

## ANEXO XVII

### EFECTO DE LA PROPUESTA DE DERECHOS EN MATERIA DE HIDROCARBUROS

En cumplimiento con lo establecido en el artículo Noveno Transitorio, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2004, se informa sobre el efecto que habría tenido la propuesta de derechos en materia de hidrocarburos que presentó el Ejecutivo Federal en su Iniciativa de reforma, modificación y adición a la Ley Federal de Derechos, sobre los ingresos del Gobierno Federal, de Pemex y de las Entidades Federativas.

En primer lugar, cabe señalar que el presente informe, aunque corresponde al cuarto trimestre de 2004, sólo incluye la evaluación de enero a octubre. Lo anterior en virtud de lo señalado en la fracción IV del artículo sexto de las Disposiciones Transitorias de la Iniciativa de Decreto que Reforma, Adiciona y Deroga Diversas Disposiciones de la Ley Federal de Derechos, que establece lo siguiente: “Durante el ejercicio de 2004, los contribuyentes podrán efectuar los pagos provisionales señalados en los artículos 255, 256 y 259 de esta Ley, a más tardar el último día hábil del segundo mes posterior a aquel al que corresponda el pago”; es decir, Pemex debería haber presentado las declaraciones correspondientes a los meses de enero a octubre en el periodo marzo-diciembre.

De acuerdo con lo anterior, por el lado de la recaudación del Gobierno Federal durante el periodo enero-diciembre se habría presentado la siguiente situación:

PROPUESTA DE DERECHOS EN HIDROCARBUROS VERSUS RÉGIMEN VIGENTE (Millones de pesos)	
Conceptos	Monto
<b>I. Régimen propuesto</b>	<b>338,716.2</b>
Derecho sobre la Extracción de Hidrocarburos	259,582.6
Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos	47,128.4
Derecho sobre Hidrocarburos para el Fondo de Estabilización	32,005.2
<b>II. Régimen vigente</b>	<b>322,964.9</b>
Derecho sobre la Extracción de Petróleo	207,554.0
Derecho Extraordinario sobre la Extracción de Petróleo	88,462.4
Derecho Adicional sobre la Extracción de Petróleo	4,157.0
Aprovechamiento para Obras de Infraestructura de Pemex	22,791.5
<b>III. Diferencia (I-II)</b>	<b>15,751.3</b>

Como se observa, durante los primeros diez meses de aplicación del régimen propuesto la recaudación federal habría sido superior en 15,751.3 millones de pesos a la que se obtuvo con el régimen vigente. En parte este mayor monto se explica porque aunque Pemex causó en octubre el derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización, lo pagaría efectivamente (junto con lo causado en noviembre y diciembre) en enero de 2005, de acuerdo con lo establecido en el artículo 261-A de la mencionada Iniciativa. El pago de este derecho habría disminuido la diferencia porque es deducible del derecho ordinario sobre hidrocarburos, según lo señalado por la fracción III del artículo 259 de la Iniciativa.

Al parecer, los altos precios del petróleo alcanzados durante los meses que se reportan explican en buena medida el mayor monto de los gravámenes derivados del régimen

propuesto. Conforme se disponga de la información correspondiente al cierre del ejercicio se podrá realizar una evaluación más precisa.

El hecho de que el régimen propuesto hubiera generado entre enero y octubre un mayor pago de derechos, por 15,751.3 millones de pesos, respecto a lo pagado con el régimen vigente, habría disminuido en ese mismo monto los ingresos propios de Pemex.

En cuanto a la recaudación federal participable (RFP), base para el cálculo de las participaciones a pagar a las entidades federativas y a los municipios, la derivada del régimen propuesto se habría ubicado en 194,056.0 millones de pesos, mientras que la realmente observada (procedente del régimen fiscal vigente) ascendió a 211,711.0 millones de pesos. Es decir, la RFP procedente del régimen propuesto habría sido menor en 17,655.0 millones de pesos, lo que habría propiciado, en estos diez meses de aplicación, un pago menor de participaciones por alrededor de 4,025.3 millones de pesos.

