

## V. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

### AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>P-/-</sup>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

| No  | Nombre del proyecto <sup>1-/-</sup>                                | Estado del Proyecto     | Costo Total Autorizado <sup>2-/-</sup> | Acumulado 2013 <sup>2-/-</sup> | Avance Financiero        |                           |                 |             | Acumulado 2013 | Avance Físico |             |  |
|-----|--|-------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|---------------------------|-----------------|-------------|----------------|---------------|-------------|--|
|     |  |                         |  |                                | 2014                     |                           |                 |             |                | 2014          |             |  |
|     |  |                         |  |                                | Estimada <sup>2-/-</sup> | Realizada <sup>3-/-</sup> | Acumulada       | %           | Estimada Anual | Realizada     | Acumulada   |  |
|     |  | (1)                     | (2)                                    | (3)                            | (4)                      | (5)                       | (6)=(3+5)       | (7=6/2)     | (9)            | (10)          | (11)=(8+10) |  |
|     | <b>Total</b>   |                         | <b>304,146.3</b>                       | <b>85,735.8</b>                | <b>61,727.2</b>          | <b>4,476.0</b>            | <b>90,211.8</b> | <b>29.7</b> |                |               |             |  |
|     | <b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>                 |                         | <b>282,322.0</b>                       | <b>85,735.8</b>                | <b>56,719.8</b>          | <b>4,476.0</b>            | <b>90,211.8</b> | <b>32.0</b> |                |               |             |  |
|     | <b>Inversión Directa Aprobados en 2002</b>                         |                         | <b>231,516.8</b>                       | <b>84,910.8</b>                | <b>39,842.3</b>          | <b>3,956.8</b>            | <b>88,867.6</b> | <b>38.4</b> |                |               |             |  |
|     | <b>CCC Pacífico <sup>4-/-</sup></b>                                | Varias (Cierre y otras) | 11,205.0                               | 7,966.6                        | 136.7                    | 293.9                     | 8,260.6         | 73.7        | 100.0          | 0.0           | 100.0       |  |
| 62  | SLT 706 Sistemas Norte   | Varias (Cierre y otras) | 2,954.1                                | 2,268.9                        | 65.2                     | 0.0                       | 2,268.9         | 76.8        | 81.8           | 1.2           | 81.8        |  |
|     | <b>Aprobados para 2003</b>   |                         | <b>1,521.5</b>                         | <b>914.9</b>                   | <b>0.0</b>               | <b>0.0</b>                | <b>914.9</b>    | <b>60.1</b> |                |               |             |  |
| 128 | SLT 803 NOINE  | Varias (Cierre y otras) | 1,521.5                                | 914.9                          | 0.0                      | 0.0                       | 914.9           | 60.1        | 79.0           | 0.0           | 79.0        |  |
|     | <b>Aprobados en 2004</b>   |                         | <b>1,693.0</b>                         | <b>1,237.4</b>                 | <b>765.0</b>             | <b>0.0</b>                | <b>1,237.4</b>  | <b>73.1</b> |                |               |             |  |
| 139 | SE 912 División Oriente  | Varias (Cierre y otras) | 209.4                                  | 156.3                          | 0.0                      | 0.0                       | 156.3           | 74.6        | 99.9           | 0.0           | 99.9        |  |
| 140 | SE 914 División Centro Sur <sup>4-/-</sup>                         | Varias (Cierre y otras) | 406.4                                  | 281.8                          | 231.3                    | 0.0                       | 281.8           | 69.3        | 60.0           | 40.0          | 60.0        |  |
| 142 | SLT 901 Pacífico   | Varias (Cierre y otras) | 1,077.2                                | 799.3                          | 533.7                    | 0.0                       | 799.3           | 74.2        | 48.0           | 52.0          | 48.0        |  |
|     | <b>Aprobados 2005</b>  |                         | <b>17,449.6</b>                        | <b>16,276.3</b>                | <b>676.4</b>             | <b>262.3</b>              | <b>16,538.6</b> | <b>94.8</b> |                |               |             |  |
| 146 | CH La Yesca <sup>4-/-</sup>  | Varias (Cierre y otras) | 16,290.4                               | 15,499.3                       | 676.4                    | 262.3                     | 15,761.6        | 96.8        | 100.0          | 0.0           | 100.0       |  |
| 151 | SE 1006 Central Sur  | Varias (Cierre y otras) | 290.9                                  | 268.8                          | 0.0                      | 0.0                       | 268.8           | 92.4        | 99.9           | 0.0           | 99.9        |  |
| 164 | SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente                      | Varias (Cierre y otras) | 868.4                                  | 508.3                          | 0.0                      | 0.0                       | 508.3           | 58.5        | 54.7           | 0.0           | 54.7        |  |
|     | <b>Aprobados 2006</b>  |                         | <b>23,058.2</b>                        | <b>13,817.4</b>                | <b>3,417.6</b>           | <b>527.8</b>              | <b>14,345.2</b> | <b>62.2</b> |                |               |             |  |
| 171 | CC Agua Prieta II (con campo solar)                                | Construcción            | 7,713.0                                | 2,640.3                        | 860.1                    | 183.8                     | 2,824.2         | 36.6        | 74.9           | 14.2          | 78.9        |  |
| 185 | SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte <sup>6-/-</sup>          | Terminado Totalmente    | 395.1                                  | 302.3                          | 0.0                      | 0.0                       | 302.3           | 76.5        | 94.4           | 0.0           | 100.0       |  |
| 188 | SE 1116 Transformación del Noreste                                 | Varias (Cierre y otras) | 3,684.7                                | 2,289.8                        | 516.5                    | 0.0                       | 2,289.8         | 62.1        | 54.9           | 17.5          | 54.9        |  |
| 190 | SE 1120 Noroeste <sup>4-/-</sup>                                   | Varias (Cierre y otras) | 913.9                                  | 704.7                          | 228.5                    | 0.0                       | 704.7           | 77.1        | 76.4           | 23.6          | 76.4        |  |
| 192 | SE 1122 Golfo Norte <sup>4-/-</sup>                                | Varias (Cierre y otras) | 826.2                                  | 613.0                          | 206.5                    | 37.8                      | 650.9           | 78.8        | 82.8           | 17.2          | 82.8        |  |
| 194 | SE 1124 Bajío Centro <sup>4-/-</sup>                               | Varias (Cierre y otras) | 892.7                                  | 892.1                          | 321.4                    | 0.0                       | 892.1           | 99.9        | 99.9           | 0.1           | 99.9        |  |
| 195 | SE 1125 Distribución <sup>4-/-</sup>                               | Varias (Cierre y otras) | 1,911.8                                | 1,902.2                        | 0.0                      | 0.0                       | 1,902.2         | 99.5        | 99.9           | 0.1           | 99.9        |  |
| 198 | SE 1128 Centro Sur   | Varias (Cierre y otras) | 696.8                                  | 285.7                          | 174.2                    | 0.0                       | 285.7           | 41.0        | 59.8           | 25.0          | 59.8        |  |
| 200 | SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental     | Terminado Totalmente    | 972.7                                  | 847.1                          | 0.0                      | 63.3                      | 910.4           | 93.6        | 93.6           | 0.0           | 100.0       |  |
| 201 | SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste <sup>4-/-</sup> | Varias (Cierre y otras) | 1,482.5                                | 901.8                          | 777.4                    | 186.8                     | 1,088.7         | 73.4        | 80.3           | 19.7          | 99.9        |  |
| 202 | SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental                 | Varias (Cierre y otras) | 2,037.6                                | 1,050.4                        | 332.9                    | 49.4                      | 1,099.8         | 54.0        | 50.2           | 13.0          | 53.0        |  |
| 204 | SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste                  | Varias (Cierre y otras) | 1,531.2                                | 1,387.9                        | 0.0                      | 6.6                       | 1,394.5         | 91.1        | 77.8           | 0.0           | 78.3        |  |
|     | <b>Aprobados en 2007</b>   |                         | <b>30,504.1</b>                        | <b>26,857.3</b>                | <b>2,939.2</b>           | <b>71.8</b>               | <b>26,929.1</b> | <b>88.3</b> |                |               |             |  |

## AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

| No  | Nombre del proyecto <sup>1./</sup>  | Estado del Proyecto                | Costo Total Autorizado <sup>2./</sup> | Acumulado 2013 <sup>2./</sup> | Avance Financiero       |                          |                |             | Acumulado 2013 | Avance Físico  |           |           |
|-----|---|------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|----------------|-------------|----------------|----------------|-----------|-----------|
|     |   |                                    |                                       |                               | 2014                    |                          |                |             |                | 2014           |           |           |
|     |   |                                    |                                       |                               | Estimada <sup>2./</sup> | Realizada <sup>3./</sup> | Acumulada      | %           |                | Estimada Anual | Realizada | Acumulada |
| (1) | (2)   | (3)                                | (4)                                   | (5)                           | (6)=(3+5)               | (7=6/2)                  | (8)            | (9)         | (10)           | (11)=(8+10)    |           |           |
| 209 | SE 1212 SUR - PENINSULAR  | Varias (Cierre y otras)            | 1,733.2                               | 814.5                         | 606.6                   | 0.0                      | 814.5          | 47.0        | 49.5           | 35.0           | 0.0       | 49.5      |
| 211 | SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste                    | Varias (Cierre y otras)            | 2,686.3                               | 2,476.1                       | 0.0                     | 0.0                      | 2,476.1        | 92.2        | 99.2           | 0.0            | 0.0       | 99.2      |
| 212 | SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo                          | Varias (Cierre y otras)            | 446.8                                 | 446.8                         | 0.0                     | 0.0                      | 446.8          | 100.0       | 88.5           | 0.0            | 0.0       | 88.5      |
| 213 | SE 1211 NORESTE - CENTRAL   | Varias (Cierre y otras)            | 1,523.3                               | 715.9                         | 457.0                   | 0.0                      | 715.9          | 47.0        | 38.0           | 30.0           | 0.0       | 38.0      |
| 214 | SE 1210 NORTE - NOROESTE <sup>4./</sup>                                     | Varias (Cierre y otras)            | 3,141.7                               | 2,670.4                       | 785.4                   | 0.0                      | 2,670.4        | 85.0        | 77.9           | 22.1           | 0.0       | 77.9      |
| 215 | SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California                    | Varias (Cierre y otras)            | 664.6                                 | 503.0                         | 119.9                   | 48.2                     | 551.2          | 82.9        | 67.3           | 22.7           | 7.9       | 75.2      |
| 216 | RM CCC Poza Rica <sup>4./</sup>   | Varias (Cierre y otras)            | 1,962.2                               | 1,935.3                       | 41.6                    | 10.5                     | 1,945.8        | 99.2        | 98.5           | 1.5            | 0.0       | 98.5      |
| 217 | RM CCC El Sauz Paquete 1 <sup>4./</sup>                                     | Terminado Totalmente               | 2,068.7                               | 2,055.2                       | 67.6                    | 11.8                     | 2,067.0        | 99.9        | 99.4           | 0.6            | 0.6       | 100.0     |
| 222 | CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>4./</sup>                    | Varias (Cierre y otras)            | 13,804.0                              | 13,560.1                      | 91.2                    | 0.0                      | 13,560.1       | 98.2        | 100.0          | 0.0            | 0.0       | 100.0     |
| 226 | CCI CI Guerrero Negro III   | Construcción                       | 330.6                                 | 327.1                         | 0.0                     | 0.0                      | 327.1          | 99.0        | 99.2           | 0.0            | 0.1       | 99.3      |
| 229 | CT TG Baja California II <sup>4./</sup>                                     | Varias (Cierre y otras)            | 2,142.6                               | 1,352.8                       | 769.8                   | 1.3                      | 1,354.1        | 63.2        | 69.5           | 30.5           | 0.0       | 69.5      |
|     | <b>Aprobados en 2008</b>  |                                    | <b>7,386.9</b>                        | <b>3,108.5</b>                | <b>2,177.6</b>          | <b>10.5</b>              | <b>3,119.0</b> | <b>42.2</b> |                |                |           |           |
| 231 | SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental                          | Varias (Cierre y otras)            | 568.6                                 | 84.7                          | 0.0                     | 0.0                      | 84.7           | 14.9        | 12.4           | 0.0            | 0.0       | 12.4      |
| 234 | SLT 1302 Transformación del Noreste   | Por Licitar sin cambio de alcance  | 512.5                                 | 0.0                           | 79.5                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 15.5           | 0.0       | 0.0       |
| 235 | CCI Baja California Sur IV <sup>4./</sup>                                   | Construcción                       | 1,313.6                               | 1,179.4                       | 111.5                   | 7.9                      | 1,187.3        | 90.4        | 99.2           | 0.8            | 0.7       | 99.9      |
| 237 | LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III               | Fallo y Adjudicación               | 142.9                                 | 0.0                           | 58.9                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 41.2           | 0.0       | 0.0       |
| 242 | SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR  | Varias (Cierre y otras)            | 696.5                                 | 238.5                         | 305.2                   | 0.0                      | 238.5          | 34.2        | 38.0           | 43.8           | 0.0       | 38.0      |
| 243 | SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO   | Varias (Cierre y otras)            | 1,713.0                               | 265.5                         | 513.9                   | 0.0                      | 265.5          | 15.5        | 17.6           | 30.0           | 0.0       | 17.6      |
| 244 | SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE  | Varias (Cierre y otras)            | 1,222.9                               | 780.6                         | 539.7                   | 2.6                      | 783.2          | 64.0        | 54.2           | 44.0           | 0.0       | 54.2      |
| 245 | SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE   | Varias (Cierre y otras)            | 1,217.0                               | 559.8                         | 568.9                   | 0.0                      | 559.8          | 46.0        | 50.0           | 46.7           | 0.0       | 50.0      |
|     | <b>Aprobados en 2009</b>  |                                    | <b>8,810.3</b>                        | <b>1,246.8</b>                | <b>2,131.3</b>          | <b>502.7</b>             | <b>1,749.5</b> | <b>19.9</b> |                |                |           |           |
| 247 | SLT 1404 Subestaciones del Oriente  | Terminado Totalmente               | 251.7                                 | 215.0                         | 0.0                     | 31.7                     | 246.8          | 98.0        | 99.3           | 0.0            | 0.7       | 100.0     |
| 249 | SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste <sup>4./</sup> | Construcción                       | 747.9                                 | 207.2                         | 512.0                   | 152.5                    | 359.7          | 48.1        | 50.5           | 49.5           | 36.7      | 87.2      |
| 251 | SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR  | Varias (Licitación y construcción) | 598.2                                 | 159.0                         | 358.9                   | 26.4                     | 185.4          | 31.0        | 35.0           | 60.0           | 0.0       | 35.0      |
| 253 | SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE  | Varias (Cierre y otras)            | 1,066.2                               | 111.7                         | 639.7                   | 0.0                      | 111.7          | 10.5        | 9.5            | 60.0           | 0.0       | 9.5       |
| 257 | CCI Santa Rosalía II  | Por Licitar sin cambio de alcance  | 533.9                                 | 0.0                           | 373.8                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 62.8           | 0.0       | 0.0       |
| 258 | RM CT Altamira Unidades 1 y 2   | Construcción                       | 5,612.4                               | 553.9                         | 246.9                   | 292.0                    | 845.9          | 15.1        | 0.0            | 27.6           | 14.7      | 14.7      |
|     | <b>Aprobados en 2010</b>  |                                    | <b>8,292.3</b>                        | <b>3,983.7</b>                | <b>1,136.1</b>          | <b>121.1</b>             | <b>4,104.9</b> | <b>49.5</b> |                |                |           |           |
| 259 | SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR  | Varias (Cierre y otras)            | 1,218.3                               | 62.6                          | 731.0                   | 1.3                      | 63.9           | 5.2         | 10.3           | 60.0           | 0.0       | 10.3      |
| 260 | SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE  | Varias (Cierre y otras)            | 489.3                                 | 7.6                           | 293.6                   | 0.0                      | 7.6            | 1.5         | 1.5            | 60.0           | 0.0       | 1.5       |

