ANEXO X

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN\(^1\)

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Petróleos Mexicanos
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) \(^1,2\)

<table>
<thead>
<tr>
<th>No.</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado (2)</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>2004 2005</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td></td>
<td></td>
<td>1,087,554.6</td>
<td>384,440.0</td>
<td>110,290.2</td>
</tr>
<tr>
<td>Inversión Directa</td>
<td></td>
<td></td>
<td>1,087,554.6</td>
<td>384,440.0</td>
<td>110,290.2</td>
</tr>
<tr>
<td>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</td>
<td></td>
<td></td>
<td>1,086,063.6</td>
<td>384,440.0</td>
<td>110,035.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Aprobados en 1997</td>
<td></td>
<td></td>
<td>554,340.9</td>
<td>244,571.2</td>
<td>36,968.9</td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td>PEP Burgos</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>218,505.6</td>
<td>70,227.7</td>
<td>13,604.0</td>
</tr>
<tr>
<td>2</td>
<td>PEP Cantarell</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>335,835.3</td>
<td>174,343.5</td>
<td>23,364.9</td>
</tr>
<tr>
<td>Aprobados en 1998</td>
<td></td>
<td></td>
<td>34,763.4</td>
<td>9,055.5</td>
<td>7,545.4</td>
</tr>
<tr>
<td>4</td>
<td>PEP Delta del Grijalva</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>10,741.2</td>
<td>8,614.0</td>
<td>750.1</td>
</tr>
<tr>
<td>6</td>
<td>PR Minatitlán</td>
<td>Varias (licitación y construcción)</td>
<td>24,022.2</td>
<td>441.5</td>
<td>6,795.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Aprobados en 2001</td>
<td></td>
<td></td>
<td>126,068.9</td>
<td>53,999.0</td>
<td>19,110.4</td>
</tr>
<tr>
<td>10</td>
<td>PEP Programa Estratégico de Gas</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>126,068.9</td>
<td>53,999.0</td>
<td>19,110.4</td>
</tr>
<tr>
<td>Aprobados en 2002</td>
<td></td>
<td></td>
<td>370,890.4</td>
<td>76,814.3</td>
<td>46,410.6</td>
</tr>
<tr>
<td>12</td>
<td>PEP Exploitable Integral del Campo Pol</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>3,228.3</td>
<td>2,801.3</td>
<td>488.5</td>
</tr>
<tr>
<td>13</td>
<td>PEP Integral Abkatún</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>5,703.2</td>
<td>5,265.0</td>
<td>1,276.6</td>
</tr>
<tr>
<td>14</td>
<td>PEP Integral Ayin-Alux</td>
<td>Varias (licitación y construcción)</td>
<td>5,959.2</td>
<td>162.1</td>
<td>54.8</td>
</tr>
<tr>
<td>15</td>
<td>PEP Integral Caan</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>7,834.9</td>
<td>2,658.2</td>
<td>1,601.9</td>
</tr>
<tr>
<td>16</td>
<td>PEP Integral Agua Fria-Coapecchaca-Tajín</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>32,179.0</td>
<td>4,385.2</td>
<td>1,497.9</td>
</tr>
<tr>
<td>17</td>
<td>PEP Integral Amatlán-Profeta Tlapotempa-Vinacozco</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>113,430.7</td>
<td>1,139.1</td>
<td>1,341.4</td>
</tr>
<tr>
<td>18</td>
<td>PEP Integral Arenal</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>7,814.7</td>
<td>3,579.3</td>
<td>1,914.8</td>
</tr>
<tr>
<td>19</td>
<td>PEP Integral Batab</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>1,651.0</td>
<td>1,049.6</td>
<td>95.0</td>
</tr>
<tr>
<td>20</td>
<td>PEP Integral Bellota-Chinchorro</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>9,260.1</td>
<td>3,697.8</td>
<td>1,791.9</td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 2 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05).

Petróleos Mexicanos
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>No.</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>2004</td>
<td>2005</td>
<td>2004</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>(1) (2) (3) (4) (5) (6)</td>
<td>(7) (8) (9) (10)</td>
<td>(11) (12)</td>
</tr>
<tr>
<td>21</td>
<td>PEP Integral Cactus Sitio Grande</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>6,110.9</td>
<td>2,358.6</td>
<td>435.1</td>
</tr>
<tr>
<td>22</td>
<td>PEP Integral Cárdenas</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>1,407.3</td>
<td>508.6</td>
<td>189.6</td>
</tr>
<tr>
<td>23</td>
<td>PEP Integral Carmito Artesa</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>4,111.3</td>
<td>1,441.4</td>
<td>373.4</td>
</tr>
<tr>
<td>24</td>
<td>PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>28,640.8</td>
<td>10,471.8</td>
<td>6,592.0</td>
</tr>
<tr>
<td>25</td>
<td>PEP Integral Chuc</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>14,197.2</td>
<td>6,246.2</td>
<td>3,115.4</td>
</tr>
<tr>
<td>26</td>
<td>PEP Integral Ek-Balam</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>4,526.8</td>
<td>1,538.4</td>
<td>1,016.3</td>
</tr>
<tr>
<td>27</td>
<td>PEP Integral El Golpe-Puerto Célba</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>8,246.8</td>
<td>4,108.5</td>
<td>1,788.1</td>
</tr>
<tr>
<td>28</td>
<td>PEP Integral Jujo-Tecominoacán</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>9,157.9</td>
<td>3,721.3</td>
<td>2,367.9</td>
</tr>
<tr>
<td>29</td>
<td>PEP Integral Kaanab</td>
<td>Varias (licitación y construcción)</td>
<td>611.0</td>
<td>491.4</td>
<td>103.6</td>
</tr>
<tr>
<td>30</td>
<td>PEP Integral Ku-Malahob-Zaap</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>91,361.5</td>
<td>14,240.7</td>
<td>16,535.8</td>
</tr>
<tr>
<td>31</td>
<td>PEP Integral Och-Uech-Kax</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>2,415.2</td>
<td>1,778.9</td>
<td>442.0</td>
</tr>
<tr>
<td>32</td>
<td>PEP Integral Poza Rica</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>3,999.6</td>
<td>1,389.2</td>
<td>690.4</td>
</tr>
<tr>
<td>33</td>
<td>PEP Integral Taratunich</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>2,912.1</td>
<td>1,848.2</td>
<td>551.9</td>
</tr>
<tr>
<td>34</td>
<td>PEP Integral Yaxche</td>
<td>Varias (licitación y construcción)</td>
<td>2,567.3</td>
<td>173.3</td>
<td>683.0</td>
</tr>
<tr>
<td>35</td>
<td>PEP Integral Zaap</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>3,563.6</td>
<td>1,759.5</td>
<td>1,463.2</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Aprobados en 2005

<table>
<thead>
<tr>
<th>No.</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>37</td>
<td>PPG Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa</td>
<td>Varias (cierre parcial y otras)</td>
<td>1,491.0</td>
<td>0.0</td>
<td>254.9</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

2/ El avance porcentual financiero y físico de algunos proyectos, se modifica con relación al reportado al cierre preliminar de 2004, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones, conforme a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2005.

3/ El avance físico acumulado a 2004 difiere de lo reportado en el Tomo IV del PEF 05, debido a que en el presente reporte se considera el avance físico real, mientras que en el PEF 05 se parte de las nuevas estimaciones.

Fuente: Petróleos Mexicanos.
CUADRO 1 DE 2
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Petróleos Mexicanos
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Presupuesto</th>
<th>Ejercido</th>
<th>Variación %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Gasto</td>
<td>Gasto</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Ingresos</td>
<td>Programable</td>
<td>No</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td>105,369.3</td>
<td>23,400.0</td>
<td>6,847.1</td>
</tr>
<tr>
<td>Burgos</td>
<td>5,186.7</td>
<td>2,518.0</td>
<td>674.1</td>
</tr>
<tr>
<td>Cantarell</td>
<td>51,271.7</td>
<td>10,545.0</td>
<td>1,493.8</td>
</tr>
<tr>
<td>Caderetya</td>
<td>1,162.3</td>
<td>66.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Delta del Grijalva</td>
<td>1,692.1</td>
<td>339.3</td>
<td>115.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Madero</td>
<td>958.7</td>
<td>80.6</td>
<td>110.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Salamanca 1/</td>
<td>275.7</td>
<td>314.1</td>
<td>39.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Tula 1/</td>
<td>173.3</td>
<td>270.1</td>
<td>33.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Planta Criogénica II en Cd. Pemex</td>
<td>2,570.2</td>
<td>96.5</td>
<td>2,121.2</td>
</tr>
<tr>
<td>Programa Estratégico de Gas</td>
<td>6,911.2</td>
<td>3,925</td>
<td>302.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Explotación Integral del Campo Pol</td>
<td>497.5</td>
<td>26.5</td>
<td>29.2</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Abkatún</td>
<td>1,471.6</td>
<td>104.0</td>
<td>13.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Caan</td>
<td>3,239.1</td>
<td>113.8</td>
<td>9.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín</td>
<td>457.5</td>
<td>86.7</td>
<td>30.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotepe-Vinazco</td>
<td>258.9</td>
<td>95.1</td>
<td>13.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Arenque</td>
<td>368.2</td>
<td>51.7</td>
<td>21.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Babat</td>
<td>151.5</td>
<td>17.9</td>
<td>2.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Bellota-Chinchorro</td>
<td>1,710.7</td>
<td>217.2</td>
<td>15.1</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Cactus Sitio-Grande</td>
<td>573.0</td>
<td>211.4</td>
<td>14.5</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Cárdenas</td>
<td>422.3</td>
<td>76.3</td>
<td>4.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Carmito-Artesa</td>
<td>696.6</td>
<td>188.1</td>
<td>12.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Complejo Antonio J. Bermúdez</td>
<td>6,373.2</td>
<td>1,392.2</td>
<td>50.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Chuc</td>
<td>2,946.4</td>
<td>174.7</td>
<td>14.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Ek-Balam</td>
<td>334.1</td>
<td>146.0</td>
<td>10.5</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral El Golpe-Puerto Ceiba</td>
<td>2,939.8</td>
<td>132.0</td>
<td>9.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Jujo-Tecominacán</td>
<td>2,523.0</td>
<td>386.5</td>
<td>33.9</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Ku-Maloob-Zaap</td>
<td>5,685.0</td>
<td>1,412.6</td>
<td>59.3</td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 2 DE 2
FUERTE NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

Petróleos Mexicanos
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Presupuesto Gasto</th>
<th></th>
<th></th>
<th>Ejercido Gasto</th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th></th>
<th>Variación %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Ingresos Programable</td>
<td>No programable</td>
<td>Flujo neto</td>
<td>Ingresos Programable</td>
<td>No programable</td>
<td>Flujo neto</td>
<td>Variación %</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Och-Uech-Kax</td>
<td>998.4</td>
<td>50.7</td>
<td>20.0</td>
<td>927.7</td>
<td>1,933.9</td>
<td>50.7</td>
<td>18.6</td>
<td>1,864.6</td>
<td>101.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Poza Rica</td>
<td>700.7</td>
<td>201.6</td>
<td>4.8</td>
<td>494.3</td>
<td>780.9</td>
<td>197.8</td>
<td>3.2</td>
<td>579.9</td>
<td>17.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Taratunich</td>
<td>1,055.1</td>
<td>96.6</td>
<td>4.7</td>
<td>953.8</td>
<td>1,389.2</td>
<td>89.4</td>
<td>3.1</td>
<td>1,296.7</td>
<td>36.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa</td>
<td>1,764.5</td>
<td>63.7</td>
<td>1,584.0</td>
<td>116.8</td>
<td>2,601.5</td>
<td>30.7</td>
<td>2,359.5</td>
<td>211.3</td>
<td>80.9</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.
1._/ El flujo neto negativo estimado en presupuesto para estos proyectos, se debe a la inclusión de recursos programados por concepto de pago de amortización en el periodo que se informa.

