran clasificados en el Nivel 2 de la jerarquía del valor razonable, tomando como base la descripción que a continuación se presenta.

Los valores razonables determinados por insumos del Nivel 1, utilizan precios cotizados en mercados financieros, para activos o pasivos idénticos. Los valores razonables determinados por los insumos del Nivel 2 están basados en precios cotizados para activos o pasivos similares en mercados activos y en otros insumos, distintos a los precios cotizados, que se observan o aplican a esos activos o pasivos. Los insumos del Nivel 3 son insumos no observables para los activos o pasivos e incluyen situaciones en las que no existe o hay poca actividad en el mercado para éstos. Se utilizan técnicas de valuación apropiadas, basadas en los insumos disponibles, para medir el valor razonable de los activos y pasivos de Pemex Transformación Industrial.

CUENTA PÚBLICA 2016

Cuando están disponibles, Pemex Transformación Industrial calcula el valor razonable usando insumos del Nivel 1, debido a que éstos generalmente proveen la evidencia más confiable del valor razonable.

A continuación se presenta la información de los activos y pasivos medidos a valor razonable e indican la jerarquía, de acuerdo con la definición anteriormente descrita, de los insumos utilizados para determinar el valor razonable al 31 de diciembre de 2016 y 2015:

Descripción	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo al 31 de diciembre de 2016
Activos:				
Instrumentos financieros derivados	-	41,345	-	41,345
Pasivos:				
Instrumentos financieros derivados	-	(39,055)	-	(39,055)

Descripción	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Saldo al 31 de diciembre de 2015
Activos:				
Instrumentos financieros derivados	-	46,586	-	46,586
Pasivos:				
Instrumentos financieros derivados	-	(42,813)	-	(42,813)

Cuando las cotizaciones de mercado no están disponibles para medir el valor razonable de los instrumentos financieros de Pemex Transformación Industrial, entonces, Pemex Transformación Industrial utiliza insumos del Nivel 2 para calcular el valor razonable, los cuales están basados en cotizaciones provenientes de fuentes de información comerciales como Reuters y Bloomberg. Estas cotizaciones de mercado son ajustadas internamente usando modelos estándar de precios de mercado para IFD de tasa de interés, moneda, activos y commodities.

CUENTA PÚBLICA 2016

El valor razonable estimado del resto de los activos y pasivos financieros al 31 de diciembre de 2016 y 2015, en términos nominales, se muestra como sigue:

Concepto	31 de diciembre de 2016		31 de diciembre de 2015	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Activos:				
<i>Efectivo y equivalentes de efectivo</i>	8,729,296	8,729,296	5,975,914	5,975,914
<i>Cuentas y documentos por cobrar y otros</i>	46,647,824	46,647,824	37,988,591	37,988,591
<i>Documentos y cuentas por cobrar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias</i>	148,568,451	148,568,451	242,207,251	242,207,251
<i>Inversiones permanentes en subsidiarias</i>	7,550,602	7,550,602	10,281,595	10,281,595

Concepto	31 de diciembre de 2016		31 de diciembre de 2015	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Pasivos:				
<i>Proveedores</i>	11,306,708	11,306,708	14,561,630	14,561,630
<i>Cuentas y gastos acumulados por pagar</i>	9,685,082	9,685,082	14,758,575	14,758,575
<i>Documentos y cuentas por pagar a Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias</i>	72,250,649	72,250,649	54,695,614	54,695,614
<i>Porción circulante de la deuda largo plazo</i>	2,249,957	2,249,957	5,651,827	5,651,827
<i>Deuda a largo plazo</i>	31,495,026	32,822,212	16,705,023	16,663,277

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

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

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

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

- Nota 5, Efectivo, equivalentes y de efectivo
- Nota 6, Cuentas, documentos por cobrar y otros
- Nota 8, Inversiones permanentes en subsidiarias
- Nota 9, Petróleos Mexicanos, empresas productivas y compañías subsidiarias
- Nota 12, Deuda a corto y largo plazo

15. Beneficios a los empleados

Hasta diciembre de 2015 la Pemex Transformación Industrial tenía únicamente un plan de beneficio definido para el retiro de sus trabajadores, a los cuales éstos no contribuían. A partir de 2016, Pemex Transformación Industrial cuenta adicionalmente 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. Pemex Transformación Industrial 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.