**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

| No  | Nombre del proyecto <sup>1./</sup>   | Estado del Proyecto                | Costo Total Autorizado <sup>2./</sup> | Acumulado 2013 <sup>2./</sup> | Avance Financiero       |                          |                |             | Acumulado 2013 | Avance Físico  |           |           |
|-----|--|------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|----------------|-------------|----------------|----------------|-----------|-----------|
|     |  |                                    |                                       |                               | 2014                    |                          |                |             |                | 2014           |           |           |
|     |  |                                    |                                       |                               | Estimada <sup>2./</sup> | Realizada <sup>3./</sup> | Acumulada      | %           |                | Estimada Anual | Realizada | Acumulada |
| (4) | (5)  | (6)=(3+5)                          | (7=6/2)                               | (8)                           | (9)                     | (10)                     | (11)=(8+10)    |             |                |                |           |           |
| (1) | (2)  | (3)                                | (4)                                   | (5)                           | (6)=(3+5)               | (7=6/2)                  | (8)            | (9)         | (10)           | (11)=(8+10)    |           |           |
| 261 | CCC Cogeneración Salamanca Fase I <sup>4./</sup>                               | Construcción                       | 6,584.7                               | 3,913.6                       | 111.6                   | 119.8                    | 4,033.4        | 61.3        | 93.9           | 6.1            | 3.2       | 97.1      |
|     | <b>Aprobados en 2011</b>   |                                    | <b>30,643.8</b>                       | <b>6,685.6</b>                | <b>7,486.9</b>          | <b>1,384.5</b>           | <b>8,070.0</b> | <b>26.3</b> |                |                |           |           |
| 262 | SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte <sup>4./</sup>          | Terminado Totalmente               | 527.2                                 | 310.2                         | 221.0                   | 180.0                    | 490.2          | 93.0        | 88.7           | 11.3           | 11.3      | 100.0     |
| 264 | CC Centro <sup>4./</sup>   | Construcción                       | 9,593.1                               | 5,400.6                       | 907.1                   | 121.2                    | 5,521.8        | 57.6        | 92.9           | 7.1            | 3.4       | 96.3      |
| 266 | SLT 1603 Subestación Lago  | Fallo y Adjudicación               | 1,144.6                               | 0.0                           | 599.6                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 52.4           | 0.0       | 0.0       |
| 267 | SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco   | Construcción                       | 451.5                                 | 28.7                          | 43.1                    | 38.2                     | 66.9           | 14.8        | 9.4            | 9.6            | 12.4      | 21.8      |
| 268 | CCI Guerrero Negro IV <sup>4./</sup>   | Construcción                       | 268.9                                 | 40.4                          | 240.1                   | 44.7                     | 85.1           | 31.6        | 14.9           | 85.1           | 16.5      | 31.4      |
| 269 | LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV                       | Construcción                       | 37.9                                  | 0.0                           | 34.7                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 91.5           | 0.0       | 0.0       |
| 271 | CCI Santa Rosalía III  | Por Licitar sin cambio de alcance  | 390.9                                 | 0.0                           | 335.3                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 85.8           | 0.0       | 0.0       |
| 272 | LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III <sup>5./</sup>        | Por Licitar sin cambio de alcance  | 24.7                                  | 0.0                           | 19.7                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 79.5           | 0.0       | 0.0       |
| 273 | SE 1621 Distribución Norte-Sur   | Varias (Licitación y construcción) | 1,344.8                               | 0.0                           | 806.9                   | 29.1                     | 29.1           | 2.2         | 0.0            | 60.0           | 1.9       | 1.9       |
| 274 | SE 1620 Distribución Valle de México   | Construcción                       | 4,329.6                               | 431.4                         | 3,097.0                 | 594.9                    | 1,026.3        | 23.7        | 11.4           | 72.0           | 24.6      | 36.0      |
| 275 | CG Los Azufres III (Fase I)  | Construcción                       | 1,461.3                               | 474.4                         | 954.3                   | 376.3                    | 850.7          | 58.2        | 52.1           | 43.6           | 41.0      | 93.1      |
| 276 | CH La Parota   | Por Licitar sin cambio de alcance  | 11,069.2                              | 0.0                           | 228.2                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 10.4           | 0.0       | 0.0       |
|     | <b>Aprobados en 2012</b>   |                                    | <b>30,624.0</b>                       | <b>539.5</b>                  | <b>7,548.6</b>          | <b>763.8</b>             | <b>1,303.3</b> | <b>4.3</b>  |                |                |           |           |
| 278 | RM CT José López Portillo  | Fallo y Adjudicación               | 3,160.2                               | 0.0                           | 888.9                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 28.1           | 0.0       | 0.0       |
| 280 | SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE  | Fallo y Adjudicación               | 1,509.8                               | 0.0                           | 603.9                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 60.0           | 0.0       | 0.0       |
| 281 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste                                   | Por Licitar sin cambio de alcance  | 687.8                                 | 0.0                           | 45.1                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 6.6            | 0.0       | 0.0       |
| 282 | SLT 1720 Distribución Valle de México  | Por Licitar sin cambio de alcance  | 859.9                                 | 0.0                           | 516.0                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 60.0           | 0.0       | 0.0       |
| 283 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III                                 | Fallo y Adjudicación               | 324.3                                 | 0.0                           | 113.7                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 35.1           | 0.0       | 0.0       |
| 284 | CG Los Humeros III   | Varias (Licitación y construcción) | 1,693.1                               | 96.4                          | 471.6                   | 200.8                    | 297.2          | 17.6        | 5.4            | 27.9           | 11.7      | 17.1      |
| 285 | CC Centro II   | Por Licitar sin cambio de alcance  | 10,982.4                              | 0.0                           | 1,290.6                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 33.3           | 0.0       | 0.0       |
| 286 | CCI Baja California Sur V  | Construcción                       | 1,461.0                               | 0.0                           | 272.7                   | 106.5                    | 106.5          | 7.3         | 0.0            | 18.7           | 7.7       | 7.7       |
| 287 | LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III                    | Por Licitar sin cambio de alcance  | 292.8                                 | 0.0                           | 286.7                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 100.0          | 0.0       | 0.0       |
| 288 | SLT 1722 Distribución Sur  | Fallo y Adjudicación               | 664.5                                 | 0.0                           | 265.8                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 60.0           | 0.0       | 0.0       |
| 289 | CH Chicoasén II  | Fallo y Adjudicación               | 5,113.9                               | 0.0                           | 1,104.0                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 18.0           | 0.0       | 0.0       |
| 292 | SE 1701 Subestación Chimalpa Dos   | Por Licitar sin cambio de alcance  | 916.6                                 | 0.0                           | 260.1                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 26.9           | 0.0       | 0.0       |
| 293 | SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya                                | Construcción                       | 1,477.9                               | 174.6                         | 125.6                   | 70.7                     | 245.3          | 16.6        | 20.4           | 8.5            | 9.6       | 30.0      |
| 294 | SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine <sup>4./</sup>              | Construcción                       | 1,163.1                               | 182.5                         | 1,091.5                 | 255.0                    | 437.4          | 37.6        | 27.0           | 73.0           | 39.9      | 66.9      |
| 295 | SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía <sup>4./</sup> | Construcción                       | 316.7                                 | 86.0                          | 212.4                   | 130.9                    | 216.9          | 68.5        | 35.6           | 64.4           | 53.7      | 89.3      |
|     | <b>Aprobados en 2013</b>   |                                    | <b>35,549.6</b>                       | <b>7.8</b>                    | <b>6,354.5</b>          | <b>18.4</b>              | <b>26.2</b>    | <b>0.1</b>  |                |                |           |           |
| 296 | CC Guaymas II  | Por Licitar sin cambio de alcance  | 10,657.6                              | 0.0                           | 895.4                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0         | 0.0            | 13.1           | 0.0       | 0.0       |

## AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN P./

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

| No                            | Nombre del proyecto <sup>1./</sup>                              | Estado del Proyecto                | Costo Total Autorizado <sup>2./</sup> | Acumulado 2013 <sup>2./</sup> | Avance Financiero       |                          |                |            | Acumulado 2013 | Avance Físico  |           |           |
|-------------------------------|---|------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|--------------------------|----------------|------------|----------------|----------------|-----------|-----------|
|                               |   |                                    |                                       |                               | 2014                    |                          |                |            |                | 2014           |           |           |
|                               |   |                                    |                                       |                               | Estimada <sup>2./</sup> | Realizada <sup>3./</sup> | Acumulada      | %          |                | Estimada Anual | Realizada | Acumulada |
| (1)                           | (2)   | (3)                                | (4)                                   | (5)                           | (6)=(3+5)               | (7=6/2)                  | (8)            | (9)        | (10)           | (11)=(8+10)    |           |           |
| 297                           | LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II                 | Por Licitar sin cambio de alcance  | 1,890.6                               | 0.0                           | 304.1                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 16.1           | 0.0       | 0.0       |
| 298                           | CC Valle de México II   | Fallo y Adjudicación               | 9,106.4                               | 0.0                           | 1,188.0                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 8.2            | 0.0       | 0.0       |
| 302                           | LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos               | Por Licitar sin cambio de alcance  | 400.0                                 | 0.0                           | 182.9                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 45.7           | 0.0       | 0.0       |
| 303                           | LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI | Por Licitar sin cambio de alcance  | 4,067.2                               | 0.0                           | 652.5                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 16.0           | 0.0       | 0.0       |
| 304                           | LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey               | Por Licitar sin cambio de alcance  | 3,199.8                               | 0.0                           | 617.2                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 19.3           | 0.0       | 0.0       |
| 305                           | SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste                           | Construcción                       | 140.2                                 | 7.8                           | 83.7                    | 18.4                     | 26.2           | 18.7       | 4.4            | 59.7           | 7.8       | 12.2      |
| 306                           | SE 1803 Subestaciones del Occidental                            | Varias (Licitación y construcción) | 981.4                                 | 0.0                           | 349.4                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 35.6           | 0.0       | 0.0       |
| 307                           | SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte        | Fallo y Adjudicación               | 1,315.1                               | 0.0                           | 558.6                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 42.5           | 0.0       | 0.0       |
| 308                           | SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular | Varias (Licitación y construcción) | 669.4                                 | 0.0                           | 363.7                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 54.3           | 0.0       | 0.0       |
| 309                           | SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México         | Por Licitar sin cambio de alcance  | 1,251.5                               | 0.0                           | 500.6                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 40.0           | 0.0       | 0.0       |
| 310                           | SLT 1821 Divisiones de Distribución                             | Por Licitar sin cambio de alcance  | 1,525.1                               | 0.0                           | 610.0                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 40.0           | 0.0       | 0.0       |
| 312                           | RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4 <sup>4./</sup>                    | Por Licitar sin cambio de alcance  | 345.3                                 | 0.0                           | 48.3                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 14.0           | 0.0       | 0.0       |
| <b>Aprobados en 2014</b>      |   |                                    | <b>21,824.4</b>                       | <b>0.0</b>                    | <b>5,007.4</b>          | <b>0.0</b>               | <b>0.0</b>     | <b>0.0</b> |                |                |           |           |
| 313                           | CC Guaymas III  | Autorizado                         | 9,451.9                               | 0.0                           | 1,233.1                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 314                           | LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III                | Autorizado                         | 1,860.6                               | 0.0                           | 284.7                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 316                           | SE 1901 Subestaciones de Baja California                        | Autorizado                         | 229.1                                 | 0.0                           | 34.2                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 317                           | SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste              | Autorizado                         | 973.0                                 | 0.0                           | 108.4                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 318                           | SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste                           | Autorizado                         | 237.3                                 | 0.0                           | 43.1                    | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 319                           | SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente              | Autorizado                         | 651.7                                 | 0.0                           | 119.2                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 320                           | LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular                        | Autorizado                         | 1,081.3                               | 0.0                           | 248.8                   | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 322                           | SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución       | Fallo y Adjudicación               | 7,339.4                               | 0.0                           | 2,935.7                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| <b>Inversión Condicionada</b> |   |                                    | <b>72,629.5</b>                       | <b>824.9</b>                  | <b>21,884.9</b>         | <b>519.2</b>             | <b>1,344.1</b> | <b>1.9</b> |                |                |           |           |
| <b>Aprobados en 2008</b>      |   |                                    | <b>3,435.7</b>                        | <b>0.0</b>                    | <b>1,980.3</b>          | <b>169.9</b>             | <b>169.9</b>   | <b>4.9</b> |                |                |           |           |
| 36                            | CC Baja California III  | Fallo y Adjudicación               | 3,435.7                               | 0.0                           | 1,980.3                 | 169.9                    | 169.9          | 4.9        | 0.0            | 57.6           | 6.1       | 6.1       |
| <b>Aprobados en 2011</b>      |   |                                    | <b>20,743.3</b>                       | <b>824.9</b>                  | <b>9,879.4</b>          | <b>349.3</b>             | <b>1,174.2</b> | <b>5.7</b> |                |                |           |           |
| 38                            | CC Norte III (Juárez)   | Fallo y adjudicación               | 13,408.0                              | 0.0                           | 7,912.8                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 59.3           | 0.0       | 0.0       |
| 40                            | CE Sureste I  | Varias (Licitación y Construcción) | 7,335.3                               | 824.9                         | 1,966.7                 | 349.3                    | 1,174.2        | 16.0       | 11.3           | 43.0           | 4.7       | 16.0      |
| <b>Aprobados en 2012</b>      |   |                                    | <b>48,450.6</b>                       | <b>0.0</b>                    | <b>10,025.1</b>         | <b>0.0</b>               | <b>0.0</b>     | <b>0.0</b> |                |                |           |           |
| 42                            | CC Noroeste   | Por Licitar sin cambio de Alcance  | 14,122.9                              | 0.0                           | 0.0                     | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 0.0            | 0.0       | 0.0       |
| 43                            | CC Noreste  | Por Licitar sin cambio de Alcance  | 19,195.9                              | 0.0                           | 3,386.1                 | 0.0                      | 0.0            | 0.0        | 0.0            | 17.6           | 0.0       | 0.0       |

**AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN <sup>p\_</sup>/**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - junio

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2014)

| No  | Nombre del proyecto <sup>1_</sup> / | Estado del Proyecto                  | Costo Total Autorizado <sup>2_</sup> / | Acumulado 2013 <sup>2_</sup> / | Avance Financiero        |                           |           |     | Acumulado 2013 | Avance Físico      |           |           |
|-----|-------------------------------------|--------------------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|---------------------------|-----------|-----|----------------|--------------------|-----------|-----------|
|     |                                     |                                      |  |                                | 2014                     |                           |           |     |                | 2014               |           |           |
|     |                                     |                                      |  |                                | Estimada <sup>2_</sup> / | Realizada <sup>3_</sup> / | Acumulada | %   |                | Estimada Anual (9) | Realizada | Acumulada |
| (1) | (2)                                 | (3)                                  | (4)                                    | (5)                            | (6)=(3+5)                | (7=6/2)                   | (8)       | (9) | (10)           | (11)=(8+10)        |           |           |
| 44  | CE Rumorosa I, II y III             | Por Licitación sin cambio de Alcance | 8,263.6                                | 0.0                            | 5,619.2                  | 0.0                       | 0.0       | 0.0 | 0.0            | 68.0               | 0.0       | 0.0       |
| 46  | CC Baja California II               | Por Licitación sin cambio de Alcance | 5,206.7                                | 0.0                            | 87.6                     | 0.0                       | 0.0       | 0.0 | 0.0            | 1.7                | 0.0       | 0.0       |
| 47  | CC Todos Santos                     | Por Licitación sin cambio de Alcance | 1,661.6                                | 0.0                            | 932.2                    | 0.0                       | 0.0       | 0.0 | 0.0            | 44.1               | 0.0       | 0.0       |

1\_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2014, así como aquéllos proyectos que aunque no tienen monto estimado en el PEF 2014 continúan en etapa de cierre y otras etapas, por lo que se les debe dar seguimiento.

2\_/ El tipo de cambio utilizado es de \$13.0323 por dólar correspondiente al cierre de junio de 2014.

3\_/ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 13.1981 (enero), 13.2888 (febrero) y 13.2154 (marzo) 13.0681 (abril), 12.9479 (mayo) y 12.9832 (junio) pesos por dólar, publicados por Banxico.

4\_/ Se actualizó la meta física con el objeto de no rebasar el 100% en el avance físico del proyecto.

5\_/ Este proyecto pasó de fallo y adjudicación a "por licitar" sin cambio de alcance, debido a que la licitación se declaró desierta.

6\_/ Se modificó el acumulado a 2013, debido a que en el cierre definitivo en 2014 el Consorcio Privado reportó un monto menor.

p\_/ Cifras preliminares.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P./