Fuente: Petróleos Mexicanos.
### COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)

**Petróleos Mexicanos**

Enero-marzo de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) *1

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del Proyecto</th>
<th>Costo de Cierre</th>
<th>Amortización ejercida</th>
<th>Pasivo directo</th>
<th>Pasivo</th>
<th>Contingente</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3)</td>
<td>(4)</td>
<td>(5)</td>
<td>(6)</td>
</tr>
<tr>
<td>Cierres totales</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Cadereya</td>
<td>18,830.2</td>
<td>6,348.7</td>
<td>0.0</td>
<td>6,348.7</td>
<td>1,759.5</td>
<td>9,104.4</td>
</tr>
<tr>
<td>Madero</td>
<td>19,945.0</td>
<td>3,052.4</td>
<td>0.0</td>
<td>3,052.4</td>
<td>1,526.2</td>
<td>4,582.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Salamanca</td>
<td>2,862.7</td>
<td>750.2</td>
<td>281.7</td>
<td>1,031.9</td>
<td>93.3</td>
<td>464.8</td>
</tr>
<tr>
<td>Tula</td>
<td>1,790.3</td>
<td>492.3</td>
<td>230.4</td>
<td>722.7</td>
<td>15.9</td>
<td>262.1</td>
</tr>
<tr>
<td>Planta Criogénica II en Cd.</td>
<td>1,768.2</td>
<td>697.3</td>
<td>31.8</td>
<td>729.1</td>
<td>95.4</td>
<td>222.5</td>
</tr>
<tr>
<td>Cierres parciales</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Burgos</td>
<td>51,833.4</td>
<td>14,906.5</td>
<td>1,861.4</td>
<td>16,767.9</td>
<td>4,785.7</td>
<td>5,026.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Cantarell</td>
<td>114,302.7</td>
<td>35,697.1</td>
<td>4,693.3</td>
<td>40,390.4</td>
<td>8,020.3</td>
<td>7,283.9</td>
</tr>
<tr>
<td>Delta del Grijalva</td>
<td>7,878.9</td>
<td>2,374.4</td>
<td>152.6</td>
<td>2,527.0</td>
<td>462.6</td>
<td>739.4</td>
</tr>
<tr>
<td>Programa Estratégico de Gas</td>
<td>25,936.6</td>
<td>3,461.5</td>
<td>3,067.8</td>
<td>6,529.2</td>
<td>1,735.1</td>
<td>1,932.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Exploitation Integral del</td>
<td>1,915.1</td>
<td>111.8</td>
<td>0.0</td>
<td>111.8</td>
<td>779.4</td>
<td>239.9</td>
</tr>
<tr>
<td>Campo Pol</td>
<td>Integral Abkatún</td>
<td>1,145.4</td>
<td>276.8</td>
<td>2.2</td>
<td>279.0</td>
<td>252.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Caan</td>
<td>677.6</td>
<td>378.2</td>
<td>7.0</td>
<td>385.2</td>
<td>7.0</td>
<td>247.4</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Agua Fria-Coapexcha-Tajín</td>
<td>1,812.6</td>
<td>14.4</td>
<td>8.5</td>
<td>22.9</td>
<td>53.2</td>
<td>205.8</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinzaco</td>
<td>279.2</td>
<td>6.7</td>
<td>6.7</td>
<td>13.4</td>
<td>6.7</td>
<td>72.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Arenque</td>
<td>913.5</td>
<td>93.2</td>
<td>11.0</td>
<td>104.2</td>
<td>11.0</td>
<td>133.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Batab</td>
<td>182.7</td>
<td>32.8</td>
<td>0.0</td>
<td>32.8</td>
<td>0.0</td>
<td>55.9</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Bellota-Chinchorro</td>
<td>1,147.9</td>
<td>535.4</td>
<td>7.3</td>
<td>542.7</td>
<td>119.1</td>
<td>126.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Cactus Sitio-Grande</td>
<td>928.5</td>
<td>176.1</td>
<td>20.0</td>
<td>196.1</td>
<td>101.8</td>
<td>151.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Cárdenas</td>
<td>329.3</td>
<td>2.6</td>
<td>2.6</td>
<td>5.1</td>
<td>47.3</td>
<td>139.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Camrato-Artesa</td>
<td>626.1</td>
<td>138.2</td>
<td>20.3</td>
<td>158.5</td>
<td>20.3</td>
<td>40.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Complejo Antonio J. Bernúdez</td>
<td>3,206.2</td>
<td>34.5</td>
<td>29.0</td>
<td>63.5</td>
<td>128.9</td>
<td>225.5</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Chuc</td>
<td>1,361.8</td>
<td>453.3</td>
<td>8.3</td>
<td>461.6</td>
<td>8.3</td>
<td>240.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Ek-Balam</td>
<td>886.0</td>
<td>118.9</td>
<td>7.7</td>
<td>126.7</td>
<td>41.7</td>
<td>142.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral El Golpe-Puerto Celba</td>
<td>1,308.8</td>
<td>269.5</td>
<td>4.1</td>
<td>273.7</td>
<td>115.9</td>
<td>8.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Juco-Tecuminoacán</td>
<td>1,677.2</td>
<td>27.2</td>
<td>23.3</td>
<td>50.4</td>
<td>123.3</td>
<td>310.1</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Ku-Maloox-Zaap</td>
<td>3,552.2</td>
<td>93.0</td>
<td>52.8</td>
<td>145.8</td>
<td>79.6</td>
<td>419.9</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Och-Uech-Kax</td>
<td>1,054.5</td>
<td>46.7</td>
<td>0.0</td>
<td>46.7</td>
<td>200.8</td>
<td>6.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Poza Rica</td>
<td>555.7</td>
<td>227.6</td>
<td>5.6</td>
<td>232.3</td>
<td>55.6</td>
<td>123.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Integral Taratunich</td>
<td>310.0</td>
<td>19.8</td>
<td>3.9</td>
<td>23.7</td>
<td>59.8</td>
<td>14.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Plantas criogénicas</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>modulares Estación 19</td>
<td>1,602.7</td>
<td>43.0</td>
<td>20.7</td>
<td>63.7</td>
<td>68.5</td>
<td>109.2</td>
</tr>
<tr>
<td>Reynosa</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

*p/* Cifras preliminares.

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.
### Informes sobre la situación económica, las finanzas públicas y la deuda pública, anexos

#### Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005

**Petróleos Mexicanos**

**Enero-marzo de 2005**

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago años</th>
<th>Plazo del pago meses</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 1997</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Burgos</td>
<td>134,537.5</td>
<td>Feb-97</td>
<td>Dic-27</td>
<td>27</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Cantarell</td>
<td>1,950,888.3</td>
<td>Feb-97</td>
<td>Dic-25</td>
<td>27</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Cadereyta</td>
<td>447.1</td>
<td>Dic-00</td>
<td>Jun-10</td>
<td>9</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 1998</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Delta del Grijalva</td>
<td>106,798.6</td>
<td>Ene-98</td>
<td>Dic-22</td>
<td>22</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Madero</td>
<td>11,183.9</td>
<td>Mar-03</td>
<td>Feb-22</td>
<td>18</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Minatitlán</td>
<td>98,283.0</td>
<td>Abr-08</td>
<td>Oct-17</td>
<td>9</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Salamanca</td>
<td>7,101.6</td>
<td>Ene-03</td>
<td>Feb-22</td>
<td>18</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Tula</td>
<td>2,492.8</td>
<td>Ago-02</td>
<td>Feb-22</td>
<td>19</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex</td>
<td>11,109.0</td>
<td>Abr-99</td>
<td>Nov-18</td>
<td>18</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2001</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Programa Estratégico de Gas</td>
<td>230,872.1</td>
<td>Ago-01</td>
<td>Dic-19</td>
<td>16</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Salina Cruz</td>
<td>3,555.8</td>
<td>Ene-10</td>
<td>Dic-29</td>
<td>19</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2002</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Explotación Integral del Campo Poí-Pidiregas</td>
<td>13,993.0</td>
<td>Oct-02</td>
<td>Dic-12</td>
<td>8</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Abkatún – Pidiregas</td>
<td>30,294.3</td>
<td>Jul-02</td>
<td>Dic-09</td>
<td>5</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Alyn-Alux-Pidiregas</td>
<td>25,947.1</td>
<td>Oct-05</td>
<td>Dic-17</td>
<td>11</td>
<td>4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Caan – Pidiregas</td>
<td>89,795.3</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Agua Fría-Coapexcha-Tajín - Pidiregas</td>
<td>45,964.1</td>
<td>Ago-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotepma-Vinazco - Pidiregas</td>
<td>66,893.2</td>
<td>Oct-02</td>
<td>Dic-23</td>
<td>19</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Arenque – Pidiregas</td>
<td>23,001.6</td>
<td>Sep-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Batab - Pidiregas</td>
<td>2,354.1</td>
<td>Jul-02</td>
<td>Dic-13</td>
<td>7</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas</td>
<td>33,000.6</td>
<td>Ago-02</td>
<td>Dic-17</td>
<td>13</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas</td>
<td>16,900.5</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Cárdenas – Pidiregas</td>
<td>10,818.4</td>
<td>Ago-02</td>
<td>Dic-16</td>
<td>12</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas</td>
<td>16,290.1</td>
<td>Jul-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas</td>
<td>169,757.0</td>
<td>May-02</td>
<td>Dic-25</td>
<td>21</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Chuc – Pidiregas</td>
<td>71,242.7</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas</td>
<td>12,106.1</td>
<td>Jul-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas</td>
<td>53,510.5</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-16</td>
<td>12</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas</td>
<td>68,948.9</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Kaanab – Pidiregas</td>
<td>4,426.6</td>
<td>Ene-03</td>
<td>Dic-17</td>
<td>12</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Ku-Malool-Zaap-Pidiregas</td>
<td>227,913.2</td>
<td>Jul-02</td>
<td>Dic-25</td>
<td>21</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas</td>
<td>25,169.0</td>
<td>Jul-02</td>
<td>Dic-14</td>
<td>10</td>
<td>2</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Poza Rica – Pidiregas</td>
<td>17,272.7</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-19</td>
<td>15</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Taratunic – Pidiregas</td>
<td>28,486.8</td>
<td>Jun-02</td>
<td>Dic-18</td>
<td>14</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Integral Yaxche – Pidiregas</td>
<td>12,087.1</td>
<td>Abr-06</td>
<td>Dic-19</td>
<td>13</td>
<td>6</td>
</tr>
<tr>
<td>PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa</td>
<td>6,797.5</td>
<td>Mar-04</td>
<td>Feb-22</td>
<td>17</td>
<td>8</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2005</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PPQ Modernización y Ampliación del Tren de Aromáticos I</td>
<td>1,042.9</td>
<td>Ene-08</td>
<td>Dic-17</td>
<td>9</td>
<td>11</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1. / El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas.
2. / Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.
3. / Es la fecha en que inició o iniciará operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.
4. / Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Petróleos Mexicanos.
CUADRO 1 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005.

Enero-marzo de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyectos</th>
<th>Costo total estimado</th>
<th>Monto comprometido</th>
<th>Comportamiento al periodo</th>
<th>Montos comprometidos por etapas</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3=2/1)</td>
<td>(4)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>1,004,277.5</td>
<td>1,157,819.4</td>
<td>15.3</td>
<td>710,890.7</td>
</tr>
<tr>
<td>Inversión directa</td>
<td>993,427.8</td>
<td>1,131,263.1</td>
<td>13.9</td>
<td>700,041.0</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Burgos</td>
<td>252,198.0</td>
<td>218,505.6</td>
<td>-13.4</td>
<td>160,059.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Cantarell</td>
<td>279,392.7</td>
<td>335,835.3</td>
<td>20.2</td>
<td>215,791.5</td>
</tr>
<tr>
<td>PR</td>
<td>19,908.6</td>
<td>18,829.8</td>
<td>-5.4</td>
<td>18,829.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PR</td>
<td>19,945.4</td>
<td>19,945.4</td>
<td>0.0</td>
<td>19,945.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PR</td>
<td>17,466.1</td>
<td>24,022.2</td>
<td>37.5</td>
<td>22,814.9</td>
</tr>
<tr>
<td>PR</td>
<td>2,872.8</td>
<td>2,862.8</td>
<td>-0.3</td>
<td>2,862.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PR</td>
<td>1,794.1</td>
<td>1,790.8</td>
<td>-0.2</td>
<td>1,790.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PGPB</td>
<td>1,768.4</td>
<td>1,768.4</td>
<td>0.0</td>
<td>1,768.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP Programa Estratégico de Gas</td>
<td>128,072.0</td>
<td>126,068.9</td>
<td>-1.6</td>
<td>93,097.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>3,501.0</td>
<td>3,228.3</td>
<td>-7.8</td>
<td>3,087.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>9,769.8</td>
<td>5,703.2</td>
<td>-41.6</td>
<td>5,434.9</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>7,733.1</td>
<td>5,952.9</td>
<td>-22.9</td>
<td>2,225.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>5,986.9</td>
<td>7,834.9</td>
<td>40.2</td>
<td>6,932.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>6,659.1</td>
<td>32,179.0</td>
<td>590.7</td>
<td>11,617.6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>4,659.1</td>
<td>32,179.0</td>
<td>590.7</td>
<td>11,617.6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>4,305.7</td>
<td>7,814.7</td>
<td>78.7</td>
<td>5,012.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>1,315.7</td>
<td>1,407.3</td>
<td>7.0</td>
<td>928.9</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>3,905.7</td>
<td>4,111.4</td>
<td>5.3</td>
<td>2,547.5</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>48,228.8</td>
<td>28,641.0</td>
<td>-40.6</td>
<td>19,041.1</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>12,773.4</td>
<td>14,197.6</td>
<td>11.1</td>
<td>13,083.1</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>4,406.5</td>
<td>4,527.2</td>
<td>2.7</td>
<td>3,011.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>7,226.8</td>
<td>8,246.2</td>
<td>14.1</td>
<td>6,052.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>7,496.2</td>
<td>9,158.4</td>
<td>22.2</td>
<td>5,748.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>494.1</td>
<td>611.5</td>
<td>23.8</td>
<td>592.4</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>105,172.2</td>
<td>91,361.4</td>
<td>-13.1</td>
<td>44,707.6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>1,835.5</td>
<td>2,415.6</td>
<td>31.6</td>
<td>2,319.5</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>2,023.3</td>
<td>3,999.6</td>
<td>197.7</td>
<td>2,205.5</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>2,119.4</td>
<td>2,911.9</td>
<td>37.4</td>
<td>2,692.6</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>3,055.1</td>
<td>2,567.7</td>
<td>-16.2</td>
<td>226.9</td>
</tr>
<tr>
<td>PGPB</td>
<td>3,099.7</td>
<td>3,563.6</td>
<td>15.0</td>
<td>3,507.8</td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 2 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005, Petróleos Mexicanos presenta la siguiente información:

**Enero-marzo de 2005**
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyectos</th>
<th>Costo total estimado PEF 2004</th>
<th>Costo total estimado PEF 2005</th>
<th>Variación %</th>
<th>Monto contratado</th>
<th>Comprometido al periodo</th>
<th>Montos comprometidos por etapas</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3=2/1)</td>
<td>(4)</td>
<td>(5=7+8)</td>
<td>(6=5/2)</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Inversión condicionada</strong></td>
<td>10,849.7</td>
<td>26,556.3</td>
<td>144.8</td>
<td>10,849.7</td>
<td>4,989.7</td>
<td>18.8</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>Planta de Nitrógeno 10,849.7</td>
<td>10,849.7</td>
<td>0.0</td>
<td>10,849.7</td>
<td>4,989.7</td>
<td>46.0</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>Suministro de Nitrógeno Campo Jujo-Tecominoacán 0.0</td>
<td>1,462.1</td>
<td>N/A</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>Suministro de Nitrógeno Complejo A. J. Bermúdez 0.0</td>
<td>3,270.8</td>
<td>N/A</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>PEP</td>
<td>Suministro de Nitrógeno Ku-Maloob-Zaap 0.0</td>
<td>10,973.7</td>
<td>N/A</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1. El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