CUENTA PÚBLICA 2016

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

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

Descripción	2016	2015
<i>Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del periodo</i>	567,269,188	599,851,102
<i>Pasivo por otros beneficios a largo plazo</i>	8,008,186	9,641,521
<i><u>Pasivo por beneficios definidos al final del periodo reconocido en el estado de situación financiera</u></i>	575,277,374	609,492,623

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

CAMBIOS EN EL PASIVO PROYECTADO DE BENEFICIOS AL RETIRO Y POST EMPLEO		
Pasivo Neto Proyectado	2016	2015
<i>Pasivo por beneficios definidos al inicio del periodo</i>	599,851,102	698,340,471
<i>Costo laboral del Servicio Actual</i>	11,168,732	(83,939,280)
<i>Interés Neto</i>	43,285,816	8,271,277
<i>Pago de beneficios definidos</i>	(2,431,104)	(361,381)
(Ganancias) y pérdidas actuariales reconocidas a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
<i>Cambios en supuestos Financieros</i>	(71,690,376)	(15,995,794)
<i>Cambios en supuestos Demográficos</i>	1,434,721	-
<i>Por experiencia durante el ejercicio</i>	3,970,417	12,499,904
<i>En activos durante el ejercicio</i>	(2,765,970)	(1,078,605)

CAMBIOS EN EL PASIVO PROYECTADO DE BENEFICIOS AL RETIRO Y POST EMPLEO		
Pasivo Neto Proyectado	2016	2015
Subtotal (ganancias) y pérdidas actuariales	69,051,208	4,574,495
Transferencia de personal activo 2016	(2,511,441)	-
Transferencias a EPS al 31 de diciembre de 2015	(40,634)	(354,871)
Transferencia de pensionados	9,293,099	(13,507,164)
Contribuciones al fondo	(22,295,174)	(4,023,455)
Pasivo por beneficios definidos al final del año	567,269,188	599,851,102

Las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por (69,051,208) pesos, generadas en el ejercicio de 2016 y (4,574,495) pesos en el período de 2015, que se incluyen en los otros resultados integrales en el estado separado de resultados integrales independientemente del incremento normal de un año a otro de 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 8.2%.

CAMBIOS EN LOS ACTIVOS DEL PLAN		
	2016	2015
Activos del plan al inicio del año	1,529,350	2,118,513
Rendimiento esperado de los activos	239,510	46,759
Pagos con cargo al fondo	(23,513,242)	(5,737,982)
Contribuciones de la empresa al fondo	22,295,174	4,023,455
Ganancia / (Pérdida) actuarial de activos	2,765,970	1,078,605
Activos del plan al final del año	3,316,762	1,529,350

CUENTA PÚBLICA 2016

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 contribución esperada para el Fondo en Fideicomiso para el próximo período asciende a 16, 875,447 pesos y los pagos esperados para 2017 son de 27, 437,048 pesos.

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

Activos del Plan	2016	2015
Efectivo y equivalentes de efectivo	2,907,474	41,000
Instrumentos de deuda	409,288	1,488,350
Suman los activos del plan	3,316,762	1,529,350
Cambios en las obligaciones por beneficios definidos (OBD)	2016	2015
Obligaciones por beneficios definidos al inicio del año.	601,380,452	700,458,983
Costo laboral del servicio actual	11,168,732	2,592,358
Costo financiero	43,525,326	8,318,036
Pagos de beneficios definidos	(25,944,346)	(6,099,361)
Modificaciones al plan	-	(86,531,639)
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral	(66,285,238)	(3,495,889)
Transferencias a EPS al 31 de diciembre de 2015	-	(354,872)
Transferencias de pasivo de pensionados	9,293,099	(13,507,164)
Transferencia de personal activo 2016	(2,552,075)	-
Obligaciones por beneficios definidos al final del año	570,585,950	601,380,452

CUENTA PÚBLICA 2016

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 (12.5%) y 15.9%, respectivamente, en las obligaciones.

El efecto de considerar una tasa de incremento de servicios médicos de + - 1 punto porcentual es de 23.2% y (17.7%), 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.

Las siguientes tablas presentan información de los activos del plan medidos a valor razonable e indican su jerarquía, conforme a lo establecido en la NIIF 13, al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE UTILIZANDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016				
Descripción	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	2,907,474	-	-	2,907,474
Activos Financieros disponibles para la venta				
Instrumentos de deuda	409,288	-	-	409,288
Total	3,316,762	=	=	3,316,762

MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE UTILIZANDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015				
Descripción	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	41,000	-	-	41,000
Activos Financieros disponibles para la venta				
Instrumentos de deuda	<u>1,488,350</u>	-	-	<u>1,488,350</u>
Total	<u>1,529,350</u>	=	=	<u>1,529,350</u>

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

Descripción	2016	2015
Tasa de incremento de los salarios	4.8%	5.0%
Tasa de incremento de las pensiones	3.8%	3.8%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.7%	7.7%
Supuesto de inflación	3.8%	3.7%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	8.2%	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

Pemex Transformación Industrial 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:

Cambios en el pasivo neto proyectado de otros beneficios a largo plazo:

Cambios en el pasivo neto proyectado de Otros Beneficios a Largo Plazo	2016	2015
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	9,641,521	8,987,152
Cargo a resultados del período	1,509,466	980,026
Ganancias actuariales reconocidas en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(1,419,590)	(268,678)
Cambios en supuestos Demográficos	(109,750)	
Cambios por experiencia durante el ejercicio	(1,548,277)	(38,400)
Transferencia de personal activo 2016	(65,184)	
Transferencias a EPS al 31 de diciembre de 2015	-	(18,579)
Pasivo por beneficios definidos al final del periodo	8,008,186.00	9,641,521.00

CUENTA PÚBLICA 2016

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

Descripción	2016	2015
Tasa de incremento de los salarios	4.8%	5.0%
Supuesto de inflación	3.8%	3.8%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	8.2%	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.

