

**PEMEX PERFORACIÓN Y SERVICIOS
EMPRESA PRODUCTIVA SUBSIDIARIA DE
PETRÓLEOS MEXICANOS
ESTADOS FINANCIEROS POR EL PERIODO
TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2019 Y
EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE
2018, E INFORME DE LOS
AUDITORES INDEPENDIENTES**

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados financieros por el periodo terminado el 30 de junio
de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de
2018 e informe de los auditores independientes

Índice

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1 - 3
Estados financieros:	
Estado de situación financiera	4 -5
Estado de resultado integral	6
Estado de cambios en el patrimonio	7
Estado de flujos de efectivo	8
Notas a los estados financieros	9 a 58

Informe de los Auditores Independientes

Al Consejo de Administración de
Pemex Perforación y Servicios,
Empresa Productiva del Estado:

Opinión

Hemos auditado los estados financieros de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado, (la Entidad), que comprenden los estados de situación financiera por el periodo terminado al 30 de junio de 2019 y por el año terminado al 31 de diciembre de 2018, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el periodo comprendido del 1o. de enero al 30 de junio de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de 2018, y notas que incluyen un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado, al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, así como sus resultados y sus flujos de efectivo por el periodo comprendido del 1o. de enero al 30 de junio de 2019 y el año terminado el 31 de diciembre de 2018, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros* de nuestro informe. Somos independientes de la Entidad de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en México, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafos de énfasis

- (a) Llamamos la atención sobre la nota 1 a los estados financieros adjuntos que describe que con fecha 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó a propuesta del Director General de Petróleos Mexicanos, la fusión de las Empresas Productivas Subsidiarias de Petróleos Mexicanos, denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, con efectos a partir del 1o. de julio de 2019, subsistiendo como empresa fusionante Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios se extingue como empresa fusionada, transfiriendo a Pemex Exploración y Producción los recursos humanos, materiales, financieros y de cualquier naturaleza, así como bienes, derechos y obligaciones que integran su patrimonio. Todos los derechos y obligaciones de Pemex Perforación y Servicios quedan subrogados a Pemex Exploración y Producción. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.
- (b) Llamamos la atención sobre las notas 3 L) y 7 a los estados financieros adjuntos, que describen que la Entidad obtuvo el 99% del total de sus ingresos de Pemex Exploración y Producción, parte relacionada por el periodo terminado al 30 de junio de 2019 y por el año terminado al 31 de diciembre de 2018. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

(Continúa)

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados financieros

La Administración es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos, de conformidad con las NIIF, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de desviación material, debida a fraude o error.

En la preparación de los estados financieros, la Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con negocio en marcha y utilizando la base contable de negocio en marcha excepto si la Administración tiene intención de liquidar la Entidad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

Los responsables del gobierno de la Entidad son responsables de la supervisión del proceso de preparación y presentación de información financiera de la Entidad.

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados financieros

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados financieros, en su conjunto, están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una desviación material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros.

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados financieros, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Entidad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por la Administración.
- Concluimos sobre lo adecuado de la utilización, por la Administración, del principio contable de negocio en marcha y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Entidad para continuar como negocio en marcha. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en los estados financieros o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Entidad deje de ser un negocio en marcha.

(Continúa)

- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de los estados financieros, incluida la información revelada, y si los estados financieros representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran la presentación razonable.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

KPMG CARDENAS DOSAL, S. C.



C.P.C. María del Rocío Becerra Ortega

Ciudad de México, a 23 de abril de 2020.

Pemex Perforación y Servicios
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera
 Al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Activo			
Circulante			
Efectivo		\$ -	\$ 951
Partes relacionadas	7	16,308,017	10,576,709
Cuentas por cobrar, neto	8	78,890	248,320
Pagos anticipados		40,990	46,447
Inventarios de materiales		<u>4,373</u>	<u>5,382</u>
Total del activo circulante		<u>16,432,270</u>	<u>10,877,809</u>
No circulante			
Equipo de perforación, plantas, equipo por derecho de uso, neto	9	15,861,362	16,066,113
Partes relacionadas largo plazo	7	42,943	108,554
Cuentas por cobrar a largo plazo	8	725,161	725,161
Impuestos a la utilidad diferidos	13	<u>-</u>	<u>810,138</u>
Total del activo no circulante		<u>16,629,466</u>	<u>17,709,966</u>
Total del activo		<u>\$ 33,061,736</u>	<u>\$ 28,587,775</u>

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de situación financiera (continuación)
Al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Pasivo			
Circulante			
Pasivo por arrendamientos			
a corto plazo	9-f	\$ 984,792	\$ 934,546
Porción circulante de la deuda a largo plazo	15	47,582	45,094
Partes relacionadas	7	-	299,331
Proveedores y contratistas		510,188	296,600
Otras cuentas por pagar		4,574	7,785
Impuestos por pagar	13	<u>1,401,941</u>	<u>192,189</u>
Total del pasivo circulante		<u>2,949,077</u>	<u>1,775,545</u>
No circulante			
Deuda a largo plazo	15	5,174,921	5,172,833
Pasivo por arrendamiento			
a largo plazo	9-f	4,460,327	5,118,734
Beneficios a los empleados	10	143,743	201,771
Impuestos a la utilidad diferido	13	684,727	-
Provisiones	11	<u>236,439</u>	<u>246,157</u>
Total del pasivo no circulante		<u>10,700,157</u>	<u>10,739,495</u>
Total del pasivo		<u>13,649,234</u>	<u>12,515,040</u>
Patrimonio			
Patrimonio	14	14,479,276	14,479,276
Ganancias actuariales por beneficios			
a empleados	10	303,594	303,594
Resultados de ejercicios anteriores		1,289,865	318,167
Utilidad neta del año		<u>3,339,767</u>	<u>971,698</u>
Total del patrimonio		<u>19,412,502</u>	<u>16,072,735</u>
Total del pasivo y patrimonio		<u>\$ 33,061,736</u>	<u>\$ 28,587,775</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Pemex Perforación y Servicios
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de resultados integrales
 Por el periodo del 1o. de enero al 30 de junio 2019
 y por el año que terminó el 31 de diciembre de 2018
 y
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Nota</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Ingresos por servicios a empresas productivas subsidiarias	6	\$ 6,565,069	\$ 8,517,882
Ingresos por servicios a clientes externos	6	<u>20,755</u>	<u>198,774</u>
Total de ventas		6,585,824	8,716,656
Costo de los servicios		1,495,113	3,507,331
Reversión por deterioro de activos de larga duración	9 y 17	<u>(54,574)</u>	<u>(630,161)</u>
Costo de lo vendido, neto	17	<u>1,440,539</u>	<u>2,877,170</u>
Utilidad bruta		5,145,285	5,839,486
Resultado de financiamiento:			
Gastos de administración y venta	17	265,131	965,461
Otros (ingresos) gastos, neto	19	<u>(16,378)</u>	<u>3,730,234</u>
Utilidad de operación		<u>4,896,532</u>	<u>1,143,791</u>
Resultado de financiamiento:			
Ingreso por intereses	18	248,966	350,326
Gasto por intereses	18	(386,894)	(771,639)
Utilidad cambiaria, neta	18	<u>95,658</u>	<u>31,051</u>
Resultado neto de financiamiento		<u>(42,270)</u>	<u>(390,262)</u>
Utilidad antes de impuestos a la utilidad		4,854,262	753,529
Impuestos a la utilidad	13	<u>1,514,495</u>	<u>(218,169)</u>
Utilidad neta del año		3,339,767	971,698
Otros resultados integrales:			
Partidas que no serán reclasificadas posteriormente al resultado del ejercicio:			
Ganancias actuariales por beneficios a empleados, neto de impuestos	10	<u>-</u>	<u>30,573</u>
Resultado integral del año		<u>\$ 3,339,767</u>	<u>\$ 1,002,271</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de cambios en el patrimonio
Por el periodo del 1°. de enero al 30 de junio de 2019 y por el año que terminó el 31 de diciembre de 2018
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>Patrimonio</u>	<u>Ganancias actuariales por beneficios a empleados</u>	<u>Resultados de ejercicios anteriores</u>	<u>Utilidad neta del año</u>	<u>Total de patrimonio</u>
Saldos al 1°. de enero de 2018	\$ 14,479,276	\$ 273,021	\$ (27,630)	\$ 345,913	\$ 15,070,580
Aplicación de la utilidad neta 2017	-	-	345,913	(345,913)	-
Efectos por cambio de norma contable (Nota 8)	-	-	(116)	-	(116)
Utilidad integral del año	-	30,573	-	971,698	1,002,271
Saldos al 31 de diciembre de 2018	\$ 14,479,276	\$ 303,594	\$ 318,167	\$ 971,698	\$ 16,072,735
Aplicación de la utilidad neta 2018	-	-	971,698	(971,698)	-
Utilidad integral del año	-	-	-	3,339,767	3,339,767
Saldos al 30 de junio de 2019	<u>\$ 14,479,276</u>	<u>\$ 303,594</u>	<u>\$ 1,289,865</u>	<u>\$ 3,339,767</u>	<u>\$ 19,412,502</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Pemex Perforación y Servicios
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados de flujos de efectivo
Al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018
 (Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>2019</u>	<u>2018</u> (nota 4)
Actividades de operación		
Utilidad del año antes de impuestos	\$ 4,854,262	\$ 753,529
Partidas relacionadas con actividades de inversión:		
Depreciación	463,551	1,911,116
Baja de activos	765	3,631,062
Deterioro	(54,574)	(630,161)
Intereses a favor	(248,966)	(350,326)
Partidas relacionadas con actividades de financiamiento:		
Utilidad en cambios no realizada	(145,681)	(33,436)
Intereses a cargo	<u>386,894</u>	<u>771,639</u>
Subtotal	5,256,251	6,053,423
Cuentas por cobrar a partes relacionadas	5,472,604	(1,843,180)
Cuentas por cobrar, neto	243,057	(191,948)
Inventarios	1,009	8,489
Pagos anticipados	5,457	5,761
Impuestos por recuperar	(73,627)	140,541
Cuentas por pagar a partes relacionadas	(299,331)	(45,728)
Pasivos acumulados	1,400,499	(135,387)
Beneficio a los empleados	(58,028)	27,105
Provisiones	<u>(9,718)</u>	<u>136,939</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de operación	11,938,173	4,156,015
Actividades de inversión		
Adquisición de equipo de perforación, plantas y equipo	(204,991)	(260,265)
Ventas de activo fijo	-	23,688
Intereses cobrados	248,966	339,289
Tesorería centralizada	<u>(11,138,302)</u>	<u>(2,601,227)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de inversión	(11,094,327)	(2,498,515)
Efectivo excedente para aplicar en actividades de financiamiento	<u>843,846</u>	<u>1,657,500</u>
Actividades de financiamiento		
Intereses Pagados	(382,317)	(759,734)
Pagos de pasivos por arrendamiento	<u>(462,480)</u>	<u>(896,940)</u>
Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento	<u>(844,797)</u>	<u>(1,656,674)</u>
Incremento neto de efectivo	(951)	826
Efectivo:		
Al principio del período	<u>951</u>	<u>125</u>
Al final del período	<u>\$ -</u>	<u>\$ 951</u>

Las notas adjuntas son parte integrante de estos estados financieros.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
Por el periodo terminado el 30 de junio de 2019
y el año terminado el 31 de diciembre de 2018
(Cifras expresadas en miles de pesos)

1. Historia, naturaleza, marco regulatorio, actividades y operación relevante

Para efectos de estos estados financieros, Petróleos Mexicanos es referida como "Pemex", Pemex Exploración y Producción como "PEP" y Pemex Perforación y Servicios es referida como "PPS" o la Compañía.

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

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes. Al 30 de junio de 2019, PPS no tiene contratados IFDs.

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

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

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a PEMEX y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

Asimismo, la Ley de Hidrocarburos, publicada el 11 de agosto de 2014 en el Diario Oficial de la Federación, inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos y los acuerdos de creación de cada una de las empresas productivas subsidiarias, siendo el objeto de Pemex Perforación y Servicios el siguiente:

Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos; en general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

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

El 31 de julio de 2015 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

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

Posterior a la creación de PPS, le fueron transferidos trabajadores de nivel directivo que, de conformidad con el Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del 27 de abril de 2015 anteriormente mencionado, los derechos laborales de estos trabajadores serán respetados en términos de Ley, reconociendo la antigüedad generada por la anterior Entidad.

La Compañía presta sus servicios principalmente a Pemex Exploración y Producción (PEP), parte relacionada que cuenta con planes estratégicos para continuar como negocio en marcha, al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 las ventas a esta empresa representan el 99% y 98%, respectivamente, del total de sus ventas netas de dichos periodos. Asimismo, las cuentas por cobrar a dicha entidad por arrendamiento y prestación de servicios ascendieron a \$5,445,497 al 31 de diciembre de 2018. Al 30 de junio de 2019 la compañía recuperó la totalidad de las cuentas por cobrar por arrendamiento y servicios prestados.

Operación relevante

El 26 de marzo de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó modificación a la Estructura Orgánica Básica de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias, con la cual se autoriza a Pemex Exploración y Producción asuma las funciones de Pemex Perforación y Servicios e instruye a la administración de Petróleos Mexicanos y Pemex Exploración y Producción presenten a la brevedad, para su autorización, la propuesta de fusión de Pemex Perforación y Servicios en Pemex Exploración y Producción.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

El 24 de junio de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó a propuesta del Director General de Petróleos Mexicanos, la fusión de las Empresas Productivas Subsidiarias de Petróleos Mexicanos, denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, con efectos a partir del 1º de julio de 2019, subsistiendo como empresa fusionante PEP y PPS se extingue como empresa fusionada, transfiriendo a PEP los recursos humanos, materiales, financieros y de cualquier naturaleza, así como bienes, derechos y obligaciones que integran su patrimonio. Todos los derechos y obligaciones de PPS quedan subrogados a PEP.

2. Autorización y bases de presentación

Autorización

Con fecha 23 de abril de 2020, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros y sus notas al 30 de junio de 2019, por los siguientes funcionarios: Francisco Javier Flamenco López, suplente por ausencia del Director General de Pemex Exploración y Producción en términos del artículo 127 del estatuto orgánico de Pemex Exploración y Producción, L.C. Victorio Linares Mantilla Suplente por Ausencia del Subdirector de Coordinación Financiera, y L.C. Néstor José Martínez Aguilar Suplente por Ausencia del Gerente de Control Financiero en las Empresas Productivas Subsidiarias.

Estos estados financieros y sus notas se presentarán, para su aprobación, en la siguiente sesión del Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, previa opinión favorable del Comité de Auditoría sobre el dictamen del auditor externo, donde se tiene previsto que dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio en términos de lo dispuesto en el artículo 13 fracción VI de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Bases de presentación

a) Declaración de cumplimiento

PPS preparó estos estados por el periodo terminado el 30 de junio de 2019 y el año terminado al 31 de diciembre de 2018, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

b) Bases de medición

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

PARTIDA	BASE DE MEDICIÓN
Deuda	Costo amortizado
Beneficios a empleados	Valor razonable de los activos del plan menos valor presente de la obligación.
Equipo de perforación, plantas y equipo	Algunos componentes a valor de uso

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

c) Negocio en marcha

Los estados financieros del ejercicio 2018 fueron preparados bajo la hipótesis de negocio en marcha, lo que supone que PPS podrá continuar con sus operaciones y cumplir con sus obligaciones de pago; por motivo de la fusión de PPS a PEP, los estados financieros al 30 de junio de 2019 consideran esta circunstancia.

d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros de PPS se presentan en moneda de informe pesos mexicanos, que es igual a la moneda de registro y a su moneda funcional.

e) Definición de términos

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses o "US\$", se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América. Los tipos de cambio, productos y precios son presentados en unidades.

f) Uso de juicios y estimaciones

Al preparar estos estados financieros, la administración de PPS ha realizado juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones.

Las estimaciones y los supuestos relevantes son revisados regularmente. Las modificaciones de las estimaciones contables son reconocidas prospectivamente.

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

i. Juicios y supuestos e incertidumbre en las estimaciones.

Nota 3-B Instrumentos financieros - Valor razonable y pérdidas crediticias esperadas

Nota 3-E Deterioro en el valor de los activos no financieros - estimación de flujos de efectivo y determinación de tasa de descuento

Nota 3-G Provisiones

Nota 3-H Beneficios a empleados - supuestos e hipótesis actuariales

Nota 3-I Impuestos a la utilidad.

Nota 3-J Contingencias - evaluación de la probabilidad de una contingencia.

ii. Medición del valor razonable

Algunas de las políticas y revelaciones contables de PPS requieren la medición de los valores razonables de activos y pasivos financieros como de los no financieros.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

PPS cuenta con un marco de control establecido en relación con la medición de los valores razonables. Esto incluye un equipo de valorización que tiene la responsabilidad general por la supervisión de todas las mediciones significativas del valor razonable, incluyendo los valores razonables de Nivel 3.

El equipo de valuación revisa regularmente los datos de entrada no observables significativos y los ajustes de valuación. Si se usa información de terceros, como cotizaciones de corredores o servicios de fijación de precios, para medir los valores razonables, el equipo de valoración evalúa la evidencia obtenida de los terceros para respaldar la conclusión de que esas valorizaciones satisfacen los requerimientos de las NIIF, incluyendo el nivel dentro de la jerarquía del valor razonable dentro del que deberían clasificarse esas valuaciones.

Cuando se mide el valor razonable de un activo o pasivo, PPS utiliza datos de mercado observables siempre que sea posible. Los valores razonables se clasifican en niveles distintos dentro de una jerarquía del valor razonable que se basa en los datos de entrada usados en las técnicas de valoración, como sigue:

- Nivel 1: precios cotizados (no-ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos de entrada diferentes de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1, que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa (es decir, precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios).
- Nivel 3: datos para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (datos de entrada no observables).

Si los datos de entrada usados para medir el valor razonable de un activo o pasivo se clasifican en niveles distintos de la jerarquía del valor razonable, entonces la medición del valor razonable se clasifica en su totalidad en el mismo nivel de la jerarquía del valor razonable que la variable de más baja observabilidad que sea significativa para la medición total.

PPS reconoce las transferencias entre los niveles de la jerarquía del valor razonable al final del período sobre el que se informa durante el cual ocurrió el cambio.

3. Políticas contables significativas

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

A continuación, se describen las políticas contables significativas:

- A. Moneda extranjera-
 - i. Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional respectiva en las fechas de las transacciones.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio en la fecha de presentación. Los activos y pasivos no monetarios que se miden al valor razonable en una moneda extranjera se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio cuando se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que se miden en función del costo histórico en una moneda extranjera se convierten al tipo de cambio en la fecha de la transacción. Las diferencias de moneda extranjera generalmente se reconocen en los estados de resultados integrales y se presentan dentro de la utilidad cambiaria neta.

B. Instrumentos financieros-

i. Reconocimiento y medición inicial

Los activos y pasivos financieros - incluyendo cuentas por cobrar y pagar - se reconocen inicialmente cuando estos activos se originan o se adquieren, o cuando estos pasivos se emiten o asumen, ambos contractualmente.

Un activo financiero (a menos que sea un deudor comercial sin un componente de financiamiento significativo) o pasivo financiero se mide inicialmente al valor razonable más, en el caso de una partida no medida al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción directamente atribuibles a su adquisición o emisión. Un deudor comercial sin un componente de financiación significativo se mide inicialmente al precio de la transacción.

ii. Clasificación y medición posterior

Activos financieros -

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

Los activos financieros no se reclasifican después de su reconocimiento inicial, excepto si PPS cambia su modelo de negocio por uno para gestionar los activos financieros, en cuyo caso todos los activos financieros afectados son reclasificados en el primer día del primer período sobre el que se informa posterior al cambio en el modelo de negocio.

ACTIVO FINANCIERO A:	MEDICIÓN:
COSTO AMORTIZADO	Un activo financiero deberá medirse al costo amortizado si se cumplen las dos condiciones siguientes y no está medido a VRCR: - el activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener flujos de efectivo contractuales; y - las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente (Soló Pago de Principal e Intereses, o SPPI por sus siglas).

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

INVERSIÓN EN DEUDA	UNA INVERSIÓN EN DEUDA DEBERÁ MEDIRSE AL VRCORI SI SE CUMPLEN LAS DOS CONDICIONES SIGUIENTES Y NO ESTÁ MEDIDO A VRRCR: - EL ACTIVO FINANCIERO SE CONSERVA DENTRO DE UN MODELO DE NEGOCIO CUYO OBJETIVO SE LOGRA TANTO OBTENIENDO LOS FLUJOS DE EFECTIVO CONTRACTUALES COMO VENDIENDO LOS ACTIVOS FINANCIEROS; Y - LAS CONDICIONES CONTRACTUALES DEL ACTIVO FINANCIERO DAN LUGAR, EN FECHAS ESPECIFICADAS, A FLUJOS DE EFECTIVO QUE SON ÚNICAMENTE PAGOS DEL PRINCIPAL E INTERESES SOBRE EL IMPORTE DEL PRINCIPAL PENDIENTE (SPPI).
INVERSIÓN DE PATRIMONIO	En el reconocimiento inicial de una inversión de patrimonio que no es mantenida para negociación, PPS puede realizar una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial de presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral. Esta elección se hace individualmente para cada inversión.

Todos los activos financieros no clasificados como medidos al costo amortizado o al VRCORI como se describe anteriormente, son medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Activos Financieros: Evaluación del modelo de negocio -

PPS realiza una evaluación del objetivo del modelo de negocio en el que se mantiene un activo financiero a nivel de portafolio, ya que este es el que mejor refleja la manera en que se gestiona el negocio y en que se entrega la información a la Administración. La información considerada incluye:

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- los riesgos que afectan al rendimiento del modelo de negocio (y los activos financieros mantenidos en el modelo de negocio) y, en concreto, la forma en que se gestionan dichos riesgos;
- cómo se retribuye a los gestores del negocio (por ejemplo, si la compensación se basa en el valor razonable de los activos gestionados o sobre los flujos de efectivo contractuales obtenidos); y
- la frecuencia, el valor y la oportunidad de las ventas en períodos anteriores, las razones de esas ventas y las expectativas sobre la actividad de ventas futuras.

Las transferencias de activos financieros a terceros en transacciones que no califican para la baja en cuentas no se consideran ventas para este propósito, de forma consistente con el reconocimiento continuo de los activos por parte de PPS.

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

Activos financieros: Evaluación de si los flujos de efectivo contractuales SPPI -

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

Al evaluar si los flujos de efectivo contractuales son SPPI, PPS considera los términos contractuales del instrumento. Esto incluye evaluar si un activo financiero contiene una condición contractual que pudiera cambiar la oportunidad o importe de los flujos de efectivo contractuales de manera que no cumpliría esta condición.

Al hacer esta evaluación, PPS toma en cuenta:

- eventos contingentes que cambiarían el importe o la oportunidad de los flujos de efectivo;
- términos que podrían ajustar el cupón, incluyendo características de tasa variable;
- características de pago anticipado y prórroga; y
- términos que limitan el derecho de PPS a los flujos de efectivo procedentes de activos específicos.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Activos financieros: Medición posterior y ganancias y pérdidas -

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

Pasivos financieros: Clasificación, medición posterior y ganancias y pérdidas

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

iii. Baja en cuentas

Activos financieros

PPS da de baja un activo financiero cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiere los derechos a recibir los flujos de efectivo contractuales en una transacción en la que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad del activo financiero, o en la cual PPS transfiere sin conservar sustancialmente todos los riesgos y beneficios relacionados con la propiedad y no retiene el control sobre los activos financieros transferidos.

Cuando PPS participa en transacciones en las que transfiere los activos reconocidos en su estado de situación financiera, pero retiene todos o sustancialmente todos los riesgos y ventajas de los activos financieros transferidos, en estos casos, los activos financieros transferidos no son dados de baja.