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero -Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto                                  | Presupuesto     |  |                   |                 | Ejercido        |  |                   |                 | Variación %   |
|--|-----------------|--|-------------------|-----------------|-----------------|--|-------------------|-----------------|---------------|
|  | Gasto           |  |                   |                 | Gasto           |  |                   |                 |               |
|  | Ingresos        | Programable<br>Amortizaciones<br>y Gastos de<br>operación y<br>Mantenimiento | No<br>Programable | Flujo neto      | Ingresos        | Programable<br>Amortizaciones<br>y Gastos de<br>operación y<br>Mantenimiento | No<br>Programable | Flujo neto      |               |
| (1)  | (2)             | (3)  | (4=1-2-3)         | (5)             | (6)             | (7)  | (8=5-6-7)         | [9=(8-4)/4]     |               |
| <b>TOTAL</b>   | <b>47,082.7</b> | <b>25,637.7</b>  | <b>1,824.0</b>    | <b>19,621.0</b> | <b>25,853.9</b> | <b>9,265.9</b>   | <b>1,935.6</b>    | <b>14,652.4</b> | <b>(25.3)</b> |
| CG Cerro Prieto IV                                   | 237.3           | 149.1  | 2.5               | 85.7            | 120.6           | 108.3  | 2.7               | 9.6             | (88.8)        |
| CC Chihuahua   | 635.3           | 475.6  | 0.0               | 159.7           | 674.6           | 493.6  | 0.3               | 180.7           | 13.1          |
| CCI Guerrero Negro II                                | 14.4            | 0.0  | 0.0               | 14.4            | 32.7            | 0.0  | 0.0               | 32.7            | 127.0         |
| CC Monterrey II                                      | 880.6           | 507.2  | 0.3               | 373.0           | 655.8           | 331.4  | 0.0               | 324.4           | (13.0)        |
| CD Puerto San Carlos II                              | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 127.8           | 0.0  | 0.0               | 127.8           | N.A.          |
| CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)                     | 858.6           | 546.9  | 0.3               | 311.4           | 626.1           | 529.2  | 0.3               | 96.5            | (69.0)        |
| CT Samalayuca II                                     | 1,151.0         | 813.6  | 127.6             | 209.8           | 838.8           | 660.0  | 56.1              | 122.8           | (41.5)        |
| LT 211 Cable Submarino                               | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| LT 214 y 215 Sureste -<br>Peninsular                 | 76.5            | 81.6   | 14.6              | (19.6)          | 397.2           | 77.2   | 15.1              | 305.0           | <-500         |
| LT 216 y 217 Noroeste                                | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 212 y 213 SF6 Potencia y<br>Distribución          | 282.1           | 80.7   | 3.6               | 197.8           | 267.3           | 74.1   | 3.6               | 189.5           | (4.2)         |
| SE 218 Noroeste                                      | 28.7            | 29.0   | 3.1               | (3.4)           | 172.8           | 26.9   | 3.1               | 142.8           | <-500         |
| SE 219 Sureste - Peninsular                          | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 220 Oriental - Centro                             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 221 Occidental                                    | 84.9            | 48.2   | 6.9               | 29.8            | 247.3           | 45.5   | 7.1               | 194.7           | 500<          |
| LT 301 Centro  | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| LT 302 Sureste                                       | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta                     | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| LT 304 Noroeste                                      | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 305 Centro - Oriente                              | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 306 Sureste                                       | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 307 Noreste                                       | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 308 Noroeste                                      | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| CG Los Azufres II y Campo<br>Geotérmico              | 214.8           | 112.6  | 0.8               | 101.4           | 183.5           | 98.9   | 1.5               | 83.1            | (18.0)        |
| CH Manuel Moreno Torres (2a.<br>Etapas)              | 166.2           | 41.2   | 2.2               | 122.8           | 654.5           | 37.9   | 2.9               | 613.7           | 399.6         |
| LT 406 Red Asociada a Tuxpan II,<br>III y IV         | 72.6            | 40.3   | 1.3               | 31.0            | 578.2           | 38.2   | 1.3               | 538.7           | 500<          |
| LT 407 Red Asociada a Altamira<br>II, III y IV       | 72.6            | 56.8   | 0.6               | 15.3            | 498.4           | 45.9   | 1.3               | 451.2           | 500<          |
| LT 408 Naco - Nogales - Área<br>Noroeste             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 64.7            | 0.0  | 0.0               | 64.7            | N.A.          |
| LT 411 Sistema Nacional                              | 140.9           | 23.4   | 0.3               | 117.2           | 66.6            | 19.8   | 0.9               | 46.0            | (60.8)        |
| LT Manuel Moreno Torres Red<br>Asociada (2a. Etapas) | 134.7           | 89.5   | 1.6               | 43.6            | 180.0           | 84.2   | 4.1               | 91.7            | 110.3         |
| SE 401 Occidental - Central                          | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 402 Oriental - Peninsular                         | 45.2            | 9.2  | 0.1               | 35.9            | 36.3            | 7.3  | 0.1               | 28.9            | (19.5)        |
| SE 403 Noreste                                       | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 404 Noroeste - Norte                              | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| SE 405 Compensación Alta<br>Tensión                  | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 17.2            | 2.5  | 0.0               | 14.7            | N.A.          |
| SE 410 Sistema Nacional                              | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | N.A.          |
| CC El Sauz conversión de TG a CC                     | 542.1           | 203.2  | 0.0               | 338.8           | 771.9           | 143.4  | 0.8               | 627.8           | 85.3          |
| LT 414 Norte - Occidental                            | 62.1            | 41.2   | 1.5               | 19.4            | 134.2           | 40.0   | 1.5               | 92.7            | 378.6         |
| LT 502 Oriental - Norte                              | 12.0            | 11.6   | 0.5               | (0.1)           | 29.3            | 9.0  | 0.5               | 19.8            | <-500         |
| LT 506 Saltillo-Cañada                               | 117.6           | 55.6   | 0.9               | 61.2            | 138.7           | 50.5   | 3.1               | 85.1            | 39.1          |
| LT Red Asociada a la Central<br>Tamazunchale         | 95.4            | 83.6   | 9.4               | 2.4             | 356.7           | 69.2   | 9.9               | 277.6           | 500<          |
| LT 509 Red Asociada de la<br>Central Río Bravo III   | 87.1            | 14.8   | 0.2               | 72.1            | 311.2           | 11.0   | 0.5               | 299.7           | 315.6         |
| SE 412 Compensación Norte                            | 0.0             | 0.0  | 1.6               | (1.6)           | 17.7            | 2.6  | 0.0               | 15.1            | <-500         |
| SE 413 Noroeste - Occidental                         | 50.4            | 46.2   | 0.0               | 4.2             | 132.3           | 42.3   | 1.8               | 88.3            | 500<          |
| SE 503 Oriental                                      | 0.0             | 0.0  | 0.0               | 0.0             | 9.6             | 1.4  | 0.0               | 8.2             | N.A.          |
| SE 504 Norte - Occidental                            | 72.5            | 13.6   | 0.2               | 58.6            | 45.1            | 12.4   | 0.2               | 32.5            | (44.6)        |

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/P/

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero -Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto  | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|--|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|  | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|  |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)  | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| CCI Baja California Sur I                                      | 371.5       | 230.2  | 3.0                | 138.3      | 229.8    | 122.6  | 3.4                | 103.8       | (25.0)      |
| LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental                       | 358.1       | 96.4   | 2.6                | 259.1      | 145.3    | 78.2   | 3.3                | 63.8        | (75.4)      |
| LT 610 Transmisión Noroeste - Norte                            | 285.9       | 102.2  | 8.5                | 175.3      | 151.3    | 83.8   | 9.2                | 58.4        | (66.7)      |
| LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste                          | 33.0        | 17.5   | 1.3                | 14.3       | 61.1     | 14.7   | 1.1                | 45.3        | 217.6       |
| LT 613 Subtransmisión Occidental                               | 16.6        | 15.5   | 1.1                | (0.1)      | 26.5     | 13.0   | 1.3                | 12.1        | <-500       |
| LT 614 Subtransmisión Oriental                                 | 65.1        | 3.4  | 0.1                | 61.5       | 4.9      | 2.8  | 0.1                | 2.0         | (96.8)      |
| LT 615 Subtransmisión Peninsular                               | 57.9        | 18.7   | 0.9                | 38.3       | 34.3     | 15.9   | 0.9                | 17.5        | (54.4)      |
| LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I | 29.3        | 15.6   | 0.3                | 13.3       | 8.3      | 15.2   | 0.3                | (7.3)       | (154.6)     |
| LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California   | 15.8        | 9.4  | 1.4                | 5.0        | 28.7     | 7.5  | 1.2                | 20.0        | 298.0       |
| SE 607 Sistema Bajío - Oriental                                | 242.3       | 23.3   | 0.1                | 218.9      | 121.7    | 18.4   | 0.9                | 102.4       | (53.2)      |
| SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste               | 30.4        | 21.7   | 2.3                | 6.4        | 81.1     | 20.2   | 2.2                | 58.7        | 500<        |
| SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto        | 320.0       | 223.3  | 3.3                | 93.3       | 115.5    | 171.0  | 3.0                | (58.6)      | (162.8)     |
| CC Hermosillo Conversión de TG a CC                            | 426.7       | 406.6  | 1.6                | 18.5       | 411.7    | 418.7  | 2.0                | (9.1)       | (149.0)     |
| CCC Pacífico   | 1,793.5     | 1,306.7  | 121.0              | 365.9      | 865.3    | 514.2  | 131.5              | 219.6       | (40.0)      |
| CH El Cajón  | 299.0       | 16.7   | 0.0                | 282.3      | 142.5    | 11.3   | 0.0                | 131.1       | (53.5)      |
| LT Líneas Centro   | 6.8         | 5.1  | 0.2                | 1.5        | 9.9      | 4.2  | 0.2                | 5.5         | 259.3       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón                | 65.4        | 51.2   | 4.3                | 9.9        | 92.9     | 42.7   | 4.4                | 45.8        | 361.3       |
| LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V                    | 52.8        | 49.7   | 7.0                | (3.9)      | 335.0    | 40.8   | 7.5                | 286.7       | <-500       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II                  | 23.0        | 14.0   | 1.1                | 7.8        | 73.3     | 12.3   | 1.1                | 59.9        | 500<        |
| LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico                   | 87.0        | 70.1   | 25.2               | (8.3)      | 342.2    | 67.6   | 23.7               | 250.9       | <-500       |
| LT 707 Enlace Norte-Sur  | 97.4        | 11.7   | 0.0                | 85.7       | 49.2     | 7.2  | 0.0                | 42.0        | (51.0)      |
| LT Riviera Maya  | 88.7        | 29.7   | 2.0                | 56.9       | 50.8     | 24.7   | 2.3                | 23.8        | (58.1)      |
| PRR Presa Reguladora Amata                                     | 22.7        | 17.0   | 0.3                | 5.5        | 54.3     | 11.1   | 0.2                | 43.0        | 500<        |
| RM Adolfo López Mateos   | 33.5        | 20.0   | 0.6                | 12.9       | 32.5     | 16.9   | 0.6                | 15.1        | 17.1        |
| RM Altamira  | 52.3        | 26.7   | 1.7                | 23.9       | 50.1     | 31.4   | 8.8                | 10.0        | (58.1)      |
| RM Botello   | 8.0         | 0.0  | 0.1                | 8.0        | 6.8      | 0.0  | 0.1                | 6.7         | (15.8)      |
| RM Carbón II   | 22.9        | 2.4  | 0.3                | 20.3       | 59.1     | 2.1  | 0.3                | 56.7        | 179.8       |
| RM Carlos Rodríguez Rivero                                     | 21.7        | 12.2   | 1.1                | 8.4        | 0.6      | 10.5   | 1.0                | (11.0)      | (230.5)     |
| RM Dos Bocas   | 30.4        | 0.0  | 0.2                | 30.3       | 81.0     | 0.0  | 0.2                | 80.8        | 167.0       |
| RM Emilio Portes Gil   | 1.9         | 0.4  | 0.0                | 1.6        | 5.2      | 0.0  | 0.0                | 5.2         | 229.5       |
| RM Francisco Pérez Ríos  | 103.0       | 60.8   | 9.7                | 32.6       | 344.0    | 52.4   | 9.9                | 281.7       | 500<        |
| RM Gomez Palacio   | 16.8        | 13.2   | 1.2                | 2.4        | 122.4    | 11.6   | 1.1                | 109.7       | 500<        |
| RM Huinalá   | 5.2         | 0.4  | 0.0                | 4.8        | 0.6      | 0.3  | 0.0                | 0.2         | (95.2)      |
| RM Ixtaczoquitlán  | 1.4         | 0.0  | 0.0                | 1.4        | 1.5      | 0.0  | 0.0                | 1.5         | 11.6        |
| RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)                             | 47.4        | 9.0  | 0.9                | 37.6       | 51.0     | 7.9  | 0.8                | 42.4        | 12.6        |
| RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)                    | 74.3        | 31.8   | 1.0                | 41.5       | 114.5    | 26.9   | 0.9                | 86.7        | 108.9       |
| RM CT Puerto Libertad  | 19.4        | 8.5  | 0.3                | 10.7       | 36.7     | 7.1  | 0.2                | 29.3        | 175.1       |
| RM Punta Prieta  | 14.0        | 7.3  | 0.8                | 6.0        | 43.4     | 6.6  | 0.7                | 36.1        | 500<        |
| RM Salamanca   | 18.0        | 20.9   | 0.8                | (3.7)      | 157.7    | 17.7   | 0.7                | 139.4       | <-500       |
| RM Tuxpango  | 16.4        | 10.2   | 0.3                | 5.8        | 21.1     | 8.8  | 0.4                | 11.9        | 104.3       |
| RM CT Valle de México  | 14.1        | 0.0  | 0.0                | 14.1       | 22.6     | 0.0  | 0.0                | 22.6        | 60.2        |
| SE Norte   | 18.7        | 6.3  | 0.2                | 12.3       | 10.8     | 5.3  | 0.1                | 5.4         | (56.4)      |