Durante 2015 Pemex Transformación Industrial registró un ajuste favorable por concepto del "Costo Neto por Beneficios a Empleados", derivado de las modificaciones al plan de pensiones; las cuales consistieron principalmente en:

- i. Incremento en los requisitos de jubilación para los empleados contratados hasta el 31 de diciembre de 2015.
- ii. Creación de un régimen de cuentas individuales para aquellos trabajadores contratados a partir de enero de 2016.

Dicho ajuste se contabilizó en cada una de las líneas de negocio de Pemex Transformación Industrial, sin embargo, los Gastos de Administración cambiarán de naturaleza, por lo que se tomó la decisión de reclasificar este ajuste a Otros Ingresos (ver Nota 18).

16. Provisión para créditos diversos

Pemex Transformación Industrial está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se realizarán auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías se firmarán planes de Acción que atenderán las irregularidades detectadas y se ingresarán a la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (ASEA).

Pemex Transformación Industrial como responsable solidario en la remediación del pasivo ambiental generado por la subsidiaria Terrenos para Industrias, S. A., reconoció en sus estados financieros separados al 31 de diciembre 2015 un pasivo para remediación ecológica por 626,862 pesos adicionales a los 2,075,263 pesos. Para el ejercicio de 2016 mediante oficio DJ/SJAC/030-2015 de la Dirección Jurídica de Pemex, establece que Pemex Transformación Industrial queda

CUENTA PÚBLICA 2016

libre de responsabilidad del Programa de remediación, por lo que el 21 de febrero de 2016, se notificó el acuerdo ASEA/USIVI/DGSIVTA/AC/AMB/00149-2015 ordenando cierre del expediente administrativo. Por lo que al 31 de diciembre de 2016 sólo se reconocen las obligaciones de Pemex Transformación Industrial por un monto de 2,690,736 pesos.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, se enfrentan diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros separados, por lo que a esa fecha se tiene registrada una provisión por 2,197,269 pesos y 1,801,829 pesos respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, el saldo por provisión ambiental, juicios y otros se integra como sigue:

Descripción	2016	2015
Juicios laborales	1,192,146	1,044,958
Otros	1,005,123	756,871
Provisión para gastos protección ambiental y remediación ecológica	2,690,736	2,702,125
	4,888,005	4,503,954

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

Descripción	2016	2015
Saldo al inicio del año	1,801,829	1,456,015
Incremento de la provisión contra resultados	1,109,690	345,814
Disminución de la provisión contra resultados	(714,250)	-
Aplicación de la provisión	-	-
Saldo al final del año	2,197,269	1,801,829

CUENTA PÚBLICA 2016

Descripción	2016	2015
Saldo al inicio del año	2,702,125	6,118,111
Incremento de la provisión contra resultados	1,226,373	-
Disminución de la provisión contra resultados	(1,237,762)	(3,415,986)
Aplicación de la provisión	-	-
Saldo al final del año	2,690,736	2,702,125

A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de diciembre de 2016 y 2015.

2016

Expediente 28733/10-17-03-7, Pemex Transformación Industrial (PTRI), antes Pemex Refinación (PR) contra SAT.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PTRI, antes PR las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales correspondientes al IVA y el impuesto a los rendimientos petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PTRI, por la supuesta omisión en el entero de IVA, actualización, recargos y multas, por la cantidad de 1, 553,372 pesos con corte al mes de agosto de 2010. El 30 de noviembre de 2010, TRI promovió contra dicha resolución, juicio contencioso administrativo ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, correspondiéndole el número de expediente 28733/10-17-03-7. El 31 de marzo de 2016, la Primera Sección de la Sala Superior declaró la validez de la resolución impugnada. Pemex Transformación Industrial interpuso amparo directo correspondiéndole el número de expediente 402/2016 del índice del Segundo Tribunal Colegiado en materia administrativa del Primer Circuito. El 1º de diciembre de 2016, el amparo fue resuelto otorgando el amparo a Pemex Transformación Industrial, pendiente que el SAT emita nueva resolución en cumplimiento de la ejecutoria.

Expediente DE-024-2010 y acumulado 15/2013, PTRI, antes PR contra Comisión Federal de Competencia Económica (COFECE).