Pasivos financieros

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

En el momento de la baja en cuentas de un pasivo financiero, la diferencia entre el importe en libros del pasivo financiero extinto y la contraprestación pagada (incluidos los activos que no son en efectivo transferidos o los pasivos asumidos) se reconoce en resultados.

iv. Compensación

Un activo y un pasivo financiero serán objeto de compensación, de manera que se presente en el estado de situación financiera su importe neto, cuando y solo cuando PPS tenga, en el momento actual, el derecho, exigible legalmente, de compensar los importes reconocidos y tenga la intención de liquidar por el importe neto, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

v. Instrumentos financieros derivados y contabilidad de coberturas

PPS no mantiene instrumentos financieros derivados para cubrir la exposición de riesgo en moneda extranjera, tasa de interés, precio de sus productos o cualquier otro IFD o inversión sujeta a riesgo de mercado, por lo que no existe exposición al riesgo de mercado que cuantificar.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

vi. Deterioro del valor

Instrumentos financieros y activos del contrato

PPS reconoce estimaciones de pérdidas crediticias esperadas ("PCE") por:

- los activos financieros medidos al costo amortizado;
- las inversiones de deuda medidas al valor razonable con cambios en otro resultado integral; y
- los activos de contratos

PPS mide las estimaciones de pérdidas por un importe igual a las PCE durante el tiempo de vida del activo, excepto por lo siguiente, que se mide como el importe de las PCE de doce meses:

- instrumentos de deuda que se determina que tienen un riesgo crediticio bajo a la fecha de presentación; y
- otros instrumentos de deuda y saldos bancarios para los que el riesgo crediticio (es decir, el riesgo de que ocurra incumplimiento durante la vida esperada del instrumento financiero) no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial.

Las estimaciones de pérdidas por cuentas por cobrar comerciales y activos del contrato siempre se miden por un importe igual al de las PCE durante su tiempo de vida.

Al determinar si el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial al estimar las PCE, PPS considera la información razonable y sustentable que sea relevante y esté disponible sin costos o esfuerzo desproporcionado. Esta incluye información y análisis cuantitativos y cualitativos, basada en la experiencia histórica de PPS y una evaluación crediticia informada incluida aquella que se refiera al futuro.

PPS asume que el riesgo crediticio de un activo financiero ha aumentado significativamente si no se cumple con los términos establecidos en el contrato.

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

PPS considera que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando su calificación crediticia está clasificada dentro de 'grado de inversión'. La clasificación de grado de inversión se da a partir de calificaciones crediticias mínimas de Baa3 (Moody's) y BBB- (S&P y Fitch), así como su equivalente en otras agencias calificadoras.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Las PCE durante el tiempo de vida, son las pérdidas crediticias que resultan de todos los posibles sucesos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero, sobre eventos pasados, condiciones actuales y pronósticos de condiciones económicas futuras.

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de sucesos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que están posiblemente dentro de los 12 meses después de la fecha de presentación (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses).

Las PCE de doce meses son la parte de las PCE durante el tiempo de vida del activo que proceden de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de los estados financieros (o un período inferior si el instrumento tiene una vida de menos de doce meses). El período máximo considerado al estimar las PCE es el período contractual máximo durante el que PPS está expuesto al riesgo de crédito.

Medición de las PCE

Las pérdidas crediticias esperadas son el promedio ponderado por la probabilidad de las pérdidas crediticias y se miden como el valor presente de las insuficiencias de efectivo (es decir, la diferencia entre el flujo de efectivo adeudado a PEMEX de acuerdo con el contrato y los flujos de efectivo que espera recibir).

Las pérdidas crediticias esperadas son descontadas usando la tasa de interés efectiva del activo financiero.

Activos financieros con deterioro crediticio

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

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

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

En el caso de los instrumentos de deuda al VRCOI, la estimación de pérdida se carga a resultados y se reconoce en otro resultado integral.

Castigos

El importe en libros bruto de un activo financiero se castiga cuando PPS no tiene expectativas razonables de recuperar un activo financiero en su totalidad o una porción de este. En el caso de los clientes individuales, la política de PPS es castigar el importe en libros bruto cuando el activo financiero tiene una mora con base en la experiencia histórica de recuperación de activos similares. En el caso de los clientes corporativos PPS hace una evaluación individual de la oportunidad y el alcance del castigo con base en si existe o no una expectativa razonable de recuperación. No obstante, los activos financieros que son castigados podrían estar sujetos a acciones legales a fin de cumplir con los procedimientos de PPS para la recuperación de los importes adeudados.

C. Inventarios y costo de los servicios-

Los inventarios se valúan al costo de adquisición, así como otros costos necesarios para darles su condición de inventario; consiste principalmente en artículos de mantenimiento y refaccionamiento menor que se incorporan al costo conforme se consumen.

El costo de los servicios incluye el costo de adquisición de los servicios utilizados por PPS para tener en condiciones de operación sus equipos, unidades, herramientas e instalaciones que le permitan prestarlos servicios para los que se encuentra legalmente facultado.

D. Equipo de perforación, planta y equipo-

i. Reconocimiento y medición

Los elementos de equipo de perforación, planta y equipo se registran al costo, menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

El costo inicial de equipo de perforación, planta y equipo comprende el precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo.

Si partes significativas de un elemento de equipo de perforación, planta y equipo tienen una vida útil distinta, se contabilizan como elementos separados (componentes significativos) de equipo de perforación, planta y equipo.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros se incluye dentro del rubro equipo de perforación, planta y equipo.

Cualquier ganancia o pérdida procedente de la disposición de un elemento de equipo de perforación, planta y equipo se reconoce en resultados.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

ii. Desembolsos posteriores

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

iii. Depreciación

Hasta diciembre de 2018 la depreciación de los equipos de perforación y unidades de servicio a pozos se realizaba utilizando el método de línea recta, a partir del ejercicio 2019 se deprecian mediante el método de horas devengadas. El cambio en el método de depreciación aplicado fue con la finalidad de reflejar el desgaste real de los equipos de perforación a través de los servicios prestados por la Compañía. El cambio se reconoció con efectos prospectivos de acuerdo con NIC 8 Políticas contables, estimados contables y errores.

El resto de los elementos planta, mobiliario y equipo de transporte se continúan depreciando durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso.

El equipo de perforación, 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.

Las vidas útiles estimadas de elementos de equipo de perforación, planta y equipo para el período actual y comparativo se muestran en la Nota 9.

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

E. Deterioro en el valor de los activos no financieros-

PPS evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable, PPS registra una pérdida por deterioro en el estado del resultado integral.

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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 de los servicios y gastos de administración en los que se reconoce su depreciación o amortización. En ningún caso se permite presentar las pérdidas por deterioro como parte de los costos de los servicios y gastos de administración que han sido capitalizados en el valor de algún activo. Las pérdidas por deterioro asociadas a los inventarios se registran como parte del costo de los servicios.

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

F. Arrendamientos-

Política aplicable a partir del 1 de enero de 2019

Al inicio de un contrato, PPS evalúa si un contrato es, o contiene, un arrendamiento. Un contrato es, o contiene, un arrendamiento si el contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Para evaluar si un contrato transmite el derecho de controlar el uso de un activo identificado, Pemex Perforación y Servicios utiliza la definición de arrendamiento en la NIIF 16.

Esta política se aplica a los contratos celebrados o modificados a partir del 1 de enero de 2019.

i. Como arrendatario

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

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

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

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

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

- pagos fijos, incluyendo los pagos fijos en esencia;
- pagos de arrendamiento variables que dependen de un índice o una tasa, inicialmente medidos utilizando el índice o la tasa en la fecha de inicio;
- importes que se espera pagar como garantía del valor residual; y
- el precio de la una opción de compra que PPS está razonablemente seguro de ejercer, los pagos de arrendamiento por un período de renovación opcional si PPS está razonablemente seguro de ejercer la opción de extensión y las penalizaciones por la terminación anticipada de un arrendamiento a menos que PPS esté razonablemente seguro de no rescindir anticipadamente.

El pasivo por arrendamiento se mide al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. Se vuelve a medir cuando hay un cambio en los pagos de arrendamiento futuros que surgen por un cambio en un índice o tasa, si hay un cambio en la estimación del monto que se espera pagar bajo una garantía de valor residual, si PPS cambia su evaluación de ejercer una opción de compra, extensión o terminación o si hay un pago de arrendamiento fijo revisado en sustancia.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando el pasivo por arrendamiento se vuelve a medir de esta manera, se realiza el ajuste correspondiente al importe en libros del activo por derecho de uso o se registra en resultados si el importe en libros del activo por derecho de uso se ha reducido a cero.

Como arrendatario PPS ha analizado la totalidad de sus contratos y no ha identificado alguno que se encuentre bajo los supuestos de la NIC-17 adicional a los contratos de arrendamiento financiero que se mencionan en la nota 9 f).

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

ii. Como arrendador

Al inicio o al modificar un contrato que contiene un componente de arrendamiento, PPS asigna la contraprestación en el contrato a cada componente de arrendamiento sobre la base de sus precios independientes relativos.

Cuando PPS actúa como arrendador, determina al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento es un arrendamiento financiero o un arrendamiento operativo.

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

Cuando PPS es un arrendador intermedio, contabiliza el arrendamiento principal y el subarrendamiento por separado. Evalúa la clasificación del subarrendamiento con referencia al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento principal, no con referencia al activo subyacente. Si un arrendamiento principal es un arrendamiento a corto plazo al que PPS aplica la exención descrita anteriormente, entonces clasifica el subarrendamiento como un arrendamiento operativo.

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

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

PPS reconoce los pagos de arrendamientos como ingresos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento como parte de otros ingresos.

En general, las políticas contables aplicables a PPS como arrendador en el período comparativo no fueron diferentes de la NIIF 16.

Política aplicable antes del 1 de enero de 2019

Para los contratos celebrados antes del 1 de enero de 2019, PPS determinó si el acuerdo era o contenía un arrendamiento basado en la evaluación de si:

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- el cumplimiento del acuerdo dependía del uso de un activo o activos específicos; y
- el acuerdo había transmitido el derecho a utilizar el activo. Un acuerdo transmitía el derecho a usar el activo si se cumplía uno de los siguientes requisitos:
- el comprador tenía la capacidad o el derecho de operar el activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción;
- el comprador tenía la capacidad o el derecho de controlar el acceso físico al activo mientras obtenía o controlaba más de una cantidad insignificante de la producción; o
- los hechos y circunstancias indicaron que era remoto que otras partes tomaran más de una cantidad insignificante de la producción, y el precio por unidad no era fijo por unidad de producción ni igual al precio de mercado actual por unidad de producción.

i. Como arrendatario

En el período comparativo, como arrendatario, PPS clasificó arrendamientos que transfirieron sustancialmente todos los riesgos y beneficios de la propiedad como arrendamientos financieros. Cuando este fue el caso, los activos arrendados se midieron inicialmente a un monto igual al menor de su valor razonable y el valor presente de los pagos mínimos de arrendamiento. Los pagos mínimos de arrendamiento eran los pagos durante el plazo de arrendamiento que el arrendatario debía hacer, excluyendo cualquier renta contingente. Posterior al reconocimiento inicial, los activos se contabilizaron de acuerdo con la política contable aplicable a ese activo.

La Compañía no cuenta con arrendamientos operativos.

ii. Como arrendador

Cuando PPS actuó como arrendador, determinó al inicio del arrendamiento si cada arrendamiento era financiero u operativo.

Para clasificar cada arrendamiento, PPS realizó una evaluación general de si el arrendamiento transfirió sustancialmente todos los riesgos y beneficios relativos a la propiedad del activo subyacente. Si este fuera el caso, entonces el arrendamiento era un arrendamiento financiero; si no, entonces era un arrendamiento operativo. Como parte de esta evaluación, PPS consideró ciertos indicadores, como si el arrendamiento fue por la mayor parte de la vida económica del activo.

G. Provisiones-

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PPS ha incurrido en una obligación presente legal o asumida que se pueda estimar de manera confiable y sea probable que se requiera un desembolso futuro para pagar la obligación. En los casos aplicables se registran a su valor presente. (Ver nota 2 f)

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

i. Juicios

Por la naturaleza de sus operaciones, la Compañía está sujeta a transacciones o eventos contingentes sobre los cuales utiliza juicio profesional en el desarrollo de estimaciones de probabilidad de ocurrencia, los factores que se consideran en estas estimaciones son la situación legal actual a la fecha de la estimación y, la opinión de los asesores legales.

Provisiones por litigios: Se reconoce una provisión cuando existe una demanda entablada por un tercero donde existe la probabilidad de que la condena sea desfavorable.

H. Beneficios a empleados-

i. Beneficios a empleados a corto plazo

Los beneficios a los empleados a corto plazo son reconocidos como gasto cuando se presta el servicio relacionado. Se reconoce una obligación por el monto que se espera pagar si PPS posee una obligación legal o implícita actual de pagar este monto como resultado de un servicio proporcionado por el empleado en el pasado y la obligación puede ser estimada razonablemente.

ii Plan de contribución definida

Las obligaciones por aportaciones a planes de contribución definida se reconocen en resultados en la medida que los servicios relacionados son prestados por los empleados. Las contribuciones pagadas por anticipado son reconocidas como un activo en la medida en que el pago por anticipado dé lugar a una reducción en los pagos a efectuar o a un reembolso en efectivo.

iii. Plan de beneficios definidos

La obligación neta de PPS relacionada con planes de beneficios definidos se calcula de forma separada para cada plan estimando el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado en el período actual y en períodos anteriores, descontando ese importe y deduciendo el valor razonable de los activos del plan.

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

Las nuevas mediciones del pasivo por beneficios netos definidos, que incluye las ganancias y pérdidas actuariales, el rendimiento de los activos del plan (excluidos los intereses) y el efecto del techo del activo (si existe, excluido el interés), se reconocen de inmediato en otros resultados integrales. PPS determina el gasto (ingreso) neto por intereses por el pasivo (activo) por beneficios definidos neto del período aplicando la tasa de descuento usada para medir la obligación por beneficios definidos al comienzo del período anual al pasivo (activo) por beneficios definidos netos, considerando cualquier cambio en el pasivo (activo) por beneficios definidos netos durante el período como resultado de aportaciones y pagos de beneficios. El gasto neto por intereses y otros gastos relacionados con los planes de beneficios definidos se reconocen en resultados.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Cuando se produce una modificación o reducción en los beneficios de un plan, la modificación resultante en el beneficio que se relaciona con el servicio pasado o la ganancia o pérdida por la reducción se reconoce de inmediato en resultados. PPS reconoce ganancias y pérdidas en la liquidación de un plan de beneficios definidos cuando esta ocurre.

iv. Otros beneficios a los empleados a largo plazo

La obligación neta de PPS en relación con beneficios a los empleados a largo plazo es el importe del beneficio futuro que los empleados han ganado a cambio de sus servicios en el período actual y en períodos anteriores. El beneficio es descontado para determinar su valor presente. Las nuevas mediciones se reconocen en resultados en el período en que surgen.

v. Beneficios por terminación

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

I. Impuesto a la utilidad-

El gasto por impuesto a las ganancias incluye el impuesto corriente y el diferido. Se reconoce en resultados del período, excepto aquellos que se originan de una transacción que se reconoce en los ORI o directamente en un rubro del capital contable.

Los intereses y multas relacionados con los impuestos a las ganancias, incluyendo los tratamientos fiscales inciertos, se contabilizan bajo la Norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes.

i. Impuesto corriente

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

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

ii. Impuesto diferido

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Se reconocen activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales y las diferencias temporales deducibles, en la medida en que sea probable que existan ganancias fiscales futuras disponibles contra las que pueden ser utilizadas. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en los planes de negocio de PPS y la reversión de las diferencias temporales. Si el importe de las diferencias temporales gravables es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos, entonces se consideran las ganancias fiscales futuras ajustadas por las reversiones de las diferencias temporales gravables, con base en los planes de negocio de PPS. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida que deja de ser probable que se realice el beneficio fiscal correspondiente; esas reducciones se reversan cuando la probabilidad de ganancias fiscales futuras mejora.

Al final de cada período sobre el que se informa, una entidad evaluará nuevamente los activos por impuestos diferidos no reconocidos y registrará un activo de esta naturaleza, anteriormente no reconocido, siempre que sea probable que las futuras ganancias fiscales permitan la recuperación de activo por impuestos diferidos.

El impuesto diferido debe determinarse empleando las tasas fiscales que se espera se apliquen a las diferencias temporales en el periodo en el que se reviertan usando tasas fiscales aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha de presentación.

La medición de los impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que PPS espera, al final del periodo sobre el que se informa, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se compensan solo si se cumplen ciertos criterios.

J. Contingencias-

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

K. Ingresos de contratos con clientes-

Los ingresos se miden en función de la contraprestación especificada en un contrato con un cliente. PPS reconoce los ingresos cuando transfiere el control sobre los bienes o servicios al cliente.

La siguiente tabla provee información sobre la naturaleza y la oportunidad de la satisfacción de las obligaciones de desempeño en contratos con clientes, incluyendo los términos significativos de pago y las correspondientes políticas de reconocimiento de ingresos.

Tipo de producto/ servicio	Naturaleza y oportunidad de la satisfacción de las obligaciones a cumplir, incluyendo los términos significativos de pago	Política de reconocimiento de ingresos
Servicios integrados de perforación, reparación y terminación de pozos, así como de servicios a pozos	<p>Los clientes obtienen el control cuando reciben y aceptan los servicios concluidos; se generan órdenes de servicio para cada servicio individual.</p> <p>La aceptación de los servicios concluidos implica el reconocimiento de ingresos y el inicio del proceso de facturación a los clientes, por lo general con una política de cobro de 40 días.</p>	Los ingresos por servicios se reconocen a través del tiempo, conforme se prestan y aceptan los servicios concluidos
Arrendamiento de tubería de perforación y de equipos de perforación, reparación y terminación de pozos	<p>Las órdenes de servicio para alquileres de equipos y tubería se realizan individualmente por periodos mensuales o menores en caso de que la duración de la operación sea menor a un mes.</p> <p>La aceptación de los equipos en arrendamiento concluidos implica el reconocimiento de ingresos y el inicio del proceso de facturación a los clientes, por lo general con una política de cobro de 40 días.</p> <p>Por su naturaleza, en los arrendamientos no existe el concepto de devolución.</p>	Los ingresos por arrendamiento se reconocen a través del tiempo, conforme se prestan.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

L. Concentración de negocio

Los servicios prestados a Pemex Exploración y Producción, parte relacionada, representan el 99% del total de los ingresos recibidos por la Entidad durante el periodo y año terminado al 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018, respectivamente.

M. Presentación del estado de resultado integral

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

i. Resultado de operación

El resultado de operación es el resultado generado por las actividades continuas principales que producen ingresos a PPS, así como también por otros ingresos y gastos relacionados con las actividades operacionales.

El resultado de operación excluye los ingresos y costos financieros y los impuestos a la utilidad.

- Ingresos por servicios

Representa los ingresos por la prestación de servicios.

- Costo de los servicios

El costo de los servicios incluye principalmente, adquisición de materiales y servicios de reparación, conservación y mantenimiento, así como costo de depreciación de sus equipos de perforación, unidades de servicio a pozos y equipo diverso, deterioro y amortización de seguros.

- Otros (ingresos) gastos, neto

Consiste principalmente en aquellos conceptos de ingresos y gastos que no están directamente relacionados con el objeto de PPS.

- Gastos de administración y venta

Representa los gastos incurridos en las áreas que brindan apoyo directivo, administrativo y de comercialización a la empresa.

ii. Ingreso y costo financiero

Los ingresos financieros y costos financieros de PPS incluyen lo siguiente:

- ingreso por intereses;
- gasto por intereses;
- ganancia o pérdida en moneda extranjera por activos y pasivos financieros;

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Ingreso o gasto por intereses reconocido usando el método del interés efectivo. La 'tasa de interés efectiva' es la tasa que descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del instrumento financiero a:

- el importe en libros bruto de un activo financiero; o
- el costo amortizado de un pasivo financiero.

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

4. Cambios Contables y corrección de error

a) NIIF 16 Arrendamientos

PPS adoptó inicialmente desde el 1 de enero de 2019 la NIIF 16 Arrendamientos, utilizando el enfoque retrospectivo modificado, según el cual el efecto acumulativo de la aplicación inicial se reconoce en los resultados acumulados al 1 de enero de 2019. En consecuencia, la información comparativa presentada para 2018 no se actualizó y se sigue presentando con base en NIC 17 e interpretaciones relacionadas. Los detalles de los cambios en las políticas contables se revelan a continuación.

A. Definición de un arrendamiento

Previamente, PPS determinó al comienzo del contrato si el acuerdo es o contiene un arrendamiento bajo la CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo es o contiene un Arrendamiento. Ahora el Grupo evalúa si un contrato es o contiene un arrendamiento con base en la definición de un arrendamiento, como se explica en la Nota 3 f).

Al momento de la transición a la Norma NIIF 16, el Grupo escogió aplicar la solución práctica para no realizar la evaluación de qué transacciones corresponden a arrendamientos. Aplicó la Norma NIIF 16 solo a los contratos que previamente se habían identificado como arrendamientos. Los contratos que no se identificaron como arrendamientos de acuerdo con la Norma NIC 17 y la CINIIF 4 no fueron reevaluados para determinar si existe un arrendamiento de acuerdo con la NIIF 16. En consecuencia, la definición de arrendamiento bajo la Norma NIIF 16 solo se aplicó a los contratos realizados o modificados el 1 de enero de 2019 o después.

La Compañía no identificó contratos operativos de acuerdo con la NIC 17.

B. Como arrendatario

Como arrendatario, PPS arrienda 9 equipos de perforación terrestre. En su calidad de arrendatario, PPS previamente clasificó los arrendamientos como operativos o financieros dependiendo de su evaluación respecto de si el arrendamiento transfería significativamente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo subyacente a la Compañía. Bajo la Norma NIIF 16, PPS reconoce activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento para la mayoría de los arrendamientos, es decir, estos arrendamientos están registrados contablemente. (Ver nota 9 f)).

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Al 30 de junio de 2019, la Compañía no identificó contratos adicionales que se encuentren en el alcance de dicha norma

C. arrendador

PPS presta servicios de perforación, reparación y terminación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos. Los servicios se prestan conforme a las órdenes de pedido las cuales incluyen el precio de la transacción determinado a la fecha de venta; existen cláusulas de ajustes por reclamaciones de calidad o por diferencias de volumen, los cuales generalmente se conocen al concluir el servicio.

La actividad de prestación de servicios a pozos, de los servicios integrales de perforación y terminación de pozos y servicios de ingeniería se consideran integralmente como ingresos por servicios; en tanto, existen conceptos de ingresos que de forma explícita se identifican como arrendamientos, como son renta de tubería de perforación y renta de equipos de perforación y reparación de pozos.

Los ingresos por servicios y los ingresos por arrendamientos se registran en cuentas por separado, ver nota 6.

La adopción de esta norma no generó efectos en la información financiera de la Compañía.

b) Corrección de error

Durante 2019, la Compañía concluyó que los flujos de efectivo resultantes del acuerdo de administración centralizada de efectivo con PEMEX (Ver nota)se presentaron erróneamente como actividades operativas dentro del estado de flujos de efectivo para el año finalizado el 31 de diciembre de 2018. El impacto fue un aumento en los flujos de efectivo de actividades operativas relacionadas con cuentas por cobrar de \$2,601,227 y una disminución en los flujos de efectivo de actividades de inversión relacionadas con la administración centralizada de efectivo de \$2,601,227.

6. Ingresos por servicios

PPS cuenta con un contrato de prestación de servicios con Pemex Exploración y Producción (PEP) que incluye servicios y renta de equipos para la perforación, terminación y reparación de pozos, servicio a pozos y servicios integrados de perforación, terminación y reparación de pozos, entre otros; adicionalmente, a Pemex Logística (PLOG), mediante órdenes de servicios le proporciona el servicio de mantenimiento a instalaciones ubicadas en Tuzandépetl, Veracruz.

a. Desagregación de los ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes

Al amparo del contrato de prestación de servicios, PPS prestó en territorio nacional servicios a Pemex Exploración y Producción (PEP) y Pemex Logística (PLOG) y generó ingresos por servicios de perforación de pozos y por arrendamiento de equipos, en el periodo del 1o. de enero al 30 de junio 2019 y por el año terminado el 31 de diciembre 2018 por los siguientes importes:

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Perforación Marina	\$ 3,521,164	\$ 4,798,654
Perforación Terrestre	2,051,818	2,039,595
Servicio a Pozos	991,559	1,676,398
Total parte relacionada PEP	\$ 6,564,541	\$ 8,514,647
Servicios	528	3,235
Total parte relacionada PLOG	\$ 528	\$ 3,235
Total partes relacionadas	\$ 6,565,069	\$ 8,517,882

En el mismo período PPS prestó servicios a clientes externos nacionales, generando los ingresos que se muestran por línea de negocio.