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P./

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero -Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto                                  | Presupuesto |  |                |            | Ejercido |  |                |             | Variación % |
|--|-------------|--|----------------|------------|----------|--|----------------|-------------|-------------|
|  | Ingresos    | Gasto  |                | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                | Flujo neto  |             |
|  |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |             |             |
| (1)  | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)      | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)      | [9=(8-4)/4] |             |
| SE 705 Capacitores                                   | 11.5        | 3.7  | 0.1            | 7.8        | 10.0     | 3.0  | 0.1            | 6.9         | (11.1)      |
| SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte       | 120.7       | 39.6   | 0.9            | 80.3       | 88.8     | 33.0   | 1.2            | 54.7        | (31.9)      |
| SLT 701 Occidente - Centro                           | 43.7        | 52.7   | 6.6            | (15.5)     | 192.5    | 45.1   | 6.5            | 140.8       | <-500       |
| SLT 702 Sureste - Peninsular                         | 17.0        | 12.1   | 3.0            | 2.0        | 61.5     | 11.0   | 2.9            | 47.6        | 500<        |
| SLT 703 Noreste - Norte                              | 17.8        | 15.5   | 1.4            | 0.9        | 67.3     | 12.6   | 1.3            | 53.3        | 500<        |
| SLT 704 Baja California - Noroeste                   | 20.5        | 4.5  | 0.1            | 15.8       | 8.2      | 4.5  | 0.1            | 3.6         | (77.1)      |
| SLT 706 Sistemas Norte                               | 634.3       | 93.3   | 7.3            | 533.7      | 304.5    | 87.1   | 7.4            | 210.1       | (60.6)      |
| SLT 709 Sistemas Sur                                 | 191.5       | 94.4   | 2.1            | 95.0       | 201.1    | 76.3   | 2.7            | 122.1       | 28.6        |
| CC Conversión El Encino de TG a CC                   | 160.4       | 146.1  | 7.0            | 7.3        | 240.2    | 120.1  | 7.6            | 112.6       | 500<        |
| CCI Baja California Sur II                           | 324.5       | 287.6  | 4.1            | 32.9       | 146.9    | 158.8  | 4.2            | (16.1)      | (149.0)     |
| LT 807 Durango 1                                     | 20.9        | 26.3   | 1.8            | (7.2)      | 71.9     | 21.3   | 1.6            | 49.0        | <-500       |
| RM CCC Tula  | 49.0        | 3.6  | 0.3            | 45.1       | 28.5     | 3.1  | 0.3            | 25.1        | (44.3)      |
| RM CGT Cerro Prieto (U 5)                            | 42.5        | 19.8   | 11.1           | 11.6       | 9.1      | 20.7   | 11.4           | (23.0)      | (298.0)     |
| RM CT Carbón II Unidades 2 y 4                       | 27.0        | 6.1  | 0.2            | 20.7       | 44.1     | 5.1  | 0.3            | 38.8        | 87.5        |
| RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4                     | 38.8        | 21.8   | 2.1            | 15.0       | 75.2     | 18.7   | 1.8            | 54.6        | 264.6       |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5                  | 37.2        | 19.2   | 2.1            | 15.9       | 46.3     | 17.3   | 1.9            | 27.2        | 71.6        |
| RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 | 33.6        | 14.3   | 1.2            | 18.2       | 113.6    | 12.4   | 1.0            | 100.2       | 450.3       |
| RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2     | 95.0        | 7.1  | 0.7            | 87.2       | 34.2     | 6.1  | 0.6            | 27.5        | (68.4)      |
| SE 811 Noroeste                                      | 14.9        | 7.2  | 0.6            | 7.1        | 25.4     | 7.0  | 0.6            | 17.8        | 152.7       |
| SE 812 Golfo Norte                                   | 4.9         | 4.1  | 0.3            | 0.5        | 16.2     | 3.5  | 0.3            | 12.4        | 500<        |
| SE 813 División Bajío                                | 51.4        | 36.9   | 4.5            | 10.0       | 373.6    | 31.5   | 4.1            | 338.0       | 500<        |
| SLT 801 Altiplano                                    | 57.9        | 66.7   | 4.7            | (13.5)     | 474.1    | 55.9   | 5.0            | 413.2       | <-500       |
| SLT 802 Tamaulipas                                   | 170.0       | 28.4   | 0.9            | 140.7      | 346.6    | 23.0   | 1.3            | 322.3       | 129.0       |
| SLT 803 NOINE  | 281.5       | 27.2   | 2.2            | 252.1      | 43.2     | 20.6   | 2.0            | 20.6        | (91.8)      |
| SLT 806 Bajío  | 100.5       | 49.9   | 8.7            | 42.0       | 109.6    | 41.0   | 8.4            | 60.2        | 43.4        |
| CE La Venta II                                       | 67.6        | 66.4   | 15.7           | (14.5)     | 29.1     | 48.3   | 14.3           | (33.5)      | 131.1       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II   | 7.0         | 4.6  | 0.7            | 1.6        | 11.4     | 3.9  | 0.7            | 6.7         | 312.2       |
| SE 911 Noreste                                       | 6.9         | 6.8  | 0.4            | (0.3)      | 123.6    | 5.6  | 0.3            | 117.7       | <-500       |
| SE 912 División Oriente                              | 200.5       | 125.5  | 2.9            | 72.2       | 22.6     | 9.5  | 2.8            | 10.3        | (85.7)      |
| SE 914 División Centro Sur                           | 166.4       | 124.1  | 0.9            | 41.4       | 20.4     | 6.7  | 3.3            | 10.3        | (75.1)      |
| SE 915 Occidental                                    | 19.6        | 7.8  | 1.1            | 10.7       | 23.5     | 6.5  | 1.0            | 15.9        | 49.5        |
| SLT 901 Pacífico                                     | 212.6       | 29.1   | 4.4            | 179.0      | 82.8     | 28.1   | 4.1            | 50.6        | (71.7)      |
| SLT 902 Istmo  | 60.3        | 46.0   | 4.5            | 9.8        | 334.9    | 38.7   | 4.8            | 291.4       | 500<        |
| SLT 903 Cabo - Norte                                 | 37.5        | 43.5   | 4.5            | (10.5)     | 202.4    | 37.1   | 4.7            | 160.6       | <-500       |
| CH La Yesca  | 791.9       | 245.8  | 502.8          | 43.3       | 157.0    | 328.3  | 533.4          | (704.6)     | <-500       |
| CCC Baja California                                  | 549.6       | 415.2  | 32.3           | 102.1      | 347.7    | 426.7  | 48.0           | (127.1)     | (224.5)     |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur                 | 61.1        | 58.4   | 1.9            | 0.8        | 115.1    | 19.0   | 1.8            | 94.3        | 500<        |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro              | 98.6        | 98.6   | 6.9            | (6.8)      | 204.0    | 56.1   | 7.3            | 140.6       | <-500       |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte               | 123.4       | 77.9   | 1.9            | 43.6       | 157.6    | 26.5   | 2.1            | 129.0       | 195.7       |
| SE 1006 Central-Sur                                  | 227.8       | 115.7  | 4.1            | 107.9      | 18.3     | 3.2  | 4.1            | 11.0        | (89.8)      |
| SE 1005 Noroeste                                     | 61.3        | 33.6   | 6.9            | 20.7       | 65.6     | 39.9   | 10.3           | 15.4        | (25.8)      |
| RM Infiernillo                                       | 11.7        | 8.4  | 2.1            | 1.2        | 9.4      | 9.5  | 2.6            | (2.7)       | (323.6)     |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2              | 104.3       | 48.9   | 24.5           | 30.9       | 233.7    | 55.1   | 32.4           | 146.2       | 373.2       |
| RM CT Puerto Libertad Unidad 4                       | 23.9        | 8.3  | 0.5            | 15.1       | 34.2     | 7.1  | 0.4            | 26.6        | 76.0        |
| RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7              | 31.1        | 3.1  | 0.3            | 27.6       | 6.0      | 2.8  | 0.3            | 2.9         | (89.4)      |
| RM CCC Samalayuca II                                 | 7.3         | 0.8  | 0.1            | 6.4        | 7.5      | 0.7  | 0.1            | 6.8         | 5.7         |
| RM CCC El Sauz                                       | 23.7        | 2.7  | 0.3            | 20.7       | 17.0     | 2.3  | 0.3            | 14.3        | (30.7)      |