El 20 de agosto de 2013 la COFECE emite resolución en la que determinó lo siguiente:

- i. Que Pemex Transformación Industrial (PTRI), antes Pemex Refinación (PR), incurrió en una práctica monopólica relativa, consistente en condicionar "La venta de productos petrolíferos, al consumo de sus servicios de autotransporte."
- ii. Impuso a PTRI multa por 653,215 pesos.
- iii. Ordenó su corrección mediante la presentación de un esquema de cumplimiento,
- iv. Otorgó 30 días para cumplir con las medidas siguientes:
 1. La modificación de los contratos, para permitir el transporte del combustible hasta la estación de servicio por parte de los particulares,
 2. La notificación de lo anterior a franquiciatarios y transportistas y,
 3. La difusión en un diario de circulación nacional y en su página de internet.

El 12 de septiembre de 2013, PTRI promovió amparo contra la resolución del 20 de agosto de 2013. El amparo fue negado por el Juzgado de Distrito, por lo cual se interpuso recurso de revisión ante el Primer Tribunal Colegiado Especializado en Competencia Económica, Radiodifusión y Telecomunicaciones, dicho recurso fue atraído por la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) a petición de la Procuraduría General de República, por considerarlo un asunto de relevancia y trascendencia, el recurso se radicó con el número 415/2015. La segunda sala de la SCJN en sesión del 25 de enero de 2017, emitió resolución en el que ampara y protege a PTRI, en contra de los actos reclamados a la COFECE.

2015

El 10 de julio de 2015 el Tesorero Municipal del Ayuntamiento de Minatitlán, Veracruz, emitió una resolución en la que determinó un crédito fiscal en contra de Pemex Refinación (ahora Pemex Transformación Industrial) por la cantidad de 2, 531,040 pesos por concepto de adeudo de impuesto predial por los años de 2010 al 2015, respecto del inmueble de la Refinería "General Lázaro Cárdenas", ubicado en el mismo municipio. En contra de tal resolución, Pemex Refinación (ahora Pemex Transformación Industrial) promovió dos acciones: a).-Amparo indirecto, respecto a las posibles ejecuciones de actos emitidos por el H. Ayuntamiento de Minatitlán, Veracruz, mismo que fue radicado bajo el número 863/2015-V. del índice del Juzgado Décimo de Distrito en el Estado de Veracruz, en el cual fue concedida la suspensión definitiva. El 26 de abril de 2016, Pemex Transformación Industrial presentó el desistimiento dentro del juicio

de amparo ya que en el juicio contencioso administrativo se obtuvo también la suspensión definitiva b).-Juicio Contencioso Administrativo. El 6 de agosto de 2015 se acordó la admisión de la demanda, así como la suspensión del acto reclamado. El 2 de septiembre de 2016 se notificó la resolución de 31 de agosto de 2016, donde se declara la nulidad del acto impugnado. El 12 de septiembre de 2016 Pemex Transformación Industrial interpuso recurso de revisión en contra de la resolución del 31 de agosto de 2016, por considerarse que la sentencia causa perjuicio dada la omisión en declarar la nulidad de la cédula catastral que sirvió como base para determinar el monto a pagar por el impuesto predial. Mediante auto de 13 de septiembre de 2016, se tiene tanto al Ayuntamiento como a Pemex Transformación Industrial interponiendo recurso de revisión. Ambos recursos se encuentran pendientes de resolver.

El 11 de junio de 2015 se notifica el acuerdo del 1º de junio de 2015, dictado por la Segunda Sala Regional del Noreste con número de expediente 2383/15-06-02-4, por el cual se emplaza a Pemex Refinación (ahora Pemex Transformación Industrial) al juicio contencioso administrativo promovido por los C. Severo Granados Mendoza, Luciano Machorro Olvera e Hilario Martínez Cerda, en su carácter de Presidente, Secretario y Tesorero del Comisariado Ejidal del Ejido Tepehuaje, en el cual demandan la supuesta resolución en negativa ficta recaída a su escrito de reclamación patrimonial del Estado, por el que reclamaron el pago de daños y perjuicios sufridos en huertos de naranja, aparentemente provocados por derrame de hidrocarburo en sus terrenos, por un importe total de 2,094,232 pesos. Se contestó la demanda interponiendo diversas excepciones. Se da término a la parte actora para que amplíe su demanda, el cual se impugnó mediante el recurso de reclamación el cual se encuentra pendiente de resolver.

Los resultados del proceso incluidos en este reporte son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. Pemex Transformación Industrial registra pasivos 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 Transformación Industrial 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 Transformación Industrial, así como el resultado del proceso correspondiente.

17. Impuesto a la utilidad

a. Impuesto Especial Sobre Producción y Servicios (IEPS)

El IEPS es un impuesto indirecto sobre la enajenación de gasolinas y diésel en territorio nacional, que Pemex Transformación Industrial recauda a los clientes. Las cuotas aplicables dependen del producto y de la región en que se enajena.