	2019	2018
Perforación Terrestre	\$ -	\$ 147,543
Servicio a Pozos	20,013	45,631
Ingeniería y Formación Técnica	742	5,600
Perforación Marina	-	-
Total clientes externos nacionales	20,755	198,774
Total de ingresos	\$ 6,585,824	\$ 8,716,656

b. Ingresos por arrendamientos y por servicios

Con la entrada en vigor a partir del ejercicio 2018 de la NIIF 15.- Ingresos por actividades ordinarias, PPS identifica y separa sus ingresos en servicios y arrendamientos, por el período comprendido del 1o. De enero al 30 de junio de 2019 y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 presentan los siguientes importes:

	2019		2018	
	Arrendamiento	Servicios	Arrendamiento	Servicios
Pemex Exploración y Producción	5,572,982	991,559	6,838,249	1,676,398
Pemex Logística	-	528	-	3,235
Total partes relacionadas	5,572,982	992,087	6,838,249	1,679,633
Clientes externos	-	20,755	-	198,774
Tota	5,572,982	1,012,842	6,838,249	1,878,407

PPS reconoce los ingresos a lo largo del tiempo a medida que se prestan los servicios, los ingresos provienen del arrendamiento de tubería y equipo de perforación, terminación y reparación de pozos; así como por la prestación de servicios de perforación y de servicio a pozos, se generan órdenes de servicio identificando y separando los servicios proporcionados de los alquileres.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los clientes obtienen el control cuando reciben y aceptan los servicios concluidos, la aceptación de los servicios o arrendamientos implica el reconocimiento de ingresos e inician el proceso de facturación a los clientes, por lo general con una política de cobro a 40 días.

7. Operaciones y saldos con Petróleos Mexicanos, empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias

Los saldos y operaciones con partes relacionadas se deben principalmente a: (i) la venta, (ii) la facturación de servicios administrativos, (iii) préstamos financieros entre partes relacionadas. Las operaciones entre entidades del grupo se llevaron a cabo en condiciones y precios de mercado.

Los consejeros y trabajadores de Petróleos Mexicanos y de sus Entidades Subsidiarias están sujetos a diversa normatividad que regula los conflictos de interés entre las que destacan la Ley de Petróleos Mexicanos, la Ley Federal de Responsabilidades Administrativas de los Servidores Públicos y las Políticas y Lineamientos Anticorrupción para Petróleos Mexicanos, sus Empresas Productivas Subsidiarias y, en su caso, Empresas Filiales. Estas disposiciones establecen que todos los servidores públicos están obligados a excusarse de intervenir, por motivo de su encargo, en cualquier forma en la atención, tramitación, o resolución de asuntos en los que se tenga un interés personal, familiar, o de negocios, incluyendo aquellos de los que pueda resultar algún beneficio para él, su cónyuge, parientes consanguíneos o por afinidad hasta el cuarto grado, o parientes civiles, o para terceros con los que tenga relaciones profesionales, laborales o de negocios o para socios o sociedades de las que el servidor público o las personas antes referidas formen o hayan formado parte.

El término de partes relacionadas incluye a personas físicas y morales que no pertenecen a PPS, pero que, como consecuencia de su relación con PPS, pueden tomar ventaja de estar en una situación privilegiada. Del mismo modo, esto se aplica a los casos en los que PPS pudiera tomar ventaja de alguna relación privilegiada y obtener beneficios en su posición financiera o resultados de operación.

Las operaciones realizadas con PEMEX, sus empresas productivas y compañías subsidiarias, por el periodo del 1o. de enero al 30 de junio 2019 y por el año terminado el 31 de diciembre 2018, se muestra a continuación:

	2019	2018
Ingresos por servicios:		
Pemex Exploración y Producción	\$ 6,564,541	\$ 8,514,647
Pemex Logística	528	3,235
Ingresos con partes relacionadas	\$ 6,565,069	\$ 8,517,882
Ingresos productos financieros:		
Ingreso por intereses de Petróleos Mexicanos	\$ 248,562	\$ 348,919
Ingresos productos financieros de Petróleos Mexicanos	-	1,121
	\$ 248,562	\$ 350,040
Gastos:		
Petróleos Mexicanos por servicios administrativos	\$ 236,220	\$ 869,127
Petróleos Mexicanos por intereses	258,566	486,581
Petróleos Mexicanos por servicios de tecnología	482	1,277
	\$ 495,268	\$ 1,356,985

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Los saldos por cobrar y por pagar con PEMEX, sus empresas productivas subsidiarias y compañías subsidiarias en el periodo terminado al 30 de junio 2019 y por el año concluido al 31 de diciembre de 2018, se integran como sigue:

	2019	2018
Cuentas por cobrar a corto plazo:		
Pemex Exploración y Producción	\$ -	\$ 5,336,943
Petróleos Mexicanos (i)	16,303,651	5,236,531
Petróleos Logística	4,366	3,235
	\$ 16,308,017	\$ 10,576,709
Cuentas por cobrar a largo plazo:		
Pemex Exploración y Producción (ii)	42,943	108,554
Total cuentas por cobrar	\$ 16,350,960	\$ 10,685,263

- (i) En 1995, la Compañía celebró un acuerdo con Petróleos Mexicanos (PEMEX), mediante el cual la PPS se incluye en el proceso centralizado de administración de efectivo de PEMEX. Como resultado de este acuerdo, se crearon cuentas "In House Cash" que son administradas por la Gerencia de Tesorería (GT) de PEMEX. PEMEX pagará o cobrará intereses a la Compañía, por los saldos excedentes o deficitarios, respectivamente. Según este acuerdo, la Compañía envía efectivo a GT resultante de la recolección para la venta de servicios. Para que la Compañía pague a sus proveedores, partes relacionadas, autoridades fiscales, empleados u otros acreedores, se debe emitir una orden de pago y el GT realiza los pagos en nombre de la Compañía. La Compañía ha evaluado el saldo resultante de esta administración centralizada de efectivo como préstamos a corto plazo recibidos de u otorgados a PEMEX, ya que requiere la intervención de la entidad matriz.

Al 31 de diciembre de 2018, este saldo también incluía \$71,182 por nota de crédito emitida por PEMEX por servicios administrativos recibidos.

- (ii) Por su naturaleza se consideran partes relacionadas a largo plazo, las provisiones de juicios en proceso con cargo a Pemex Exploración y Producción. Al 31 de diciembre de 2019, el saldo por cobrar está neto de la cuenta por pagar por concepto de transferencia del pasivo laboral por \$65,612.

	2019	2018
Cuentas por pagar:		
Petróleos Mexicanos	\$ -	\$ 257,232
Pemex Exploración y Producción	-	42,099
Total cuentas por pagar	\$ -	\$ 299,331

8. Cuentas por cobrar, neto

Al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018, las cuentas por cobrar se integran como se muestran en la hoja siguiente.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Cuentas por cobrar a corto plazo:		
Clientes en el país	\$ 63,212	\$ 197,580
Otras cuentas por cobrar	2,456	94,474
Funcionarios y empleados	1,547	2,528
Impuestos por recuperar	73,652	-
Deudores diversos	-	15
Deterioro de cuentas por cobrar ⁽ⁱ⁾	(61,977)	(46,277)
Total	\$ 78,890	\$ 248,320

	2019	2018
Cuentas por cobrar a largo plazo:		
Deudores diversos ⁽ⁱⁱ⁾	\$ 725,161	\$ 725,161
Total	\$ 725,161	\$ 725,161

A continuación, se muestra la antigüedad de saldos de clientes al 31 de diciembre de 2018:

	2019	2018
Clientes:		
1 - 30 días	\$ 15,626	\$ 65,895
31 - 60 días	14,017	60,600
61 - 90 días	-	14,094
Más de 90 días	33,569	56,991
Total	\$ 63,212	\$ 197,580

(i) Conforme a la NIIF 9 Instrumentos financieros en el ejercicio 2019 se realizó el cálculo de deterioro en el valor de cuentas por cobrar, acorde a la práctica institucional se determinaron a PPS los porcentajes para aplicar a los saldos de clientes y deudores diversos.

En el caso de clientes, se aplicó un ratio 98.21% a las cuentas por cobrar vencidas, resultando un deterioro total de \$61,977.

(ii) Corresponde a un fideicomiso para la construcción de dos equipos modulares de perforación pagados a Deutsche Bank México.

	2019	2018
Clientes:		
Saldo vencido, no deteriorado	\$ -	\$ 38,382
Saldo no vencido, no deteriorado	1,235	112,921
Total	\$ 1,235	\$ 151,303

Pemex Perforación y Servicios
 Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Clientes en el país al 30 de junio 2019 y 31 de diciembre del 2018

	2019	2018
Saldo al 1 de enero	\$ (46,277)	\$ -
Deterioro al valor reconocido por la adopción de la NIIF 9 (iii)	-	(116)
Incrementos registrados en gastos	(15,700)	(46,161)
Saldo final	\$ (61,977)	\$ (46,277)

(iii) Para efectos del registro de los saldos iniciales por la adopción de la NIIF 9, el deterioro de las cuentas por cobrar del ejercicio 2017, se aplicó en el periodo 2018, con cargo a resultados de ejercicios anteriores.

El riesgo de crédito se muestra a continuación:

	Al 30 de junio de 2019	% Promedio Pérdida de crédito esperada	Pérdida de crédito esperada
Clientes del país	63,212	98.21%	61,977
Otras cuentas por cobrar	76,071	-	-
Deudores diversos largo plazo	725,161	-	-
			\$ 61,977

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

9. Equipo de perforación, plantas, equipo y activos por derecho de uso, neto

Concepto	Plantas	Equipo de perforación y activos por derecho de uso	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Total de equipo de perforación, plantas, equipo y activos por derecho de uso
Inversión:					
Saldos al 1°. de enero de 2018	\$ 7,816	\$ 25,961,273	\$ 1,358,297	\$ 214,637	\$ 27,542,023
Adiciones	-	260,265	-	-	260,265
Deterioro	-	630,161	-	-	630,161
Retiros o bajas	-	<u>(4,122,228)</u>	<u>(2,028)</u>	<u>(136)</u>	<u>(4,124,392)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2018	7,816	22,729,471	1,356,269	214,501	24,308,057
Adiciones	-	191,167	13,823	-	204,991
Deterioro	-	54,574	-	-	54,574
Retiros o bajas	-	<u>(235,382)</u>	<u>(1,529)</u>	<u>(1,365)</u>	<u>(238,276)</u>
Saldos al 30 de junio de 2019	<u>7,816</u>	<u>22,739,830</u>	<u>1,368,563</u>	<u>213,136</u>	<u>24,329,346</u>
Depreciación acumulada:					
Saldos al 1°. de enero de 2018	(2,295)	(6,044,241)	(635,681)	(118,253)	(6,800,470)
Depreciación	(619)	(1,634,810)	(247,413)	(28,274)	(1,911,116)
Retiros o bajas	-	<u>468,675</u>	<u>940</u>	<u>27</u>	<u>469,642</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2018	<u>(2,914)</u>	<u>(7,210,376)</u>	<u>(882,154)</u>	<u>(146,500)</u>	<u>(8,241,944)</u>
Depreciación	(310)	(347,300)	(106,116)	(9,825)	(463,551)
Retiros o bajas	-	<u>235,601</u>	<u>1,297</u>	<u>613</u>	<u>237,511</u>
Saldos al 30 de junio de 2019	<u>(3,224)</u>	<u>(7,322,075)</u>	<u>(986,973)</u>	<u>(155,712)</u>	<u>(8,467,984)</u>
Total equipo de perforación, plantas y equipo 2018	<u>\$ 4,902</u>	<u>\$ 15,519,095</u>	<u>\$ 474,115</u>	<u>\$ 68,001</u>	<u>\$ 16,066,113</u>
Total equipo de perforación, plantas y equipo 2019	<u>\$ 4,594</u>	<u>\$ 15,417,755</u>	<u>\$ 381,590</u>	<u>\$ 57,424</u>	<u>\$ 15,861,362</u>
Vida útil estimada en años	8 a 28	1 a 30	1 a 14	1 a 12	

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- a) Por el periodo terminado el 30 de junio de 2019 y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018, no se tienen activos fijos en etapa de construcción o instalación; por tanto, durante los ejercicios mencionados no hubo capitalización de costo financiero.
- b) PPS considera como Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) cada uno de los equipos de perforación y unidades de servicio a pozos. Las principales premisas que se utilizaron para conformar los flujos de efectivo proyectados por equipo de perforación y unidad de servicio a pozos se determinaron de la siguiente forma:

Ingresos:

Año 2019 considerando la actividad física programa operativo trimestral II 2019 (POT II 2019), proyección año 2020 de acuerdo con actividad del POT II 2019, considerando tarifas sin descuento y paridad al cierre de marzo 2019; proyección 2021- 2022 con base en cartera oficial ciclo de planeación 2017-2018.

Servicios a pozos calculado con base a la actividad física del Programa Operativo 1 2019, para el periodo 2020-2023 incrementos del 15%, 4%, 3% y 3% respectivamente.

Tubería, con base en la actividad física del Programa Operativo 2 2019, con incrementos anuales indexados a la actividad operativa.

Egresos:

Distribución de gastos de mantenimiento en 2019 proporcionales a los documentados en adecuado presupuestal 2019. Mantenimiento del 2020 - 2022 basado en cuotas de mantenimiento indexados a los días-equipo y acorde a la cartera oficial ciclo de Planeación 2017-2018.

Costos operativos con base al incremento en el gasto de mantenimiento requerido. Incremento de sueldos y salarios del 3% en los años sucesivos.

Distribución de intereses y honorarios de arrendamiento financiero a los 9 equipos terrestres y a las Plataformas Autoelevables Yunuen y Kukulcán.

- c) Los flujos de efectivo se proyectaron para cada equipo y unidad de la flota útil; con el cómputo a nivel de activo fijo individual, se incluyeron en el cálculo el valor de los bienes corporativos, comparando el valor de los activos contra los flujos netos de efectivo descontados resultando 215 equipos.
- d) Los cálculos realizados por PPS resultaron en la determinación de un deterioro de \$153,456 al 30 de junio de 2019. Para la estimación de los flujos de efectivo descontados se utilizó una tasa de 9.13%.
- e) El efecto neto en resultados es de \$54,574, considerando la reversión del ejercicio 2018 por \$208,030 y el deterioro por \$153,456 del ejercicio 2019.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- f) Desde 2015, le fueron transferidos a la Compañía 9 equipos de perforación terrestre con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de diciembre de 2013, así como 2 plataformas marinas con un horizonte de pago de 10 años contados a partir de febrero de 2015. Dichos arrendamientos se clasificaban como arrendamiento financiero bajo la Norma NIC 17.

Al período terminado el 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre de 2018 los activos por derecho de uso de los arrendamientos transferidos bajo el esquema de arrendamiento capitalizable, de conformidad con la NIC 17 se integran como se menciona a continuación:

	2019	2018
Activos por derecho de uso en inversión en equipos de perforación y plataformas	\$ 8,006,672	7,963,261
Menos depreciación acumulada	991,033	886,945
Tota de activo por derecho de uso	\$ 7,015,639	7,076,316

El gasto por depreciación correspondiente a los activos en arrendamiento financiero por período comprendido del 1 de enero al 30 de junio de 2019 fue de \$104,088, y por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 fue de \$280,601.

El pasivo por los activos antes mencionados es pagadero como se muestra a continuación:

Años	Pesos	US\$
2019	644,975	33,686
2020	1,155,191	60,265
2021	1,155,191	60,265
2022	1,155,191	60,265
2023 y posteriores	2,024,028	105,591
	6,134,576	320,072
Menos intereses no devengados a corto plazo	237,505	12,390
Menos intereses no devengados a largo plazo	451,952	23,578
Total de deuda de arrendamiento capitalizable	5,445,119	284,104
Menos porción circulante de deuda de arrendamiento (no incluye intereses)	984,792	51,376
Total de deuda de arrendamiento capitalizable a largo plazo	\$4,460,327	232,728

El gasto por intereses sobre arrendamiento capitalizable, durante el período terminado el 30 de junio de 2019 y 31 de diciembre del 2018 fue de \$128,327 y \$285,053, respectivamente.

Por contrato, el saldo al cierre del ejercicio 2019 y 2018 del arrendamiento financiero se integra en la hoja siguiente.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Contrato	2019	
	Pesos	Saldo US\$
Contrato 4202328041 F/1651 Fideicomiso Yunuén	\$ 1,975,803	\$ 103,076
Contrato 4202328051 F/1659 Fideicomiso Kukulcán	2,031,398	105,976
Contrato 4202328101 F/1755 Fideicomiso Equipos de Perforación Terrestres	<u>1,437,918</u>	<u>75,015</u>
Saldo contratos de arrendamiento financiero	<u>\$ 5,445,119</u>	<u>US\$ 284,067</u>
	2018	
Contrato	Pesos	Saldo US\$
Contrato 4202328041 F/1651 Fideicomiso Yunuén	\$ 2,187,251	\$ 111,125
Contrato 4202328051 F/1659 Fideicomiso Kukulcán	2,242,951	113,954
Contrato 4202328101 F/1755 Fideicomiso Equipos de Perforación Terrestres	<u>1,623,078</u>	<u>82,461</u>
Saldo contratos de arrendamiento financiero	<u>\$ 6,053,280</u>	<u>US\$ 307,540</u>

10. Beneficios a los empleados

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

Los beneficios bajo el Plan de Beneficio Definido se basan principalmente en los años de servicio cumplidos por el trabajador y su remuneración a la fecha de retiro. Las obligaciones y costos correspondientes a dichos planes se reconocen con base en estudios actuariales elaborados por expertos independientes. Dentro del marco regulatorio de los activos de los planes no existen requisitos mínimos de fondeo. EPS Perforación y Servicios 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.

Como parte de la modificación a la Estructura Orgánica de Petróleos Mexicanos, el 26 de marzo de 2019, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos autorizó, mediante el Acuerdo CA-029/2019, la Modificación de las Estructuras Orgánicas de Pemex Perforación y Producción, por ello, las funciones de las subdirecciones de Pemex Perforación y Servicios se fusionan con Pemex Exploración y Producción, con base en sus acuerdos de fusión.

Marco Contable

La NIIF 3 Combinación de negocios (NIIF 3), señala que una combinación de negocios se entiende como una transacción u otro suceso en el que una adquirente obtiene el control de uno o más negocios y que las transacciones generalmente denominadas “verdaderas fusiones” o “fusiones entre iguales” también son combinaciones de negocios bajo los términos de la NIIF 3. Dicha NIIF requiere que las combinaciones de negocios se contabilicen aplicando el método de adquisición, es decir, que el costo de una adquisición se determina por la suma de las contraprestaciones transferidas, medidas a su valor razonable a la fecha de adquisición

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Sin embargo, la NIIF 3 no se aplica a combinaciones de negocios de entidades o negocios bajo control común. Una combinación de negocios entre entidades o negocios bajo control común es una combinación de negocios en la que todas las entidades o negocios que se combinan están controlados, en última instancia, por una misma parte o partes, tanto antes como después de la combinación de negocios, y ese control no es transitorio. (NIIF 3. 2 (e)).

Adicionalmente, la NIIF 10 Estados financieros consolidados señala que los cambios en la participación en la propiedad de una controladora en una subsidiaria que no den lugar a una pérdida de control son transacciones de patrimonio (es decir, transacciones con los propietarios en su calidad de tales). Esto significa que ninguna ganancia o pérdida de esos cambios debe reconocerse en el resultado del periodo. También significa que ningún cambio en el importe en libros de los activos (incluyendo la plusvalía) o pasivos de la subsidiaria debe reconocerse como un resultado de dichas transacciones. La norma establece que una pérdida o ganancia por la disposición de una subsidiaria debe reconocerse solo cuando esa suposición dé lugar a una pérdida de control para evitar dar lugar a oportunidades para estructurar transacciones que den lugar a lograr un resultado de contabilización determinado.

Así, al no aplicar el método de adquisición que señala la NIIF 3 y por no haber pérdida de control que origine una ganancia o pérdida por disposición, la fusión de entidades bajo control común debe realizarse mediante la suma del valor en libros de los activos y pasivos a la fecha de la fusión, previamente ajustados, en su caso, por los acuerdos de fusión. Al 30 de junio de 2019, la Compañía no presentó ningún ajuste derivados de acuerdos de fusión.

Los montos totales reconocidos por estas obligaciones, que serán incorporados a PEP por efecto de fusión, se muestran a continuación:

	<u>30 de junio</u>	<u>31 de diciembre</u>
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Pasivo por Beneficios Definidos		
Pasivo por beneficios definidos al retiro y post empleo al final del período	\$ 136,461	\$ 191,665
Pasivo por otros beneficios a largo plazo	<u>7,282</u>	<u>10,106</u>
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período reconocido en el estado de situación financiera	<u>\$ 143,743</u>	<u>\$ 201,771</u>

El detalle de los beneficios se muestra a continuación:

Cambios en el Pasivo Beneficios Definidos al retiro y post empleo

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	<u>30 de junio</u>	<u>31 de diciembre</u>
	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Cambios en el Pasivo por Beneficios Definidos		
Pasivo por beneficios definidos al inicio del período	\$ 191,665	\$ 321,467
Costo del Servicio	2,626	6,349
Interés Neto	8,710	23,162
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido a través de otras partidas de utilidad integral debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(928)	(44,796)
Cambios en supuestos Demográficos	-	(44)
Por experiencia durante el ejercicio	-	14,266
Transferencia de personal activo 2018	-	(128,739)
Transferencia de personal activo por fusión junio 2019	(65,612)	-
Pasivo por Beneficios Definidos al final del año	<u>\$ 136,461</u>	<u>\$ 191,665</u>

El monto de las pérdidas y (ganancias) actuariales correspondientes a los beneficios al retiro y post empleo por \$ 928 generadas en el período de enero a junio de 2019, corresponden principalmente al decremento en la tasa de descuento al pasar de 9.29% a 8.18%.

	<u>Junio 2019</u>	<u>Diciembre 2018</u>
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	5.02%
Tasa de incremento de las pensiones	4.00%	4.00%
Tasa de incremento de servicios médicos	7.65%	7.65%
Supuesto de inflación	4.00%	4.00%
Tasa de incremento gas, gasolina y canasta básica	4.00%	4.00%
Tasa de descuento y de rendimiento de los Activos del Plan	8.18%	9.29%
Duración promedio de la obligación (años)	15.04	15.04

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

Al 30 de junio de 2019 Pemex Perforación y Servicios 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.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

Cambios en el Pasivo de Otros Beneficios a Largo Plazo

	30 de junio 2019	31 de diciembre 2018
Pasivo/(Activo) por Beneficios Definidos al inicio del período	\$ 10,106	\$ 11,745
Cargo a resultados del período	720	2,356
Monto de (ganancias) y pérdidas actuariales reconocido en resultados del ejercicio debido a:		
Cambios en supuestos Financieros	(3,544)	(106)
Cambios en supuestos Demográficos	-	(1,781)
Cambios por experiencia durante el ejercicio	-	(2,874)
Transferencia de personal activo 2018	-	766
Pasivo por Beneficios Definidos al final del período	\$ 7,282	\$ 10,106

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

	Junio 2019	Diciembre 2018
Tasa de incremento de los salarios	5.02%	4.77%
Supuesto de inflación	4.00%	3.75%
Tasa de incremento gas, gasolina y canasta básica	4.00%	3.75%
Tasa de descuento y de rendimiento de los activos del plan	8.18%	7.89%
Duración promedio de la obligación (años)	15.04	18.40

11. Provisiones

Al 30 de junio de 2019 la provisión para créditos diversos corresponde a provisiones de juicios en proceso por \$236,439 cuyos movimientos de los años se presentan a continuación:

	2019	2018
Saldo al inicio del año	\$ 246,157	\$ 92,546
(disminución) incremento de la provisión contra resultados	(9,718)	136,939
Incremento cuenta por cobrar a PEP ⁽ⁱ⁾	-	16,672
Saldo al final del año	\$ 236,439	\$ 246,157

⁽ⁱ⁾ Conforme al Acta de Transferencia de derechos y obligaciones formalizada entre PEP y PPS, PEP se hará responsable de solventar cualquier obligación que surja por litigios relacionados a actividades que hayan sido contratadas durante su gestión y transferidas a PPS.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

La provisión corresponde a juicios en multimateria y laborales, cuya resolución se espera que se dé en un largo plazo.