Por otra parte, de acuerdo con lo señalado en este mismo artículo transitorio, se presenta una propuesta de definiciones de los siguientes conceptos:

- **Yacimiento.**- Acumulación de petróleo y de gas natural en el interior de la corteza terrestre rodeado de paredes totalmente impermeables que impiden el movimiento de los mismos.
- **Yacimientos costa afuera.**- Yacimiento submarino de petróleo y gas natural que se ha de prospectar y beneficiar desde la superficie del mar.
- **Pozo.**- Perforación practicada en el suelo con barrenas para prospectar y, eventualmente, beneficiar los yacimientos.
- **Campo.**- Conjunto formado por los pozos de petróleo y gas natural de un mismo yacimiento con todas sus instalaciones anexas.

Finalmente, se anexa la información mensual sobre la comparación entre lo que se habría recaudado con el régimen fiscal propuesto y lo captado con el régimen fiscal vigente. Además, se anexa la información mensual que sirvió de base para calcular la recaudación por los derechos contenidos en el régimen fiscal propuesto.



**CUADRO No. 1  
PROPUESTA DE DERECHOS SOBRE HIDROCARBUROS VERSUS RÉGIMEN VIGENTE  
Enero-octubre de 2004  
(Millones de pesos)**

Conceptos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Ene-oct
<b>I. Régimen propuesto</b>	<b>27,236.9</b>	<b>29,316.1</b>	<b>27,836.9</b>	<b>30,087.5</b>	<b>38,756.7</b>	<b>30,731.9</b>	<b>33,780.9</b>	<b>40,623.0</b>	<b>34,856.5</b>	<b>45,489.7</b>	<b>338,716.2</b>
Derecho sobre la Extracción de Hidrocarburos	21,571.4	20,932.9	23,385.5	24,092.8	27,079.4	24,244.0	26,725.9	28,678.3	28,610.8	34,261.5	259,582.6
Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos	5,665.4	0.0	4,451.4	5,994.7	0.0	6,488.0	7,055.1	0.0	6,245.7	11,228.2	47,128.4
Derecho sobre Hidrocarburos para el Fondo de Estabilización	0.0	8,383.2	0.0	0.0	11,677.3	0.0	0.0	11,944.6	0.0	0.0	32,005.2
<b>II. Régimen vigente</b>	<b>24,948.1</b>	<b>28,428.8</b>	<b>26,685.7</b>	<b>26,202.8</b>	<b>39,229.1</b>	<b>32,531.8</b>	<b>31,888.1</b>	<b>43,263.6</b>	<b>32,610.5</b>	<b>37,176.4</b>	<b>322,964.9</b>
Derecho sobre la Extracción de Petróleo	16,151.0	16,109.8	17,928.6	18,605.6	21,964.0	23,053.8	22,401.4	22,891.9	23,092.6	25,355.3	207,554.0
Derecho Extraordinario sobre la Extracción de Petróleo	8,394.4	7,161.6	8,388.9	7,234.6	9,097.3	9,031.1	9,027.3	9,681.5	9,089.2	11,356.5	88,462.4
Derecho Adicional sobre la Extracción de Petróleo	402.7	314.9	368.2	362.6	461.2	446.9	459.4	447.8	428.7	464.6	4,157.0
Aprovechamiento para Obras de Infraestructura de Pemex	0.0	4,842.5	0.0	0.0	7,706.6	0.0	0.0	10,242.4	0.0	0.0	22,791.5
<b>III. Diferencia ( I - II )</b>	<b>2,288.8</b>	<b>887.3</b>	<b>1,151.2</b>	<b>3,884.7</b>	<b>-472.4</b>	<b>-1,799.9</b>	<b>1,892.8</b>	<b>-2,640.6</b>	<b>2,246.0</b>	<b>8,313.3</b>	<b>15,751.3</b>