A partir del ejercicio 2016 se vienen aplicando cuotas por cada litro de gasolina y diésel vendido, mismas que son modificadas mensualmente a través del "Acuerdo por el que se dan a conocer las cuotas complementarias y las cuotas definitivas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios aplicables a las gasolinas y al diésel, así como los precios máximos de dichos combustibles aplicables para el mes respectivo". Asimismo, para el caso de venta de productos en zonas fronterizas con los Estados Unidos de América, estas cuotas son modificadas de manera semanal a través del "Acuerdo por el cual se dan a conocer las

montos de los estímulos fiscales, las cuotas disminuidas y los precios máximos al público de las gasolinas que se enajenen en la región fronteriza con los Estados Unidos de América”.

Hasta el ejercicio de 2015 se aplicaron tasas del IEPS variables, que era relativamente la equivalencia a la diferencia entre el precio de referencia internacional de cada producto (ajustado por costos de flete, manejo y factor de calidad) y el precio de menudeo del producto a sus clientes (sin incluir el IVA, el margen comercial y los costos de flete).

b. Impuesto sobre la renta

A partir de la creación de Pemex Transformación Industrial está sujeto de la Ley del Impuesto Sobre la Renta (ISR).

El ISR se calcula aplicando la tasa del 30.0% al resultado fiscal, obtenido en el ejercicio. El resultado fiscal se determina como sigue: Se obtendrá la utilidad fiscal disminuyendo de la totalidad de los ingresos acumulables obtenidos en el ejercicio, las deducciones autorizadas en el Título II. A la utilidad fiscal del ejercicio se le disminuirán en su caso, las pérdidas fiscales pendientes de aplicar de ejercicios anteriores.

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

Al 31 de diciembre de 2016 y por el período de dos meses terminado al 31 de diciembre de 2015 se generó una pérdida fiscal de 54, 538,426 pesos y 14, 976,225 pesos.

c. Al 31 de diciembre de 2016 y 2015 el impuesto a la utilidad diferido se integra como sigue:

Descripción	2016	2015
Provisión ambiental	620,798	810,637
Provisión para pago de seguros y fianzas		540,549
Provisión para juicios en proceso	659,181	-
Deterioro de activo fijo	-	22,815,018
Anticipos de clientes	1,015,686	957,622

CUENTA PÚBLICA 2016

Descripción	2016	2015
Sueldos y prestaciones por pagar	70,897	79,854
Reserva laboral (1)	<u>81,114,110</u>	<u>85,938,460</u>
Impuesto a la utilidad diferido activo	<u>83,480,672</u>	<u>111,142,140</u>
Propiedades planta y equipo	(4,844,336)	(311,395)
Ingresos por método de participación	(1,108,965)	(75,173)
Instrumentos financieros derivados neto	951	-
Otros anticipos netos	(37,612)	(4,437)
Impuesto a la utilidad diferido pasivo	<u>(5,989,962)</u>	<u>(391,005)</u>
Pérdidas fiscales	<u>54,538,426</u>	<u>6,100,216</u>
Impuesto a la utilidad diferido activo (2)	<u>132,029,136</u>	<u>116,851,351</u>

(1) Esta partida temporal incluye efecto de 9,736,220 pesos efecto del reconocimiento del ORI.

(2) La administración consideró no reconocer el ISR diferido debido a la poca probabilidad de la realización de las diferencias temporales activas.

- d. Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias entregarán anualmente al Gobierno Federal un dividendo estatal que comenzará a cobrarse en el ejercicio fiscal de 2016, el cual será determinado por el Estado y será como mínimo el equivalente al 30.0% de los ingresos después de impuestos que generen por las actividades sujetas a la Ley de Ingresos sobre Hidrocarburos.

No obstante a lo anterior, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) propuso al Comité Técnico del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y Desarrollo, que Petróleos Mexicanos no pague un dividendo estatal durante 2016.

Para fundamentar su propuesta, la SHCP tomó en consideración los siguientes elementos presentados por Petróleos Mexicanos:

- La situación financiera de la empresa y de sus empresas productivas subsidiarias, una vez incorporando la disminución en ingresos y utilidades derivados de la baja sustancial en los precios internacionales de los hidrocarburos.
- Los planes, opciones y perspectivas de inversión y financiamiento en el ejercicio inmediato siguiente y para los cinco años posteriores.

Con base en lo anterior, el Comité Técnico emitió opinión favorable sobre la propuesta de la SHCP en sesión extraordinaria celebrada el día 3 de septiembre de 2015, en acuerdo primero único el Comité Técnico, por unanimidad, con fundamento en el artículo 97, fracción II, de la Ley de Petróleos Mexicanos y la Cláusula Décima, fracción VII, del Contrato Constitutivo del Fondo, emite opinión favorable sobre el monto propuesto por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público de cero pesos como Dividendo Estatal a favor del Gobierno Federal para el ejercicio fiscal 2016, a cargo de Petróleos Mexicanos y sus empresas productivas subsidiarias.