12. Posición en moneda extranjera

Las cifras en pesos para la posición en moneda extranjera son:

		<u>2 0 1 9</u>		<u>2 0 1 8</u>
	Pesos	US\$	Pesos	US\$
Activos:				
A corto plazo	\$ -	-	\$ 1,235,922	62,792
Pasivos:				
A corto plazo	(1,464,509)	(76,401)	(1,376,084)	(69,913)
A largo plazo	<u>(4,460,327)</u>	<u>(232,690)</u>	<u>(5,118,734)</u>	<u>(260,060)</u>
	(5,924,836)	(309,091)	(6,494,818)	(329,973)
Posición pasiva, neta	\$ <u>(5,924,836)</u>	<u>(309,091)</u>	\$ <u>(5,258,896)</u>	<u>(267,181)</u>

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, se registraron \$95,657 y \$31,051 de rendimiento cambiario neto, en la misma fecha el tipo de cambio en relación con el dólar fue de \$19.1685 y 19.6829, respectivamente.

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, la Compañía no tiene instrumentos de protección contra riesgos cambiarios.

13. Impuestos a la utilidad e Impuesto al Valor Agregado

PPS se encuentra obligado a la determinación y entero de los siguientes impuestos:

a. Impuesto al Valor Agregado ("IVA")

Para el IVA se realiza la determinación mensual de forma definitiva con base en el flujo, de acuerdo con las disposiciones de la Ley en la materia vigente.

b. Impuesto sobre la renta ("ISR")

PPS determinó la base gravable del ISR por el periodo del 1 de enero al 30 de junio de 2019 y por el ejercicio de 2018, por tal motivo se registra la provisión del impuesto por pagar mostrando el cargo en el estado de resultados por concepto de impuesto sobre la renta.

La determinación de la utilidad o pérdida fiscal se realiza disminuyendo a la totalidad de los ingresos acumulables, las deducciones autorizadas y al resultado se le aplica la tasa impuesto correspondiente del 30% de acuerdo con la Ley vigente al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

	2019	2018
Impuesto sobre la renta	\$ 19,630	\$ -
Impuesto (Beneficio) diferido del ejercicio	1,494,865	(218,169)
Total de impuestos a la utilidad	\$ 1,514,495	\$ (218,169)

Los impuestos a la utilidad diferidos se reconocen sobre las diferencias temporales entre el valor en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y las bases fiscales correspondientes utilizadas para determinar el resultado fiscal, la tasa correspondiente a estas diferencias y en su caso se incluyen los beneficios de las pérdidas fiscales por amortizar y de algunos créditos fiscales.

Los principales conceptos que originaron el saldo del activo neto por impuestos a la utilidad diferidos fueron los que se muestra en la hoja siguiente.

	2019	2018
Impuesto diferido activo:		
Pérdidas por amortizar	\$ -	\$ 1,477,736
Provisión de juicios y litigios	72,906	44,946
Beneficios a empleados	30,150	32,081
Deterioro de instrumentos financieros	18,593	28,415
Otros	380	415
	122,029	1,583,593
Impuesto diferido pasivo:		
Equipo de perforación, plantas y equipo	(794,461)	(759,542)
Pagos anticipados	(12,295)	(13,913)
	(806,756)	(773,455)
Impuesto diferido (pasivo) activo, neto	\$ (684,727)	\$ 810,138

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

	2019	2018
Impuesto a la utilidad "esperado"	\$ 1,454,937	\$ 226,059
Incremento (reducción) resultante de:		
Ajuste precios de transferencia	(1,448,530)	-
Activo diferido no reconocido	1,500,046	-
Diferencia valor fiscal histórico y actualizado	16,934	(396,851)
Efecto fiscal de la inflación, neto	(2,294)	45,189
Previsión social no deducible	5,575	18,948
Otros	(12,173)	(111,514)
Impuestos a la utilidad reconocido en los resultados	\$ 1,514,495	\$ (218,169)

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- c. Al 30 de junio de 2019, no se han reconocido activos por impuestos diferidos por las pérdidas fiscales pendientes de amortizar al efectuarse la fusión con PEP (ver nota 22). Al 31 de diciembre de 2018, las pérdidas fiscales por las que ya se ha reconocido un impuesto a la utilidad diferido, pudieron recuperarse cumpliendo con ciertos requisitos establecidos en las disposiciones fiscales.

Al 30 de junio de 2019, el monto actualizado de las pérdidas fiscales asciende a \$5,000,151, La Compañía no reconoció un impuesto diferido activo por este concepto ya que de acuerdo con la Legislación Mexicana, el derecho de amortizarse dichas pérdidas se pierdes por la fusión con Pemex Exploración y Producción.

- d. Impuestos por pagar

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Impuesto sobre la renta por pagar	\$ 23,280	\$ 5,178
Impuesto al valor agregado por pagar	<u>1,378,661</u>	<u>187,011</u>
	<u>\$ 1,401,941</u>	<u>\$ 192,189</u>

14. Patrimonio

Estructura de patrimonio

El patrimonio original de PPS asciende a \$14,479,276 y fue asignado por Petróleos Mexicanos al segregar su actividad en diferentes organismos, ahora empresas productivas subsidiarias, separando los activos y pasivos necesarios para que cada uno pudiera llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial.

Pérdidas actuariales por beneficios a los empleados

El concepto de Beneficio de pasivo laboral corresponde a la ganancia actuarial de los beneficios al retiro y post empleo por \$30,573 generados durante 2018 principalmente, por el aumento de las tasas de descuento y de rendimiento de los activos del plan.

15. Deuda

La deuda documentada asociada a PPS para su operación y constitución, al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, se integra en moneda nacional como se muestra en la hoja siguiente.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

			2019	2018
	Tasa de interés (1)	Vencimiento	Moneda nacional	Moneda nacional
En pesos				
Certificados bursátiles	TIIE a 28 días más 0.15%	Año 2020	257,284	257,284
Crédito bancario	TIIE a 91 días más 1.25%	Año 2025	<u>5,000,000</u>	<u>5,000,000</u>
Total en pesos			<u>5,257,284</u>	<u>5,257,284</u>
Costo de la deuda			<u>82,363</u>	<u>84,451</u>
Total			<u>5,174,921</u>	<u>5,172,833</u>
Más				
Intereses devengados por pagar			<u>47,582</u>	<u>45,094</u>
Total principal e intereses de la deuda			<u>5,222,503</u>	<u>5,217,927</u>
Menos:				
Vencimiento a corto plazo de la deuda			-	-
Intereses devengados por pagar			<u>47,582</u>	<u>45,094</u>
Total de la porción circulante de la deuda a largo plazo			<u>47,582</u>	<u>45,094</u>
Deuda a largo plazo			<u>\$ 5,174,921</u>	<u>\$ 5,172,833</u>

Al 30 de junio de 2019 las tasas de interés eran las que siguen: TIIE a 28 días 8.4880% y TIIE a 91 días 8.4833%.

La deuda es contratada directamente por Petróleos Mexicanos y traspasada a sus a las Empresas Productivas Subsidiarias.

PPS, junto con las demás empresas productivas subsidiarias de Petróleos Mexicanos, es responsable solidario por toda la deuda pública contratada por Petróleos Mexicanos.

Los intereses devengados a cargo derivados de esta operación al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 fueron de \$258,566 y \$486,581, respectivamente.

16. Instrumentos financieros

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

La normatividad en materia de administración de riesgos financieros de Petróleos Mexicanos señala que los IFD deben ser utilizados con fines de mitigación de riesgos. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas internas vigentes. Al 30 de junio de 2019, PPS no tiene contratados IFDs.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

A. Administración de Riesgos

I. Riesgo de Mercado

i. Riesgo de tasa de interés

PPS 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 Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio (TIIE) en pesos. Al 30 de junio de 2019, el 49% de la deuda consistió en deuda a tasa variable.

La deuda a tasa variable que tiene PPS es con Petróleos Mexicanos, y debido a que éste es una entidad del Grupo PEMEX, tiene autorización para contratarla. 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 30 de junio de 2019, PPS no ha contratado instrumentos financieros derivados para cubrir la deuda con Petróleos Mexicanos.

Adicionalmente a la deuda contratada y traspasada por Petróleos Mexicanos a PPS, al 30 de junio de 2019, PPS tiene 3 contratos de arrendamiento financiero, por la adquisición bajo esta modalidad, con dos de ellos para dos plataformas de perforación marina y un contrato más para nueve equipos de perforación terrestre, a tasa fija, pactados y pagaderos en dólares.

ii. Riesgo de tipo de cambios

Una cantidad significativa de los ingresos son en moneda nacional y se deriva de la prestación de servicios para perforación y servicio a pozos, con precios parcialmente referenciados a precios internacionales en dólares. Por otro lado, los egresos del Organismo se derivan de contrataciones por servicios, cuyos precios, parcialmente, también se determinan y son pagaderos en dólares.

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

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

Toda la deuda de PPS está denominada en dólares o pesos. No obstante, no siempre es posible para Petróleos Mexicanos emitir deuda en estas monedas. Debido a la estructura de flujos mencionada anteriormente, las fluctuaciones en divisas distintas al dólar y el peso pueden incrementar los costos de financiamiento o generar una exposición al riesgo cambiario.

PPS registró por el periodo terminado el 30 de junio de 2019 una ganancia cambiaria neto por \$95,658 y por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018 un rendimiento cambiario neto por \$31,051; el tipo de cambio pasó de \$ 19.6829 por dólar a un tipo de cambio de \$19.16850 por dólar, del 31 de diciembre de 2018 al 30 de junio de 2019.

iii. Riesgo de precio de títulos accionarios de terceros

Al 30 de junio de 2019, PPS no tiene participación accionaria con terceros.

II. Riesgo de contraparte o de crédito

PPS realiza ventas por la prestación de servicios a Pemex Exploración y Producción Empresa Productiva del Estado, por lo que no se encuentra expuesta a un posible incumplimiento de pago por parte de las empresas antes mencionadas.

PPS se encuentra expuesto a no cobrar el 100% de sus cuentas por cobrar a terceros ante un evento de incumplimiento de sus clientes, toda vez que al 30 de junio de 2019 tiene otros clientes además de PEP, la relación comercial con clientes externos se realiza mediante contratos establecidos en términos y condiciones de orden de trabajo; durante el ejercicio enero a junio 2019 la proporción de ventas a terceros es del 0.2% del total de ingresos por servicios.

De acuerdo a la naturaleza de los servicios que presta Pemex Perforación y Servicios, las políticas de riesgo para el otorgamiento de crédito comercial de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias no son aplicables para la operación con sus clientes, lo anterior en virtud de que la contraprestación por los servicios prestados no constituye un riesgo de crédito del tipo revolvente ni está relacionada con la venta de productos; adicionalmente, en los documentos que dan origen a la relación comercial, se indica que los incumplimientos generarían intereses moratorios.

III. Riesgo de liquidez

Actualmente los ingresos de PPS provenientes del cobro de las cuentas por cobrar, corresponden a cuentas interempresas por la prestación de servicios casi exclusivamente a PEP y de la prestación de servicios a clientes externos nacionales; en el periodo enero a junio 2019 los ingresos por servicios a clientes externos significaron el 0.3% de las ventas totales de PPS y de 2.2% al cierre de 2018, los ingresos por sus ventas serán concentrados a través del In House Cash (IHS), el cual es controlado por Petróleos Mexicanos. Petróleos Mexicanos, a través de la planeación de financiamientos y la venta de dólares para el balanceo de las cajas, mantiene saldos en moneda nacional y en dólares que se consideran adecuados para hacer frente tanto a los gastos de operación e inversión, como a otras obligaciones de pago de las compañías que integran el Grupo PEMEX.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

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

B. Valor razonable de los instrumentos financieros

El valor razonable estimado de los activos y pasivos financieros al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, en términos nominales, se muestra en la siguiente tabla:

	2019		2018	
	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>	<u>Valor en libros</u>	<u>Valor razonable</u>
Activos:				
Efectivo	\$ -	\$ -	\$ 951	\$ 951
Cuentas por cobrar, neto	804,051	804,051	973,481	973,481
Partes relacionadas	16,350,960	16,350,960	10,576,709	10,576,709
Pasivos:				
Partes relacionadas	-	-	299,331	299,331
Proveedores y contratistas	510,188	510,188	296,600	296,600
Otras cuentas por pagar	4,574	4,574	7,785	7,785
Porción a corto plazo de la deuda y pasivos por arrendamiento	1,032,374	1,032,374	979,640	979,640
Deuda a largo plazo	9,635,248	9,635,248	10,291,567	10,291,567

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, 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 Cuentas por cobrar, Partes relacionadas, Pasivos acumulados y Deuda se detallan en las siguientes notas, respectivamente:

- Nota 8 Cuentas por cobrar, neto
- Nota 9 Equipos de perforación, planta y equipo, neto
- Nota 15 Deuda
- Nota 7 Partes relacionadas

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

17. Costos y gastos por naturaleza

Los costos de los servicios representan su valor de adquisición, mismos que son requeridos para tener en condiciones de operación los equipos, unidades e instalaciones de PPS, lo que permite ejecutar los trabajos para los que legalmente se encuentran facultados.

PPS realizó operaciones en forma continua durante el periodo enero a junio 2019 y el ejercicio 2018 generando los siguientes costos.

	2019	2018
Mantenimiento de equipos	\$ 941,092	\$ 1,220,796
Depreciación de activos operativos	457,018	1,897,875
Costo de los seguros	69,348	157,722
Pérdidas crediticias esperadas	15,700	46,161
Sueldos y salarios de operación	8,359	21,619
Costo de pasivo laboral	2,705	11,306
Otros costos operativos	1,341	62,754
Servicios pagados al I.M.P.	-	9,105
Servicios auxiliares	(450)	79,993
Deterioro de los activos operativos	(54,574)	(630,161)
Costo de los servicios	\$ 1,440,539	\$ 2,877,170

En tanto, los gastos de administración y venta corresponden a erogaciones realizadas en áreas de hacer directivo, de planeación y administración de contratos, al cierre se han realizado los siguientes gastos:

	2019	2018
Servicios Corporativos	\$ 244,441	\$ 867,233
Depreciación de bienes administrativos	6,533	13,241
Pasivo laboral	4,878	15,798
Gastos generales	4,742	31,134
Sueldos y salarios de administración	3,878	29,640
Arrendamientos	628	1,885
Seguros y fianzas	31	6,530
Gastos de administración y venta	\$ 265,131	\$ 965,461

18. Resultado de financiamiento

Los ingresos y gastos financieros de PPS al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018 comprenden principalmente los intereses y los efectos del tipo del cambio sobre la deuda documentada recibida del Corporativo y la deuda por arrendamiento financiero recibida de Pemex Exploración y Producción; en ambos casos, los recursos se destinaron a la adquisición de activos fijos de la clase de equipos de perforación y reparación de pozos.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

	2019	2018
Ingresos		
Rendimiento financiero cuenta corriente	\$ 248,562	\$ 348,919
Otros productos	404	285
Servicios financieros de la deuda	-	1,122
Total ingresos por intereses	248,966	350,326
Gastos:		
Intereses de la deuda documentada y cuenta corriente	258,566	486,581
Intereses por arrendamiento financiero	128,327	285,053
Otras operaciones	1	5
Total gasto por intereses	386,894	771,639
Utilidad cambiaria, neta	95,658	31,051
Resultado de financiamiento	\$ 42,270	\$ 390,262

19. Otros gastos, neto

Los otros ingresos y gastos se integran por el ejercicio terminado al 30 de junio de 2019 y el ejercicio concluido al 31 de diciembre de 2018, como se muestra a continuación:

	2019	2018
Otros ingresos:	\$ 18,231	\$ 26,512
Ingreso por sanciones y penas	4,856	11,418
Ingreso por siniestro	3,205	857
Ingreso por desecho ferroso	2,426	264
Ingreso por venta de activo fijo	2,226	23,424
Recuperación a funcionarios	4	9
Renta de casa	1	4
Total otros ingresos	30,949	62,488
Otros gastos:		
Gastos varios	13,806	941
Costo de activos dados de baja	765	3,654,662
Provisión de litigios	-	136,939
Recargos y actualizaciones de impuestos	-	180
Total otros gastos	14,571	3,792,722
Total de otros gastos, neto	\$ (16,378)	\$ 3,730,234

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros
(Cifras expresadas en miles de pesos)

20. Compromisos

- i. Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 PPS tenía contratos celebrados con diversos contratistas por un importe estimado de \$11,853,277 y \$16,363,031 respectivamente, para el desarrollo de diversas obras y servicios. Un compromiso representa un acuerdo realizado para llevar a cabo determinadas acciones en el futuro, el cual no cumple con los requisitos para considerarse como pasivo, provisión o contingencia, por lo cual, no se reconoce en el estado de situación financiera.

El valor estimado de los contratos celebrados con diversos contratistas para infraestructura y prestación de servicios al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018 es como sigue:

Vencimientos	Contratos		2019	2018
	2019	2018		
Menos de 1 año	88	19	\$ 5,225,714	\$ 525,882
1 a 3 años	8	122	1,073,148	10,325,363
4 a 5 años	3	3	5,554,415	5,511,786
Total	99	144	\$ 11,853,277	\$ 16,363,031

21. Contingencias por procedimientos judiciales, administrativos o arbitrales

Pemex Perforación y Servicios enfrenta diversos procesos 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.

Al 31 de diciembre de 2018 se tenía registrada una provisión para cubrir el pasivo contingente relacionado con dichos procesos por \$246,157; al 30 de junio de 2019 se tenía registrada una provisión para cubrir el pasivo contingente relacionado con dichos procesos por \$236,438

A continuación, se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 30 de junio de 2019:

- El 22 de febrero de 2017, se admitió la demanda y se ordenó emplazar a Pemex Perforación y Servicios al juicio contencioso administrativo (expediente 4459/17-17-13-7) promovido por EPNP, S.A. de C.V. y KS DRILLING PTE. LTD. por un monto total del contrato de US\$18,132, el cual quedó radicado en la Décimo Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, demandando la nulidad de la resolución contenida en el oficio PPS-SOIP-007/2017 de 3 de enero del 2017, a través del cual se determinó la rescisión administrativa del contrato número 421002843. Por acuerdo del 27 de abril del 2017, se tuvo por contestada la demanda y por ofrecidas y admitidas las pruebas. Con fecha 30 de mayo del 2017, se reconoció la validez de la resolución impugnada. Con fecha 4 de julio del 2017, la parte actora promovió juicio de amparo en contra de la sentencia del 30 de mayo del 2017, mismo que está pendiente de resolución. Por acuerdo del 18 de enero del 2018, se hizo constar la solicitud de la Primera Sala Regional Metropolitana, ya que fue ofrecido como prueba en el expediente 11746/17-17-01-9; se acordó la imposibilidad para remitir el citado expediente ya que el mismo se remitió al Tribunal Colegiado en materia Administrativa del Primer Circuito a fin de que se resolviera la demanda de amparo promovida por EPNP, S.A. de C.V. y KS DRILLING PTE LTD. El 18 de agosto del 2018, una vez admitido el amparo promovido, se tuvieron por realizados los alegatos. Con fecha 9 de septiembre de 2019 se dio de baja el asunto derivado de la sentencia absolutoria sin pago, notificada por oficio de 26 de junio de 2019.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El 28 de junio de 2016 se admitió la demanda y se emplazó a Pemex Perforación y Servicios a juicio contencioso administrativo (expediente 17096/16-17-06-2) promovido por EPNP, S.A. de C.V. y KS DRILLING PTE LTD, el cual quedó radicado en la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, demandando la nulidad de la resolución contenida en el oficio DCPA-SPAEP-131-2016, del 22 de abril del 2016, a través del cual se determinó la rescisión administrativa del contrato número 421002842, cuyo monto total del contrato es de US\$17,336. Por escrito presentado el 5 de septiembre de 2016, se contestó la demanda. Por acuerdo del 18 de noviembre del 2016, se tuvo por formulada la ampliación de demanda. Mediante auto del 19 de mayo del 2017, se tuvo por contestada la ampliación de la demanda. Por acuerdo de 21 de junio de 2017, se tuvieron por presentados los alegatos de la parte actora. Por acuerdo del 28 de junio de 2017, se tuvieron por presentados los alegatos de la parte demandada. Por acuerdo del 12 de mayo de 2018 se ejerció la facultad de atracción en el juicio 17096/16-17-06-2 y acumulado, por revestir características especiales en virtud de su cuantía. Por acuerdo del 29 de junio del 2017, la Sexta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Administrativa, remitió los autos originales que integran el juicio a la Segunda Sección de la Sala Superior. Por acuerdo del 1 de agosto del 2017, se tuvo por recibido el oficio 17-6-2-41058/17 de fecha 29 de junio del 2017, en el que se remiten los autos originales del juicio 17096/16-17-06-2, carpeta de suspensión, juicio acumulado 29972/16-17-08-9, copia certificada del expediente 13/6735-24-01-02-02-06. El asunto quedó radicado ante la Segunda Sección. Por acuerdo del 8 de noviembre del 2017, se dio cuenta con la solicitud para que se recaben copias certificadas de las actuaciones que integran la carpeta de facultad de atracción relativa al juicio 13/6735-24-01-02-02-01-14/4-S2-07-30, a fin de contar con la totalidad de las constancias inherentes al referido juicio tramitado en línea. El 6 de septiembre del 2018 se dictó sentencia, resolviendo infundadas las causales de improcedencia y sobreseimiento y declarando la nulidad lisa y llana del finiquito controvertido en el juicio atraído 29972/16-17-08-9. Así mismo, se reconoció la validez de la resolución impugnada del juicio 17096/16-17-06-2. Con fecha 08 de noviembre del 2018, la empresa actora promovió demanda de amparo directo contra la sentencia del 06 de septiembre del 2018, por acuerdo del 22 de noviembre del 2018, se admitió a trámite la demanda de amparo, el cual sigue pendiente de resolución.
- En marzo de 2018, Pemex Perforación y Servicios fue notificada del inicio de Arbitraje (No: 01-18-0001-1499), presentada ante el Centro Internacional para la Resolución de Disputas (CIRD, por sus siglas en inglés), división internacional de la Asociación Americana de Arbitraje, por Loadmaster Universal Rigs, Inc.; Loadmaster Drilling Technologies, LLC; Ulterra Drilling Technologies Mexico S.A. de C.V.; y Kennedy Fabricating, LLC, en relación con la construcción y adquisición de dos equipos modulares de perforación, por un monto aproximado de US\$139,870. El 6 de junio de 2018 las demandantes contestaron la reconvencción. El CIRD está por designar al presidente del Tribunal Arbitral. Una vez integrado el Tribunal Arbitral se procederá a formular el acta de emisión del calendario procesal. El 28 de septiembre de 2018 el Litis Consorcio pasivo de las demandas presentó el escrito de objeción a la jurisdicción arbitral. El 19 de diciembre de 2018, las partes concluyeron el intercambio de documentos (Discovery). El 11 de febrero de 2019, los demandantes presentaron el Primer Memorial. El 29 de marzo de 2019, las demandadas presentaron el Memorial de contestación y reconvencción. El 29 de abril de 2019 las demandantes presentaron su Segundo Memorial (Memorial de Replica). El 17 de junio de 2019, las demandadas presentaron su Memorial de Duplica. Se celebró audiencia para el desahogo de pruebas los días 20, 23, 24 y 25 de septiembre de 2019 en la ciudad de México. Las partes deberán entregar versión consensuada de la estenografía el 9 de octubre de 2019 y el escrito de alegatos finales el 23 de octubre de 2019.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados financieros

(Cifras expresadas en miles de pesos)

- El 6 de febrero de 2019, la Sala Regional del Golfo Norte del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa emplazó a Pemex Perforación y Servicios a juicio contencioso 752/17-18-01-7, derivado de la demanda promovida por Micro Smart System de México, S. de R.L. de C.V., en el que impugnó el acta finiquito de fecha 14 de marzo de 2017, relativa al contrato de obra pública sobre la base de precios unitarios número 424049831 de fecha 9 de diciembre de 2009, reclamando el pago de US\$240,448 por trabajos efectuados y el pago de US\$284 por 1052 estimaciones de trabajos. Mediante acuerdo de 8 de mayo de 2019 se tiene por contestada la demanda por parte de Pemex Perforación y Servicios, por formuladas las causales de improcedencia y sobreseimiento y por ofrecidas y admitidas las pruebas señaladas. Por acuerdo de 24 de mayo de 2019, se tiene a la actora efectuando manifestaciones respecto a la contestación de demanda y objetando pruebas. Por acuerdo del 14 de junio de 2019, se tiene a la actora por precluido el derecho y, por tanto, por no ampliada la demanda. Mediante acuerdo de fecha 28 de junio 2019, se regulariza el procedimiento dejándose sin efectos el auto de 14 de junio de 2019, únicamente por lo que respecta al termino concedido para formular alegatos, hasta en tanto se resuelva sobre la solicitud del ejercicio de la facultad de atracción. Por auto de fecha 1 de julio de 2019 la Sala Superior ordena ejercer la facultad de atracción. El 6 de agosto de 2019 se notifica el auto de 12 de julio de 2019 por el que se requiere a las partes para designar domicilio para oír y recibir notificaciones en la Ciudad de México, así como la designación de persona autorizada para recibirla. Mediante acuerdo de fecha 3 de septiembre de 2019 se concede termino para formular alegatos.