2. De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pírdagas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

N/A.- No Aplicable
Fuente: Petróleos Mexicanos.
CUADRO 1 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo 2005 5, 6, 7
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 2, 8, 9

<table>
<thead>
<tr>
<th>N°</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>2004 2, 8, 9</td>
<td>2005</td>
<td>2004 2, 8, 9</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>3</td>
<td>4</td>
<td>5</td>
</tr>
<tr>
<td>1</td>
<td></td>
<td></td>
<td>2004 2, 8, 9</td>
<td>2005</td>
<td>2004 2, 8, 9</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>3</td>
<td>4</td>
<td>5</td>
</tr>
<tr>
<td>26</td>
<td>CH Manuel Moreno</td>
<td>Terminado totalmente</td>
<td>1,283.4</td>
<td>1,283.3</td>
<td>3.4</td>
</tr>
<tr>
<td>33</td>
<td>SE 402 Oriental- Peninsular</td>
<td>Varios ( cierre parcial y otras )</td>
<td>972.1</td>
<td>837.3</td>
<td>135.3</td>
</tr>
<tr>
<td>42</td>
<td>LT Red Asociada de la Central Tamaulipas</td>
<td>Construcción</td>
<td>1,989.4</td>
<td>69.3</td>
<td>1,254.2</td>
</tr>
<tr>
<td>46</td>
<td>SE 503 Oriental</td>
<td>Varios (cierre parcial y otros)</td>
<td>363.3</td>
<td>239.2</td>
<td>124.1</td>
</tr>
<tr>
<td>48</td>
<td>CCI Baja California Sur</td>
<td>Construcción</td>
<td>626.0</td>
<td>621.5</td>
<td>3.4</td>
</tr>
<tr>
<td>49</td>
<td>LT 609 Transmisión Occidental - Occidental</td>
<td>Construcción</td>
<td>1,937.2</td>
<td>1,615.3</td>
<td>190.0</td>
</tr>
<tr>
<td>50</td>
<td>LT 610 Transmisión Occidental - Occidental</td>
<td>Varios (licitar y terminado)</td>
<td>1,871.5</td>
<td>1,759.5</td>
<td>1,759.5</td>
</tr>
<tr>
<td>51</td>
<td>LT 612 Subtransmisión Occidental</td>
<td>Varios (cierre parcial y otros)</td>
<td>509.7</td>
<td>125.2</td>
<td>394.5</td>
</tr>
<tr>
<td>52</td>
<td>LT 613 Subtransmisión Occidental</td>
<td>Terminado totalmente</td>
<td>397.9</td>
<td>286.2</td>
<td>111.8</td>
</tr>
<tr>
<td>53</td>
<td>LT 614 Subtransmisión</td>
<td>Varios (cierre parcial y otros)</td>
<td>223.6</td>
<td>152.0</td>
<td>71.5</td>
</tr>
<tr>
<td>54</td>
<td>LT 615 Subtransmisión Peninsular</td>
<td>Varios (construcción y por licitar)</td>
<td>436.0</td>
<td>204.6</td>
<td>46.9</td>
</tr>
<tr>
<td>59</td>
<td>SE 611 Subtransmisión Baja California - Occidental</td>
<td>Varios (construcción y otros)</td>
<td>489.5</td>
<td>138.6</td>
<td>396.8</td>
</tr>
<tr>
<td>60</td>
<td>SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto</td>
<td>Construcción</td>
<td>1,776.2</td>
<td>183.3</td>
<td>344.3</td>
</tr>
<tr>
<td>61</td>
<td>CC Hermosillo</td>
<td>Construcción</td>
<td>35,477.4</td>
<td>7,550.9</td>
<td>10,328.4</td>
</tr>
<tr>
<td>62</td>
<td>CCC Pacífico</td>
<td>En licitación</td>
<td>10,629.8</td>
<td>155.4</td>
<td>1.4</td>
</tr>
<tr>
<td>63</td>
<td>CH El Cañón</td>
<td>Construcción</td>
<td>9,078.7</td>
<td>3,041.6</td>
<td>3,631.8</td>
</tr>
<tr>
<td>64</td>
<td>LT Líneas Centro</td>
<td>Construcción</td>
<td>178.9</td>
<td>134.1</td>
<td>7.5</td>
</tr>
<tr>
<td>65</td>
<td>LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cañón</td>
<td>Fallo y adjudicación</td>
<td>956.1</td>
<td>314.1</td>
<td>36.5</td>
</tr>
<tr>
<td>66</td>
<td>LT Red de Transmisión Asociada a Altamirana V</td>
<td>Construcción</td>
<td>2,129.2</td>
<td>1,561.6</td>
<td>607.0</td>
</tr>
<tr>
<td>71</td>
<td>PR Presa Reguladora Amata</td>
<td>Construcción</td>
<td>253.7</td>
<td>159.8</td>
<td>91.7</td>
</tr>
<tr>
<td>72</td>
<td>RM Adolfo López Mateos</td>
<td>Construcción</td>
<td>356.8</td>
<td>241.5</td>
<td>115.1</td>
</tr>
<tr>
<td>73</td>
<td>RM Altamira</td>
<td>Construcción</td>
<td>475.1</td>
<td>218.0</td>
<td>45.9</td>
</tr>
<tr>
<td>74</td>
<td>RM Botello</td>
<td>Construcción</td>
<td>71.0</td>
<td>58.1</td>
<td>12.3</td>
</tr>
<tr>
<td>75</td>
<td>RM Carbón II</td>
<td>Terminado totalmente</td>
<td>136.2</td>
<td>106.2</td>
<td>30.2</td>
</tr>
<tr>
<td>76</td>
<td>RM Carlos Rodríguez</td>
<td>Construcción</td>
<td>211.4</td>
<td>68.2</td>
<td>143.1</td>
</tr>
<tr>
<td>77</td>
<td>RM Dos Bocas</td>
<td>Construcción</td>
<td>164.4</td>
<td>135.3</td>
<td>29.1</td>
</tr>
<tr>
<td>79</td>
<td>RM Francisco Pérez Ríos</td>
<td>Construcción</td>
<td>677.6</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>80</td>
<td>RM Gómez Palacio</td>
<td>Construcción</td>
<td>330.8</td>
<td>302.9</td>
<td>27.9</td>
</tr>
<tr>
<td>82</td>
<td>RM Huinalá</td>
<td>Fallo y adjudicación</td>
<td>6.9</td>
<td>6.9</td>
<td>100.0</td>
</tr>
<tr>
<td>N°</td>
<td>Nombre del proyecto</td>
<td>Estado del proyecto</td>
<td>Costo total autorizado</td>
<td>Avance financiero 2004</td>
<td>% Avance físico 2004</td>
</tr>
<tr>
<td>-----</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>---------------------</td>
<td>------------------------</td>
<td>-------------------------</td>
<td>----------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>83</td>
<td>RM Intaczoquitlán</td>
<td>Construcción</td>
<td>11.2</td>
<td>3.4</td>
<td>8.9</td>
</tr>
<tr>
<td>84</td>
<td>RM José Aceves Pozos</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>217.4</td>
<td>131.6</td>
<td>100%</td>
</tr>
<tr>
<td>87</td>
<td>RM Gral. Manuel Alvarez Morelo (Manzanillo)</td>
<td>Construcción</td>
<td>509.7</td>
<td>259.3</td>
<td>290.6</td>
</tr>
<tr>
<td>88</td>
<td>RM CT Monterrey</td>
<td>Por licitar con cambio</td>
<td>787.5</td>
<td>192.5</td>
<td>100%</td>
</tr>
<tr>
<td>90</td>
<td>RM CT Puerto Libertad</td>
<td>Construcción</td>
<td>151.1</td>
<td>117.4</td>
<td>33.5</td>
</tr>
<tr>
<td>91</td>
<td>RM Punta Prieta</td>
<td>Construcción</td>
<td>129.9</td>
<td>2.2</td>
<td>87.2</td>
</tr>
<tr>
<td>92</td>
<td>RM Salamanca</td>
<td>Construcción</td>
<td>328.8</td>
<td>162.1</td>
<td>166.6</td>
</tr>
<tr>
<td>93</td>
<td>RM Tuxpan</td>
<td>Construcción</td>
<td>209.1</td>
<td>136.4</td>
<td>39.1</td>
</tr>
<tr>
<td>94</td>
<td>RM CT Valle de México</td>
<td>Terminado totalmente</td>
<td>64.8</td>
<td>61.5</td>
<td>3.4</td>
</tr>
<tr>
<td>95</td>
<td>SE Norte</td>
<td>Construcción</td>
<td>136.5</td>
<td>21.2</td>
<td>39.1</td>
</tr>
<tr>
<td>98</td>
<td>SE 705 Capacitores</td>
<td>Construcción</td>
<td>68.2</td>
<td>12.3</td>
<td>16.8</td>
</tr>
<tr>
<td>99</td>
<td>SE 708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte (U5)</td>
<td>Construcción</td>
<td>754.5</td>
<td>626.0</td>
<td>456.1</td>
</tr>
<tr>
<td>100</td>
<td>SLT 701 Occidente Centro</td>
<td>Varias (en licitación y por licitar)</td>
<td>859.6</td>
<td>410.3</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>101</td>
<td>SLT 702 Sureste-Peninsular</td>
<td>Varias (en licitación y por licitar)</td>
<td>395.4</td>
<td>186.5</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>102</td>
<td>SLT 703 Noreste-Norte</td>
<td>Fallo y adjudicación</td>
<td>401.6</td>
<td>210.9</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>103</td>
<td>SLT 704 Baja California Norte</td>
<td>Construcción</td>
<td>196.9</td>
<td>167.7</td>
<td>22.7</td>
</tr>
<tr>
<td>104</td>
<td>SLT 706 Sistemas Norte</td>
<td>Varias (en construcción y por licitar)</td>
<td>2,026.6</td>
<td>631.6</td>
<td>145.3</td>
</tr>
<tr>
<td>105</td>
<td>SLT 709 Sistemas Sur</td>
<td>Construcción</td>
<td>1,711.4</td>
<td>658.4</td>
<td>1,198.3</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Aprobados para 2003**