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No.2  
DERECHO SOBRE HIDROCARBUROS  
VARIABLES BÁSICAS PARA PETRÓLEO CRUDO Y GAS NATURAL  
Enero-octubre de 2004**

Conceptos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Ene-oct
Extracción de petróleo crudo (mbd)	3,417.2	3,360.1	3,367.6	3,438.6	3,393.8	3,435.5	3,362.5	3,354.0	3,430.8	3,451.4	3,401.2
Exención (bd)	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Número de pozos en explotación	3,018	3,034	2,998	2,987	2,994	2,989	2,971	3,023	3,023	3,015	3,005
Precio (dls/bl)	26.36	27.49	28.81	29.76	31.69	29.54	31.56	34.33	34.72	40.33	31.46
Tipo de cambio (\$/dl)	10.95	11.01	11.00	11.24	11.50	11.37	11.47	11.39	11.49	11.39	11.28
Número de días	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	305
Límite máximo (mbd)	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9	3,108.9
Límite excedente (mbd)	308.3	251.2	258.7	329.7	284.9	326.6	253.6	245.1	321.9	342.5	292.3
Tasas (%)											
Límite máximo	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
Límite excedente	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25
Extracción de gas natural (MMpcd)	5,274.6	5,097.1	5,128.6	5,223.3	5,196.1	5,234.5	5,155.4	5,164.9	5,215.0	5,489.0	5,217.9
Gas usado para la producción de hidrocarburos	1,201.1	1,063.5	1,082.5	1,147.4	1,117.3	1,171.5	1,120.2	1,110.8	1,132.9	1,256.2	1,140.4
Extracción neta de gas natural (MMpcd)	4,073.4	4,033.6	4,046.1	4,075.9	4,078.8	4,063.0	4,035.2	4,054.1	4,082.0	4,232.8	4,077.5
Exención (pc)	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000	1,000,000
Numero de pozos en explotación	1,941	1,976	1,993	2,027	2,057	2,066	2,105	2,126	2,162	2,157	2,061
Precio (\$/pc)	0.061	0.056	0.051	0.055	0.072	0.064	0.064	0.052	0.060	0.079	0.061
Tipo de cambio (\$/dl)	10.95	11.01	11.00	11.24	11.50	11.37	11.47	11.39	11.49	11.39	11.28
Número de días	31.0	29.0	31.0	30.0	31.0	30.0	31.0	31.0	30.0	31.0	305.0
Límite máximo (MMpcd)	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0	3,762.0
Límite excedente (MMpcd)	311.4	271.6	284.1	313.9	316.8	301.0	273.2	292.1	320.0	470.8	315.5
Tasas (%)											
Límite máximo	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
Límite excedente	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10

mbd: Miles de barriles diarios.

bd: Barriles diarios.

dls/bl: Dólares por barril.

\$/dl: Pesos por dólar.

MMpcd: Millones de pies cúbicos diarios.

pc: Pie cúbico.

\$/pc: Pesos por pie cúbico.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No. 3-A**  
**ARTÍCULO 254.- CÁLCULO DEL DERECHO SOBRE LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS**  
**Enero-octubre de 2004**