Los resultados de los procesos incluidos en estos estados financieros son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes. Pemex Perforación y Servicios registra pasivos contingentes cuando es probable que un pasivo ocurra y su importe puede ser razonablemente medido. Cuando una estimación razonable no puede hacerse, se incluye una revelación cualitativa en estas notas a los estados financieros. Pemex Perforación y Servicios 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 Perforación y Servicios, así como el resultado del proceso correspondiente.

22. Eventos subsecuentes

- a. Con fecha 30 de julio 2019 se publica en el Diario Oficial de la Federación, la Declaratoria de Extinción de PPS, como consecuencia de su fusión con PEP, con efectos desde el 1º. de julio de 2019, habiéndose subrogado ésta última en todos los derechos y obligaciones de la primera. Por lo anterior, a partir del 1o. de julio de 2019, queda sin efectos el Acuerdo de Creación de PPS.

**PEMEX PERFORACIÓN Y SERVICIOS
EMPRESA PRODUCTIVA DEL ESTADO
SUBSIDIARIA DE PETRÓLEOS MEXICANO
ESTADOS ANALÍTICO DE INGRESOS
PRESUPUESTALES Y DEL EJERCICIO
PRESUPUESTAL DEL GASTO POR EL
PERÍODO DEL 10. DE ENERO AL 30 DE
JUNIO DE 2019 Y DICTAMEN DE
LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

Informe de los auditores independientes

A la Unidad de Contabilidad Gubernamental,
Subsecretaría de Egresos de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público

Al H. Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios,
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos:

Opinión

Hemos auditado los estados e información financiera presupuestaria de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva del Estado subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Entidad), correspondientes al ejercicio presupuestario comprendido del 1o. de enero al 30 de junio de 2019, que comprenden:

- Los estados de información presupuestaria:
 - a) Analítico de ingresos,
 - b) Analítico de ingresos por fuentes de financiamiento
 - c) Ingresos de flujos de efectivo,
 - d) Egresos de flujo de efectivo,
 - e) Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación:
 - Administrativa (armonizado)
 - Económica y por objeto del gasto (armonizado)
 - Económica (armonizado)
 - Funcional (armonizado)
 - Programática (armonizado)
 - Programática

- Las notas explicativas a los estados de información financiera presupuestaria que incluyen un resumen de las políticas presupuestarias significativas y sus anexos A “conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables” y B “conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables”.

En nuestra opinión, los estados de información financiera presupuestaria adjuntos de Pemex Perforación y Servicios, mencionados en el párrafo anterior, están preparados, en todos los aspectos materiales, de conformidad con los “Lineamientos para la Integración de la Cuenta Pública” emitidos por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) el 6 de febrero de 2020 en el Oficio No. 309-A.-006/2020 y con los artículos 46 y 53 de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (los Lineamientos).

(Continúa)

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con las Normas Internacionales de Auditoría (NIA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *“Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados de información financiera presupuestaria”* de nuestro informe. Somos independientes de Pemex Perforación y Servicios de conformidad con los requerimientos de ética que son aplicables a nuestra auditoría de los estados financieros en México, y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con esos requerimientos y el Código de Ética Profesional. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Párrafo de énfasis-Bases de preparación y, utilización de este informe

Los estados de información financiera presupuestaria adjuntos, fueron preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta Pemex Perforación y Servicios y para ser integrados en el Reporte de la Cuenta Pública Federal, los cuales están presentados en los formatos que para tal efecto fueron establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; consecuentemente, estos pueden no ser apropiados para otra finalidad. Nuestra opinión no ha sido modificada por esta cuestión.

Otra cuestión

La Administración de Pemex Perforación y Servicios ha preparado un juego de estados financieros al y por el periodo terminado el 30 de junio de 2019 de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera, sobre los cuales emitimos una opinión sin salvedades, con fecha 23 de abril de 2019, conforme a las Normas Internacionales de Auditoría.

Responsabilidades de la Administración y de los responsables del gobierno de la entidad en relación con los estados de información financiera presupuestaria

La Administración es responsable de la preparación de los estados de información presupuestaria adjuntos de conformidad con las disposiciones establecidas en los lineamientos, y del control interno que la Administración considere necesario para permitir la preparación de los estados de información presupuestaria libres de desviación material, debida a fraude o error.

Los responsables del gobierno de la Entidad son responsables de la supervisión del proceso de preparación y presentación de información financiera de la Entidad.

Responsabilidades de los auditores en la auditoría de los estados de información presupuestaria

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de si los estados de información presupuestaria, en su conjunto, están libres de desviación material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contenga nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con las NIA siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las desviaciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente, o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados financieros de información presupuestaria.

(Continúa)

Como parte de una auditoría de conformidad con las NIA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y evaluamos los riesgos de desviación material en los estados de información presupuestaria, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una desviación material debida a fraude es más elevado que en el caso de una desviación material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Entidad.
- Evaluamos lo adecuado de las políticas contables aplicadas, la razonabilidad de las estimaciones contables, y la correspondiente información revelada por la Administración.

Nos comunicamos con los responsables del gobierno de la entidad en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planeados y los hallazgos significativos de la auditoría, incluyendo cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de nuestra auditoría.

KPMG CARDENAS DOSAL, S. C.



C.P.C. Maria del Rocío Becerra Ortega

Ciudad de México, a 23 de abril de 2020

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estados analíticos de ingresos presupuestales y del
ejercicio presupuestal del gasto por el período
del 1o. de enero al 30 de junio de 2019
y dictamen de los auditores independientes

Índice

Informe de los auditores independientes	3
Estados presupuestales	6
Estado analítico de ingresos	6
Estado analítico de Ingresos por fuentes de financiamiento	7
Ingresos de flujo de efectivo	8
Egresos de flujo de Efectivo	9
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de Egresos en Clasificación Administrativa (Armonizado)	11
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Económica y por Objeto del Gasto (Armonizado) ^{1/}	12
Estado analítico del ejercicio del Presupuesto de Egresos en clasificación Económica y por Objeto del Gasto (Armonizado) (Continuación)	14
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado) ^{1/}	16
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado) ^{1/}	17
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos por categoría programática (Armonizado) ^{1/}	18
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática	25
Notas a los estados presupuestales	28
1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa	28
2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental	30
3. Cumplimiento global de metas por programa	33
4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal	40
5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos	43
6. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)	43
7. Autorización de estados presupuestales	44
Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.	45
Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.	46

Estados presupuestales

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico de ingresos
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

Rubro De Ingresos	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas Y Aportaciones De Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones De Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Ingresos Por Venta De Bienes, Prestación De Servicios Y Otros Ingresos	7,615,650,805	5,727,892,783	13,343,543,588	11,995,422,652	13,343,543,587	5,727,892,782
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados De La Colaboración Fiscal Y Fondos Distintos De Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Subvenciones, Y Pensiones Y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados De Financiamientos	0	0	0	0	0	0
Total^{1/}	7,615,650,805	5,727,892,783	13,343,543,588	11,995,422,652	13,343,543,587	5,727,892,782
				Ingresos Excedentes		5,727,892,782

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico de Ingresos por fuentes de financiamiento
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

Estado Analítico De Ingresos Por Fuente De Financiamiento	INGRESO					DIFERENCIA
	ESTIMADO	AMPLIACIONES Y REDUCCIONES	MODIFICADO	DEVENGADO	RECAUDADO	
	(1)	(2)	(3 = 1 + 2)	(4)	(5)	
Ingresos Del Poder Ejecutivo Federal O Estatal Y De Los Municipios	0	0	0	0	0	0
Impuestos	0	0	0	0	0	0
Cuotas Y Aportaciones De Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Contribuciones De Mejoras	0	0	0	0	0	0
Derechos	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Aprovechamientos	0	0	0	0	0	0
Participaciones, Aportaciones, Convenios, Incentivos Derivados De La Colaboración Fiscal Y Fondos Distintos De Aportaciones	0	0	0	0	0	0
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Subvenciones, Y Pensiones Y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos De Los Entes Públicos De Los Poderes Legislativo Y Judicial, De Los Órganos Autónomos Y Del Sector Paraestatal O Paramunicipal, Así Como De Las Empresas Productivas Del Estado	7,615,650,805	5,727,892,783	13,343,543,588	11,995,422,652	13,343,543,587	5,727,892,782
Cuotas Y Aportaciones De Seguridad Social	0	0	0	0	0	0
Productos	0	0	0	0	0	0
Ingresos Por Ventas De Bienes, Prestación De Servicios Y Otros Ingresos	7,615,650,805	5,727,892,783	13,343,543,588	11,995,422,652	13,343,543,587	5,727,892,782
Transferencias, Asignaciones, Subsidios Y Subvenciones, Y Pensiones Y Jubilaciones	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados De Financiamiento	0	0	0	0	0	0
Ingresos Derivados De Financiamientos	0	0	0	0	0	0
Total^{1/}	7,615,650,805	5,727,892,783	13,343,543,588	11,995,422,652	13,343,543,587	5,727,892,782
				Ingresos Excedentes		5,727,892,782

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Ingresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ESTIMADO	MODIFICADO	RECAUDADO	DIFERENCIA ENTRE RECAUDADO Y ESTIMADO
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	7,615,650,805	12,809,703,689	13,344,494,767	5,728,843,962
DISPONIBILIDAD INICIAL	0	-533,839,899	951,180	951,180
CORRIENTES Y DE CAPITAL	7,615,650,805	13,343,543,588	13,343,543,587	5,727,892,782
VENTA DE BIENES	0	13,326,804,091	13,326,804,091	13,326,804,091
INTERNAS	0	13,326,804,091	13,326,804,091	13,326,804,091
EXTERNAS	0	0	0	0
VENTA DE SERVICIOS	7,615,650,805	0	0	(7,615,650,805)
INTERNAS	7,615,650,805	0	0	(7,615,650,805)
EXTERNAS	0	0	0	0
INGRESOS DIVERSOS	0	16,739,497	16,739,496	16,739,496
VENTA DE INVERSIONES	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FÍSICOS	0	0	0	0
RECUPERACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS	0	0	0	0
INGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	0	0	0
POR CUENTA DE TERCEROS	0	0	0	0
POR EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	0	0
TRANSFERENCIAS Y APOYOS FISCALES	0	0	0	0
CORRIENTES	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	0	0	0	0
INTERESES, COMISIONES Y GASTOS DE LA DEUDA	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0
AMORTIZACIÓN DE PASIVOS	0	0	0	0
SUMA DE INGRESOS DEL AÑO	7,615,650,805	13,343,543,588	13,343,543,587	5,727,892,782
ENDEUDAMIENTO (O DESENDEUDAMIENTO) NETO	0	0	0	0
INTERNO	0	0	0	0
EXTERNO	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Estimado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Recaudado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Egresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
TOTAL DE RECURSOS^{1/}	7,615,650,805	5,727,892,783	533,839,899	12,809,703,689	13,344,494,767	0	13,344,494,767
GASTO CORRIENTE	4,326,864,187	7,275,032,896	381,435,439	11,220,461,644	(4,548,625,998)	0	(4,548,625,998)
SERVICIOS PERSONALES	49,996,464	0	41,630,162	8,366,302	8,366,302	0	8,366,302
SUELDOS Y SALARIOS	16,841,303	0	10,512,056	6,329,247	6,329,247	0	6,329,247
GASTOS DE PREVISIÓN SOCIAL	3,828,161	0	3,726,624	101,537	101,537	0	101,537
OTROS	29,327,000	0	27,391,482	1,935,518	1,935,518	0	1,935,518
DE OPERACIÓN	260,299,752	24,096,023	137,532,880	146,862,895	146,862,895	0	146,862,895
FLETES	0	172,007	0	172,007	172,007	0	172,007
CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO CON TERCEROS	10,756,978	6,065,700	0	16,822,678	16,822,678	0	16,822,678
SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS A TERCEROS	14,220,159	0	2,463,773	11,756,386	11,756,386	0	11,756,386
SEGUROS	199,020,196	0	135,069,107	63,951,089	63,951,089	0	63,951,089
OTROS	36,302,419	17,858,316	0	54,160,735	54,160,735	0	54,160,735
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
OPERACIONES INTEREMPRESAS	4,016,567,971	7,250,936,873	202,272,397	11,065,232,447	(4,703,855,195)	0	(4,703,855,195)
COMPRAS DE MATERIAS PRIMAS	0	0	0	0	0	0	0
SERVICIOS CORPORATIVOS	661,025,556	0	202,272,397	458,753,159	458,753,159	0	458,753,159
SERVICIOS INTEREMPRESAS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	3,355,542,415	7,250,936,873	0	10,606,479,288	(5,162,608,354)	0	(5,162,608,354)
PENSIONES Y JUBILACIONES	0	0	0	0	0	0	0
INVERSIÓN FÍSICA	2,716,000,000	18,002,622	1,273,170,323	1,460,832,299	1,460,832,299	0	1,460,832,299
BIENES MUEBLES E INMUEBLES	25,063,488	18,002,622	0	43,066,110	43,066,110	0	43,066,110
OBRA PÚBLICA	2,690,936,512	0	1,273,170,323	1,417,766,189	1,417,766,189	0	1,417,766,189
OTRAS EROGACIONES	0	0	0	0	0	0	0
INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0
OTORGAMIENTO DE CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0
ADQUISICIÓN DE VALORES	0	0	0	0	0	0	0
OTROS DE INVERSIÓN FINANCIERA	0	0	0	0	0	0	0

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Egresos de flujo de efectivo
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

Concepto	ASIGNACIÓN DEL PRESUPUESTO				PRESUPUESTO PAGADO		
	APROBADO	MODIFICACIONES			RECURSOS PROPIOS	SUBSIDIOS Y APOYOS FISCALES	TOTAL
		AUMENTOS	DISMINUCIONES	DEFINITIVO			
COSTO FINANCIERO NETO	572,786,618	-92,149,024	537,074,937	(56,437,343)	(56,437,343)	0	(56,437,343)
COSTO FINANCIERO BRUTO	791,343,172	1,342,328	537,074,937	255,610,563	255,610,563	0	255,610,563
INTERNOS	494,086,072	1,342,328	239,817,837	255,610,563	255,610,563	0	255,610,563
INTERESES	493,807,291	0	239,817,837	253,989,454	253,989,454	0	253,989,454
OTROS	278,781	1,342,328	0	1,621,109	1,621,109	0	1,621,109
EXTERNOS	297,257,100	0	297,257,100	0	0	0	0
INTERESES	297,257,100	0	297,257,100	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
OTROS	0	0	0	0	0	0	0
INGRESOS POR INTERESES	218,556,554	93,491,352	0	312,047,906	312,047,906	0	312,047,906
EGRESOS POR OPERACIONES AJENAS	0	11,207,295	981,307	10,225,988	10,225,988	0	10,225,988
POR CUENTA DE TERCEROS	0	11,207,295	0	11,207,295	11,207,295	0	11,207,295
EROGACIONES RECUPERABLES	0	0	981,307	-981,307	-981,307	0	-981,307
SUMA DE EGRESOS DEL AÑO	7,615,650,805	7,212,093,789	2,192,662,006	12,635,082,588	(3,134,005,054)	0	(3,134,005,054)
REVALUACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	0	0	174,621,101	(174,621,101)	(16,478,499,821)	0	(16,478,499,821)
ENTEROS A TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN	0	0	0	0	0	0	0
ORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
EXTRAORDINARIOS	0	0	0	0	0	0	0
DISPONIBILIDAD FINAL	0	-1,484,201,006	-1,484,201,006	0	0	0	0
DIFERENCIAS CAMBIARIAS, AJUSTES CONTABLES Y OPERACIONES EN TRÁNSITO	0	0	0	0	0	0	0

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; Presupuesto Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación administrativa (Armonizado)
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Pemex Perforación y Servicios	4,260,108,390	-2,231,505,090	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458
Total del Gasto	4,260,108,390	-2,231,505,090	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)1/
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO2/
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Servicios personales	49,996,464	(41,630,162)	8,366,302	8,616,161	8,366,302	(249,859)
Remuneraciones al personal de carácter permanente	3,936,409	(2,660,542)	1,275,867	1,275,867	1,275,867	
Remuneraciones adicionales y especiales	12,904,894	(7,851,514)	5,053,380	5,053,380	5,053,380	
Seguridad social	3,828,161	(3,726,624)	101,537	101,537	101,537	
Otras prestaciones sociales y económicas	29,327,000	(27,391,482)	1,935,518	2,185,377	1,935,518	(249,859)
Materiales y suministros	12,218,587	(1,015,046)	11,203,541	2,230,588	11,203,541	8,972,953
Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	1,082,257	(1,082,257)				
Materias primas y materiales de producción y comercialización	222,248	(222,248)		149,994		-149,994
Materiales y artículos de construcción y de reparación	165,371	(165,371)				
Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	75,327	(75,327)				
Herramientas, refacciones y accesorios menores	10,673,384	530,157	11,203,541	2,080,594	11,203,541	9,122,947
Servicios generales	909,106,721	(304,468,220)	604,638,501	338,588,487	604,638,501	266,050,014
Servicios básicos	1,290,365	(1,290,365)				
Servicios de arrendamiento	5,057,240	(3,172,373)	1,884,867	628,289	1,884,867	1,256,578
Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	20,312,034	31,028,797	51,340,831	5,770,720	51,340,831	45,570,111
Servicios financieros, bancarios y comerciales	199,020,196	(134,897,100)	64,123,096	64,037,990	64,123,096	85,106
Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	13,199,456	4,470,596	17,670,052	3,674,042	17,670,052	13,996,010
Servicios de traslado y viáticos	7,774,384	(7,568,502)	205,882	108,683	205,882	97,199
Servicios oficiales	73,434	(73,434)				
Otros servicios generales	662,379,612	(192,965,839)	469,413,773	264,368,763	469,413,773	205,045,010

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petr6leos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación por objeto del gasto (Armonizado)1/
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Bienes muebles, inmuebles e intangibles	25,063,488	18,002,622	43,066,110	2,915,293	43,066,110	40,150,817
Maquinaria, otros equipos y herramientas	25,063,488	18,002,622	43,066,110	2,915,293	43,066,110	40,150,817
Inversión pública	2,690,936,512	(1,273,170,323)	1,417,766,189	1,654,514,682	1,417,766,189	(236,748,493)
Obra pública en bienes propios	2,690,936,512	(1,273,170,323)	1,417,766,189	1,654,514,682	1,417,766,189	(236,748,493)
Deuda pública	572,786,618	(629,223,961)	(56,437,343)	(7,219,369)	(56,437,343)	(49,217,974)
Intereses de la deuda pública	572,786,618	(629,223,961)	(56,437,343)	(7,219,369)	(56,437,343)	49,217,974)
Total del Gasto	4,260,108,390	(2,231,505,090)	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto1/
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
TOTAL	4,260,108,390	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458
Gasto Corriente	1,544,108,390	568,752,308	343,197,174	568,752,308	225,555,134
Servicios Personales	49,996,464	8,366,302	8,616,161	8,366,302	(249,859)
1000 Servicios personales	49,996,464	8,366,302	8,616,161	8,366,302	(249,859)
1100 Remuneraciones al personal de carácter permanente	3,936,409	1,275,867	1,275,867	1,275,867	
1300 Remuneraciones adicionales y especiales	12,904,894	5,053,380	5,053,380	5,053,380	
1400 Seguridad social	3,828,161	101,537	101,537	101,537	
1500 Otras prestaciones sociales y económicas	29,327,000	1,935,518	2,185,377	1,935,518	(249,859)
Gasto De Operación	921,325,308	605,616,054	324,855,048	605,616,054	280,761,006
2000 Materiales y suministros	12,218,587	11,203,541	2,230,588	11,203,541	8,972,953
2100 Materiales de administración, emisión de documentos y artículos oficiales	1,082,257				
2300 Materias primas y materiales de producción y comercialización	222,248		149,994		(149,994)
2400 Materiales y artículos de construcción y de reparación	165,371				
2700 Vestuario, blancos, prendas de protección y artículos deportivos	75,327				
2900 Herramientas, refacciones y accesorios menores	10,673,384	11,203,541	2,080,594	11,203,541	9,122,947
3000 Servicios generales	909,106,721	594,412,513	322,624,460	594,412,513	271,788,053
3100 Servicios básicos	1,290,365				
3200 Servicios de arrendamiento	5,057,240	1,884,867	628,289	1,884,867	1,256,578
3300 Servicios profesionales, científicos, técnicos y otros servicios	20,312,034	51,340,831	5,770,720	51,340,831	45,570,111
3400 Servicios financieros, bancarios y comerciales	199,020,196	64,123,096	64,037,990	64,123,096	85,106
3500 Servicios de instalación, reparación, mantenimiento y conservación	13,199,456	17,670,052	3,674,042	17,670,052	13,996,010
3700 Servicios de traslado y viáticos	7,774,384	205,882	108,683	205,882	97,199
3800 Servicios oficiales	73,434				
3900 Otros servicios generales	662,379,612	459,187,785	248,404,736	459,187,785	210,783,049
Otros De Corriente	572,786,618	(45,230,048)	9,725,965	(45,230,048)	(54,956,013)
3000 Servicios generales		11,207,295	16,945,334	11,207,295	(5,738,039)
3900 Otros servicios generales		11,207,295	16,945,334	11,207,295	(5,738,039)
9000 Deuda pública	572,786,618	(56,437,343)	-7,219,369	(56,437,343)	(49,217,974)
9200 Intereses de la deuda pública	572,786,618	(56,437,343)	-7,219,369	(56,437,343)	(49,217,974)

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica y por objeto del gasto1/
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CLASIFICACIÓN ECONÓMICA					
OBJETO DEL GASTO	APROBADO	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	ECONOMÍAS
DENOMINACIÓN					
Pensiones Y Jubilaciones					
Gasto De Inversión	2,716,000,000	1,459,850,992	1,656,448,668	1,459,850,992	(196,597,676)
Inversión Física	2,716,000,000	1,460,832,299	1,657,429,975	1,460,832,299	(196,597,676)
5000 Bienes muebles, inmuebles e intangibles	25,063,488	43,066,110	2,915,293	43,066,110	40,150,817
5600 Maquinaria, otros equipos y herramientas	25,063,488	43,066,110	2,915,293	43,066,110	40,150,817
6000 Inversión pública	2,690,936,512	1,417,766,189	1,654,514,682	1,417,766,189	(236,748,493)
6200 Obra pública en bienes propios	2,690,936,512	1,417,766,189	1,654,514,682	1,417,766,189	(236,748,493)
Otros De Inversión		(981,307)	(981,307)	(981,307)	
3000 Servicios generales		(981,307)	(981,307)	(981,307)	
3900 Otros servicios generales		(981,307)	(981,307)	(981,307)	

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación económica (Armonizado)^{1/}
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES /(REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Gasto Corriente	1,544,108,390	-975,356,082	568,752,308	343,197,174	568,752,308	225,555,134
Gasto De Capital	2,716,000,000	(1,256,149,008)	1,459,850,992	1,656,448,668	1,459,850,992	(196,597,676)
Total del Gasto	4,260,108,390	(2,231,505,090)	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en clasificación funcional (Armonizado) ^{1/}
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES /(REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Desarrollo Económico	4,260,108,390	(2,231,505,090)	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458
Combustibles y Energía	4,260,108,390	(2,234,235,732)	2,025,872,658	1,999,645,842	2,025,872,658	26,226,816
Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos		2,730,642	2,730,642		2,730,642	2,730,642
Total del Gasto	4,260,108,390	(2,231,505,090)	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos por categoría programática (Armonizado)^{1/}
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CONCEPTO	APROBADO	AMPLIACIONES / (REDUCCIONES)	MODIFICADO	DEVENGADO	PAGADO	SUBEJERCICIO ^{2/}
	1	2 = (3-1)	3	4	5	6 = (3-4)
Programas Federales	4,260,108,390	(2,231,505,090)	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458
Desempeño de las Funciones	4,260,108,390	(2,241,731,078)	2,018,377,312	1,983,681,815	2,018,377,312	34,695,497
Prestación de Servicios Públicos	1,544,108,390	(986,563,377)	557,545,013	326,251,840	557,545,013	231,293,173
Proyectos de Inversión	2,716,000,000	(1,255,167,701)	1,460,832,299	1,657,429,975	1,460,832,299	(196,597,676)
Administrativos y de Apoyo		10,225,988	10,225,988	15,964,027	10,225,988	(5,738,039)
Operaciones ajenas		10,225,988	10,225,988	15,964,027	10,225,988	(5,738,039)
Total del Gasto	4,260,108,390	(2,231,505,090)	2,028,603,300	1,999,645,842	2,028,603,300	28,957,458

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo.