<table>
<thead>
<tr>
<th>N°</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero 2004</th>
<th>% Avance físico 2004</th>
<th>% Avance físico 2005</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>106</td>
<td>CC Conversión B Encino de TG a CC (U3)</td>
<td>Construcción</td>
<td>832.8</td>
<td>169.9</td>
<td>584.6</td>
<td>142.0</td>
</tr>
<tr>
<td>107</td>
<td>CCI Baja California Sur</td>
<td>Construcción</td>
<td>730.4</td>
<td>621.5</td>
<td>58.1</td>
<td>58.1</td>
</tr>
<tr>
<td>108</td>
<td>LT 807 Durango I</td>
<td>En construcción</td>
<td>1,070.9</td>
<td>291.8</td>
<td>983.7</td>
<td>241.5</td>
</tr>
<tr>
<td>110</td>
<td>RM CCC Tula</td>
<td>Construcción</td>
<td>58.8</td>
<td>58.8</td>
<td></td>
<td>100%</td>
</tr>
<tr>
<td>111</td>
<td>RM CTG Cerro Prieto (US)</td>
<td>Construcción</td>
<td>309.8</td>
<td>219.1</td>
<td></td>
<td>56.5</td>
</tr>
<tr>
<td>116</td>
<td>RM CT Carbón II Unidades 2 y 4</td>
<td>En licitación</td>
<td>249.9</td>
<td>250.4</td>
<td></td>
<td>76.9</td>
</tr>
<tr>
<td>113</td>
<td>RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4</td>
<td>Construcción</td>
<td>348.8</td>
<td>226.9</td>
<td>34.7</td>
<td>34.7</td>
</tr>
<tr>
<td>114</td>
<td>RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5</td>
<td>Construcción</td>
<td>349.9</td>
<td>98.4</td>
<td>251.5</td>
<td>53.7</td>
</tr>
<tr>
<td>115</td>
<td>RM CT Gral. Manuel Alvarez Moreno Us. 1</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>515.8</td>
<td>97.5</td>
<td></td>
<td>18.0</td>
</tr>
<tr>
<td>117</td>
<td>RM CT Pte. Adolfo López Mateos</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>515.8</td>
<td>97.5</td>
<td></td>
<td>18.0</td>
</tr>
<tr>
<td>118</td>
<td>RM CT Plutarco Elías Galles Unidades 1 y 2</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>39.2</td>
</tr>
<tr>
<td>120</td>
<td>RM CT Valle de México Unidad 2</td>
<td>Por licitar con cambio de alcance</td>
<td>239.5</td>
<td>93.8</td>
<td></td>
<td>39.2</td>
</tr>
<tr>
<td>122</td>
<td>SE 811 Noroeste</td>
<td>En licitación</td>
<td>186.1</td>
<td>46.5</td>
<td></td>
<td>25.0</td>
</tr>
<tr>
<td>123</td>
<td>SE 812 Golfo Norte</td>
<td>En licitación</td>
<td>714.3</td>
<td>178.6</td>
<td></td>
<td>25.0</td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo 2005 (p.1), (p.2)
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 3.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>126</td>
<td>SLT 801 Altiplano</td>
<td>Varias (en licitación y por licitar)</td>
<td>1,398.3</td>
<td>611.5</td>
<td>43.7</td>
</tr>
<tr>
<td>127</td>
<td>SLT 802 Tamaulipas</td>
<td>Por licitar con cambio de alcance</td>
<td>983.7</td>
<td>254.9</td>
<td>25.9</td>
</tr>
<tr>
<td>128</td>
<td>SLT 803 NOINE</td>
<td>Fallo y adjudicación</td>
<td>1,274.3</td>
<td>567.9</td>
<td>44.6</td>
</tr>
<tr>
<td>129</td>
<td>SLT 805 El Occidente</td>
<td>Por licitar sin cambio de alcance</td>
<td>499.6</td>
<td>66.0</td>
<td>13.2</td>
</tr>
<tr>
<td>130</td>
<td>SLT 806 Bajo</td>
<td>Varias (en construcción y otros)</td>
<td>1,754.4</td>
<td>887.6</td>
<td>5.2</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Aprobados en 2004**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>132</td>
<td>CE La Venta II</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>1,246.6</td>
<td>12.7</td>
<td>1.0</td>
</tr>
<tr>
<td>136</td>
<td>LT Red Transmisión</td>
<td>Fallo y adjudicación</td>
<td>234.7</td>
<td>72.7</td>
<td>31.1</td>
</tr>
<tr>
<td>142</td>
<td>SLT 901 Pacífico</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>954.6</td>
<td>277.2</td>
<td>81.2</td>
</tr>
<tr>
<td>143</td>
<td>SLT 902 Istmo</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>616.2</td>
<td>260.5</td>
<td>42.3</td>
</tr>
<tr>
<td>144</td>
<td>SLT 903 Cabo - Norte</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>975.9</td>
<td>583.5</td>
<td>59.8</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Aprobados en 2005**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>163</td>
<td>SE Compensación Dinámica Central</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>234.7</td>
<td>72.7</td>
<td>31.1</td>
</tr>
<tr>
<td>166</td>
<td>SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste</td>
<td>Por licitar sin cambio</td>
<td>494.1</td>
<td>169.9</td>
<td>34.5</td>
</tr>
<tr>
<td>168</td>
<td>SLT 1001 Transmisión Baja-Nogales</td>
<td>Por licitar sin cambio de alcance</td>
<td>225.8</td>
<td>34.7</td>
<td>15.6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Inversión Condicionada**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>17</td>
<td>CC La Laguna II</td>
<td>Terminado totalmente</td>
<td>4,102.8</td>
<td>4,010.8</td>
<td>100.0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Aprobados en 2000**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>135</td>
<td>CC Altamina V</td>
<td>Construcción</td>
<td>13,588.7</td>
<td>1,497.9</td>
<td>19.8</td>
</tr>
<tr>
<td>21</td>
<td>CC Tamaulipas</td>
<td>Construcción</td>
<td>6,388.4</td>
<td>1,997.9</td>
<td>30.5</td>
</tr>
<tr>
<td>20</td>
<td>CC Altamina V</td>
<td>Construcción</td>
<td>7,710.3</td>
<td>2,879.5</td>
<td>30.5</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Aprobados en 2001**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>24</td>
<td>CC Río Bravo IV</td>
<td>Construcción</td>
<td>6,477.7</td>
<td>3,659.8</td>
<td>68.1</td>
</tr>
<tr>
<td>25</td>
<td>CC Tamaulipas</td>
<td>Construcción</td>
<td>3,214.8</td>
<td>3,191.4</td>
<td>99.9</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Aprobados en 2002**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nº</th>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Estado del proyecto</th>
<th>Costo total autorizado</th>
<th>Avance financiero</th>
<th>% Avance físico</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>26</td>
<td>CC Valladolid III</td>
<td>Construcción</td>
<td>2,970.1</td>
<td>989.3</td>
<td>55.0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p. / Cifras preliminares.
1. / Incluye proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 05. Asimismo, para efectos de seguimiento, se consideran los proyectos ya concluidos.
2. / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.
4. / Corresponden a cifras presentadas en el PEF 05.
5. / Los avances porcentuales, financiero y físico, se modificaron con relación al cierre del ejercicio de 2004, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones respecto a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2005.
6. / Estos proyectos, que entraron en operación en el año 2004, se incluyen a fin de lograr congruencia con el monto autorizado en el PEF 05.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.
CUADRO 1 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN  1 ,  2
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) Comisión Federal de Electricidad Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Presupuesto 2 / Ejercido 2</th>
<th>Flujo neto Ejercido 2</th>
<th>Variación %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Ingresos Programable 1 (1)</td>
<td>Ingresos Programable 1 (5)</td>
<td>Ingresos Programable 1 (9)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>No programable 3 (2)</td>
<td>Flujo neto 3 (4=1-2-3)</td>
<td>Variación %</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>No programable 3 (6)</td>
<td>Flujo neto 3 (8=5-6-7)</td>
<td>Variación %</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1. CG Cerro Prieto IV 179.1 48.7 21.4 109.0 198.1 32.5 20.6 145.0 33.0
2. CC Chihuahua 722.3 403.0 0.0 319.3 665.1 344.0 0.0 321.1 0.6
3. CGI Guerrero Negro II 25.0 10.3 0.0 14.7 44.3 5.2 0.0 39.1 165.3
4. CC Monterrey II 602.4 304.8 0.3 297.4 640.3 276.9 2.0 361.4 21.5
5. CD Puerto San Carlos II 81.5 27.7 0.3 53.5 160.4 28.7 0.3 131.4 145.6
6. CC Rosarito III (Unidades 8 i y 9) 920.8 347.5 0.0 573.2 734.4 142.6 0.3 591.5 3.2
7. CT Samalayuca II 775.4 572.3 118.4 84.6 845.4 549.1 268.8 27.5 67.6
8. C Tres Vírgenes 17.0 10.2 3.7 4.3 26.3 6.1 3.5 19.8 116.3
9. CC Tres Vírgenes 17.0 10.2 3.7 4.3 26.3 6.1 3.5 19.8 116.3
10. LT 211 Cable Submarino 76.5 84.3 14.8 -22.6 435.9 74.6 14.3 347.0 3.2
11. CT Samalayuca II 775.4 572.3 118.4 84.6 845.4 549.1 268.8 27.5 67.6
12. SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución 78.5 32.0 33.1 13.4 458.0 20.6 31.8 405.7 -o-
13. SE 218 Noroeste 78.5 14.3 0.6 63.6 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
14. SE 219 Sureste - Peninsular 78.5 14.3 0.6 63.6 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
15. SE 220 Oriental - Centro 43.7 18.4 14.4 10.9 252.5 16.5 13.9 222.1 -o-
16. SE 221 Occidental 49.0 20.2 11.4 17.4 250.4 16.6 12.2 221.7 -o-
17. SE 222 Orientales 33.8 28.7 7.9 -2.9 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
18. SE 223 Sureste 33.8 28.7 7.9 -2.9 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
19. SE 224 Suroeste 33.8 28.7 7.9 -2.9 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
20. LT 301 Centro 33.8 28.7 7.9 -2.9 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
21. LT 302 Sureste 49.4 12.2 2.8 34.4 72.7 11.2 2.8 58.8 71.0
22. LT 303 Sureste 49.4 12.2 2.8 34.4 72.7 11.2 2.8 58.8 71.0
23. LT 304 Ixtapa - Pie de la Cuesta 46.2 19.0 4.8 22.5 237.8 16.3 4.7 216.8 -o-
24. SE 305 Centro - Oriente 33.8 28.7 7.9 -2.9 278.8 19.6 9.6 249.6 452.1
25. SE 306 Sureste 65.3 28.3 7.7 26.8 316.1 15.5 8.6 107.5 300.7
26. SE 307 Noreste 50.9 15.3 0.6 35.6 169.0 12.4 12.2 159.1 -o-
27. SE 308 Norte 154.9 23.1 12.8 119.0 196.0 24.5 12.4 159.1 -o-
28. SE 309 Geotérmico 166.2 79.6 12.1 74.5 233.9 114.1 11.5 108.2 453.1
29. SE 310 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
30. SE 311 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
31. SE 312 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
32. SE 313 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
33. SE 314 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
34. SE 315 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
35. SE 316 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
36. SE 317 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
37. SE 318 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
38. SE 319 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4
39. SE 320 Sistema Nacional 287.4 98.4 51.1 137.9 835.4 99.2 50.0 686.1 397.4

CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN  1,  2
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) Comisión Federal de Electricidad Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)
CUADRO 2 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN \(^2\rfloor \^3\rfloor \^4\rfloor

En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero- marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Presupuesto (1)</th>
<th>Programable (2)</th>
<th>No programable (3)</th>
<th>Ingresos (4=1-2-3)</th>
<th>Egreso (5)</th>
<th>Programable (6)</th>
<th>No programable (7)</th>
<th>Flujo neto (8=5-6-7)</th>
<th>Variación % (9)=(8-4)/4</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>40 LT 502 Oriental - Norte</td>
<td>12.2</td>
<td>3.9</td>
<td>2.7</td>
<td>5.6</td>
<td>95.0</td>
<td>6.3</td>
<td>3.5</td>
<td>85.2</td>
<td>-o-</td>
</tr>
<tr>
<td>41 LT 506 Saltillo-Cañada</td>
<td>187.4</td>
<td>39.6</td>
<td>15.7</td>
<td>132.2</td>
<td>277.5</td>
<td>4.5</td>
<td>14.8</td>
<td>258.1</td>
<td>95.2</td>
</tr>
<tr>
<td>43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III</td>
<td>37.2</td>
<td>4.9</td>
<td>3.1</td>
<td>29.2</td>
<td>78.3</td>
<td>37.5</td>
<td>3.1</td>
<td>37.7</td>
<td>28.8</td>
</tr>
<tr>
<td>44 SE 412 Compensación Norte</td>
<td>50.9</td>
<td>0.8</td>
<td>50.1</td>
<td>9.2</td>
<td>0.8</td>
<td>5.9</td>
<td>2.5</td>
<td>-95.1</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>45 SE 413 Noroeste - Occidental</td>
<td>53.1</td>
<td>33.2</td>
<td>19.5</td>
<td>0.5</td>
<td>279.4</td>
<td>33.4</td>
<td>13.3</td>
<td>232.7</td>
<td>-o-</td>
</tr>
<tr>
<td>46 SE 503 Oriental</td>
<td>29.8</td>
<td>0.9</td>
<td>28.9</td>
<td>4.0</td>
<td>0.5</td>
<td>0.0</td>
<td>3.5</td>
<td>-87.9</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>47 SE 504 Norte - Occidental</td>
<td>53.6</td>
<td>10.0</td>
<td>4.0</td>
<td>39.7</td>
<td>41.7</td>
<td>9.7</td>
<td>3.8</td>
<td>28.2</td>
<td>-28.9</td>
</tr>
<tr>
<td>48 CCI Baja California Sur I</td>
<td>70.6</td>
<td>28.2</td>
<td>42.4</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>49 LT 609 Transmisión Noroeste Occidental</td>
<td>169.6</td>
<td>6.4</td>
<td>163.2</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>50 LT 610 Transmisión Noroeste Norte</td>
<td>118.0</td>
<td>23.5</td>
<td>103.1</td>
<td>84.1</td>
<td>508.9</td>
<td>59.4</td>
<td>37.5</td>
<td>412.0</td>
<td>389.8</td>
</tr>
<tr>
<td>51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste</td>
<td>100.2</td>
<td>4.7</td>
<td>95.5</td>
<td>92.9</td>
<td>21.0</td>
<td>3.6</td>
<td>2.7</td>
<td>14.7</td>
<td>-84.2</td>
</tr>
<tr>
<td>52 LT 613 Subtransmisión Occidental</td>
<td>39.9</td>
<td>8.7</td>
<td>31.2</td>
<td>26.5</td>
<td>46.8</td>
<td>11.4</td>
<td>6.4</td>
<td>34.0</td>
<td>29.0</td>
</tr>
<tr>
<td>53 LT 614 Subtransmisión Oriental</td>
<td>11.6</td>
<td>0.7</td>
<td>10.9</td>
<td>10.5</td>
<td>2.5</td>
<td>0.8</td>
<td>0.5</td>
<td>1.2</td>
<td>-88.5</td>
</tr>
<tr>
<td>54 LT 615 Subtransmisión Peninsula</td>
<td>23.1</td>
<td>1.3</td>
<td>21.8</td>
<td>21.8</td>
<td>2.5</td>
<td>0.8</td>
<td>0.5</td>
<td>1.2</td>
<td>-88.5</td>
</tr>
<tr>
<td>55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I</td>
<td>14.3</td>
<td>0.7</td>
<td>13.6</td>
<td>7.9</td>
<td>101.7</td>
<td>11.9</td>
<td>1.3</td>
<td>88.5</td>
<td>-o-</td>
</tr>
<tr>
<td>58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental</td>
<td>104.1</td>
<td>5.3</td>
<td>98.8</td>
<td>97.5</td>
<td>19.2</td>
<td>5.3</td>
<td>0.0</td>
<td>13.9</td>
<td>-85.7</td>
</tr>
<tr>
<td>59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste</td>
<td>22.3</td>
<td>1.0</td>
<td>21.3</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>60 CG SUIV. Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto</td>
<td>105.9</td>
<td>27.2</td>
<td>7.5</td>
<td>71.2</td>
<td>85.6</td>
<td>14.1</td>
<td>7.5</td>
<td>64.0</td>
<td>-10.1</td>
</tr>
<tr>
<td>61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC</td>
<td>98.3</td>
<td>14.1</td>
<td>84.2</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>67 LT 711 Red. Asoc. de Transmisión de la Laguna II</td>
<td>48.7</td>
<td>24.2</td>
<td>5.8</td>
<td>18.7</td>
<td>107.8</td>
<td>11.9</td>
<td>6.4</td>
<td>89.5</td>
<td>379.1</td>
</tr>
<tr>
<td>69 LT 707 Enlace Norte-Sur</td>
<td>156.1</td>
<td>2.8</td>
<td>153.4</td>
<td>3.5</td>
<td>2.3</td>
<td>0.0</td>
<td>1.2</td>
<td>-99.2</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>70 LT Rívera Maya</td>
<td>52.7</td>
<td>1.8</td>
<td>50.9</td>
<td>31.0</td>
<td>21.2</td>
<td>6.8</td>
<td>3.0</td>
<td>-94.2</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>71 PR Presa Reguladora Amata</td>
<td>11.3</td>
<td>0.0</td>
<td>11.3</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>72 RM Adolfo López Mateos</td>
<td>17.3</td>
<td>0.0</td>
<td>17.3</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>74 RM Satélite</td>
<td>2.5</td>
<td>0.0</td>
<td>2.5</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>75 RM Carbón II</td>
<td>28.3</td>
<td>2.1</td>
<td>10.0</td>
<td>25.2</td>
<td>466.1</td>
<td>2.1</td>
<td>10.0</td>
<td>463.0</td>
<td>-o-</td>
</tr>
<tr>
<td>76 RM Carlos Rodríguez Rivero</td>
<td>2.0</td>
<td>0.0</td>
<td>2.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>77 RM Dos Bocas</td>
<td>11.7</td>
<td>0.0</td>
<td>11.7</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>78 RM CT Emilio Portes Gil</td>
<td>1.1</td>
<td>0.2</td>
<td>0.9</td>
<td>3.8</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>3.8</td>
<td>336.8</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>80 RM Gómez Palacio</td>
<td>12.1</td>
<td>0.0</td>
<td>12.1</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>82 RM Huinalá</td>
<td>2.1</td>
<td>0.0</td>
<td>2.1</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>83 RM Ixtaczoquitlán</td>
<td>1.8</td>
<td>0.0</td>
<td>1.8</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)</td>
<td>16.0</td>
<td>0.0</td>
<td>16.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>90 RM CT Puerto Libertad</td>
<td>6.7</td>
<td>0.0</td>
<td>6.7</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>92 RM Salamanca</td>
<td>17.4</td>
<td>0.0</td>
<td>17.4</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>93 RM Tuxpan</td>
<td>17.8</td>
<td>0.0</td>
<td>17.8</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>94 RM CT Valle de México</td>
<td>3.5</td>
<td>0.0</td>
<td>3.5</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>n.a.</td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 3 DE 3
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1/ 2/ 3/
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero- marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Presupuesto 2/</th>
<th>Ejercido 2/</th>
<th>Fluido neto 2/</th>
<th>Variación % 2/</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Ingresos</td>
<td>Programable</td>
<td>No programable</td>
<td>(4=1-2-3)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3)</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>Ingresos</td>
<td>Programable</td>
<td>No programable</td>
<td>(5)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>(5)</td>
<td>(6)</td>
<td>(7)</td>
<td>(8=5-6-7)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>(8)</td>
<td>(9)</td>
<td></td>
<td>[9=(8-4)/4]</td>
</tr>
<tr>
<td>95 SE Norte</td>
<td>1.0</td>
<td>0.8</td>
<td>0.2</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>98 SE 705 Capacitores</td>
<td>2.9</td>
<td>0.1</td>
<td>2.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>99 SE 708 Compensación Dinámica Oriental - Norte</td>
<td>44.2</td>
<td>1.9</td>
<td>42.3</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>103 SLT 704 Baja California - Noroeste</td>
<td>4.3</td>
<td>0.3</td>
<td>4.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>104 SLT 706 Sistema Norte</td>
<td>63.8</td>
<td>3.4</td>
<td>60.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>105 SLT 709 Sistema Sur</td>
<td>210.7</td>
<td>4.6</td>
<td>206.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>110 RM CCC Tula</td>
<td>6.8</td>
<td>0.0</td>
<td>6.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>112 RM CT Carbón II Us 2 y 4</td>
<td>7.8</td>
<td>0.0</td>
<td>7.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p. / Cifras preliminares.
n.a.: no aplicable, -o-: mayor de 500 por ciento.
1/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).
2/ Los recursos de gasto programable y no programable, corresponden al presupuesto original.
3/ Presenta flujo neto negativo, debido a que se incluyó la totalidad de comisiones, además del aumento en los gastos asociados.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.
CUADRO 1 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN **/1/
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) **/1/
CUADRO 2 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN 1,2
En términos de los artículos 47, 48 y 74, fracción XI, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05)
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1,3