18. Patrimonio

a. Patrimonio

El patrimonio de Pemex Transformación Industrial está constituido por los bienes, derechos y obligaciones, que haya adquirido o se hayan asignado, transferido, o adjudicado; por los que adquiera por cualquier título jurídico, ministraciones presupuestarias o donaciones, así como por los rendimientos de sus operaciones.

Tal y como se menciona en la Nota 1, el patrimonio de la entidad se integró mediante la aportación del patrimonio neto de los extintos Organismos Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, el cual ascendía a (99,511,648) pesos, 68,923,615 pesos y (18,106,917) pesos, respectivamente.

CUENTA PÚBLICA 2016

Al 31 de diciembre de 2016 y 2015, Pemex Transformación Industrial realizó diversas transferencias de activos a las Empresas Productivas Subsidiarias, Pemex Logística, Pemex Etileno, Pemex Fertilizantes y Pemex Cogeneración las cuales se integran a continuación:

Descripción	Nota	2016	2015
Anticipos a proveedores	11	361,251	2,348,681
Inventarios	7	257,389	1,733,744
Inversiones permanentes en subsidiarias	8	-	4,006,192
Propiedades, planta y equipo	10	968,499	92,560,302
Derechos de vía	11	-	2,039,601
		1,587,139	102,688,520

Derivado de las transferencias anteriores se protocolizaron las actas de transferencia para el ejercicio de 2015, en relación con las actas de transferencia del ejercicio 2016 se encuentran en proceso de liberación.

b. Resultados acumulados

Derivado de la transferencia de patrimonio que se menciona en la Nota 1 se obtuvieron utilidades (pérdidas) acumuladas integrales por (92, 825,881) pesos, (47, 052,623) pesos y (3, 872,775) pesos, correspondientes a Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2016, los resultados acumulados de Pemex Transformación Industrial ascendieron a (30, 057,753) pesos, los cuales se incrementaron con el resultado del ejercicio 2016.

c. Resultado integral del período

Está representado por el rendimiento neto del ejercicio más los efectos de aquellas partidas que por disposición específica se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones o reducciones del patrimonio.

CUENTA PÚBLICA 2016

19. Otros ingresos y gastos

Los otros ingresos y gastos netos al 31 de diciembre de 2016 y por el período de dos meses terminado al 31 de diciembre de 2015 se integran por:

Descripción	2016	2015
Otros gastos:		
Tomas clandestinas	9,091,870	680,572
Costo de venta de inversiones permanentes en subsidiarias (1)	7,473,698	
Costo de ventas de activos fijos	1,188,064	730,500
Transporte y distribución de gas natural	8,830,967	369,317
Aumento en provisiones y reservas	1,153,017	-
Gastos varios	145,330	47,199
Gastos por servicios	547,125	46,622
Peajes	252,160	45,591
Gastos por Siniestros	195,368	-
Compresión de gas natural	=	16
	-	
	28,877,599	1,919,817
Otros ingresos:		
Servicios corporativos (2)	-	25,551,366
Modificaciones al plan de pensiones (2) (Nota 15)	-	17,723,033
Cancelación de provisiones	1,240,222	2,863,194
Disminución de provisiones y reservas	-	95,684
Servicios de capacidad, distribución	2,207,640	371,697
Indemnizaciones de seguros	1,277,149	260,123
Adhesión y mantenimiento de franquicias	1,059,333	232,132
Rentas	46,762	154,099
Servicios auxiliares	1,027,241	102,375
Tasa negativa IEPS	82	85,501

CUENTA PÚBLICA 2016

Descripción	2016	2015
Ingresos varios	624,877	54,725
Ingresos por penalizaciones	2,488,976	50,944
Ingresos por venta de activo fijo	2,687,652	12,540
Cesión de acciones (1)	22,684,737	-
Ingresos por servicios de mantenimiento	-	<u>11,675</u>
	-	
	<u>35,344,671</u>	<u>47,569,088</u>
Otros ingresos, neto	<u>6,467,072</u>	<u>45,649,271</u>

(1) En 2016 Pemex Transformación Industrial enajenó las acciones que tenía en Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. (Ver Nota 8). Esta operación generó una utilidad de 15, 211,039 pesos.

(2) Durante 2015 Pemex Transformación Industrial registró un ajuste favorable por concepto del "Costo Neto por Beneficios a Empleados", derivado de las modificaciones al plan de pensiones, dicho ajuste se reclasificó de Gastos de Administración a Otros Ingresos para no presentar este rubro con naturaleza acreedora.

Derivado del mismo concepto Petróleos Mexicanos generó un efecto favorable en los Gastos Corporativos que factura, por lo que emitió una nota de Crédito a Pemex Transformación Industrial, misma que se reclasificó a este rubro.