2/ Corresponde a las Economías Presupuestarias.

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTEZ /	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES
						TOTAL APROBADO	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390			2,716,000,000	4,260,108,390	36.2		63.8	
						TOTAL MODIFICADO	8,366,302	605,616,054		(45,230,048)	568,752,308			1,460,832,299	2,028,603,300	28.0		72.0	
						TOTAL DEVENGADO	8,616,161	324,855,048		9,725,965	343,197,174			1,657,429,975	1,999,645,842	17.2		82.8	
						TOTAL PAGADO	8,366,302	605,616,054		(45,230,048)	568,752,308			1,460,832,299	2,028,603,300	28.0		72.0	
						Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.7		-0-	36.8			53.8	47.6				
						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0				
						Desarrollo Económico													
3						Aprobado	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390			2,716,000,000	4,260,108,390	36.2		63.8	
3						Modificado	8,366,302	605,616,054		(45,230,048)	568,752,308			1,460,832,299	2,028,603,300	28.0		72.0	
3						Devengado	8,616,161	324,855,048		9,725,965	343,197,174			1,657,429,975	1,999,645,842	17.2		82.8	
3						Pagado	8,366,302	605,616,054		(45,230,048)	568,752,308			1,460,832,299	2,028,603,300	28.0		72.0	
3						Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.7		-0-	36.8			53.8	47.6				
3						Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0				
3	3					Combustibles y Energía													
3	3					Aprobado	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390			2,716,000,000	4,260,108,390	36.2		63.8	
3	3					Modificado	8,366,302	602,885,412		(45,230,048)	566,021,666			1,460,832,299	2,025,872,658	27.9		72.1	
3	3					Devengado	8,616,161	324,855,048		9,725,965	343,197,174			1,657,429,975	1,999,645,842	17.2		82.8	
3	3					Pagado	8,366,302	602,885,412		(45,230,048)	566,021,666			1,460,832,299	2,025,872,658	27.9		72.1	
3	3					Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.4		-0-	36.7			53.8	47.6				
3	3					Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0				
3	3	02				Petróleo y Gas Natural (Hidrocarburos)													
3	3	02				Aprobado	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390			2,716,000,000	4,260,108,390	36.2		63.8	
3	3	02				Modificado	8,366,302	602,885,412		(45,230,048)	566,021,666			1,460,832,299	2,025,872,658	27.9		72.1	
3	3	02				Devengado	8,616,161	324,855,048		9,725,965	343,197,174			1,657,429,975	1,999,645,842	17.2		82.8	
3	3	02				Pagado	8,366,302	602,885,412		(45,230,048)	566,021,666			1,460,832,299	2,025,872,658	27.9		72.1	
3	3	02				Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.4		-0-	36.7			53.8	47.6				
3	3	02				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0				

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTEZ/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	230			Entorno ecológico														
3	3	02	230			Aprobado	2,442,478			2,442,478					2,442,478			100.0		
3	3	02	230			Modificado	847,374			847,374					847,374			100.0		
3	3	02	230			Devengado	75,115			75,115					75,115			100.0		
3	3	02	230			Pagado	847,374			847,374					847,374			100.0		
3	3	02	230			Porcentaje Pag/Aprob	34.7			34.7					34.7					
3	3	02	230			Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	3	02	230	E012		Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología														
3	3	02	230	E012		Aprobado	2,442,478			2,442,478					2,442,478			100.0		
3	3	02	230	E012		Modificado	847,374			847,374					847,374			100.0		
3	3	02	230	E012		Devengado	75,115			75,115					75,115			100.0		
3	3	02	230	E012		Pagado	847,374			847,374					847,374			100.0		
3	3	02	230	E012		Porcentaje Pag/Aprob	34.7			34.7					34.7					
3	3	02	230	E012		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	3	02	230	E012	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	230	E012	T9L	Aprobado	2,442,478			2,442,478					2,442,478			100.0		
3	3	02	230	E012	T9L	Modificado	847,374			847,374					847,374			100.0		
3	3	02	230	E012	T9L	Devengado	75,115			75,115					75,115			100.0		
3	3	02	230	E012	T9L	Pagado	847,374			847,374					847,374			100.0		
3	3	02	230	E012	T9L	Porcentaje Pag/Aprob	34.7			34.7					34.7					
3	3	02	230	E012	T9L	Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	3	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	3	02	235			Aprobado	49,996,464	918,882,830	572,786,618	1,541,665,912	2,716,000,000			2,716,000,000	4,257,665,912			36.2	63.8	
3	3	02	235			Modificado	8,366,302	602,038,038	(45,230,048)	565,174,292	1,460,832,299		(981,307)	1,459,850,992	2,025,025,284			27.9	72.1	
3	3	02	235			Devengado	8,616,161	324,779,933	9,725,965	343,122,059	1,657,429,975		(981,307)	1,656,448,668	1,999,570,727			17.2	82.8	
3	3	02	235			Pagado	8,366,302	602,038,038	(45,230,048)	565,174,292	1,460,832,299		(981,307)	1,459,850,992	2,025,025,284			27.9	72.1	
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.5	-0-	36.7	53.8			53.8	47.6					
3	3	02	235			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0			100.0	100.0					

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE Z/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
3	3	02	235	E016		Aprobado	49,996,464	918,882,830	572,786,618	1,541,665,912					1,541,665,912			100.0		
3	3	02	235	E016		Modificado	8,366,302	602,038,038	(56,437,343)	553,966,997					553,966,997			100.0		
3	3	02	235	E016		Devengado	8,616,161	324,779,933	-7,219,369	326,176,725					326,176,725			100.0		
3	3	02	235	E016		Pagado	8,366,302	602,038,038	(56,437,343)	553,966,997					553,966,997			100.0		
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.5	-0-	35.9					35.9					
3	3	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	02	235	E016	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	E016	T9L	Aprobado	49,996,464	918,882,830	572,786,618	1,541,665,912					1,541,665,912			100.0		
3	3	02	235	E016	T9L	Modificado	8,366,302	602,038,038	(56,437,343)	553,966,997					553,966,997			100.0		
3	3	02	235	E016	T9L	Devengado	8,616,161	324,779,933	(7,219,369)	326,176,725					326,176,725			100.0		
3	3	02	235	E016	T9L	Pagado	8,366,302	602,038,038	(56,437,343)	553,966,997					553,966,997			100.0		
3	3	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.5	-0-	35.9					35.9					
3	3	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0	100.0	100.0					100.0					
3	3	02	235	K027		Mantenimiento de infraestructura														
3	3	02	235	K027		Aprobado					1,495,607,214			1,495,607,214	1,495,607,214			100.0		
3	3	02	235	K027		Modificado					821,827,100			821,827,100	821,827,100			100.0		
3	3	02	235	K027		Devengado					997,402,328			997,402,328	997,402,328			100.0		
3	3	02	235	K027		Pagado					821,827,100			821,827,100	821,827,100			100.0		
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Aprob					54.9			54.9	54.9					
3	3	02	235	K027		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	235	K027	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	K027	T9L	Aprobado					1,495,607,214			1,495,607,214	1,495,607,214			100.0		
3	3	02	235	K027	T9L	Modificado					821,827,100			821,827,100	821,827,100			100.0		
3	3	02	235	K027	T9L	Devengado					997,402,328			997,402,328	997,402,328			100.0		
3	3	02	235	K027	T9L	Pagado					821,827,100			821,827,100	821,827,100			100.0		
3	3	02	235	K027	T9L	Porcentaje Pag/Aprob					54.9			54.9	54.9					
3	3	02	235	K027	T9L	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTEZ/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	3	02	235	K030																
3	3	02	235	K030							1,220,392,786			1,220,392,786	1,220,392,786				100.0	
3	3	02	235	K030							639,005,199			639,005,199	639,005,199				100.0	
3	3	02	235	K030							660,027,647			660,027,647	660,027,647				100.0	
3	3	02	235	K030							639,005,199			639,005,199	639,005,199				100.0	
3	3	02	235	K030							52.4			52.4	52.4					
3	3	02	235	K030							100.0			100.0	100.0					
3	3	02	235	K030	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	K030	T9L	Aprobado					1,220,392,786			1,220,392,786	1,220,392,786				100.0	
3	3	02	235	K030	T9L	Modificado					639,005,199			639,005,199	639,005,199				100.0	
3	3	02	235	K030	T9L	Devengado					660,027,647			660,027,647	660,027,647				100.0	
3	3	02	235	K030	T9L	Pagado					639,005,199			639,005,199	639,005,199				100.0	
3	3	02	235	K030	T9L	Porcentaje Pag/Aprob					52.4			52.4	52.4					
3	3	02	235	K030	T9L	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0					
3	3	02	235	W001		Operaciones ajenas														
3	3	02	235	W001		Aprobado														
3	3	02	235	W001		Modificado			11,207,295	11,207,295			(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-0-	
3	3	02	235	W001		Devengado			16,945,334	16,945,334			(981,307)	(981,307)	15,964,027	106.1			-0-	
3	3	02	235	W001		Pagado			11,207,295	11,207,295			(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-0-	
3	3	02	235	W001		Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	W001		Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0					
3	3	02	235	W001	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	3	02	235	W001	T9L	Aprobado														
3	3	02	235	W001	T9L	Modificado			11,207,295	11,207,295			(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-0-	
3	3	02	235	W001	T9L	Devengado			16,945,334	16,945,334			(981,307)	(981,307)	15,964,027	106.1			-0-	
3	3	02	235	W001	T9L	Pagado			11,207,295	11,207,295			(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-0-	
3	3	02	235	W001	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	3	02	235	W001	T9L	Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0					

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9					Otras Industrias y Otros Asuntos Económicos														
3	9					Aprobado														
3	9					Modificado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9					Devengado														
3	9					Pagado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9					Porcentaje Pag/Aprob														
3	9					Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	9	02				Otras Industrias														
3	9	02				Aprobado														
3	9	02				Modificado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9	02				Devengado														
3	9	02				Pagado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9	02				Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02				Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	9	02	235			Servicios y actividades relacionadas a pozos														
3	9	02	235			Aprobado														
3	9	02	235			Modificado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9	02	235			Devengado														
3	9	02	235			Pagado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02	235			Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					
3	9	02	235	E016		Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos														
3	9	02	235	E016		Aprobado														
3	9	02	235	E016		Modificado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9	02	235	E016		Devengado														
3	9	02	235	E016		Pagado	2,730,642			2,730,642					2,730,642			100.0		
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02	235	E016		Porcentaje Pag/Modif	100.0			100.0					100.0					

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría funcional programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

CATEGORÍAS PROGRAMÁTICAS						DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
FI	FN	SF	AI	PP	UR		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE2/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																		CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
3	9	02	235	E016	T9L	Pemex Perforación y Servicios														
3	9	02	235	E016	T9L	Aprobado														
3	9	02	235	E016	T9L	Modificado		2,730,642		2,730,642					2,730,642		100.0			
3	9	02	235	E016	T9L	Devengado														
3	9	02	235	E016	T9L	Pagado		2,730,642		2,730,642					2,730,642		100.0			
3	9	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Aprob														
3	9	02	235	E016	T9L	Porcentaje Pag/Modif		100.0		100.0					100.0					

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
				Programas Federales														
				TOTAL APROBADO	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390			2,716,000,000		4,260,108,390	36.2		63.8	
				TOTAL MODIFICADO	8,366,302	605,616,054		(45,230,048)	568,752,308			1,460,832,299	(981,307)	2,028,603,300	28.0		72.0	
				TOTAL DEVENGADO	8,616,161	324,855,048		9,725,965	343,197,174			1,657,429,975	(981,307)	1,999,645,842	17.2		82.8	
				TOTAL PAGADO	8,366,302	605,616,054		(45,230,048)	568,752,308			1,460,832,299	(981,307)	2,028,603,300	28.0		72.0	
				Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.7		-0-	36.8			53.8		47.6				
				Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	2			Desempeño de las Funciones														
1	2			Aprobado	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390			2,716,000,000		4,260,108,390	36.2		63.8	
1	2			Modificado	8,366,302	605,616,054		(56,437,343)	557,545,013			1,460,832,299		2,018,377,312	27.6		72.4	
1	2			Devengado	8,616,161	324,855,048		(7,219,369)	326,251,840			1,657,429,975		1,983,681,815	16.4		83.6	
1	2			Pagado	8,366,302	605,616,054		(56,437,343)	557,545,013			1,460,832,299		2,018,377,312	27.6		72.4	
1	2			Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.7		-0-	36.1			53.8		47.4				
1	2			Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0			100.0	100.0	100.0				
1	2	E		Prestación de Servicios Públicos														
1	2	E		Aprobado	49,996,464	921,325,308		572,786,618	1,544,108,390				1,544,108,390	100.0				
1	2	E		Modificado	8,366,302	605,616,054		(56,437,343)	557,545,013				557,545,013	100.0				
1	2	E		Devengado	8,616,161	324,855,048		(7,219,369)	326,251,840				326,251,840	100.0				
1	2	E		Pagado	8,366,302	605,616,054		(56,437,343)	557,545,013				557,545,013	100.0				
1	2	E		Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.7		-0-	36.1				36.1					
1	2	E		Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0				100.0					
1	2	E	012	Operación y mantenimiento de la infraestructura en ecología														
1	2	E	012	Aprobado		2,442,478			2,442,478				2,442,478	100.0				
1	2	E	012	Modificado		847,374			847,374				847,374	100.0				
1	2	E	012	Devengado		75,115			75,115				75,115	100.0				
1	2	E	012	Pagado		847,374			847,374				847,374	100.0				
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Aprob		34.7			34.7				34.7					
1	2	E	012	Porcentaje Pag/Modif		100.0			100.0				100.0					

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL		
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTEZ/	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL	
														CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN	
1	2	E	016	Servicios de perforación, terminación, reparación, así como actividades y servicios relacionados a pozos													
1	2	E	016	Aprobado	49,996,464	918,882,830		572,786,618	1,541,665,912					1,541,665,912	100.0		
1	2	E	016	Modificado	8,366,302	604,768,680		(56,437,343)	556,697,639					556,697,639	100.0		
1	2	E	016	Devengado	8,616,161	324,779,933		-7,219,369	326,176,725					326,176,725	100.0		
1	2	E	016	Pagado	8,366,302	604,768,680		(56,437,343)	556,697,639					556,697,639	100.0		
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Aprob	16.7	65.8		-0-	36.1					36.1			
1	2	E	016	Porcentaje Pag/Modif	100.0	100.0		100.0	100.0					100.0			
1	2	K		Proyectos de Inversión													
1	2	K		Aprobado					2,716,000,000			2,716,000,000	2,716,000,000			100.0	
1	2	K		Modificado					1,460,832,299			1,460,832,299	1,460,832,299			100.0	
1	2	K		Devengado					1,657,429,975			1,657,429,975	1,657,429,975			100.0	
1	2	K		Pagado					1,460,832,299			1,460,832,299	1,460,832,299			100.0	
1	2	K		Porcentaje Pag/Aprob					53.8			53.8	53.8				
1	2	K		Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
1	2	K	027	Mantenimiento de infraestructura													
1	2	K	027	Aprobado					1,495,607,214			1,495,607,214	1,495,607,214			100.0	
1	2	K	027	Modificado					821,827,100			821,827,100	821,827,100			100.0	
1	2	K	027	Devengado					997,402,328			997,402,328	997,402,328			100.0	
1	2	K	027	Pagado					821,827,100			821,827,100	821,827,100			100.0	
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Aprob					54.9			54.9	54.9				
1	2	K	027	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
1	2	K	030	Otros proyectos de infraestructura													
1	2	K	030	Aprobado					1,220,392,786			1,220,392,786	1,220,392,786			100.0	
1	2	K	030	Modificado					639,005,199			639,005,199	639,005,199			100.0	
1	2	K	030	Devengado					660,027,647			660,027,647	660,027,647			100.0	
1	2	K	030	Pagado					639,005,199			639,005,199	639,005,199			100.0	
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Aprob					52.4			52.4	52.4				
1	2	K	030	Porcentaje Pag/Modif					100.0			100.0	100.0				
1	3			Administrativos y de Apoyo													
1	3			Aprobado													
1	3			Modificado				11,207,295	11,207,295			(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6	-0-	
1	3			Devengado				16,945,334	16,945,334			(981,307)	(981,307)	15,964,027	106.1	-0-	
1	3			Pagado				11,207,295	11,207,295			(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6	-0-	
1	3			Porcentaje Pag/Aprob													
1	3			Porcentaje Pag/Modif				100.0	100.0			100.0	100.0	100.0			
1	3	W		Operaciones ajenas													

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado, Subsidiaria de Petróleos Mexicanos
Estado analítico del ejercicio del presupuesto de egresos en categoría programática
Por el año terminado el 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

PROGRAMA PRESUPUESTARIO				DENOMINACIÓN	GASTO CORRIENTE					PENSIONES Y JUBILACIONES	GASTO DE INVERSIÓN				TOTAL			
TIPO	GRUPO	MODALIDAD	PROGRAMA		SERVICIOS PERSONALES	GASTO DE OPERACIÓN	SUBSIDIOS	OTROS DE CORRIENTE ^{2/}	SUMA		INVERSIÓN FÍSICA	SUBSIDIOS	OTROS DE INVERSIÓN	SUMA	TOTAL	ESTRUCTURA PORCENTUAL		
																CORRIENTE	PENSIONES Y JUBILACIONES	INVERSIÓN
1	3	W		Aprobado														
1	3	W		Modificado			11,207,295	11,207,295										
1	3	W		Devengado			16,945,334	16,945,334				(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-o-
1	3	W		Pagado			11,207,295	11,207,295				(981,307)	(981,307)	15,964,027	106.1			-o-
1	3	W		Porcentaje Pag/Aprob										10,225,988	109.6			-o-
1	3	W		Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0				100.0	100.0	100.0				
1	3	W	001	Operaciones ajenas														
1	3	W	001	Aprobado														
1	3	W	001	Modificado			11,207,295	11,207,295				(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-o-
1	3	W	001	Devengado			16,945,334	16,945,334				(981,307)	(981,307)	15,964,027	106.1			-o-
1	3	W	001	Pagado			11,207,295	11,207,295				(981,307)	(981,307)	10,225,988	109.6			-o-
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Aprob														
1	3	W	001	Porcentaje Pag/Modif			100.0	100.0				100.0	100.0	100.0				

1/ Las sumas parciales y total pueden no coincidir debido al redondeo. El símbolo -o- corresponde a porcentajes menores a 0.05% o mayores a 500%.

2/ Considera costo financiero

Fuente: Presupuesto Aprobado y Modificado, sistemas globalizadores de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público. Presupuesto Devengado y Pagado, el ente público.

Pemex Perforación y Servicios
Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos

Notas a los estados presupuestales
Por el período del 1° de enero al 30 de junio de 2019
(Cifras expresadas en pesos)

1. Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de la Entidad que informa

Para efectos de estos estados presupuestales, Petróleos Mexicanos es referida como "Pemex" y Pemex Perforación y Servicios es referida como PPS o la Compañía.

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

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

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

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

- El Gobierno Federal mantendrá siempre la propiedad y el control sobre las empresas productivas del Estado, en el entendido de que la ley (en el caso de Petróleos Mexicanos, la Ley de Petróleos Mexicanos) establecerá las normas relativas a la administración, organización, funcionamiento, procedimientos de contratación y demás actos jurídicos que celebren dichas empresas.
- La Comisión Reguladora de Energía tendrá la atribución de otorgar permisos a PEMEX y a terceros para el almacenamiento, el transporte y la distribución por ductos de petróleo, gas, petrolíferos y petroquímicos; la regulación de acceso de terceros a los ductos de transporte y al almacenamiento de hidrocarburos y sus derivados, y la regulación de las ventas de primera mano de dichos productos.

Asimismo, la Ley de Hidrocarburos, publicada el 11 de agosto de 2014 en el Diario Oficial de la Federación, inició su vigencia al día siguiente y abrogó la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo.

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

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

El 27 de marzo de 2015, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos y los acuerdos de creación de cada una de las empresas productivas subsidiarias, siendo el objeto de Pemex Perforación y Servicios el siguiente:

Proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos; en general, realizar las operaciones relacionadas directa o indirectamente con su objeto, pudiendo celebrar con personas físicas o morales, nacionales o extranjeras, toda clase de actos, convenios y contratos.

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

El 31 de julio de 2015 se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la declaratoria de entrada en vigor del acuerdo de creación de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios que emitió el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, cuya vigencia inició el 1 de agosto de 2015.

Asimismo, Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias en el Diario Oficial de la Federación con fecha del 28 de junio de 2019, publicaron sus nuevos estatutos orgánicos que tienen por objeto establecer la estructura y organización básica y las funciones de las distintas áreas que integran Petróleos Mexicanos, dentro de los que se encuentra la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios, así como los directivos o personal de confianza que tendrán la representación de la misma y aquellos que podrán otorgar poderes en nombre de la empresa y las reglas para el funcionamiento de su Consejo de Administración.

Y como consecuencia de la nueva Organización de Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias y Filiales el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos Sesión 946 Extraordinaria, Acuerdo CA-096/2019, bajo las consideraciones actuales de mercado, se consideró que los resultados de Pemex Perforación y Servicios generarían mayor valor económico y más rentabilidad para el Estado Mexicano, mediante su fusión con Pemex Exploración y Producción. Asimismo, se estimó que la optimización de los beneficios de Petróleos Mexicanos requiere una reestructura corporativa que dé continuidad a la estrategia de perforación, sin que se requiera la existencia de una empresa productiva subsidiaria con ese único propósito.

En ese sentido, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 939 Extraordinaria del 26 de marzo de 2019, mediante Acuerdo CA-029/2019 aprobó la Estructura Orgánica Básica de Petróleos Mexicanos y de Pemex Exploración y Producción, entre otras, e instruyó a las Administraciones de dichas empresas presentaran a ese Consejo la propuesta de fusión de Pemex Exploración y Producción con Pemex Perforación y Servicios, así como la Declaratoria de Extinción de Pemex Perforación y Servicios, derivada de la fusión.

El artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos prevé la fusión de empresas productivas subsidiarias, misma que es autorizada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, a propuesta del Director General, y que deberá presentarse conforme a las normas que dicte el propio Consejo de Administración.

En razón de lo anterior, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 944 Extraordinaria, celebrada el 24 de junio de 2019, adoptó el Acuerdo CA-077/2019, mediante el cual se autorizó, la fusión de las empresas productivas subsidiarias denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, subsistiendo la primera y extinguiéndose la última mencionada, de conformidad las normas que al efecto el citado órgano colegiado emitió, con fundamento en el artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Para efectos de estos estados presupuestales, la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios puede ser referida como PPS.

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

2. Bases de preparación de los estados presupuestarios y normatividad gubernamental

- A. Los estados e información presupuestaria adjunta de Pemex Perforación y Servicios, Empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos (la Empresa), han sido preparados para cumplir con los requerimientos normativos gubernamentales a que está sujeta la Entidad, y están presentados en los formatos establecidos por la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público; en consecuencia, éstos pueden no ser apropiados para otra finalidad.