Conceptos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo
<b>Petróleo crudo</b>					
Volumen máximo (bl)	96,375,900	90,158,100	96,375,900	93,267,000	96,375,900
Volumen exento	2,553,517	2,442,282	2,573,970	2,430,524	2,550,654
Volumen gravable	93,822,383	87,715,818	93,801,930	90,836,476	93,825,246
Valor gravable (mp)	27,080.9	26,544.6	29,725.8	30,388.4	34,188.0
Tasa (%)	75	75	75	75	75
Derecho (mp)	20,310.7	19,908.4	22,294.4	22,791.3	25,641.0
Volumen excedente (bl)	9,557,246	7,283,368	8,019,055	9,891,671	8,832,808
Volumen exento	253,223	197,298	214,170	257,776	233,766
Volumen gravable	9,304,023	7,086,070	7,804,885	9,633,895	8,599,042
Valor gravable (mp)	2,685.5	2,144.4	2,473.4	3,222.9	3,133.3
Tasa (%)	25	25	25	25	25
Derecho (mp)	671.4	536.1	618.3	805.7	783.3
<b>Total causado por petróleo crudo (mp)</b>	<b>20,982</b>	<b>20,445</b>	<b>22,913</b>	<b>23,597</b>	<b>26,424</b>
<b>Gas natural</b>					
Volumen máximo (mpc)	116,622,000	109,098,000	116,622,000	112,860,000	116,622,000
Volumen exento	55,570,463	53,446,091	57,444,492	56,126,799	58,813,536
Volumen gravable	61,051,537	55,651,909	59,177,508	56,733,201	57,808,464
Valor gravable (mp)	3,723.6	3,106.5	3,000.9	3,131.0	4,135.0
Tasa (%)	15	15	15	15	15
Derecho (mp)	558.5	466.0	450.1	469.7	620.3
Volumen excedente (mpc)	9,654,838	7,875,041	8,807,902	9,417,000	9,822,278
Volumen exento	4,600,537	3,857,909	4,338,508	4,683,201	4,953,464
Volumen gravable	5,054,301	4,017,132	4,469,394	4,733,799	4,868,814
Valor gravable (mp)	308.3	224.2	226.6	261.3	348.3
Tasa (%)	10	10	10	10	10
Derecho (mp)	30.8	22.4	22.7	26.1	34.8
<b>Total causado por gas natural (mp)</b>	<b>589.4</b>	<b>488.4</b>	<b>472.8</b>	<b>495.8</b>	<b>655.1</b>
<b>Derecho sobre la extracción de hidrocarburos (mp)</b>	<b>21,571.4</b>	<b>20,932.9</b>	<b>23,385.5</b>	<b>24,092.8</b>	<b>27,079.4</b>

bl: Barriles.

mpc: Miles de pies cúbicos.

mp: Millones de pesos.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No. 3-B**  
**ARTÍCULO 254.- CÁLCULO DEL DERECHO SOBRE LA EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS**  
**Enero-octubre de 2004**

Conceptos	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Ene-oct
<b>Petróleo crudo</b>						
Volumen máximo (bl)	93,267,000	96,375,900	96,375,900	93,267,000	96,375,900	948,214,500
Volumen exento	2,434,332	2,554,610	2,605,961	2,465,440	2,525,705	25,136,995
Volumen gravable	90,832,668	93,821,290	93,769,939	90,801,560	93,850,195	923,077,505
Valor gravable (mp)	30,503.6	33,963.5	36,663.1	36,223.5	43,117.6	328,399.0
Tasa (%)	75	75	75	75	75	75
Derecho (mp)	22,877.7	25,472.7	27,497.3	27,167.6	32,338.2	246,299.3
Volumen excedente (bl)	9,799,279	7,862,904	7,597,346	9,656,429	10,617,299	89,117,405
Volumen exento	255,768	208,420	205,429	255,260	278,245	2,359,355
Volumen gravable	9,543,511	7,654,484	7,391,917	9,401,169	10,339,053	86,758,050
Valor gravable (mp)	3,204.9	2,770.9	2,890.2	3,750.4	4,750.1	31,026.0
Tasa (%)	25	25	25	25	25	25
Derecho (mp)	801.2	692.7	722.5	937.6	1,187.5	7,756.5
<b>Total causado por petróleo crudo (mp)</b>	<b>23,679</b>	<b>26,165</b>	<b>28,219.9</b>	<b>28,105.2</b>	<b>33,525.7</b>	<b>254,056</b>
<b>Gas natural</b>						
Volumen máximo (mpc)	112,860,000	116,622,000	116,622,000	112,860,000	116,622,000	1,147,410,000
Volumen exento	57,388,346	60,836,867	61,156,701	59,775,076	59,429,975	579,988,345
Volumen gravable	55,471,654	55,785,133	55,465,299	53,084,924	57,192,025	567,421,655
Valor gravable (mp)	3,576.1	3,564.0	2,906.0	3,190.0	4,527.3	34,860.6
Tasa (%)	15	15	15	15	15	15
Derecho (mp)	536.4	534.6	435.9	478.5	679.1	5,229.1
Volumen excedente (mpc)	9,029,953	8,469,397	9,056,616	9,600,732	14,593,995	96,327,752
Volumen exento	4,591,654	4,418,133	4,749,299	5,084,924	7,437,025	48,714,655
Volumen gravable	4,438,299	4,051,263	4,307,317	4,515,808	7,156,970	47,613,098
Valor gravable (mp)	286.1	258.8	225.7	271.4	566.5	2,977.2
Tasa (%)	10	10	10	10	10	10
Derecho (mp)	28.6	25.9	22.6	27.1	56.7	297.7
<b>Total causado por gas natural (mp)</b>	<b>565.0</b>	<b>560.5</b>	<b>458.5</b>	<b>505.6</b>	<b>735.8</b>	<b>5,526.8</b>
<b>Derecho sobre la extracción de hidrocarburos (mp)</b>	<b>24,244.0</b>	<b>26,725.9</b>	<b>28,678.3</b>	<b>28,610.8</b>	<b>34,261.5</b>	<b>259,582.6</b>