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/P/**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero -Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                |            | Ejercido |  |                |             | Variación % |
|---|-------------|--|----------------|------------|----------|--|----------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)      | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)      | [9=(8-4)/4] |             |
| RM CCC Huinalá II   | 6.1         | 1.2  | 0.2            | 4.7        | 5.8      | 1.0  | 0.2            | 4.6         | (1.4)       |
| SE 1004 Compensación Dinámica Área Central                    | 13.1        | 14.1   | 1.0            | (2.0)      | 71.7     | 11.9   | 0.9            | 58.8        | <-500       |
| SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente                 | 37.1        | 28.7   | 8.7            | (0.3)      | 72.8     | 31.4   | 7.7            | 33.7        | <-500       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo            | 9.7         | 3.8  | 0.6            | 5.3        | 87.7     | 3.2  | 0.5            | 83.9        | 500<        |
| SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste           | 62.4        | 34.0   | 6.7            | 21.7       | 151.7    | 28.1   | 6.4            | 117.2       | 439.5       |
| CCC San Lorenzo conversión de TG a CC                         | 726.3       | 208.8  | 7.9            | 509.6      | 647.9    | 180.0  | 41.9           | 426.1       | (16.4)      |
| SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales                      | 65.7        | 2.6  | 0.0            | 63.2       | 10.8     | 1.6  | 0.0            | 9.3         | (85.3)      |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca               | 206.4       | 45.4   | 19.0           | 142.1      | 62.4     | 46.7   | 16.9           | (1.2)       | (100.9)     |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II         | 113.4       | 2.4  | 9.8            | 101.1      | 0.0      | 2.1  | 9.8            | (11.9)      | (111.8)     |
| LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III             | 14.8        | 0.1  | 0.2            | 14.5       | 17.8     | 0.2  | 0.2            | 17.4        | 20.3        |
| RM CN Laguna Verde  | 569.8       | 425.8  | 152.4          | (8.4)      | 408.9    | 180.7  | 155.2          | 72.9        | <-500       |
| RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3                          | 21.7        | 20.7   | 3.2            | (2.1)      | 44.6     | 17.1   | 2.8            | 24.7        | <-500       |
| RM CT Punta Prieta Unidad 2                                   | 3.1         | 3.6  | 0.6            | (1.1)      | 20.3     | 3.1  | 0.6            | 16.6        | <-500       |
| SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte                     | 50.3        | 6.8  | 1.4            | 42.0       | 32.7     | 24.3   | 1.5            | 6.8         | (83.7)      |
| SE 1116 Transformación del Noreste                            | 270.6       | 73.2   | 30.6           | 166.8      | 232.4    | 78.0   | 36.7           | 117.8       | (29.4)      |
| SE 1117 Transformación de Guaymas                             | 14.5        | 12.0   | 3.2            | (0.6)      | 87.9     | 11.8   | 2.9            | 73.3        | <-500       |
| SE 1120 Noroeste  | 463.2       | 326.8  | 5.4            | 131.1      | 41.5     | 17.5   | 5.1            | 18.9        | (85.6)      |
| SE 1121 Baja California                                       | 7.3         | 3.7  | 0.6            | 3.1        | 12.5     | 3.6  | 1.2            | 7.8         | 148.4       |
| SE 1122 Golfo Norte   | 494.8       | 321.0  | 9.9            | 163.9      | 40.3     | 22.1   | 10.9           | 7.3         | (95.5)      |
| SE 1123 Norte   | 8.4         | 4.8  | 0.6            | 3.0        | 20.4     | 4.0  | 0.5            | 15.9        | 425.6       |
| SE 1124 Bajío Centro  | 842.2       | 558.5  | 8.2            | 275.4      | 55.0     | 23.8   | 7.3            | 23.9        | (91.3)      |
| SE 1125 Distribución  | 664.1       | 444.3  | 11.4           | 208.4      | 97.0     | 40.9   | 13.3           | 42.8        | (79.4)      |
| SE 1127 Sureste   | 30.1        | 0.7  | 1.9            | 27.5       | 7.0      | 0.5  | 1.7            | 4.7         | (82.8)      |
| SE 1128 Centro Sur  | 530.7       | 241.0  | 1.2            | 288.4      | 48.1     | 16.5   | 5.4            | 26.2        | (90.9)      |
| SE 1129 Compensación Redes                                    | 21.9        | 7.5  | 1.9            | 12.5       | 17.2     | 6.8  | 2.9            | 7.6         | (39.3)      |
| SE 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental   | 92.0        | 5.1  | 12.0           | 75.0       | 117.7    | 21.0   | 18.7           | 77.9        | 3.9         |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste            | 332.8       | 21.7   | 1.4            | 309.7      | 50.0     | 30.1   | 7.2            | 12.6        | (95.9)      |
| SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental            | 105.7       | 14.5   | 9.2            | 81.9       | 181.4    | 44.0   | 27.3           | 110.1       | 34.4        |
| SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte               | 27.1        | 22.3   | 2.3            | 2.5        | 40.6     | 19.0   | 5.2            | 16.4        | 500<        |
| SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste             | 406.1       | 65.9   | 32.7           | 307.6      | 133.1    | 69.7   | 33.2           | 30.2        | (90.2)      |
| SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto     | 186.7       | 144.9  | 25.1           | 16.8       | 76.8     | 117.1  | 24.4           | (64.8)      | (485.4)     |
| SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera | 41.3        | 36.6   | 13.9           | (9.2)      | 120.9    | 36.1   | 14.4           | 70.5        | <-500       |
| SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES                                 | 36.0        | 24.3   | 8.8            | 2.9        | 61.1     | 28.0   | 10.7           | 22.5        | 500<        |
| SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular                    | 7.3         | 5.8  | 0.5            | 0.9        | 15.2     | 6.3  | 2.7            | 6.2         | 500<        |
| SE 1212 SUR-PENINSULAR  | 681.9       | 386.3  | 5.0            | 290.6      | 62.2     | 18.0   | 6.0            | 38.2        | (86.9)      |
| SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular             | 111.5       | 88.9   | 19.0           | 3.6        | 176.7    | 79.5   | 17.0           | 80.1        | 500<        |