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nombre del proyecto</th>
<th>Costo de cierre 4,5</th>
<th>Amortización ejercida</th>
<th>Pasivo directo</th>
<th>Pasivo</th>
<th>Contingente</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3)</td>
<td>(4=2+3)</td>
<td>(5)</td>
<td>(6)</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I</td>
<td>236.7</td>
<td>11.8</td>
<td>11.8</td>
<td>23.7</td>
<td>11.8</td>
<td>23.7</td>
</tr>
<tr>
<td>58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental</td>
<td>858.8</td>
<td>78.6</td>
<td>2.7</td>
<td>81.3</td>
<td>82.6</td>
<td>85.3</td>
</tr>
<tr>
<td>67 LT 711 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II</td>
<td>232.2</td>
<td>0.0</td>
<td>11.5</td>
<td>11.5</td>
<td>11.5</td>
<td>23.1</td>
</tr>
<tr>
<td>69 LT 707 Enlace Norte-Sur</td>
<td>377.2</td>
<td>18.9</td>
<td>0.0</td>
<td>18.9</td>
<td>37.5</td>
<td>37.5</td>
</tr>
<tr>
<td>70 LT Rivera Maya 2,3</td>
<td>420.6</td>
<td>0.0</td>
<td>20.9</td>
<td>20.9</td>
<td>20.9</td>
<td>41.8</td>
</tr>
<tr>
<td>75 RM CARBÓN II 2,3</td>
<td>128.9</td>
<td>0.0</td>
<td>23.5</td>
<td>23.5</td>
<td>27.8</td>
<td>55.7</td>
</tr>
<tr>
<td>78 RM Emilio Portes Gil</td>
<td>2.8</td>
<td>0.1</td>
<td>0.0</td>
<td>0.1</td>
<td>0.3</td>
<td>0.3</td>
</tr>
<tr>
<td>94 RM CT Valle de México</td>
<td>64.7</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>0.0</td>
<td>3.2</td>
<td>6.5</td>
</tr>
<tr>
<td>Cierres parciales</td>
<td>1,875.4</td>
<td>158.5</td>
<td>27.7</td>
<td>186.2</td>
<td>142.8</td>
<td>187.2</td>
</tr>
<tr>
<td>33 SE 402 Oriental - Peninsular</td>
<td>817.4</td>
<td>122.6</td>
<td>9.8</td>
<td>132.4</td>
<td>72.0</td>
<td>81.7</td>
</tr>
<tr>
<td>40 LT. 502 Oriental - Norte</td>
<td>167.9</td>
<td>0.0</td>
<td>4.2</td>
<td>4.2</td>
<td>10.3</td>
<td>16.7</td>
</tr>
<tr>
<td>46 SE 503 Oriental</td>
<td>239.2</td>
<td>35.9</td>
<td>0.0</td>
<td>35.9</td>
<td>23.9</td>
<td>23.9</td>
</tr>
<tr>
<td>60 SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto</td>
<td>297.0</td>
<td>0.0</td>
<td>6.5</td>
<td>6.5</td>
<td>17.6</td>
<td>29.6</td>
</tr>
<tr>
<td>50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte 3,4 (Fase I)</td>
<td>126.2</td>
<td>0.0</td>
<td>2.2</td>
<td>2.2</td>
<td>7.5</td>
<td>12.6</td>
</tr>
<tr>
<td>53 LT 614 Subtransmisión Oriental  (Fase I)</td>
<td>140.8</td>
<td>0.0</td>
<td>0.6</td>
<td>0.6</td>
<td>7.0</td>
<td>14.1</td>
</tr>
<tr>
<td>54 LT 615 Subtransmisión Peninsular  (Fase I)</td>
<td>86.9</td>
<td>0.0</td>
<td>4.3</td>
<td>4.3</td>
<td>4.3</td>
<td>8.6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 por dólar, correspondientes al 31 de marzo de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

2./ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.
### CUADRO 1 DE 4
**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005, y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decim al a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Autorizados en 1997</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1.</td>
<td>CG Cerro Prieto IV</td>
<td>122.6</td>
<td>25-Jul-00</td>
<td>01-Nov-15</td>
</tr>
<tr>
<td>2.</td>
<td>CC Chihuahua</td>
<td>500.6</td>
<td>08-May-01</td>
<td>16-Nov-16</td>
</tr>
<tr>
<td>3.</td>
<td>CCI Guerrero Negro II</td>
<td>501.1</td>
<td>17-Jun-04</td>
<td>30-Apr-14</td>
</tr>
<tr>
<td>4.</td>
<td>CC Monterrey II</td>
<td>731.7</td>
<td>17-Sep-00</td>
<td>01-Nov-15</td>
</tr>
<tr>
<td>5.</td>
<td>CD Puerto San Carlos II</td>
<td>85.2</td>
<td>23-Dic-01</td>
<td>30-Sep-11</td>
</tr>
<tr>
<td>6.</td>
<td>CC Rosario III (Unidades 8 y 9)</td>
<td>244.4</td>
<td>04-Jul-01</td>
<td>31-May-16</td>
</tr>
<tr>
<td>7.</td>
<td>CT Samalayuca II</td>
<td>577.1</td>
<td>08-Ene-99</td>
<td>01-Nov-19</td>
</tr>
<tr>
<td>8.</td>
<td>CG Tres Virgenes</td>
<td>20.1</td>
<td>01-Jul-01</td>
<td>01-Abr-11</td>
</tr>
<tr>
<td>9.</td>
<td>LT 211 Cable Submarino</td>
<td>61.5</td>
<td>31-Jul-99</td>
<td>15-Oct-09</td>
</tr>
<tr>
<td>10.</td>
<td>LT 214 y 215 Sureste-Peninsular</td>
<td>42.9</td>
<td>19-Nov-99</td>
<td>15-Oct-15</td>
</tr>
<tr>
<td>11.</td>
<td>LT 216 y 217 Noroeste</td>
<td>34.9</td>
<td>03-Jun-99</td>
<td>15-Oct-09</td>
</tr>
<tr>
<td>12.</td>
<td>SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución</td>
<td>25.6</td>
<td>07-Jul-99</td>
<td>31-Dic-14</td>
</tr>
<tr>
<td>14.</td>
<td>SE 219 Sureste-Peninsular</td>
<td>30.4</td>
<td>30-Ago-99</td>
<td>15-Oct-09</td>
</tr>
<tr>
<td>15.</td>
<td>SE 220 Oriental-Centro</td>
<td>19.8</td>
<td>14-May-99</td>
<td>15-Oct-09</td>
</tr>
<tr>
<td>16.</td>
<td>SE 221 Occidental</td>
<td>24.2</td>
<td>30-Sep-99</td>
<td>15-Oct-14</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Autorizados en 1998

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>17.</td>
<td>LT 301 Centro</td>
<td>19.4</td>
<td>03-Jul-01</td>
<td>30-Dic-11</td>
</tr>
<tr>
<td>18.</td>
<td>LT 302 Sureste</td>
<td>19.6</td>
<td>03-Ago-01</td>
<td>30-Dic-11</td>
</tr>
<tr>
<td>19.</td>
<td>LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta</td>
<td>17.5</td>
<td>02-Ago-01</td>
<td>15-Jul-11</td>
</tr>
<tr>
<td>20.</td>
<td>LT 304 Noroeste</td>
<td>6.4</td>
<td>11-May-01</td>
<td>01-Jul-11</td>
</tr>
<tr>
<td>21.</td>
<td>SE 305 Centro-Oriente</td>
<td>38.8</td>
<td>03-Jul-01</td>
<td>31-Ago-11</td>
</tr>
<tr>
<td>22.</td>
<td>SE 306 Sureste</td>
<td>32.2</td>
<td>31-Ago-01</td>
<td>15-Jul-11</td>
</tr>
<tr>
<td>23.</td>
<td>SE 307 Noroeste</td>
<td>27.2</td>
<td>18-Abr-01</td>
<td>30-Sep-11</td>
</tr>
<tr>
<td>24.</td>
<td>SE 308 Noroeste</td>
<td>69.2</td>
<td>11-May-01</td>
<td>15-Jul-11</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Autorizados en 1999

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>25.</td>
<td>CG Los Azufres II y Campo Geotérmico</td>
<td>112.1</td>
<td>21-Nov-02</td>
<td>23-Jun-14</td>
</tr>
<tr>
<td>26.</td>
<td>CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)</td>
<td>4,932.8</td>
<td>22-Sep-04</td>
<td>01-Jul-15</td>
</tr>
<tr>
<td>27.</td>
<td>LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV</td>
<td>14,277.9</td>
<td>02-Ago-01</td>
<td>02-Dic-14</td>
</tr>
<tr>
<td>28.</td>
<td>LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV</td>
<td>13,804.1</td>
<td>24-Oct-01</td>
<td>01-Abr-14</td>
</tr>
<tr>
<td>29.</td>
<td>LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste</td>
<td>1,451.2</td>
<td>21-Oct-02</td>
<td>01-Abr-13</td>
</tr>
<tr>
<td>30.</td>
<td>LT 411 Sistema Nacional</td>
<td>4,581.2</td>
<td>16-Ago-02</td>
<td>23-Sep-14</td>
</tr>
<tr>
<td>31.</td>
<td>LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)</td>
<td>4,932.8</td>
<td>06-Nov-03</td>
<td>06-Nov-14</td>
</tr>
<tr>
<td>32.</td>
<td>SE 401 Occidental - Central</td>
<td>3,184.2</td>
<td>19-Nov-02</td>
<td>19-Dic-12</td>
</tr>
<tr>
<td>33.</td>
<td>SE 402 Oriental - Peninsular</td>
<td>4,505.9</td>
<td>13-Dic-02</td>
<td>01-Jun-15</td>
</tr>
<tr>
<td>34.</td>
<td>SE 403 Noroeste</td>
<td>3,210.5</td>
<td>20-Feb-02</td>
<td>12-Nov-12</td>
</tr>
<tr>
<td>35.</td>
<td>SE 404 Noroeste-Norte</td>
<td>1,926.7</td>
<td>10-May-02</td>
<td>01-Jul-11</td>
</tr>
<tr>
<td>36.</td>
<td>SE 405 Compensación Alta Tensión</td>
<td>7,958.6</td>
<td>21-Abr-03</td>
<td>30-Dic-13</td>
</tr>
<tr>
<td>37.</td>
<td>SE 410 Sistema Nacional</td>
<td>11,307.9</td>
<td>21-Ago-02</td>
<td>31-Dic-12</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Autorizados en 2000