20. Compromisos

Al 31 de diciembre de 2016 se tiene celebrados compromisos contractuales por servicio de compresión, transporte gas natural y gas licuado como se muestran a continuación:

CUENTA PÚBLICA 2016

- a. Contrato con T.D.F, S. de R. L. de C. V. para el transporte del GLP a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2016 ascienden a 1, 782,082 pesos y están valuados a valor presente del ejercicio base 2011, a la tasa nominal de descuento del 8.8%.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

2017	101,734
2018	111,068
2019	121,258
2020	132,383
2021	144,528
2022 en adelante	<u>1,171,111</u>
	<u>1,782,082</u>

- b. Contrato con Ductos del Altiplano, S. A. de C. V. para el transporte del GLP a un plazo de 15 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2016 ascienden a 1, 169,340 y están valuados a valor presente del ejercicio base 2011, a la tasa nominal de descuento del 8.8%.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

2017	99,505
2018	108,634
2019	118,600
2020	129,481
2021	141,361
2022 en adelante	<u>571,759</u>
	<u>1,169,340</u>

CUENTA PÚBLICA 2016

- c. Contrato con Abengoa Cogeneración Tabasco, S. de R. L. de C. V., para la generación eléctrica y vapor, el transporte del GLP a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2016 ascienden a 696,397 pesos y están valuados a valor presente del ejercicio base 2013, a la tasa nominal de descuento del 9.2%.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

2017	19,218
2018	21,069
2019	23,098
2020	25,323
2021	27,762
2022 en adelante	<u>579,927</u>
	<u>696,397</u>

- d. Contrato celebrado con El Paso – Siembra, S. de R. L. de C. V., para la compresión de gas natural a un plazo de 20 años.

Los compromisos por devengar al 31 de diciembre de 2016 ascienden a 186,336 pesos y están valuados a valor presente del ejercicio base 2013, a la tasa nominal de descuento del 8.8%.

De acuerdo con el contrato, los pagos futuros se estiman como sigue:

2017	33,768
2018	36,866
2019	40,249
2020	43,941
2021 en adelante	<u>31,512</u>
	<u>186,336</u>

21. Eventos subsecuentes

- a. 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 ésta 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.

- b. La Comisión Reguladora de Energía (CRE) implementa la primera etapa de la estrategia de flexibilización de los mercados de gasolinas y diésel, que comienza el 30 de marzo de 2017 en los estados de Baja California y Sonora.

A partir de la aprobación de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2017 por parte del Congreso de la Unión, el Órgano de Gobierno de la CRE, aprobó el cronograma de flexibilización de los mercados de gasolinas y diésel el pasado 20 de diciembre de 2016. Este considera cinco etapas de apertura regional que permitirán la libre fluctuación de precios en todo el país a lo largo de 2017. La primera etapa entró en vigor el 30 de marzo en los estados de Baja California y Sonora.

- c. Para efectos del cálculo del deterioro en caso de actualizar el tipo de cambio del Dólar Norteamericano con respecto al Peso Mexicano en los flujos de efectivo utilizados para las Unidades Generadoras de Efectivo de Pemex Transformación Industrial a la fecha de corte (31 de diciembre de 2016) con el tipo de cambio vigente a fecha de emisión de este dictamen se observa un efecto importante en la reversa del deterioro conforme a lo siguiente:

Fecha de cálculo	T.C.	Deterioro acumulado	Reversión neta
31 de diciembre de 2016	20.664	24,525,662	52,498,881
5 de abril de 2017	18.7955	36,065,914	40,958,630

CUENTA PÚBLICA 2016

d. El precio promedio del gas natural es de US 3,5437 por MMBtu; este precio disminuyó aproximadamente en 65.8% sobre el precio promedio de 2015 que fue de US 2.1374 por MMBtu.

e. Los precios promedios del gas licuado (referencias internacionales) son:

Concepto	2017	2016	Variación %
Propano (UScts/gal)	80.17	53.77	49.1%
Butano (UScts/gal)	116.93	53	120.3%
Isobutano (UScts/gal)	107.22	53.57	100.1%

f. Los precios promedios de las gasolinas al público en general son:

Concepto	2017	2016	Variación %
Magna	16.51	10.45	157.9%
Diesel	17.48	10.96	164.7%
Premium	18.27	11.09	159.5%

g. Los tipos de cambio publicados son:

Concepto	2017	2016	Variación %
Dólar estadounidense	18.70	17.40	6.9%
Euro	20.00	19.65	1.8%
Libra esterlina	23.34	25.01	(6.7)%

22. Eventos relevantes.

Alianza para Suministro de Hidrogeno

El 23 de febrero de 2017 Pemex Transformación Industrial concretó su primera alianza en servicios auxiliares en refinación, para el suministro de hidrógeno. Derivado de un concurso competitivo la empresa Air Liquid México, S. A. de R. L. de C. V., es el socio que suministrará hidrogeno a la refinería Miguel Hidalgo en Tula, para los próximos 20 años.