El marco normativo que utilizamos en la formulación del ejercicio y control del presupuesto de Pemex Perforación y Servicios es:

- Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos
- Ley General de Contabilidad Gubernamental
- Manual de Contabilidad Gubernamental
- Ley Federal de Entidades Paraestatales y su Reglamento.
- Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento.
- Ley de Petróleos Mexicanos
- Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público y su Reglamento.
- Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las mismas y su Reglamento.
- Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2019.
- Decreto del Presupuesto de Egresos de la Federación, para el Ejercicio Fiscal de 2019.
- Lineamientos relacionados con la observancia de las Dependencias y Entidades de la Administración Pública Federal, para garantizar la disciplina, austeridad y la aplicación racional de los recursos públicos, durante el ejercicio de 2019.
- Reglamento para la autorización, evaluación y seguimiento de proyectos de inversión.
- Lineamientos generales en materia de gasto público a observar por Petróleos Mexicanos y sus Empresas Productivas Subsidiarias durante el ejercicio fiscal 2019, aprobados por el Consejo de Administración.
- Catálogos institucionales por centro de trabajo y departamento, de conceptos de origen aplicados al presupuesto de obras y proyectos.
- Oficios unidos y circulares de normatividad institucional.
- Acuerdo por el que se da a conocer el calendario mensual de la estimación de los ingresos contenidos en el artículo 1o. de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2019 y la metodología utilizada para realizar dicha estimación.
- Acuerdo de la Comisión de Presupuesto y Cuenta Pública de la Cámara de Diputados, de la LXIII legislatura del Congreso de la Unión, por el que se establece el procedimiento de participación de las comisiones ordinarias en el examen y discusión del proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2019, así como de las solicitudes de gestión o ampliación de recursos propuestas por los legisladores.
- Estructura programática por emplear en el Proyecto del Presupuesto de Egresos de la Federación 2019.
- Guía de Operación del Módulo de Presupuestación para la integración del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2019.

Estatutos de Pemex Perforación y Servicios.

Lineamientos para la aplicación y seguimiento de las medidas para el uso eficiente, transparente y eficaz de los recursos públicos, y las acciones de disciplina presupuestaria en el ejercicio del gasto público, así como para la modernización de la Administración Pública Federal.

Manual de programación y presupuesto para el ejercicio 2019.

Acuerdo por el que se emite el formato de Conciliación entre los Ingresos Presupuestales y Contables, así como entre los Egresos Presupuestales y Contables derivado de las Modificaciones publicadas en el Diario Oficial de la Federación (DOF).

B. El día 11 de agosto de 2014 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Nueva Ley de Petróleos Mexicanos, la cual entraría en vigor el día siguiente de la designación del nuevo Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos y a partir de la entrada en vigor se abroga la Ley de Petróleos Mexicanos publicada en el DOF el 28 de noviembre de 2008, en lo que se menciona:

- La presente Ley es Reglamentaria del artículo 25, párrafo cuarto de la Constitución y del Transitorio Vigésimo del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de diciembre de 2013, es de interés público y tiene por objeto regular la organización, administración, funcionamiento, operación, control, evaluación y rendición de cuentas de la empresa productiva del Estado Petróleos Mexicanos, así como establecer su régimen especial en materia de:

- I. Empresas Productivas Subsidiarias y Empresas Filiales
- II. Remuneraciones
- III. Adquisiciones, arrendamientos, servicios y obras
- IV. Bienes
- V. Responsabilidades
- VI. Dividendo Estatal
- VII. Presupuesto
- VIII. Deuda

Petróleos Mexicanos es una Empresa Productiva del Estado, de propiedad exclusiva del Gobierno Federal, con personalidad jurídica y patrimonio propio y gozará de autonomía técnica, operativa y de gestión, conforme a lo dispuesto en la Ley.

- El día 2 de diciembre de 2014, se publicó en el Diario Oficial de la Federación el Acuerdo por el que se emite la declaratoria a que se refiere el Décimo transitorio de la Ley de Petróleos Mexicanos, en el cual la SENER declara que se encuentra en funciones el Nuevo Consejo de Administración y están en Operación los Mecanismos de Fiscalización.
- El día 29 de Julio de 2015 con el Acuerdo CA-146/2015 se aprobaron los nombramientos de los miembros del Consejo de Administración de Pemex Perforación y Servicios en su sesión ordinaria 895.
- Posteriormente el 05 de Octubre de 2017 con el Acuerdo CA-103/2017, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en los artículos 13, fracción XXIX, de la Ley de Petróleos Mexicanos; 4, segundo párrafo, del Estatuto Orgánico Petróleos Mexicanos, y 14 del Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, el Consejo de Administración, a propuesta del Director General de Petróleos Mexicanos, se nombró al Director General de Pemex Perforación y Servicios, con efectos a partir del 09 de Octubre de 2017.

Para efectos del presente Dictamen Presupuestario, de Pemex Perforación y Servicios en el ejercicio 2019, se integrarán los saldos de compromisos y valores patrimoniales de la Empresa Productiva Subsidiaria Pemex Perforación y Servicios que esta tuvo al 30 de junio de 2019, por la Declaratoria de Extinción de la misma y su fusión con la empresa Productiva Subsidiaria de Petróleos Mexicanos denominada Pemex Exploración y Producción, que emite el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, de conformidad con los artículos 13, fracciones XXVI y XXIX, en relación con el 62, de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos Sesión 946 Extraordinaria, Acuerdo CA-096/2019.

Bajo las consideraciones actuales de mercado, se consideró que los resultados de Pemex Perforación y Servicios generarían mayor valor económico y más rentabilidad para el Estado Mexicano, mediante su fusión con Pemex Exploración y Producción. Asimismo, se estimó que la optimización de los beneficios de Petróleos Mexicanos requiere una reestructura corporativa que dé continuidad a la estrategia de perforación, sin que se requiera la existencia de una empresa productiva subsidiaria con ese único propósito.

En ese sentido, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 939 Extraordinaria del 26 de marzo de 2019, mediante Acuerdo CA-029/2019 aprobó la Estructura Orgánica Básica de Petróleos Mexicanos y de Pemex Exploración y Producción, entre otras, e instruyó a las Administraciones de dichas empresas presentaran a ese Consejo la propuesta de fusión de Pemex Exploración y Producción con Pemex Perforación y Servicios, así como la Declaratoria de Extinción de Pemex Perforación y Servicios, derivada de la fusión.

El artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos prevé la fusión de empresas productivas subsidiarias, misma que es autorizada por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, a propuesta del Director General, y que deberá presentarse conforme a las normas que dicte el propio Consejo de Administración.

En razón de lo anterior, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 944 Extraordinaria, celebrada el 24 de junio de 2019, adoptó el Acuerdo CA-077/2019, mediante el cual se autorizó, la fusión de las empresas productivas subsidiarias denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, subsistiendo la primera y extinguiéndose la última mencionada, de conformidad las normas que al efecto el citado órgano colegiado emitió, con fundamento en el artículo 62 de la Ley de Petróleos Mexicanos.

Una vez concluido el proceso de fusión, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 946 Extraordinaria, celebrada el 25 de julio de 2019, mediante Acuerdo CA-097/2019, previo conocimiento del Comité de Auditoría, aprobó el Informe Final del proceso de fusión de las Empresas Productivas Subsidiarias de Petróleos Mexicanos denominadas Pemex Exploración y Producción y Pemex Perforación y Servicios, incluidos estados financieros de Pemex Exploración y Producción con cifras al 30 de junio de 2019, considerando la fusión.

Debido a los antecedentes expuestos, se emite la Declaratoria de Extinción de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos, denominada Pemex Perforación y Servicios.

Diario Oficial de la Federación publicado el 30 de julio de 2019.

Por lo anterior, a partir del 1o. de julio de 2019, ha quedado sin efectos el Acuerdo de Creación de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios.

TRANSITORIOS

Primero. La presente Declaratoria de Extinción deberá publicarse en el Diario Oficial de la Federación por conducto de la Dirección Jurídica de Petróleos Mexicanos, en el entendido de que la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios quedó extinguida a partir del 1o. de julio de 2019.

Segundo. Con excepción del Estatuto Orgánico de Pemex Perforación y Servicios, todas las disposiciones, normas, lineamientos, políticas, criterios y demás normativa vigente con anterioridad a la presente Declaratoria de Extinción, que haya expedido la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, continuarán en vigor, hasta en tanto los órganos o áreas competentes determinen su reforma o abrogación.

Tercero. Como consecuencia de la Extinción de Pemex Perforación y Servicios, se disuelve el Consejo de Administración de la citada empresa.

Cuarto. La presente Declaratoria de Extinción no afectará las obligaciones de pago contraídas y las garantías otorgadas con anterioridad, en México y en el extranjero, por Pemex Perforación y Servicios, en las que se subroga, por virtud de la fusión, la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria denominada Pemex Exploración y Producción.

Quinto. Los nombramientos, poderes, mandatos y en general, las representaciones otorgadas y las facultades concedidas por Pemex Perforación y Servicios, quedan revocados y sin valor, ni efecto legal alguno.

La presente Declaratoria de Extinción de la Empresa Productiva del Estado Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, se emitió por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, con fundamento en los artículos 13, fracciones XXVI y XXIX, en relación con el 62, de la Ley de Petróleos Mexicanos, en sesión 946 Extraordinaria celebrada el día 25 de julio de 2019, mediante acuerdo número CA-098/2019 (Copia adjunta).

3. Cumplimiento global de metas por programa

Pemex Perforación y Servicios (PPS) tiene por objeto entre otras la de proveer servicios de perforación, terminación y reparación de pozos, así como la ejecución de los servicios a pozos, cubriendo las operaciones de las áreas asignadas a Pemex de la ronda cero con infraestructura propia optimizada y actualizada en 2019 de 81 equipos (46 equipos de perforación terrestre, 24 de reparación terrestre y 11 equipos de perforación marinos), adicionalmente se tienen considerados 2 equipos de perforación en pozos escuelas.

PPS, cuenta con 26 equipos de reciente adquisición y de nueva generación de acuerdo con el programa de modernización de la infraestructura de equipos de perforación y reparación de pozos adquiridos en el periodo 2012 al 2015, entre los cuales, se encuentran 2 plataformas autoelevables de perforación marinas y 9 equipos terrestres de 1500 HP, los cuales fueron adquiridos a través de proyectos de inversión con contratos de arrendamiento financiero con pagos a 120 mensualidades.

Referente a la infraestructura de Servicios a Pozos actualizada y optimizada, ésta opera con 125 unidades principales (29 de registros y disparos, 38 línea de acero, 40 cementaciones y bombeos y 18 tuberías flexibles) así como unidades auxiliares para atender los requerimientos de PEP y terceros.

La infraestructura de equipos y unidades de PPS-PEP para operar de forma continua, requiere de recursos para mantenimiento (operativo y capitalizable) y conservación, para atender los requerimientos de acuerdo con las estrategias de Pemex Exploración y Producción (PEP). Las actividades de mantenimiento son establecidas de acuerdo con el programa de mantenimiento definido para tal fin, en función de la actividad y antigüedad de los equipos

La asignación de recursos para el mantenimiento preventivo, predictivo y capitalizable a la infraestructura de equipos de perforación y reparación de pozos y unidades de Servicio a Pozos busca asegurar la integridad mecánica de los mismos, evitando el deterioro anticipado por la falta de un mantenimiento adecuado y el detrimento de la eficiencia operativa, que impactaría en el cumplimiento de los programas operativos.

A continuación, se presenta el informe de resultados de los principales proyectos de inversión que Pemex Perforación y Servicios (PPS-PEP) ejecutó en 2019, en cumplimiento de su misión, objetivos y políticas determinadas y conforme a las disposiciones legales y de los Órganos que regulan el sector. La evaluación se realiza con el programa operativo anual.

A- PA4 Programa de Mantenimiento a Equipos de Perforación y Reparación de Pozos

Objetivo: Llevar a cabo la ejecución de actividades de mantenimiento y actualización continua de los componentes de los equipos de perforación, terminación y reparación de pozos, así como de los accesorios auxiliares como son conexiones superficiales de control, herramientas especiales y tubería.

En el ejercicio 2019, Perforación llevó a cabo actividades relacionadas con el mantenimiento a equipos de perforación y reparación de pozos y herramientas especiales, estableciendo una distribución presupuestal a través de los Centros Gestores de las siguientes áreas: Unidades de Perforación, Jefaturas de Mantenimiento y Talleres de Servicio de Apoyo a la perforación pertenecientes a las Gerencias de Perforación y Reparación de Pozos Terrestre-Norte, Terrestre-Sur y Marina. Dicho techo, fue distribuido y supervisado por la Gerencia de Estrategias y Planes en apego a las directrices emitidas por la Dirección de Pemex Perforación y Servicios para tal fin, durante el periodo Enero-Junio, trasládense las responsabilidades a PEP a partir del primero de Julio de 2019.

Durante el primer semestre de 2019 operaron en promedio 63 Equipos de perforación y reparación de pozos propiedad de Petróleos Mexicanos a los que se requirió mantener en condiciones de operación a fin de garantizar la confiabilidad y disponibilidad operativa de los mismos, efectuando mantenimientos a los diversos sistemas y componentes que los integran. El resto estuvieron en resguardo, sin embargo, el mantenimiento de conservación de éstos se vio limitado por la restricción y asignación presupuestal exclusivamente a aquellos equipos con accesorios auxiliares de conexiones superficiales de control, herramientas especiales y tubería que se encontraran operando o próximos a operar.



Tabla 1. Equipos operando por mes en 2019

Los siguientes cuadros presentan únicamente los resultados estadísticos de la Programación y Ejecución del Mantenimiento de los componentes instalados en los equipos que mantuvieron operación durante el periodo citado 2019, a través del cumplimiento de Mantenimiento Preventivo (CMPV), Predictivo (CMPD) y Trabajos Correctivos (TC) registradas en el Sistema PM-SAP por las Gerencias de Perforación y Reparación de Pozos Terrestre-Norte, Terrestre-Sur y Marina, donde se presentan los resultados obtenidos en los indicadores de desempeño 2019, los cuales evalúan la efectividad de la programación como función, mediante la medición de la ejecución del programa de mantenimiento con la finalidad de optimizar los recursos; tomando en cuenta los equipos operando del último programa operativo con un cumplimiento del 95% de actividades de mantenimiento programadas preventivas y 98% de las actividades predictivas y en las actividades capitalizables se alcanzó el 85%.

Tabla X. Cumplimiento de Mantenimiento por Gerencia

Gerencia	%CMPD	%CMPV	%TC
Gerencia de Perforación Terrestre Norte (GPRPTN)	99	99	1
Gerencia de Perforación Terrestre Sur (GPRPTS)	97	94	2
Gerencia de Perforación Terrestre Marina (GPRPM)	98	92	1

Tabla X. Cumplimiento de Mantenimiento por Unidad

Gerencia	Unidad	%CMPD	%CMPV	%TC
Gerencia de Perforación Terrestre Sur (GPRPTS)	Reforma	100	97	1
	Delta del Tonalá	95	94	1
	Ciudad Pemex	100	99	1
	Comalcalco	96	98	1
	Cárdenas	98	89	1
Gerencia de Perforación Terrestre Norte (GPRPTN)	Veracruz	97	97	2
	Reynosa	96	93	1
	Poza Rica	100	99	0
	Altamira	100	99	0
Gerencia de Perforación Terrestre Marina (GPRPM)	Dos Bocas	99	95	0
	Cd Carmen	98	91	0

Indicadores de Gestión del Mantenimiento	2018		2019	
	Meta	Real	Meta	Real
Trabajo No Planeado, %	3	1.4	9	1
Esfuerzo de Mantenimiento Predictivo, %	70	73.5	60	69
Esfuerzo de Mantenimiento Preventivo, %	25	25.7	25	29.6
Esfuerzo de Mantenimiento Correctivo, %	5	0.8	15	1.4
Cumplimiento de Mantenimiento Predictivo, %	≥95	97	95	98
Cumplimiento de Mantenimiento Preventivo, %	≥95	96	95	95

Tabla. Indicadores de Gestión de Mantenimiento 2019

Por otro lado, los indicadores de Esfuerzo de Mantenimiento: Predictivo, Preventivo y correctivo donde se verifica el porcentaje de tiempo que el personal de mantenimiento ejecutó actividades de mantenimiento predictivo, preventivo y correctivo derivados del mismo en relación con el tiempo total de mantenimiento, muestra que el personal ocupó el 69% del tiempo en actividades de mantenimiento predictivo y 29.6% en mantenimiento preventivo comparado contra el total de tiempo de mantenimiento; se observa una baja en la cantidad de mantenimientos correctivos.

B- PA5 Programa de Mantenimiento de Unidades de Servicios a Pozos

Objetivo: Cumplir con el proceso de gestión del mantenimiento a las unidades, equipos, herramientas y talleres de Servicios a Pozos.

La Gerencia de Servicios a Pozos es una Línea de Negocio de Pemex Perforación y Servicios con unidades, equipos y herramientas propias, la cual realiza servicios durante la vida de un pozo en cualquiera de sus etapas: Perforación, terminación, reparación de pozos, explotación del yacimiento y hasta el abandono del pozo, cubriendo las áreas asignadas a Pemex Exploración y Producción y solicitudes de clientes externos de pozos petroleros, de extracción de acuíferos y pozos geotérmicos para la generación de energía.

Las actividades de servicios a pozos representan una tarea preponderante para los pozos de exploración y producción, y se realiza mediante cuatro líneas de negocio:

- Registros y Disparos
- Línea de Acero
- Cementaciones, Estimulaciones y Bombeos
- Tubería Flexible

Durante el periodo de enero a junio del año 2019, PPS para mantener la integridad mecánica de las unidades y herramientas de Servicios a Pozos, llevó a cabo actividades de mantenimiento preventivo, predictivo y correctivo a la infraestructura de dichos equipos; requiriendo recursos para la adquisición de refacciones y componentes de las unidades principales de servicios a pozos.

En el siguiente cuadro se relacionan las metas y resultados de los principales conceptos y su cumplimiento.

Las actividades de mantenimiento a realizarse en el periodo de enero a junio del año 2019, fueron planeadas originalmente durante la documentación del Programa en el año 2015, para 178 unidades principales, con una meta de 967 actividades.

Mantenimiento Preventivo	Unidades programadas originalmente 2015	Meta Ene-Jun 2019, registrado en el 2015.	Realizado Ene-Jun 2019	Cumplimiento
Unidades de Registros y Disparos	43	319	176	55%
Unidades de Línea de Acero	60	328	183	56%
Unidades de Cementaciones y bombeos.	57	262	165	63%
Unidades de Tubería Flexible	18	58	94	162%
Total	178	967	618	64%

Los comentarios que explican las variaciones respecto a las metas son los siguientes:

- Por disminución del censo de unidades principales de servicios a pozos. En el año 2015 estaban consideradas 178 unidades principales, sin embargo, al cierre de 2018 se contabilizaron 134 unidades, debido a la desincorporación de unidades y término de vida útil.
- En el periodo de enero a junio 2019, se incorporaron dos unidades principales: 1 Bomba-Grúa de nueva adquisición y 1 unidad de registros reactivada, contabilizando un total de 136 Unidades Principales.
- Aun y cuando se observó un incremento de la actividad no se ha llegado a utilizar el total de la capacidad instalada, por lo que se ajustó el programa de mantenimiento, considerando solo 125 de las 136 unidades.
- Falta de materiales o refacciones.
- Reprogramación de mantenimientos preventivos, derivado de fallas funcionales en los sistemas especiales de las unidades que impactan en periodos largos.

Debido a lo anteriormente expuesto, se realizaron ajustes al programa de mantenimiento de las unidades principales, quedando de la siguiente manera:

Las actividades de mantenimiento se enfocaron a 125 unidades principales las cuales estuvieron activas y programadas en el sistema SAP, con un total de 650 actividades (Ene-Jun, 2019).

Mantenimiento Prevetivo	Unidades programadas 2019	Ajuste a la meta Ene-Jun 2019	Realizado Ene-Jun 2019	Cumplimiento Ene-Jun
Unidades de Registros y Disparos	29	183	176	96%
Unidades de Línea de Acero	38	194	183	94%
Unidades de Cementaciones y bombeos.	40	175	165	94%
Unidades de Tubería Flexible	18	98	94	96%
Total	125	650	618	95%

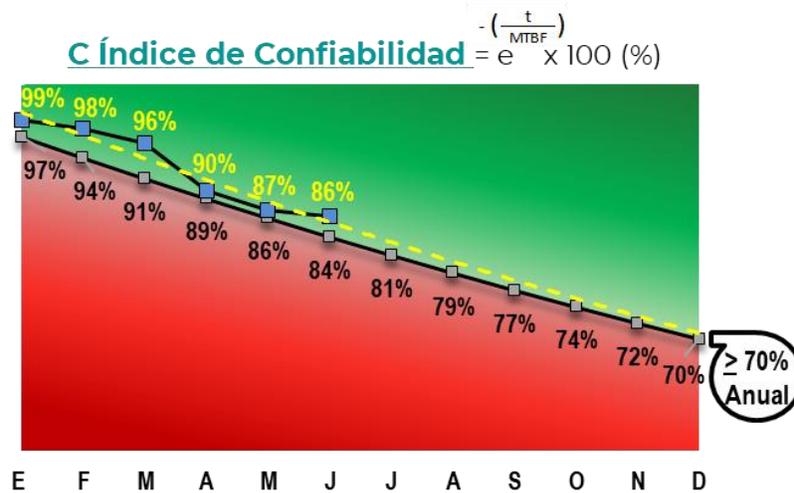
Con respecto al Programa de mantenimiento de servicios a pozos ajustado se programaron 650 Mantenimientos preventivos y se realizaron 618, las causas más frecuentes a las variaciones son:

- Falta de materiales o refacciones.
- Reprogramación de mantenimientos preventivos, derivado de fallas funcionales en los sistemas especiales de las unidades que impactan en periodos largos.

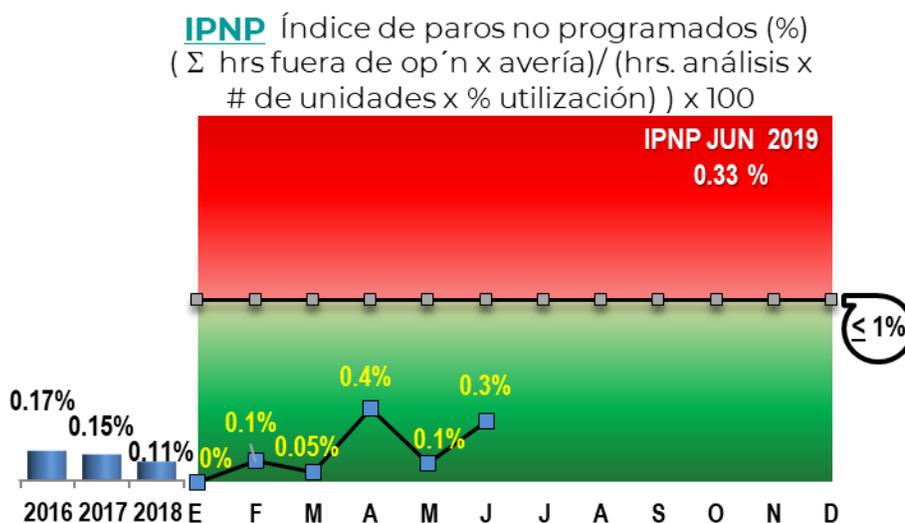
Nota: Por Cierre de Operaciones de la Sociedad PPER del mes de junio del 2019, el cumplimiento no fue registrado en el sistema PM-SAP, sin embargo, la actividad de mantenimiento se realizó y documentó mediante oficio número PEP-SPMP-GSP-SSOT-021-2019 con fecha del 17 de julio del 2019.