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>38.</td>
<td>CC El Sauz conversión de TG a CC</td>
<td>2,201.0</td>
<td>30-Nov-03</td>
<td>01-Oct-15</td>
</tr>
<tr>
<td>39.</td>
<td>LT 414 Norte-Occidental</td>
<td>848.7</td>
<td>23-Jun-03</td>
<td>28-Oct-14</td>
</tr>
<tr>
<td>40.</td>
<td>LT 502 Oriental - Norte</td>
<td>1,972.2</td>
<td>01-Ago-04</td>
<td>30-Jul-15</td>
</tr>
<tr>
<td>41.</td>
<td>LT 506 Saltillo-Cañada</td>
<td>5,727.6</td>
<td>11-Dic-03</td>
<td>31-Ago-14</td>
</tr>
<tr>
<td>42.</td>
<td>LT Red Asociada de la Central Tamazunchale</td>
<td>6,559.3</td>
<td>11-Ago-06</td>
<td>01-Ago-16</td>
</tr>
<tr>
<td>43.</td>
<td>LT Red Asociada de la Central Río Bravo III</td>
<td>2,309.4</td>
<td>10-Oct-03</td>
<td>30-Dic-14</td>
</tr>
<tr>
<td>44.</td>
<td>SE 412 Compensación Norte</td>
<td>1,345.9</td>
<td>09-May-03</td>
<td>27-May-13</td>
</tr>
<tr>
<td>45.</td>
<td>SE 413 Noroeste - Occidental</td>
<td>4,057.9</td>
<td>09-Ene-04</td>
<td>30-Dic-14</td>
</tr>
<tr>
<td>46.</td>
<td>SE 503 Oriental</td>
<td>1,505.6</td>
<td>11-Mar-03</td>
<td>01-May-15</td>
</tr>
<tr>
<td>47.</td>
<td>SE 504 Norte - Occidental</td>
<td>1,777.5</td>
<td>05-Mar-03</td>
<td>31-Ene-14</td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 2 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
Comisión Federal de Electricidad
Enero-marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>48 CCI  Baja California Sur I</td>
<td>765.2</td>
<td>25-Mar-05</td>
<td>01-Ago-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>49 LT  609 Transmisión Noroeste - Occidental</td>
<td>4,509.8</td>
<td>10-Ago-05</td>
<td>01-Ene-15</td>
<td>9 0</td>
</tr>
<tr>
<td>50 LT  610 Transmisión Noroeste - Norte</td>
<td>2,981.0</td>
<td>15-Oct-04</td>
<td>15-Dic-19</td>
<td>15 0</td>
</tr>
<tr>
<td>51 LT  612 Subtransmisión Norte - Noreste</td>
<td>2,771.9</td>
<td>20-Jul-04</td>
<td>01-Dic-15</td>
<td>11 0</td>
</tr>
<tr>
<td>52 LT  613 Subtransmisión Occidental</td>
<td>2,163.2</td>
<td>01-Ago-04</td>
<td>30-Dic-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>53 LT  614 Subtransmisión Oriental</td>
<td>1,479.1</td>
<td>01-Ene-05</td>
<td>31-Oct-16</td>
<td>11 7</td>
</tr>
<tr>
<td>54 LT  615 Subtransmisión Peninsular</td>
<td>1,587.2</td>
<td>18-Nov-04</td>
<td>01-May-16</td>
<td>11 0</td>
</tr>
<tr>
<td>55 LT  Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I</td>
<td>765.2</td>
<td>09-Feb-04</td>
<td>09-Feb-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>56 LT  Red de Transmisión Asociada a la CC Aguas Prieta II</td>
<td>1,656.9</td>
<td>01-Oct-08</td>
<td>29-Mar-19</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>57 LT  Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II</td>
<td>2,380.2</td>
<td>03-Sep-07</td>
<td>01-Dic-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>58 SE  607 Sistema Bajo - Oriental</td>
<td>4,654.4</td>
<td>20-Feb-04</td>
<td>20-Feb-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>59 SE  611 Subtransmisión Baja California - Noroeste</td>
<td>1,498.1</td>
<td>25-Oct-05</td>
<td>01-Dic-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>60 SUV  Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto</td>
<td>2,825.4</td>
<td>12-Jul-04</td>
<td>29-Jul-16</td>
<td>11 6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Autorizados en 2002

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto</th>
<th>Valor presente neto (VPN)</th>
<th>Inicio de operaciones</th>
<th>Término de obligaciones</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>61 CC  Hermosillo Conversión de TG a CC</td>
<td>1,468.2</td>
<td>16-May-05</td>
<td>16-May-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>62 CCC  Pacifico</td>
<td>5,840.8</td>
<td>02-Feb-09</td>
<td>01-Feb-19</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>63 CH  El Cajón</td>
<td>2,853.8</td>
<td>28-Feb-07</td>
<td>01-Nov-37</td>
<td>30 0</td>
</tr>
<tr>
<td>64 LT  Líneas Centro</td>
<td>714.1</td>
<td>30-Sep-05</td>
<td>30-Dic-16</td>
<td>10 9</td>
</tr>
<tr>
<td>65 LT  Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón</td>
<td>8,036.9</td>
<td>24-Ago-06</td>
<td>03-Dic-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>66 LT  Red de Transmisión Asociada a Altimira V</td>
<td>7,219.3</td>
<td>29-Jul-06</td>
<td>01-Ago-16</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>67 LT  Red de Transmisión Asociada a la Laguna II</td>
<td>2,770.5</td>
<td>28-Oct-04</td>
<td>22-Oct-14</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>68 LT  Red de Transmisión Asociada a El Pacífico</td>
<td>5,840.7</td>
<td>02-Feb-09</td>
<td>01-Feb-19</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>69 LT  707 Enlace Norte-Sur</td>
<td>5,096.9</td>
<td>14-May-04</td>
<td>14-May-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>70 LT  Riviera Maya</td>
<td>5,981.7</td>
<td>29-Dic-04</td>
<td>01-Jun-14</td>
<td>9 0</td>
</tr>
<tr>
<td>71 PR  Presa Reguladora Amata</td>
<td>1,068.8</td>
<td>01-Jun-05</td>
<td>01-Jul-15</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>72 RM  Adolfo López Mateos</td>
<td>267.9</td>
<td>12-May-05</td>
<td>25-Oct-15</td>
<td>10 5</td>
</tr>
<tr>
<td>73 RM  Altamira</td>
<td>332.8</td>
<td>22-Dic-06</td>
<td>18-Apr-17</td>
<td>10 7</td>
</tr>
<tr>
<td>74 RM  Botello</td>
<td>41.8</td>
<td>05-Apr-05</td>
<td>15-Apr-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>75 RM  Carbón II</td>
<td>325.6</td>
<td>25-Oct-04</td>
<td>21-Feb-15</td>
<td>10 4</td>
</tr>
<tr>
<td>76 RM  Carlos Rodríguez Rivero</td>
<td>58.8</td>
<td>01-Sep-05</td>
<td>28-Dec-15</td>
<td>10 3</td>
</tr>
<tr>
<td>77 RM  Dos Bocas</td>
<td>258.0</td>
<td>07-Abr-05</td>
<td>07-Apr-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>78 RM  Emilío Portes Gil</td>
<td>13.6</td>
<td>11-Apr-04</td>
<td>11-Apr-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>79 RM  Francisco Pérez Ríos</td>
<td>187.9</td>
<td>01-Nov-06</td>
<td>11-Apr-17</td>
<td>10 5</td>
</tr>
<tr>
<td>80 RM  Gómez Palacio</td>
<td>122.5</td>
<td>05-Feb-05</td>
<td>05-Feb-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>82 RM  Huinalá</td>
<td>32.8</td>
<td>12-Jun-05</td>
<td>12-Jul-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>83 RM  Ixtaczoquitlán</td>
<td>34.1</td>
<td>08-Jul-05</td>
<td>08-Jul-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>84 RM  José Aceves Pozos (Mazatlan II)</td>
<td>25.6</td>
<td>01-Ago-07</td>
<td>01-May-18</td>
<td>10 9</td>
</tr>
<tr>
<td>87 RM  Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)</td>
<td>170.4</td>
<td>07-May-05</td>
<td>06-Dic-15</td>
<td>10 7</td>
</tr>
<tr>
<td>88 RM  CT Monterrey</td>
<td>170.0</td>
<td>01-Oct-07</td>
<td>01-Jun-18</td>
<td>10 8</td>
</tr>
<tr>
<td>90 RM  CT Puerto Libertad</td>
<td>52.5</td>
<td>21-Jun-05</td>
<td>21-Jun-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>91 RM  Punta Prieta</td>
<td>61.1</td>
<td>08-Abr-06</td>
<td>01-Abr-16</td>
<td>10 4</td>
</tr>
<tr>
<td>92 RM  Salamanca</td>
<td>325.7</td>
<td>16-Jun-05</td>
<td>14-Dec-15</td>
<td>10 6</td>
</tr>
<tr>
<td>93 RM  Tuxpango</td>
<td>573.2</td>
<td>28-Sep-05</td>
<td>28-Sep-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>94 RM  CT Valle de México</td>
<td>15.8</td>
<td>27-Feb-05</td>
<td>29-Dic-14</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>95 SE  Norte</td>
<td>260.7</td>
<td>30-Sep-05</td>
<td>30-Dic-16</td>
<td>10 9</td>
</tr>
<tr>
<td>98 SE  705 Capacitores</td>
<td>1,696.3</td>
<td>31-Jul-05</td>
<td>15-Dec-15</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>99 SE  708 Compensación Dinámicas Oriental-Norte</td>
<td>3,964.8</td>
<td>09-Jun-05</td>
<td>01-Ene-15</td>
<td>9 0</td>
</tr>
<tr>
<td>100 SLT  701 Occidente-Centro</td>
<td>2,570.0</td>
<td>01-Jun-06</td>
<td>01-Dic-17</td>
<td>11 0</td>
</tr>
<tr>
<td>101 SLT  702 Sureste-Peninsular</td>
<td>2,099.8</td>
<td>31-Mar-06</td>
<td>01-Dic-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>102 SLT  703 Noreste-Norte</td>
<td>957.1</td>
<td>28-Abr-06</td>
<td>01-Oct-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyecto 2/</td>
<td>Valor presente neto (VPN) 3/</td>
<td>Inicio de operaciones 4/</td>
<td>Término de obligaciones 5/</td>
<td>Plazo del pago (años y meses)</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------</td>
</tr>
<tr>
<td>103 SLT 704 Baja California-Noroeste</td>
<td>317.0</td>
<td>21-Sep-05</td>
<td>01-Mar-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>104 SLT 706 Sistemas Norte</td>
<td>7,905.4</td>
<td>04-Ago-05</td>
<td>01-Feb-18</td>
<td>12 0</td>
</tr>
<tr>
<td>105 SLT 709 Sistemas Sur</td>
<td>13,745.5</td>
<td>16-Nov-05</td>
<td>01-May-15</td>
<td>9 0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Autorizados en 2003**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto 2/</th>
<th>Valor presente neto (VPN) 3/</th>
<th>Inicio de operaciones 4/</th>
<th>Término de obligaciones 5/</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>106 CC Conversión El Encino de TG aCC</td>
<td>1,779.3</td>
<td>06-Ago-06</td>
<td>25-Ago-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>107 CCI Baja California Sur II</td>
<td>734.0</td>
<td>15-Ene-07</td>
<td>11-Jul-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>108 LT 807 Durango I</td>
<td>4,186.5</td>
<td>11-Ene-06</td>
<td>01-Jul-17</td>
<td>11 0</td>
</tr>
<tr>
<td>109 LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II</td>
<td>6,559.3</td>
<td>01-Dic-08</td>
<td>03-Dic-18</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>110 RM CCC Tula</td>
<td>79.9</td>
<td>16-Mar-05</td>
<td>08-Apr-15</td>
<td>10 1</td>
</tr>
<tr>
<td>111 RM CGT Cerro Prieto (US)</td>
<td>184.4</td>
<td>28-Jun-06</td>
<td>28-Jun-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4</td>
<td>102.6</td>
<td>13-Mar-06</td>
<td>15-Dic-15</td>
<td>10 5</td>
</tr>
<tr>
<td>113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4</td>
<td>552.0</td>
<td>01-Nov-06</td>
<td>01-Nov-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5</td>
<td>174.4</td>
<td>29-Sep-06</td>
<td>29-Sep-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>115 RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2</td>
<td>84.8</td>
<td>03-Jul-07</td>
<td>30-Abr-17</td>
<td>10 6</td>
</tr>
<tr>
<td>116 RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6</td>
<td>204.9</td>
<td>01-Oct-08</td>
<td>01-Jun-19</td>
<td>10 8</td>
</tr>
<tr>
<td>117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6</td>
<td>198.4</td>
<td>14-Nov-07</td>
<td>01-May-18</td>
<td>11 1</td>
</tr>
<tr>
<td>118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2</td>
<td>342.1</td>
<td>01-Feb-06</td>
<td>01-May-16</td>
<td>10 3</td>
</tr>
<tr>
<td>119 RM CT Salamanca U-1 y 2</td>
<td>450.6</td>
<td>01-May-08</td>
<td>01-Oct-18</td>
<td>10 5</td>
</tr>
<tr>
<td>120 RM CT Valle de México Unidad 2</td>
<td>176.1</td>
<td>01-Feb-08</td>
<td>01-Feb-18</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>121 SE 804 Baja-Sonora</td>
<td>2,105.0</td>
<td>01-Abr-09</td>
<td>01-Oct-19</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>122 SE 811 Noroeste</td>
<td>200.5</td>
<td>03-Mar-06</td>
<td>30-Dic-15</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>123 SE 812 Golfo Norte</td>
<td>171.8</td>
<td>07-Jun-06</td>
<td>30-Dic-15</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>124 SE 813 División Bajo</td>
<td>1,170.8</td>
<td>12-Apr-06</td>
<td>30-Dic-16</td>
<td>10 5</td>
</tr>
<tr>
<td>125 SE 814 División Jalisco</td>
<td>76.4</td>
<td>24-Jul-06</td>
<td>30-Dic-16</td>
<td>10 2</td>
</tr>
<tr>
<td>126 SLT 801 Altiplano</td>
<td>4,992.8</td>
<td>25-Ago-06</td>
<td>01-Abr-20</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>127 SLT 802 Tamaulipas</td>
<td>4,106.6</td>
<td>01-Abr-07</td>
<td>01-Oct-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>128 SLT 803 NOINE</td>
<td>3,507.9</td>
<td>03-Oct-06</td>
<td>01-Dic-20</td>
<td>14 0</td>
</tr>
<tr>
<td>129 SLT 805 El Occidente</td>
<td>4,667.9</td>
<td>01-Mar-06</td>
<td>01-Sep-18</td>
<td>12 0</td>
</tr>
<tr>
<td>130 SLT 806 Bajo</td>
<td>13,257.8</td>
<td>04-Mar-06</td>
<td>01-Ago-18</td>
<td>12 0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Autorizados en 2004**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto 2/</th>
<th>Valor presente neto (VPN) 3/</th>
<th>Inicio de operaciones 4/</th>
<th>Término de obligaciones 5/</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>131 CCE Pacifico II y III</td>
<td>14,849.9</td>
<td>02-Abr-12</td>
<td>01-Abr-24</td>
<td>11 6</td>
</tr>
<tr>
<td>132 CE La Venta II</td>
<td>442.0</td>
<td>01-Jul-06</td>
<td>01-Jun-17</td>
<td>10 6</td>
</tr>
<tr>
<td>133 CH La Parota</td>
<td>2,884.5</td>
<td>01-Ene-11</td>
<td>01-Dic-41</td>
<td>30 0</td>
</tr>
<tr>
<td>134 LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III</td>
<td>14,849.9</td>
<td>01-Oct-12</td>
<td>02-Oct-23</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>135 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota</td>
<td>2,884.5</td>
<td>01-Jul-10</td>
<td>01-Jul-22</td>
<td>11 6</td>
</tr>
<tr>
<td>136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II</td>
<td>442.0</td>
<td>01-Abr-06</td>
<td>01-Jun-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>137 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4</td>
<td>147.3</td>
<td>30-Dic-07</td>
<td>01-Oct-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>138 SE 911 Noreste</td>
<td>248.8</td>
<td>30-Dic-07</td>
<td>30-Dic-17</td>
<td>9 9</td>
</tr>
<tr>
<td>139 SE 912 División Oriente</td>
<td>1,176.0</td>
<td>30-Dic-07</td>
<td>30-Dic-17</td>
<td>9 9</td>
</tr>
<tr>
<td>140 SE 914 División Centro Sur</td>
<td>342.0</td>
<td>30-Dic-07</td>
<td>30-Dic-17</td>
<td>9 9</td>
</tr>
<tr>
<td>141 SE 915 Occidental</td>
<td>642.7</td>
<td>30-Sep-07</td>
<td>30-Dic-17</td>
<td>9 9</td>
</tr>
<tr>
<td>142 SLT 901 Pacífico</td>
<td>5,760.2</td>
<td>01-Feb-08</td>
<td>01-Ago-19</td>
<td>11 0</td>
</tr>
<tr>
<td>143 SLT 902 Oeste</td>
<td>6,928.4</td>
<td>01-May-07</td>
<td>01-May-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>144 SLT 903 Cabo - Norte</td>
<td>7,414.0</td>
<td>01-Jul-06</td>
<td>01-Ene-16</td>
<td>9 0</td>
</tr>
<tr>
<td>145 TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III</td>
<td>14,849.9</td>
<td>01-Oct-12</td>
<td>03-Abr-23</td>
<td>10 0</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Autorizados en 2005**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto 2/</th>
<th>Valor presente neto (VPN) 3/</th>
<th>Inicio de operaciones 4/</th>
<th>Término de obligaciones 5/</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>146 CH La Yesca</td>
<td>3,884.5</td>
<td>02-May-11</td>
<td>01-Nov-41</td>
<td>30 0</td>
</tr>
<tr>
<td>147 CCC Baja California</td>
<td>2,966.7</td>
<td>03-Mar-08</td>
<td>01-Mar-18</td>
<td>9 6</td>
</tr>
<tr>
<td>148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur</td>
<td>354.4</td>
<td>01-Ene-07</td>
<td>30-Nov-17</td>
<td>10 10</td>
</tr>
<tr>
<td>149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro</td>
<td>302.9</td>
<td>01-Ene-07</td>
<td>30-Nov-17</td>
<td>10 10</td>
</tr>
<tr>
<td>150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte</td>
<td>213.5</td>
<td>01-Ene-07</td>
<td>30-Nov-17</td>
<td>10 10</td>
</tr>
</tbody>
</table>
CUADRO 4 DE 4
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005
Comisión Federal de Electricidad
Enero - marzo de 2005
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 1./