Con esta alianza Pemex Transformación industrial aprovecha los beneficios de la reforma energética, asimismo esta alianza le permitirá fortalecer su desempeño operativo y destinará mayores recursos a los procesos centrales de refinación y se mejorará la confiabilidad del suministro de hidrogeno, con lo que se espera disminuir el número de paros no programados y se incrementará la producción de gasolinas en la refinería.

Con base en lo que se establecerá en el contrato Air Liquide México, S. de R. L. de C. V. operará la planta existente e invertirá en una segunda planta para suministrar el total de hidrogeno requerido para los proyectos de ampliación de la refinería de Tula.

Proyecto Etileno XXI

El Gobierno Federal decidió promover la inversión privada con la finalidad de desarrollar un complejo petroquímico que haga competitivo al país en esta materia, el cual fue denominado Etileno XXI, que consiste en construir un cracker (planta de etileno) en la zona de Coatzacoalcos, Veracruz, al que se suministrará etano y gas para la producción de etileno, polietileno, polipropileno y otros derivados.

Para este proyecto se realizó una subasta pública en la que participaron diversas empresas del ramo, resultando ganadoras la mexicana Grupo IDESA, S. A. de C. V. y la brasileña Braskem, S. A. En razón de lo anterior, el 19 de febrero de 2010 se firmó el contrato de suministro de etano.

El inicio de operaciones de Etileno XXI ocurrió en el año 2016 y para la ejecución de este Proyecto, la subsidiaria comprometió el suministro de 66 mil barriles diarios de etano por 20 años.

Pemex Gas y Petroquímica Básica diseñó un portafolio de proyectos que le permite, entre otros aspectos, disponer de una adecuada infraestructura de proceso para aprovechar la oferta de hidrocarburos de PEP, contar con una flexibilidad operativa en el sistema de transporte, aprovechar el potencial de cogeneración eléctrica, así como atender la demanda de etano requerida por el proyecto Etileno XXI.

En apego al marco normativo para la integración de su Plan de Negocios PGPB, y en particular al Programa Sectorial de Energía (PSE) - Eje Rector de Hidrocarburos y la Estrategia Nacional de Energía (ENE), se estableció en el objetivo No. 4 la iniciativa estratégica Etileno XXI.

Esta iniciativa consiste en disponer en la región sureste, con la infraestructura de proceso y transporte necesaria para abastecer la demanda de etano del Proyecto Etileno XXI, de Petroquímica Mexicana de Vinilo (PMV) y de Pemex Petroquímica (PPQ). Para el proceso se considera acondicionar 3 plantas fraccionadoras y 4 plantas endulzadoras de condensados en los C.P.G. Cactus y Nuevo Pemex, el acondicionamiento de la Planta Criogénica II para recuperar C2+ y la integración de un sistema de bombeo de C2+ para la Planta Criogénica I en el C.P.G. Ciudad Pemex y la adecuación del anillo de etano en el CPG Área

CUENTA PÚBLICA 2016

Coatzacoalcos para dar flexibilidad operativa para el suministro de etano al proyecto Etileno XXI, PMV y PPQ. Para el transporte, se considera la construcción de tres ductos: Nuevo Pemex – Cactus (16" x 13.5 Km) y Cactus – Cangrejera con derivación en Pajaritos (24" x 131.5 km) para etano gas y Ciudad Pemex – Nuevo Pemex (20" x 80.5 Km) para Etano Plus.

Las acciones relacionadas al cumplimiento de dicha iniciativa, se sustentan con los contratos celebrados en pro del Proyecto Etileno XXI, con los montos y avances que se muestran a continuación:

Contratos de obra asociados al Proyecto Etileno XXI	Monto del contrato	Avance		Monto ejercido del contrato
		Físico	Financiero	
Adecuación del anillo de etano en el CPG				
Área Coatzacoalcos	164	100.0%	100.0%	164
Endulzadora de condensados y fraccionadora en				
Cactus	695	100.0%	99.3%	690
Criogénica 2 de integración con planta criogénica 1				
Cd. Pemex (fase 1)	231	100.0%	100.0%	231
Criogénica 2 de integración con planta criogénica 1				
Cd. Pemex (fase 2)	967	96.6%	93.2%	901
Endulzadora de condensados y fraccionadoras en				
nuevo Pemex	1,226	98.7%	94.9%	1,164
Totales	3,224	98.7%	95.9%	2,973

Al 31 de diciembre de 2016 las obras contratadas ascienden a 3,283 millones de pesos, mismas que muestran un avance financiero del 95.9% equivalente a 3,150 millones de pesos.

Autorizó: OSCAR RENÉ OROZCO PILIADO
GERENTE DE OPERACIONES Y CONTROL FINANCIERO PROCESOS INDUSTRIALES Y LOGÍSTICA

Elaboró: MTRO. RENÉ CERVANTES URIBE
ENLACE PARA OPERACIONES CONTABLES DE PEMEX TRANSFORMACIÓN INDUSTRIAL