Las metas de desempeño de 2019 fueron las siguientes:

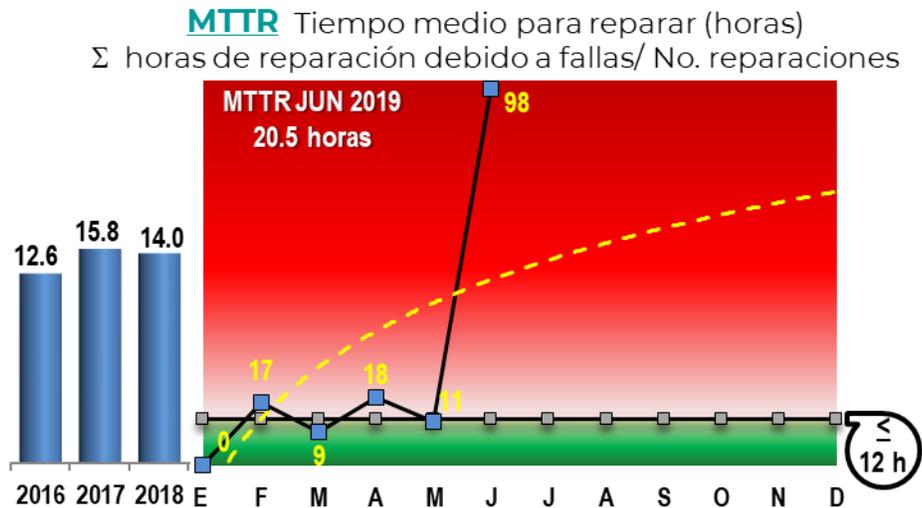
- Al cierre del mes de junio del 2019, se obtuvo un 86% del índice de confiabilidad, superando la meta programada, la cual estaba referida al 70% anual y 84% al primer semestre como se muestra en la siguiente gráfica:



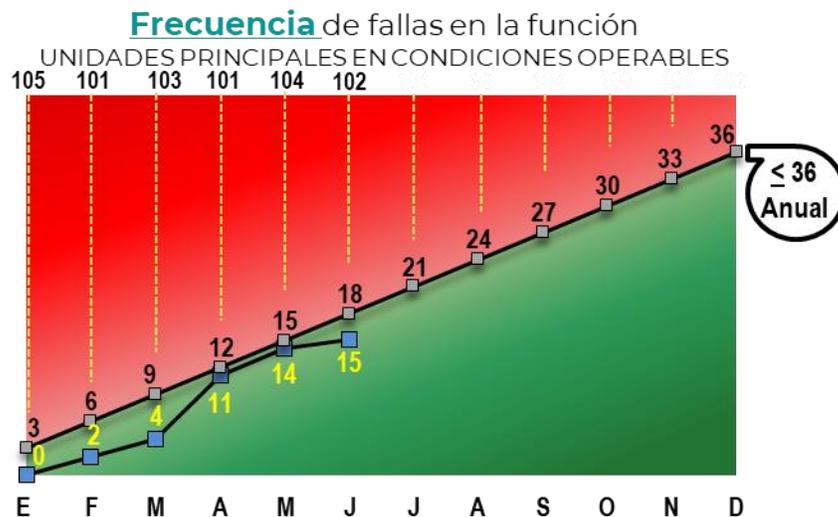
- La meta del IPNP, se cumplió al cierre de junio del 2019, el cual fue de 0.33%, y el comportamiento mensual se muestra en la siguiente gráfica, cuyos valores estuvieron por debajo del 1% programado.



- La meta del Tiempo Medio Para Reparar (MTTR) al cierre del mes de junio del 2019, no se cumplió, ya que se tenían 20.5 horas vs 12 horas consideradas como meta. Lo anterior, se debió a una falla operativa en el pozo Samaria 3129, donde la operación se retrasó hasta 98 horas para regresar al proceso normal que se tenía al momento de la falla. La falla operativa consistió en la desconexión de la herramienta DRCAL-GR, la cual quedó como pez y posteriormente recuperada.



- Al cierre del mes de junio del 2019, se contaban con 15 fallas en la función, alcanzando la referencia programada, la cual estaba referida a 36 fallas durante el año 2019 y 18 fallas al primer semestre como se muestra en la siguiente gráfica:



C- PC1 Proyecto de Adquisición de 2 Plataformas Autoelevables

Objetivo: Adquirir 2 plataformas autoelevables de perforación marina de 350 pies, para proporcionar mayor flexibilidad a las operaciones de los proyectos de Pemex Exploración y Producción y cumplir de manera eficiente con los programas de producción de hidrocarburos.

En el periodo enero junio del año 2019 en atención a los contratos de arrendamiento financiero de 2 plataformas autoelevables de perforación marina, se realizaron los pagos mensuales establecidos en los contratos números; 420232804 (Yunuen) y 420232805 (Kukulcán), de los cuales se ejercieron en el periodo un monto total en flujo de efectivo de \$402.8 millones de pesos correspondiente a 6 mensualidades (Yunuen \$200.2 mm pesos y Kukulcán \$202.6 mm de pesos)

D- PC2 Adquisición de 2 equipos Modulares de Perforación

Objetivo: Adquirir mediante arrendamiento financiero 2 equipos modulares de perforación marino, con capacidad de perforación de 3000 HP.

En virtud de haberse rescindido los contratos de arrendamiento financiero, para la adquisición de los dos equipos modulares, en 2019 se erogaron 7.1 millones de pesos para el pago de arbitraje con motivo del juicio en desarrollo por demanda interpuesta por la compañía Loadmaster.

E- PC3 Adquisición de 9 Equipos de Perforación Terrestres

Objetivo: Adquirir mediante arrendamiento financiero 9 equipos de perforación terrestre, con capacidad de perforación de 1500 HP.

En el periodo enero junio del año 2019 en atención a los contratos de arrendamiento financiero de 9 equipos terrestres de 1500 HP, se realizaron los pagos mensuales establecidos en el contrato número 420233810, en el periodo indicado este contrato ejerció \$177.6 mm de pesos correspondiente a 6 mensualidades (amortización e intereses) establecidas en las tablas de amortización de mencionado contrato.

F- PC7 Reposición de Equipos de Perforación y Reparación de Pozos Siniestrados

Objetivo: Reposición del equipo Terrestre PM-0326 de 2000 HP (Siniestro Terra-123), Reposición del tren central de equipo terrestre PM-5660 de 500 HP (Siniestro Matra-1), Reposición del sistema de izaje del equipo terrestre PM-1381 de 1500 HP (Siniestro Yagual-104)

En el siguiente cuadro se relacionan las metas y resultados de los principales conceptos y el cumplimiento:

Evento	Meta	Realizado	Cumplimiento Físico
PM-0326 Siniestrado Terra-123	Adquisición de Equipo Completo	Derivado al comportamiento del mercado, no se requirieron equipos de esta capacidad. .	0%
PM-5660 Siniestrado Matra-1	Adquisición de Componentes del Equipo	Derivado al comportamiento del mercado, no se requirieron equipos de esta capacidad.	0%
PM-1381 Siniestrado Yagual-104	Adquisición de Componentes del Equipo	Adquisición de Componentes Principales: Mástil, Malacate y Top Drive	100%

G- PC8 Proyecto de Adquisición y Modernización de Equipos de Perforación y Reparación de Pozos

Objetivo: Adquirir 12 equipos de perforación y reparación pozos y modernizar 4 equipos de perforación.

El alcance de la modernización y automatización de los equipos de perforación se enfoca principalmente en lo siguiente:

- Instalación de sistemas de protección de corona y caída de *block* viajero y sistema para manejo de preventores.
- Sustitución de componentes de equipos (bombas para lodos, grupos electrógenos, malacates, cuartos de control PCR).
- Adquisición de Impulsor superior (Top Drive), etc.

Tabla 1. Equipos del proyecto 2016-2017.

	350 HP	500 HP	750 HP	3000 HP	Modernización 2000 HP	Total
2016	4	2		2	4	12
2017	3		1			4
Total	7	2	1	2	4	16

Tabla. Adquisición y modernización de equipo

En 2019, se tuvo un avance anual del 1.9% con respecto al total del plan de adquisición y modernización indicado en la tabla anterior, corresponde a la complementación de tanques de viaje e izadora de tubería para los equipos PM-0306 y PM-0331.

4. Variaciones y ahorro en el ejercicio presupuestal

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la SHCP y lo ejercido real al 30 de junio de 2019, en el cuadro siguiente se describen las principales variaciones a nivel de ingresos:

Ingresos

Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)			
	Presupuesto		Variación	
	Modificado	Obtenido	Importe	%
Ingresos corrientes y de capital:				
Venta de servicios	13,326,804,091	13,326,804,091	0	0.00
Ingresos diversos	16,739,497	16,739,496	-1	0.00
Suma de ingreso del año	13,343,543,588	13,343,543,587	-1	0.00
Endeudamiento, neto	0	0	0	0.00
Total de ingresos corrientes, de capital y endeudamiento	13,343,543,588	13,343,543,587	-1	0.00

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de la Empresa referentes a las variaciones en el ejercicio del presupuesto de ingresos:

I. Venta de bienes

El importe obtenido por la venta de servicios durante el 2019 ascendió a \$13,326,804,091 pesos.

II. Ingresos diversos

El resultado neto de otros ingresos y egresos diferentes a la actividad petrolera corresponde a \$16,739,497 pesos.

III. Endeudamiento neto

Al cierre del ejercicio no se obtuvo un endeudamiento.

Derivado de la comparación realizada entre el presupuesto modificado autorizado por la SHCP y lo ejercido real al 30 de junio de 2019, en el cuadro siguiente se describen las principales variaciones a nivel de egresos:

Egresos

Concepto	Ejercicio del presupuesto (cifras expresadas en pesos)				
	Presupuesto		Variación		
	Modificado	Pagado	Importe	%	
Gasto corriente	11,220,461,644	11,755,252,696	534,791,052	4.77	
Servicios Personales	8,366,302	8,366,302	0	0.00	
Servicios Generales	146,862,895	146,862,895	0	0.00	
Pensiones y Jubilaciones	0	0	0	0.00	
Otras Erogaciones	0	0	0	0.00	
Operaciones Interempresas	11,065,232,447	11,600,023,499	534,791,052	4.83	
Inversión física	1,460,832,299	1,460,832,299	0	0.00	
Bienes Muebles e Inmuebles	43,066,110	43,066,110	0	0.00	
Obra Pública	1,417,766,189	1,417,766,189	0	0.00	
Otras Erogaciones	0	0	0	0.00	
Egresos por operaciones ajenas	10,225,988	10,225,988	0	0.00	
Derivado de ingresos por cuenta de terceros	11,207,295	11,207,295	0	0.00	
Erogaciones recuperables	-981,307	-981,307	0	0.00	
Costo Financiero Neto	-56,437,343	-56,437,343	0	0.00	
Costo Financiero Bruto	255,610,563	255,610,563	0	0.00	
Intereses, comisiones y gastos de la deuda:	0	0	0	0.00	
Internos	255,610,563	255,610,563	0	0.00	
Externos	0	0	0	0.00	
Ingresos por intereses	312,047,906	312,047,906	0	0.00	
Suma de egresos	12,635,082,588	13,169,873,640	534,791,052	4.23	

A continuación, se presentan los comentarios preparados por la Administración de la Empresa sobre las variaciones del ejercicio del presupuesto del gasto programable:

I. Gasto corriente

Servicios personales

El gasto por servicios personales fue de \$8,366,302 pesos, distribuidos en sueldos y salarios por \$6,329,247 pesos, gastos de previsión social por \$101,537 y otros por \$1,935,518 pesos, mismos que no presentan variación con respecto a lo presupuestado.

Servicios generales

Los pagos por servicios generales ascendieron a \$146,862,895 pesos, comprendidos en cinco rubros: \$172,007 pesos en fletes, \$16,822,678 pesos en conservación y mantenimiento, \$11,765,386 pesos en servicios técnicos pagados a terceros, \$63,951,089 pesos en seguros y \$54,160,735 pesos en Otros gastos, mismos que no presentan variación con respecto a lo presupuestado.

II. Inversión física

Bienes muebles e inmuebles

En este rubro se refleja un gasto de \$43,066,110 pesos el cual fue igual a lo presupuestado.

Obra Pública

En el capítulo de Obra Pública, se observa un gasto por \$1,417,766,189 pesos, igual a lo presupuestado.

III. Egresos por operaciones ajenas

Operaciones ajenas (por cuenta de terceros)

El resultado neto los ingresos y egresos por concepto de operaciones ajenas por cuenta de terceros corresponde a \$11,207,295 pesos, que respecto a lo estimado en el presupuesto modificado no presenta variación.

Operaciones ajenas (recuperables)

El efecto neto de las operaciones ajenas recuperables fue de \$981,307 pesos de menor egreso, importe igual al presupuesto modificado.

IV. Costo financiero

Intereses, comisiones y gastos

Durante el año se pagaron intereses, comisiones y gastos de \$255,610,563 pesos, importe igual al estimado en el presupuesto modificado.

V. Evolución del presupuesto anual de 2019

Los recursos presupuestales autorizados por la Cámara de Diputados para el año 2019 fueron de 3 mil 26 millones de pesos en flujo de efectivo para Pemex Perforación y Servicios, asignando el 90 por ciento al presupuesto de Inversión y el 10 por ciento restante al presupuesto de Operación.

En el primer trimestre del año, se llevó a cabo la Adecuación 0H en el presupuesto total. En este adecuado, para Inversión hubo un incremento de 1,000 millones de pesos que fueron transferidos por Pemex Exploración y Producción (PEP), en Operación se efectuó una disminución a los Servicios Personales por 0.33 millones de pesos ubicados en sueldos y salarios.

Durante el segundo trimestre, se realizaron las Adecuaciones 0I, 0K y 1D. En el Adecuado 0I, no se presentaron movimientos al techo de Inversión y en gasto de Operación, se aumentó el techo de Servicios Personales en 3.42 millones de pesos. En el Adecuado 0K, no se presentaron movimientos al techo de Inversión y en gasto de Operación, se aumentó el techo de resto de Operación en 23.08 millones de pesos. En el Adecuado 1D, se transfirieron a Pemex Exploración y Producción, 2,222.93 millones de pesos en Inversión y 179.2 millones de pesos en Operación.

Finalmente, en la Adecuación 1E al cierre de Pemex Perforación y Servicios, mismo que se mantiene hasta el Adecuado 3B, presenta un presupuesto total anual de 1,616 millones de pesos, monto que es inferior al presupuesto original en 1,410.23 millones de pesos, que resulta de la disminución en Inversión de 1,255.17 millones de pesos y disminución de 155.06 millones de pesos en Operación, distribuidos entre los rubros de Mano de Obra, Seguros y Resto de Operación. Estos movimientos atendiendo la fusión de Pemex Perforación y Servicios con Pemex Exploración y Producción, aprobados por el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos en su Sesión 946 Extraordinaria del 25 de julio de 2019, con Acuerdo CA-097/2019, y emitida la Declaratoria de Extinción de la Empresa Productiva del Estados Subsidiaria de Petróleos Mexicanos, denominada Pemex Perforación y Servicios, publicado en el DOF con fecha 30 de julio de 2019.

5. Disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria en la Administración Pública Federal para el manejo de los recursos

Para la rendición de cuentas en materia de disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria, con base en el memorándum de la Presidencia de la República de fecha 3 de mayo de 2019, se establecen una serie de medidas de austeridad orientadas a realizar esfuerzos al interior de cada instancia para atender la política impulsada por el Gobierno Federal.

En este contexto, Pemex Perforación y Servicios (PPS) inició el ejercicio 2019 con un presupuesto autorizado para partidas de austeridad de 13.5 millones de pesos, los cuales fueron ajustados a la baja en los adecuados 0H (7.7 millones de pesos) y 0I (2.5 millones de pesos); en el mes de mayo, se emiten los lineamientos aplicables al ejercicio 2019 en alineación a las disposiciones enunciadas en el párrafo anterior, con incorporación de nuevos rubros en el apartado de racionalidad y austeridad, que incluyen entre otros, los conceptos de servicio diversos pagados a terceros registrados en el Adecuado 0K por un monto de 72.4 millones de pesos, que consideró los compromisos del pasivo circulante 2018-2019; en el Adecuado 1D, la totalidad de estos rubros presentaron un decremento de 33.4 millones de pesos.

Para la versión 1E (3B) de cierre y extinción de la EPS PPS, se finalizó con un importe de 46.6 millones de pesos.

Evolución y comparativo en disposiciones de racionalidad y austeridad presupuestaria

Cifras en millones de pesos

Posición	Descripción	Versión de Adecuado					
		0E	0H	0I	0K	1D	1E
Presupuestaria							
Rubros Inicial							
202008000	ADQUISICION DE REFACCIONES Y PAPELERIA PARA EQUIPOS DE COMPUTO	0.09	0.04	0.00	0.04	0.00	0.00
215380100	ARRENDAMIENTO DE EDIFICIOS Y LOCALES	1.84	6.28	1.26	3.90	1.88	1.88
215381200	ARRENDAMIENTO DE EQUIPOS Y PROGRAMAS DE COMPUTO	2.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
222401000	PAGO DE HOSPEDAJE A PERSONAL EN SERVICIO	1.47	0.39	0.26	1.98	0.17	0.14
222401001	PAGO DE ALIMENTACION A PERSONAL EN SERVICIO	2.24	0.52	0.50	0.48	0.06	0.05
222401005	PAGO DE GASTOS VARIOS A PERSONAL EN SERVICIO	1.98	0.20	0.19	0.17	0.04	0.01
222405000	ADQUISICION DE BOLETOS DE AVION PARA VIAJES NACIONALES	2.08	0.32	0.29	1.80	0.13	0.01
228460400	PAGOS A TERCEROS POR SERVICIO DE TELEFONO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
228460501	PAGOS A TERCEROS POR SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR	0.22	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00
235540600	SERVICIOS DE MENSAJERIA	0.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
235542200	COPIAS HELIOGRAFICAS Y FOTOSTATICAS	0.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
235544200	IMPRESION Y ELABORACION DE PUBLICACIONES OFICIALES E INFORMACION GRAL.	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Subtotal	13.56	7.75	2.50	8.48	2.29	2.09
Nuevos Rubros							
202004300	ADQUISICION DE PAPELERIA - ARTICULOS DE OFICINA Y DIBUJO -	1.00	1.35	0.00	0.70	0.00	0.00
207320100	HONORARIOS POR SERVICIOS TECNICOS	2.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
207320301	HONORARIOS POR SERVICIOS PROFESIONALES	0.30	2.50	3.85	6.86	3.85	3.85
208321003	ESTUDIOS Y SERVICIOS TECNICOS REALIZADOS POR EL I.M.P.	0.00	1.84	5.78	0.98	0.96	0.96
209350700	SERVICIOS DIVERSOS PAGADOS A TERCEROS	1.80	33.56	33.56	47.66	34.02	33.45
209350701	SERVICIOS POR CONTRATO DE APOYO A LA PERFORACION Y REPARACION DE POZOS	0.95	4.80	4.80	4.80	4.80	4.80
209350707	SERVIC. DE REGISTROS Y DISPAROS EN LA PERFORACION, REPARACION Y TERMINACION DE POZOS	0.13	0.00	2.87	0.00	0.00	0.00
209350715	SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONAL, MATERIAL Y EQUIPOS	0.00	1.32	1.32	8.33	1.32	1.32
222409900	ANTICIPO PARA GASTOS DE VIAJE Y VIÁTICOS	0.00	0.00	0.00	-0.03	-0.03	0.00
235541500	SERVICIOS DIVERSOS PAGADOS A TERCEROS CON ACTIVIDAD EMPRESARIAL	2.15	0.00	0.00	3.00	0.00	0.00
235543911	GTOS. DE FUNCIONARIOS PEMEX Y ORGS. SUBS. EVENTOS DE LA IND. PET.	0.07	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00
235544700	SERVICIOS DE ESTUDIOS E INVESTIGACIONES PAG. A TERC. ACTIVIDAD EMP.	1.82	4.22	0.50	0.12	0.13	0.12
	Subtotal	N/A	N/A	N/A	72.46	45.05	44.51
	Total	13.56	7.75	2.50	80.94	47.34	46.60
	Variaciones		5.81	5.25	-78.44	33.60	0.75

Nota: Los Nuevos Rubros no se aplican como Partidas de Austeridad para los Adecuados 0E, 0H y 0I

6. Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP)

La Entidad de acuerdo al Oficio No. 309-A.-006/2020 de fecha 06 de febrero de 2020, emitido por la Unidad de Contabilidad Gubernamental, de la Subsecretaría de Egresos, dependiente de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, relativo a los "Lineamientos para la integración de la Cuenta Pública 2019" los cuales mencionan que la Cuenta Pública se dará a conocer mediante el Sistema para la Integración de la Cuenta Pública (SICP) el cual está configurado para dar cumplimiento al Acuerdo en el que armoniza la estructura de las cuentas públicas; así como para que cada uno de los sujetos obligados proporcionen la información que se detalla en los apartados de:

- Introducción
- Información Contable
- Información Presupuestaria
- Información Programática
- Anexos

Para efectos de integrar la Información presupuestaria Pemex Perforación y Servicios proporcionará a través del SICP los siguientes archivos:

- Estado Analítico de Ingresos
- Analítico de Claves para Entidades Paraestatales (ACEP) Efectivo
- Analítico de Claves (AC01)

De conformidad con lo previsto en el Oficio No. 309-A.-006/2020 del 06 de febrero del presente, se solicita que la información presupuestal y programática sea reportada a más tardar el 23 de abril de 2020.

7. Autorización de estados presupuestales

Con fecha 23 de abril de 2020, fueron autorizados para su emisión los estados Analítico de Ingresos, de Ingresos de Flujo de Efectivo, de Egresos de Flujo de Efectivo y Analítico del Ejercicio del Presupuesto de Egresos, este último en clasificaciones Administrativa, Económica y por Objeto del Gasto, así como Funcional Programática, las notas y anexos a los estados mencionados, por los siguientes funcionarios: Ing. Francisco Javier Flamenco López, suplente por ausencia del Director General de Pemex Exploración y Producción en términos del artículo 127 del estatuto orgánico de Pemex Exploración y Producción, L.C. Victorio Linares Mantilla Suplente por Ausencia del Subdirector de Coordinación Financiera; y Lic. Alfonso Cruz Angeles, Suplente por Ausencia del Titular de la Gerencia de Finanzas en las Empresas Productivas Subsidiarias.

Anexo A. Conciliación entre los ingresos presupuestarios y contables.

Pemex Perforación y Servicios Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019 (Cifras en pesos)		
1. Ingresos Presupuestarios		11,954,776,089
2. Más ingresos contables no presupuestarios		(2,387,689,083)
Incremento por variación de inventarios	-	
Disminución del exceso de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Disminución del exceso de provisiones	-	
Otros ingresos y beneficios varios	-	
Otros ingresos contables no presupuestarios	(2,387,689,083)	
3. Menos ingresos presupuestarios no contables		1,177,214,706
Productos de capital	-	
Aprovechamientos capital	(2,388,048)	
Ingresos derivados de financiamientos	-	
Otros Ingresos presupuestarios no contables	1,179,602,754	
4. Ingresos Contables (4 = 1 + 2 - 3)		8,389,872,300

Anexo B. Conciliación entre los egresos presupuestales y los gastos contables.

Pemex Perforación y Servicios Conciliación entre los Ingresos Presupuestarios y Contables Correspondiente del 1 de enero al 31 de diciembre de 2019 (Cifras en pesos)		
1. Total de egresos (presupuestarios)		1,996,859,494
2. Menos egresos presupuestarios no contables		1,453,920,270
Mobiliario y equipo de administración	-	
Mobiliario y equipo educacional y recreativo	-	
Equipo e instrumental médico y de laboratorio	-	
Vehículos y equipo de transporte	-	
Equipo de defensa y seguridad	-	
Maquinaria, otros equipos y herramientas	-	
Activos biológicos	-	
Bienes inmuebles	-	
Activos intangibles	-	
Obra pública en bienes propios	1,657,429,975	
Acciones y participaciones de capital	-	
Compra de títulos y valores	-	
Inversiones en fideicomisos, mandatos y otros análogos	-	
Provisiones para contingencias y otras erogaciones especiales	-	
Amortización de la deuda pública	-	
Adeudos de ejercicios fiscales anteriores (ADEFAS)	-	
Otros Egresos Presupuestales No Contables	(203,509,705)	
3. Más gastos contables no presupuestales		4,507,165,780
Estimaciones, depreciaciones, deterioros, obsolescencia y amortizaciones	494,024,311	
Provisiones	4,011,966	
Disminución de inventarios	-	
Aumento por insuficiencia de estimaciones por pérdida o deterioro u obsolescencia	-	
Aumento por insuficiencia de provisiones	-	
Otros Gastos	2,585,126,095	
Otros Gastos Contables No Presupuestales	1,424,003,408	
4. Total de Gasto Contable (4 = 1 - 2 + 3)		5,050,105,004