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto 2./</th>
<th>Valor presente neto (VPN) 3./</th>
<th>Inicio de operaciones 4./</th>
<th>Término de obligaciones 5./</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>151 SE 1006 Central - Sur</td>
<td>817.1</td>
<td>01-Dic-08</td>
<td>30-Dic-18</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>152 SE 1005 Noroeste</td>
<td>982.6</td>
<td>01-Dic-08</td>
<td>30-Dic-18</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>153 RM Micos - Electroquímica</td>
<td>19.0</td>
<td>01-Jun-07</td>
<td>01-Jun-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>154 RM Portezuelo I y II</td>
<td>49.2</td>
<td>01-Jul-07</td>
<td>01-Jul-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>155 LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte</td>
<td>2,474.9</td>
<td>01-Nov-07</td>
<td>29-Dic-17</td>
<td>9 11</td>
</tr>
<tr>
<td>156 RM Infiernillo</td>
<td>154.3</td>
<td>01-Ago-07</td>
<td>01-Feb-19</td>
<td>11 6</td>
</tr>
<tr>
<td>157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2</td>
<td>607.0</td>
<td>01-Nov-07</td>
<td>31-Dic-17</td>
<td>10 1</td>
</tr>
<tr>
<td>158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4</td>
<td>39.1</td>
<td>01-Ago-07</td>
<td>01-Ago-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7</td>
<td>12.1</td>
<td>01-Jun-06</td>
<td>01-Jun-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>160 RM CCC Samalayuca II</td>
<td>77.1</td>
<td>01-Ab-06</td>
<td>30-Ab-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>161 RM CCC El Sauz</td>
<td>45.8</td>
<td>01-Jun-06</td>
<td>01-Jun-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>162 RM CCC Huinilà II</td>
<td>11.8</td>
<td>01-Ab-06</td>
<td>30-Ab-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central</td>
<td>2,482.7</td>
<td>01-Dic-06</td>
<td>01-Dic-16</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente</td>
<td>4,878.2</td>
<td>01-Oct-08</td>
<td>01-Dic-18</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo</td>
<td>5,000.1</td>
<td>03-Mar-08</td>
<td>27-Ago-18</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>166 SLT 1002 Red de Transmisión del Sureste</td>
<td>351.0</td>
<td>02-May-07</td>
<td>01-Nov-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC</td>
<td>5,000.1</td>
<td>01-Ago-08</td>
<td>28-Ene-19</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja- Nogales</td>
<td>1,075.4</td>
<td>01-Jun-07</td>
<td>01-Dic-17</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>169 CC Tuxpan Conversión de TG a CC</td>
<td>2,300.5</td>
<td>01-Ago-08</td>
<td>28-Ene-19</td>
<td>10 0</td>
</tr>
<tr>
<td>170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca</td>
<td>3,884.5</td>
<td>01-Dic-10</td>
<td>01-Dic-20</td>
<td>9 6</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005.
2./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidiregas.
3./ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.
4./ Es la fecha en que inició o iniciará operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.
5./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.
### VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero- marzo de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) ¹.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyecto ²./</th>
<th>Valor presente neto (VPN) ³./</th>
<th>Inicio de operaciones ⁴./</th>
<th>Término de obligaciones ⁵./</th>
<th>Plazo del pago (años y meses)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 1997</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>1 TRN</td>
<td>Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles</td>
<td>294.1</td>
<td>24-Abr-99</td>
<td>24-Nov-29</td>
</tr>
<tr>
<td>** Autorizados en 1998**</td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>2 CC</td>
<td>Altamira II</td>
<td>2,547.8</td>
<td>14-May-02</td>
<td>14-Jun-27</td>
</tr>
<tr>
<td>3 CC</td>
<td>Bajío</td>
<td>2,547.8</td>
<td>09-Mar-02</td>
<td>09-Apr-27</td>
</tr>
<tr>
<td>4 CC</td>
<td>Campeche</td>
<td>1,453.2</td>
<td>27-Jun-03</td>
<td>28-Jun-28</td>
</tr>
<tr>
<td>5 CC</td>
<td>Hermosillo</td>
<td>1,162.5</td>
<td>01-Oct-01</td>
<td>02-Nov-26</td>
</tr>
<tr>
<td>6 CT</td>
<td>Mérida III</td>
<td>200.5</td>
<td>09-Jun-00</td>
<td>01-Dec-25</td>
</tr>
<tr>
<td>7 CC</td>
<td>Monterrey III</td>
<td>2,686.7</td>
<td>27-Mar-02</td>
<td>27-Mar-27</td>
</tr>
<tr>
<td>8 CC</td>
<td>Naco-Nogales</td>
<td>1,598.5</td>
<td>04-Oct-03</td>
<td>06-Nov-28</td>
</tr>
<tr>
<td>9 CC</td>
<td>Río Bravo II</td>
<td>3,018.1</td>
<td>18-ENE-02</td>
<td>18-ENE-27</td>
</tr>
<tr>
<td>10 CC</td>
<td>Mexicali</td>
<td>3,744.7</td>
<td>20-Jul-03</td>
<td>20-Jul-28</td>
</tr>
<tr>
<td>11 CC</td>
<td>Saltillo</td>
<td>1,207.3</td>
<td>19-Nov-01</td>
<td>19-Nov-26</td>
</tr>
<tr>
<td>12 CC</td>
<td>Tuxapan II</td>
<td>3,076.8</td>
<td>15-Dic-01</td>
<td>15-Dic-26</td>
</tr>
<tr>
<td>13 TRN</td>
<td>Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid</td>
<td>138.8</td>
<td>30-Sep-99</td>
<td>09- Abr-25</td>
</tr>
<tr>
<td>14 TRN</td>
<td>Gasoducto Samalayuc</td>
<td>2.0</td>
<td>20-Dic-97</td>
<td>07-Feb-07</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 1999</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>15 CC</td>
<td>Altamira III y IV</td>
<td>13,804.1</td>
<td>23-Oct-03</td>
<td>29-Oct-28</td>
</tr>
<tr>
<td>16 CC</td>
<td>Chihuahua III</td>
<td>1,150.3</td>
<td>09-Sep-03</td>
<td>09-Oct-28</td>
</tr>
<tr>
<td>17 CC</td>
<td>La Laguna II</td>
<td>2,467.1</td>
<td>15-Mar-05</td>
<td>22-May-30</td>
</tr>
<tr>
<td>18 CC</td>
<td>Río Bravo III</td>
<td>2,309.4</td>
<td>01-Apr-04</td>
<td>01-May-29</td>
</tr>
<tr>
<td>19 CC</td>
<td>Tuxapan III y IV</td>
<td>14,277.9</td>
<td>23-May-03</td>
<td>23-Jun-28</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2000</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>20 CC</td>
<td>Altamira V</td>
<td>7,219.3</td>
<td>01-Nov-04</td>
<td>30-Nov-31</td>
</tr>
<tr>
<td>21 CC</td>
<td>Tamazunchale</td>
<td>8,002.3</td>
<td>01-Jun-07</td>
<td>01-Jul-32</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2001</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>22 CC</td>
<td>Agua Prieta II</td>
<td>1,656.9</td>
<td>01-Apr-09</td>
<td>21-Sep-34</td>
</tr>
<tr>
<td>23 CC</td>
<td>Mexicali II</td>
<td>2,046.9</td>
<td>01-Apr-05</td>
<td>31-Mar-32</td>
</tr>
<tr>
<td>24 CC</td>
<td>Río Bravo IV</td>
<td>3,793.4</td>
<td>01-Apr-05</td>
<td>01-May-30</td>
</tr>
<tr>
<td>25 CC</td>
<td>Tuxapan V</td>
<td>4,056.2</td>
<td>01-Sep-06</td>
<td>01-Oct-31</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2002</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>26 CC</td>
<td>Valladolid III</td>
<td>3,305.6</td>
<td>01-Jun-06</td>
<td>01-Jul-31</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2003</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>27 CCC</td>
<td>Tamazunchale II</td>
<td>6,559.3</td>
<td>01-Oct-09</td>
<td>01-Oct-34</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Autorizados en 2005</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>28 CCC</td>
<td>Norte II</td>
<td>3,710.1</td>
<td>01-Oct-09</td>
<td>01-May-34</td>
</tr>
<tr>
<td>29 CCC</td>
<td>Norte</td>
<td>2,474.9</td>
<td>01-Oct-08</td>
<td>01-May-33</td>
</tr>
<tr>
<td>30 CCC</td>
<td>Central</td>
<td>2,057.9</td>
<td>01-Oct-09</td>
<td>01-May-34</td>
</tr>
</tbody>
</table>

