

Comunicado de prensa

27 de abril de 2018

El Comité Técnico del Fondo Mexicano del Petróleo celebra su segunda sesión ordinaria del 2018

- Se aprobó el informe anual 2017, así como el correspondiente al trimestral eneromarzo de 2018.
- Las transferencias ordinarias acumuladas durante el primer trimestre del año ascendieron a un total de 124,714.3 millones de pesos (mdp) equivalentes al 0.55% del PIB estimado para 2018.
- Al cierre del primer trimestre del presente año el Fondo cuenta con un registro de 74 contratos de exploración y extracción de hidrocarburos y de 421 asignaciones de PEMEX.
- El valor de la Reserva del Fondo al cierre del trimestre es de 981.8 millones de dólares.
- Se aprobaron los estados financieros y el ejercicio del gasto al 31 de diciembre de 2017 dictaminados por el auditor externo sin observaciones.

Hoy se llevó a cabo la segunda sesión ordinaria del Comité Técnico del Fondo Mexicano del Petróleo para la Estabilización y el Desarrollo, en la cual ese Órgano Colegiado aprobó el informe anual 2017, en el que se destaca el reporte de las actividades realizadas en ese ejercicio, enfocadas a cumplir con los fines del Fondo de recibir, administrar y distribuir los ingresos derivados de las asignaciones y los contratos, así como la administración de los aspectos financieros de estos últimos.

Asimismo, se aprobó el informe trimestral del periodo enero-marzo de 2018, que en resumen se refiere a:

- La recepción de 122,967.4 mdp y 92.3 millones de dólares, por asignaciones y contratos, así como por la comercialización de hidrocarburos del Estado, los cuales se detallan en la tabla 1.
- Las transferencias por un total de 124,714.3 mdp realizadas a los fondos de estabilización y sectoriales (13.5%), así como a la TESOFE (86.5%) conforme al calendario y cantidades establecidas por la SHCP y que se detallan en la tabla 2.
 - ✓ Las transferencias ordinarias acumuladas durante el trimestre equivalen al 0.55% del PIB estimado en los Criterios Generales de Política Económica 2018, conforme a lo señalado en la gráfica 1.
- El informe respecto a la administración de la Reserva del Fondo, del cual se destaca que al cierre del trimestre el componente de la Reserva en dólares ascendía a 981.8 millones, quedando pendiente de convertir los intereses devengados durante marzo, cuya conversión se llevará a cabo en abril.



 A la fecha el Fondo administra los aspectos financieros de 74 contratos de exploración y extracción de hidrocarburos y recibe recursos de dichos contratos, así como de 421 asignaciones de PEMEX.

De igual forma, el Comité aprobó los estados financieros del Fondo, así como el informe del ejercicio del gasto de operación al 31 de diciembre de 2017, dictaminados por el auditor externo del fideicomiso sin observaciones.

Adicionalmente, el Comité se dio por enterado del informe del Contralor Interno correspondiente al segundo semestre de 2017, en el cual concluyó que la Coordinación Ejecutiva y su personal cuentan con un control interno razonable, se apegan a las políticas del Banco de México y atienden los requerimientos que establecen las disposiciones legales aplicables.

En cumplimiento al principio de máxima publicidad, el Fondo pone a disposición de la sociedad mexicana información oportuna en su página de Internet www.fmped.org.mx.

ANEXO ÚNICO

<u>Tabla 1. Ingresos por Asignaciones, Contratos</u> <u>y comercialización de hidrocarburos</u>

enero - marzo 2018

a) Ingresos por asignaciones (Cifras en pesos)

•	Total	122,845,418,103
Derecho de Exploración de Hidrocarburos		253,417,102
Derecho de Extracción de Hidrocarburos		19,413,376,824
Derecho por la Utilidad Compartida		103,178,624,177

b) Ingresos por contratos

(Cifras en pesos)

Cuota exploratoria		121,997,654
	Total	121.997.654

(Cifras en dólares de los EE.UU.A.)1/

	Total	44,498,973
Bono a la firma		30,854,000
Penas convencionales		32
Regalía base		1,127,576
Regalía adicional		12,517,364

^{1/}La suma puede no coincidir debido al redondeo.

c) Ingresos netos por comercialización de hidrocarburos^{1/} (Cifras en dólares de los EF LILLA)

(Cifras en dólares de los EE.UU.A.)

Te	otal 47.775.093
pruebas	2,742,951
de hidrocarburos extraídos duran	te
Ingresos netos de comercializació	ón
de la producción comercial regula	ar 45,032,141
Ingresos netos de comercializació	ón

^{1/}La suma puede no coincidir debido al redondeo.

Tabla 2. Transferencias ordinarias

enero – marzo 2018 (Cifras en pesos)

1 /	
I.Fondo de Estabilización de los Ingresos Presupuestarios	10,049,457,000
II.Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas	2,923,478,400
III.Fondo de Extracción de Hidrocarburos	932,093,433
IV.Fondos de Ciencia y Tecnología	2,969,157,750
a. Fondo Sectorial CONACYT - Hidrocarburos	1,929,952,538
b. Fondo de Investigación Científica y Desarrollo Tecnológico del Instituto Mexicano del Petróleo	445,373,663
c. Fondo Sectorial CONACYT - Sustentabilidad Energética	593,831,550
V.Transferencia para cubrir los costos de fiscalización de la Auditoría Superior de la Federación	5,223,175
VI.Tesofe para que los ingresos petroleros del Gobierno Federal que se destinan a cubrir el	
presupuesto de Egresos de La Federación se mantengan en el 4.7% del Producto Interno Bruto	107,834,883,919
a. Municipios Colindantes con la Frontera o Litorales	55,925,606
b. Transferencia para que los Ingresos Petroleros que se destinan a cubrir el Presupuesto de Egresos	
de la Federación se mantengan en el 4.7% del Producto Interno Bruto	107,778,958,313
Total	124,714,293,677

Gráfica 1. Transferencias ordinarias acumuladas en el año

(Cifras en millones de pesos)