bl: Barriles.

mpc: Miles de pies cúbicos.

mp: Millones de pesos.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No. 4**  
**ARTÍCULO 257.- CÁLCULO DEL DERECHO SOBRE HIDROCARBUROS PARA EL FONDO DE ESTABILIZACIÓN**  
 Enero-septiembre de 2004

Conceptos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre
Valor acumulado de la extracción de crudo (mp)	30,576.6	60,064.3	93,147.1	127,657.8	165,993.6	200,605.5	238,340.2	278,992.7	320,052.0
Precio promedio acumulado (dls/bl)	26.35	26.20	26.79	27.26	28.36	28.54	28.98	29.65	30.21
Tasa (%)	9	9	9	10	10	10	10	10	10
<b>Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización</b>	<b>2,751.9</b>	<b>5,405.8</b>	<b>8,383.2</b>	<b>12,765.8</b>	<b>16,599.4</b>	<b>20,060.6</b>	<b>23,834.0</b>	<b>27,899.3</b>	<b>32,005.2</b>
Rango de precios (dls/bl)	%								
DE 00.00 a 18.49	0.0								
DE 18.50 a 19.00	1.0								
DE 19.01 a 20.00	2.0								
DE 20.01 a 21.00	3.0								
DE 21.01 a 22.00	4.0								
DE 22.01 a 23.00	5.0								
DE 23.01 a 24.00	6.0								
DE 24.01 a 25.00	7.0								
DE 25.01 a 26.00	8.0								
DE 26.01 a 27.00	9.0								
De 27.01 en adelante	10.0								

mp: Millones de pesos .

dls/bl: Dólares por barril.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CUADRO No. 5**  
**ARTÍCULO 258.-CÁLCULO DEL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS**  
**Enero-octubre de 2004**