1. / El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005.
2. / El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidiregas.
3. / Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos después de cubrir sus gastos asociados, costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.
4. / Es la fecha en que inició o iniciará operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.
5. / Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.
CUADRO 1 DE 3

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN 25/26

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05), y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación 2005

Comisión Federal de Electricidad

Enero - marzo de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005) 25/26

<table>
<thead>
<tr>
<th>Proyectos</th>
<th>Costo total estimado PEF 2004</th>
<th>Monto comprometido al periodo</th>
<th>Montos comprometidos por etapas</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>(1)</td>
<td>(2)</td>
<td>(3)</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>181,364.5</td>
<td>177,153.8</td>
<td>-2.3</td>
</tr>
<tr>
<td>Inversión directa</td>
<td>103,058.7</td>
<td>99,777.3</td>
<td>-3.2</td>
</tr>
<tr>
<td>1 CG Cerro Prieto IV</td>
<td>1,155.1</td>
<td>1,155.1</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>2 CC Chihuahua</td>
<td>3,100.5</td>
<td>3,100.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>3 CCI Guerrero Negro II</td>
<td>307.0</td>
<td>297.9</td>
<td>-3.0</td>
</tr>
<tr>
<td>4 CC Monterey II</td>
<td>3,701.0</td>
<td>3,701.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>5 CD Puerto San Carlos II</td>
<td>684.9</td>
<td>684.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>6 CC Rosario III (Unidades 8 y 9)</td>
<td>3,441.3</td>
<td>3,441.3</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>7 CT Samalayucu II</td>
<td>7,838.4</td>
<td>7,838.4</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>8 CG Tres Virgenes</td>
<td>203.4</td>
<td>203.4</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>9 LT 211 Cable Submarino</td>
<td>1,118.0</td>
<td>1,118.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular</td>
<td>1,492.7</td>
<td>1,492.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>11 LT 216 y 217 Noroeste</td>
<td>1,231.7</td>
<td>1,231.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución</td>
<td>1,958.2</td>
<td>1,958.2</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>13 SE 218 Noroeste</td>
<td>566.3</td>
<td>566.3</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>14 SE 219 Sureste-Peninsular</td>
<td>377.8</td>
<td>377.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>15 SE 220 Oriental-Centro</td>
<td>702.5</td>
<td>702.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>16 SE 221 Oriental-Centro</td>
<td>810.5</td>
<td>810.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>17 LT 301 Centro</td>
<td>497.9</td>
<td>497.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>18 LT 302 Sureste</td>
<td>460.1</td>
<td>460.1</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta</td>
<td>309.4</td>
<td>309.4</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>20 LT 304 Noroeste</td>
<td>315.5</td>
<td>315.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>21 SE 305 Centro-Oriente</td>
<td>407.8</td>
<td>407.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>22 SE 306 Sureste</td>
<td>502.9</td>
<td>502.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>23 SE 307 Noreste</td>
<td>272.1</td>
<td>272.1</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>24 SE 308 Noroeste</td>
<td>493.3</td>
<td>493.3</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico</td>
<td>1,492.0</td>
<td>1,437.7</td>
<td>-3.6</td>
</tr>
<tr>
<td>26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)</td>
<td>1,283.4</td>
<td>1,283.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV</td>
<td>1,363.0</td>
<td>1,363.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV</td>
<td>4,438.2</td>
<td>3,716.2</td>
<td>-16.3</td>
</tr>
<tr>
<td>29 LT 408 Guaco-Nogales - Área Noroeste</td>
<td>498.8</td>
<td>498.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>30 LT 411 Sistema Nacional</td>
<td>1,515.6</td>
<td>1,515.6</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)</td>
<td>3,542.7</td>
<td>3,542.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>32 SE 401 Occidental - Central</td>
<td>718.8</td>
<td>718.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>33 SE 402 Oriental - Peninsular</td>
<td>972.1</td>
<td>972.1</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>34 SE 403 Noroeste</td>
<td>810.4</td>
<td>810.4</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>35 SE 404 Noroeste-Norte</td>
<td>452.7</td>
<td>452.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>36 SE 405 Compensación Alta Tensión</td>
<td>96.0</td>
<td>96.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>37 SE 410 Sistema Nacional</td>
<td>1,935.8</td>
<td>1,935.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>38 CC El Sauz conversión de TG a CC</td>
<td>1,272.3</td>
<td>1,272.3</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>39 LT 414 Norte-Occidental</td>
<td>734.1</td>
<td>734.1</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>40 LT 502 Oriental - Norte</td>
<td>222.9</td>
<td>222.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>41 LT 506 Saltillo-Cañada</td>
<td>2,975.6</td>
<td>2,678.1</td>
<td>-10.0</td>
</tr>
<tr>
<td>43 LT Red Asociada de la Central Rio Bravo III</td>
<td>556.0</td>
<td>477.3</td>
<td>-14.1</td>
</tr>
<tr>
<td>44 SE 412 Compensación Norte</td>
<td>245.9</td>
<td>245.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyectos</td>
<td>PEF 2004</td>
<td>PEF 2005</td>
<td>Variación</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------</td>
<td>----------</td>
<td>----------</td>
<td>------------</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 413 Noroeste - Occidental</td>
<td>729.7</td>
<td>729.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 503 Oriental</td>
<td>363.3</td>
<td>363.3</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 504 Norte - Occidental</td>
<td>500.8</td>
<td>495.7</td>
<td>-1.0</td>
</tr>
<tr>
<td>CCI Baja California Sur</td>
<td>626.0</td>
<td>626.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental</td>
<td>2,420.9</td>
<td>1,936.6</td>
<td>-20.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 610 Transmisión Noroeste - Norte</td>
<td>1,871.5</td>
<td>1,871.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 612 Subtransmisión Norte - Noroeste</td>
<td>509.5</td>
<td>509.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 613 Subtransmisión Occidental</td>
<td>398.5</td>
<td>398.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 614 Subtransmisión Occidental</td>
<td>223.5</td>
<td>223.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 615 Subtransmisión Peninsular</td>
<td>544.7</td>
<td>435.8</td>
<td>-20.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur</td>
<td>274.8</td>
<td>236.7</td>
<td>-13.8</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 607 Sistema Bajo - Oriental</td>
<td>808.0</td>
<td>829.0</td>
<td>-8.7</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste</td>
<td>489.5</td>
<td>489.5</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SUD SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto</td>
<td>1,776.2</td>
<td>1,776.2</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>CC Hermosillo Conversión de TG a CG</td>
<td>860.6</td>
<td>860.6</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>CH El Cajón</td>
<td>9,078.7</td>
<td>9,078.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT Líneas Centro</td>
<td>162.7</td>
<td>178.9</td>
<td>10.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón</td>
<td>956.1</td>
<td>956.1</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II</td>
<td>2,129.2</td>
<td>2,129.2</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II</td>
<td>839.9</td>
<td>839.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 707 Enlace Norte-Sur</td>
<td>430.4</td>
<td>363.3</td>
<td>-15.6</td>
</tr>
<tr>
<td>LT Rivera Maya</td>
<td>611.9</td>
<td>489.4</td>
<td>-20.0</td>
</tr>
<tr>
<td>PR Presa Reguladora Amata</td>
<td>253.7</td>
<td>253.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Adolfo López Mateos</td>
<td>356.8</td>
<td>348.6</td>
<td>-2.3</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Altamira</td>
<td>494.3</td>
<td>475.4</td>
<td>-3.8</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Botello</td>
<td>71.0</td>
<td>71.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Carbonell</td>
<td>136.2</td>
<td>129.2</td>
<td>-5.1</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Carlos Rodríguez Rivero</td>
<td>219.8</td>
<td>211.4</td>
<td>-8.4</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Dos Bocas</td>
<td>164.4</td>
<td>161.0</td>
<td>-2.1</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Emiliano Portes Gil</td>
<td>2.7</td>
<td>2.7</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Francisco Pérez Ríos</td>
<td>1,495.4</td>
<td>1,438.2</td>
<td>-5.2</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Gómez Palacio</td>
<td>330.8</td>
<td>330.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Ixtaczoquitlán</td>
<td>11.8</td>
<td>10.2</td>
<td>-13.1</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)</td>
<td>550.0</td>
<td>550.0</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM CT Puerto Libertad</td>
<td>150.2</td>
<td>150.2</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Punta Prieta</td>
<td>135.1</td>
<td>129.9</td>
<td>-3.8</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Salamanca</td>
<td>327.8</td>
<td>327.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>RM Tuxpano</td>
<td>209.0</td>
<td>194.2</td>
<td>-7.1</td>
</tr>
<tr>
<td>RM CT Valle de México</td>
<td>64.8</td>
<td>64.8</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SE Norte</td>
<td>111.9</td>
<td>107.6</td>
<td>-3.8</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 705 Capacitor</td>
<td>68.2</td>
<td>68.2</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 708 Compensación Dinámicas</td>
<td>942.9</td>
<td>754.3</td>
<td>-20.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SE 709 Noreste-Norte</td>
<td>401.6</td>
<td>401.6</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>LT 704 Baja California-Noroeste</td>
<td>196.9</td>
<td>196.9</td>
<td>0.0</td>
</tr>
<tr>
<td>SLT 706 Sistemas Norte</td>
<td>2,533.8</td>
<td>2,027.1</td>
<td>-20.0</td>
</tr>
<tr>
<td>Proyectos</td>
<td>Costo total estimado</td>
<td>Monto Contratado</td>
<td>Comprometido al periodo</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------</td>
<td>---------------------</td>
<td>------------------</td>
<td>-------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td>PEF 2004</td>
<td>PEF 2005</td>
<td>Var. %</td>
</tr>
<tr>
<td>105</td>
<td>SLT 709 Sistemas Sur</td>
<td>1,239.5</td>
<td>1,711.2</td>
</tr>
<tr>
<td>106</td>
<td>CC Conversión El Encino de TG a CC</td>
<td>886.8</td>
<td>832.7</td>
</tr>
<tr>
<td>107</td>
<td>CCI Baja California Sur II</td>
<td>759.4</td>
<td>730.4</td>
</tr>
<tr>
<td>108</td>
<td>LT 807 Durango</td>
<td>1,071.9</td>
<td>1,071.9</td>
</tr>
<tr>
<td>110</td>
<td>RM CCC Tula</td>
<td>59.2</td>
<td>58.8</td>
</tr>
<tr>
<td>111</td>
<td>RM CT Cerro Prieto (US)</td>
<td>309.6</td>
<td>354.6</td>
</tr>
<tr>
<td>113</td>
<td>RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4</td>
<td>348.8</td>
<td>400.8</td>
</tr>
<tr>
<td>114</td>
<td>RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5</td>
<td>349.9</td>
<td>350.1</td>
</tr>
<tr>
<td>118</td>
<td>RM CT Ptle. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2</td>
<td>176.5</td>
<td>245.0</td>
</tr>
<tr>
<td>124</td>
<td>SE 813 División Bajo</td>
<td>472.4</td>
<td>714.3</td>
</tr>
<tr>
<td>126</td>
<td>SLT 801 Altipiano</td>
<td>1,398.3</td>
<td>1,398.3</td>
</tr>
<tr>
<td>128</td>
<td>SLT 803 None</td>
<td>1,324.4</td>
<td>1,273.8</td>
</tr>
<tr>
<td>129</td>
<td>SLT 805 El Occidente</td>
<td>499.6</td>
<td>499.6</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Inversión condicionada</strong></td>
<td><strong>78,305.8</strong></td>
<td><strong>77,376.5</strong></td>
<td><strong>-1.2</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.
Informes sobre la situación económica, las finanzas públicas y la deuda pública, anexos

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN

En términos de los artículos 73, fracción I, del Decreto de Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005 (PEF 05) y 24, fracción V, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2005

Enero-marzo de 2005

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2005)

<table>
<thead>
<tr>
<th>Entidad</th>
<th>Montos comprometidos</th>
<th>Estructura %</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>Adjudicados y/o en construcción</td>
<td>En operación</td>
</tr>
<tr>
<td>Directa</td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PEMEX</td>
<td>467,475.4</td>
<td>237,845.8</td>
</tr>
<tr>
<td>CFE</td>
<td>429,412.5</td>
<td>189,188.6</td>
</tr>
<tr>
<td>Condicionada 2/</td>
<td>38,062.9</td>
<td>48,657.2</td>
</tr>
<tr>
<td>PEMEX</td>
<td>14,936.2</td>
<td>63,401.1</td>
</tr>
<tr>
<td>CFE</td>
<td>14,936.2</td>
<td>58,411.4</td>
</tr>
</tbody>
</table>

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

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.1783 pesos por dólar, correspondiente al 31 de marzo de 2005. Para el PEF 05, se utilizó un tipo de cambio de 11.6451 pesos por dólar.

2/ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.