Conceptos	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Sept.	Octubre	Ene-oct
<b>Valor de la extracción (mp)</b>	<b>38,278.4</b>	<b>36,017.3</b>	<b>39,443.3</b>	<b>41,259.0</b>	<b>47,380.4</b>	<b>42,469.9</b>	<b>45,726.5</b>	<b>47,237.3</b>	<b>48,418.2</b>	<b>59,543.0</b>	<b>445,773.3</b>
Petróleo crudo	30,576.6	29,487.7	33,082.8	34,510.7	38,335.9	34,611.9	37,734.7	40,652.5	41,059.2	49,155.9	369,207.9
Gas natural	7,701.8	6,529.5	6,360.6	6,748.3	9,044.6	7,858.0	7,991.8	6,584.8	7,359.0	10,387.1	76,565.5
<b>Inversiones, costos y gastos deducibles (mp)</b>	<b>10,104.1</b>	<b>9,772.9</b>	<b>12,718.0</b>	<b>10,049.8</b>	<b>11,408.7</b>	<b>12,181.5</b>	<b>13,003.8</b>	<b>13,232.3</b>	<b>12,751.2</b>	<b>14,297.7</b>	<b>119,520.0</b>
Inversiones al 100%	1,817.8	1,159.7	1,570.0	1,193.6	1,107.1	1,309.2	1,640.6	1,529.7	1,278.7	1,425.6	14,032.0
Inversiones al 20%	1,520.3	1,141.5	1,227.9	1,448.4	1,541.4	1,865.5	1,390.7	1,773.4	2,032.0	3,344.5	17,285.4
Inversiones al 5%	12.5	5.2	10.3	10.1	13.2	7.5	10.1	15.8	25.0	6.4	116.3
Inversiones de años anteriores (2000 a 2003)	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	4,046.8	40,468.3
Costos y gastos	2,706.6	3,419.7	5,862.9	3,350.9	4,700.2	4,952.5	5,915.5	5,866.6	5,368.6	5,474.4	47,618.0
Límite de costos y gastos deducibles (mp)	8,496.2	7,875.5	8,432.2	8,478.2	8,885.0	8,561.8	8,776.0	8,712.7	8,657.3	9,008.8	85,883.5
Derecho sobre la extracción de hidrocarburos (mp)	21,571.4	20,932.9	23,385.5	24,092.8	27,079.4	24,244.0	26,725.9	28,678.3	28,610.8	34,261.5	259,582.6
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	0.0	8,383.2	0.0	0.0	11,677.3	0.0	0.0	11,944.6	0.0	0.0	32,005.2
Total deducible (mp)	30,067.6	37,191.7	31,817.7	32,571.0	47,641.7	32,805.8	35,501.8	49,335.6	37,268.2	43,270.2	377,471.3
Base gravable (mp)	8,210.8	-1,174.4	7,625.6	8,688.0	-261.3	9,664.1	10,224.7	-2,098.3	11,150.1	16,272.8	68,302.0
Tasa (%)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
<b>Derecho ordinario sobre hidrocarburos (mp)</b>	<b>5,665.4</b>	<b>0.0</b>	<b>4,451.4</b>	<b>5,994.7</b>	<b>0.0</b>	<b>6,488.0</b>	<b>7,055.1</b>	<b>0.0</b>	<b>6,245.7</b>	<b>11,228.2</b>	<b>47,128.4</b>
Precios límite											
Crudo (dls/bl)	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
Gas (dls/mpc)	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95	1.95
Volumen											
Crudo (mbd)	3,417.2	3,360.1	3,367.6	3,438.6	3,393.8	3,435.5	3,362.5	3,354.0	3,430.8	3,451.4	3,401.2
Gas (MMpcd)	4,073.4	4,033.6	4,046.1	4,075.9	4,078.8	4,063.0	4,035.2	4,054.1	4,082.0	4,232.8	4,077.5
<b>Costo límite (mp)</b>	<b>8,496.2</b>	<b>7,875.5</b>	<b>8,432.2</b>	<b>8,478.2</b>	<b>8,885.0</b>	<b>8,561.8</b>	<b>8,776.0</b>	<b>8,712.7</b>	<b>8,657.3</b>	<b>9,008.8</b>	<b>85,883.5</b>
Crudo	5,799.8	5,364.2	5,741.7	5,797.9	6,049.5	5,859.3	5,978.1	5,921.3	5,913.3	6,094.0	58,519.2
Gas	2,696.3	2,511.4	2,690.5	2,680.3	2,835.5	2,702.5	2,797.9	2,791.4	2,744.0	2,914.7	27,364.4

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir debido al redondeo.

mp: Millones de pesos.

mbd: Miles de barriles diarios.

MMpcd: Millones de pies cúbicos diarios.

dls/bl: Dólares por barril.

dls/mpc: Dólares por mil pies cúbicos.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.