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P./

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero -Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|---|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste          | 173.9       | 85.8   | 23.3               | 64.8       | 155.2    | 79.5   | 20.8               | 54.8        | (15.3)      |
| SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo              | 83.3        | 26.6   | 10.1               | 46.6       | 139.2    | 29.5   | 10.0               | 99.7        | 114.0       |
| SE 1211 NORESTE-CENTRAL   | 719.3       | 432.5  | 8.1                | 278.7      | 52.5     | 16.0   | 6.1                | 30.4        | (89.1)      |
| SE 1210 NORTE-NOROESTE  | 1,113.5     | 769.2  | 15.3               | 329.0      | 105.7    | 51.5   | 14.2               | 40.0        | (87.9)      |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California        | 82.1        | 20.1   | 11.6               | 50.5       | 131.0    | 21.1   | 11.6               | 98.2        | 94.5        |
| RM CCC Poza Rica  | 199.0       | 9.1  | 4.7                | 185.1      | 0.0      | 9.4  | 4.1                | (13.5)      | (107.3)     |
| RM CCC El Sauz Paquete 1  | 148.7       | 0.0  | 0.0                | 148.7      | 12.6     | 0.0  | 7.4                | 5.2         | (96.5)      |
| LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV | 42.0        | 23.6   | 12.4               | 6.0        | 69.2     | 23.4   | 12.5               | 33.2        | 451.4       |
| SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2          | 68.7        | 27.0   | 8.1                | 33.7       | 743.1    | 27.1   | 7.7                | 708.2       | 500<        |
| CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2                    | 3,339.5     | 1,808.2  | 118.2              | 1,413.1    | 1,909.3  | 289.1  | 113.0              | 1,507.2     | 6.7         |
| LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II           | 5.8         | 3.5  | 0.8                | 1.4        | 13.8     | 3.6  | 0.8                | 9.4         | 500<        |
| LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III       | 1.1         | 0.9  | 0.3                | (0.1)      | 0.0      | 0.8  | 0.3                | (1.1)       | 500<        |
| CCI CI Guerrero Negro III                                       | 56.5        | 30.9   | 0.0                | 25.5       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| CG Los Humeros II   | 121.2       | 82.0   | 33.9               | 5.3        | 47.5     | 105.8  | 30.5               | (88.8)      | <-500       |
| LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II                | 14.6        | 12.9   | 6.9                | (5.2)      | 90.1     | 14.2   | 5.7                | 70.2        | <-500       |
| CT TG Baja California II  | 409.1       | 67.7   | 0.0                | 341.4      | 22.3     | 73.8   | 12.5               | (63.9)      | (118.7)     |
| SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental              | 10.0        | 0.4  | 1.0                | 8.5        | 14.2     | 3.6  | 0.9                | 9.6         | 12.8        |
| SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste           | 21.0        | 3.0  | 1.4                | 16.6       | 9.7      | 1.8  | 1.3                | 6.6         | (60.1)      |
| CCI Baja California Sur IV                                      | 142.5       | 73.6   | 0.0                | 68.9       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| CCI Baja California Sur III                                     | 409.9       | 245.2  | 24.6               | 140.1      | 116.5    | 123.4  | 24.6               | (31.5)      | (122.5)     |
| SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR  | 457.0       | 251.0  | 2.3                | 203.7      | 29.5     | 14.0   | 2.0                | 13.5        | (93.4)      |
| SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO                                     | 355.7       | 158.2  | 0.8                | 196.7      | 17.2     | 7.9  | 0.9                | 8.4         | (95.7)      |
| SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE                                    | 1,108.2     | 735.9  | 6.0                | 366.4      | 49.7     | 23.5   | 5.1                | 21.1        | (94.2)      |
| SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE                                   | 601.4       | 421.6  | 4.6                | 175.1      | 63.2     | 20.0   | 7.8                | 35.4        | (79.8)      |
| SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente                          | 17.5        | 1.4  | 0.4                | 15.7       | 23.2     | 3.5  | 4.0                | 15.6        | (0.1)       |
| SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste      | 60.6        | 20.8   | 15.8               | 24.0       | 88.9     | 18.7   | 15.1               | 55.1        | 129.2       |
| SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste    | 53.6        | 0.0  | 0.0                | 53.6       | 30.2     | 2.5  | 0.1                | 27.7        | (48.4)      |
| SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis       | 42.4        | 41.0   | 9.0                | (7.7)      | 90.7     | 39.9   | 8.2                | 42.6        | <-500       |
| SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR  | 136.5       | 75.6   | 0.0                | 61.0       | 17.5     | 5.5  | 1.8                | 10.2        | (83.3)      |
| SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte   | 8.7         | 8.4  | 1.2                | (0.9)      | 16.0     | 7.5  | 1.1                | 7.5         | <-500       |
| SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE                                      | 327.5       | 205.1  | 1.4                | 120.9      | 13.6     | 2.9  | 1.4                | 9.3         | (92.3)      |
| SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR                                     | 622.8       | 308.1  | 0.0                | 314.7      | 5.9      | 2.9  | 0.1                | 2.9         | (99.1)      |
| SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE                                   | 267.3       | 178.7  | 0.0                | 88.7       | 7.0      | 2.3  | 0.2                | 4.6         | (94.8)      |
| CCC Cogeneración Salamanca Fase I                               | 2,125.3     | 1,583.9  | 0.0                | 541.4      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1\_</sup>/ P\_**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero -Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                |            | Ejercido |  |                |             | Variación % |
|---|-------------|--|----------------|------------|----------|--|----------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |             |             |
| ( 1 )   | ( 2 )       | ( 3 )  | (4=1-2-3)      | ( 5 )      | ( 6 )    | ( 7 )  | (8=5-6-7)      | [9=(8-4)/4] |             |
| SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte          | 37.7        | 6.5  | 5.0            | 26.3       | 34.6     | 7.9  | 5.5            | 21.3        | (19.0)      |
| CC Centro   | 2,044.8     | 1,374.8  | 0.0            | 670.0      | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco                              | 21.8        | 0.0  | 0.0            | 21.8       | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SE 1620 Distribución Valle de México                            | 5,066.7     | 2,527.4  | 0.0            | 2,539.3    | 39.7     | 12.8   | 0.2            | 26.6        | (99.0)      |
| CG Los Azufres III (Fase I)                                     | 132.3       | 31.4   | 0.0            | 100.9      | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE                                     | 1,522.6     | 859.0  | 0.0            | 663.7      | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1720 Distribución Valle de México                           | 398.1       | 194.0  | 0.0            | 204.1      | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1722 Distribución Sur                                       | 199.7       | 105.6  | 0.0            | 94.1       | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya                 | 47.1        | 0.0  | 0.0            | 47.1       | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine              | 56.0        | 0.0  | 0.0            | 56.0       | 24.5     | 8.1  | 0.7            | 15.7        | (71.9)      |
| SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia | 22.4        | 0.0  | 0.0            | 22.4       | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste                           | 6.3         | 0.0  | 0.0            | 6.3        | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México         | 0.0         | 0.0  | 0.0            | 0.0        | 0.0      | 0.0  | 0.0            | 0.0         | N.A.        |

p\_ / Cifras preliminares.

1\_ / Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales). Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

N.A.: No aplica.

500< La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P./

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto                              | Presupuesto     |  |                |                 | Ejercido        |  |                |                 | Variación %   |
|--|-----------------|--|----------------|-----------------|-----------------|--|----------------|-----------------|---------------|
|  | Gasto           |  |                |                 | Gasto           |  |                |                 |               |
|  | Ingresos        | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable | Flujo neto      | Ingresos        | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable | Flujo neto      |               |
| (1)  | (2)             | (3)  | (4=1-2-3)      | (5)             | (6)             | (7)  | (8=5-6-7)      | [9=(8-4)/4]     |               |
| <b>TOTAL</b>                                     | <b>58,853.3</b> | <b>31,661.3</b>  | <b>2,181.4</b> | <b>25,010.6</b> | <b>34,446.0</b> | <b>11,617.0</b>  | <b>2,266.6</b> | <b>20,562.4</b> | <b>(17.8)</b> |
| CG Cerro Prieto IV                               | 296.6           | 199.6  | 5.3            | 91.7            | 161.5           | 144.9  | 5.3            | 11.4            | (87.6)        |
| CC Chihuahua                                     | 794.1           | 594.5  | 0.0            | 199.6           | 770.8           | 602.6  | 0.3            | 167.9           | (15.9)        |
| CCI Guerrero Negro II                            | 18.0            | 17.3   | 0.8            | (0.0)           | 52.0            | 15.5   | 0.8            | 35.8            | <-500         |
| CC Monterrey II                                  | 1,100.7         | 634.0  | 12.6           | 454.1           | 874.4           | 485.0  | 12.9           | 376.6           | (17.1)        |
| CD Puerto San Carlos II                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 127.8           | 0.0  | 0.0            | 127.8           | N.A.          |
| CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)                 | 1,073.2         | 683.6  | 0.3            | 389.4           | 828.5           | 661.6  | 0.3            | 166.6           | (57.2)        |
| CT Samalayuca II                                 | 1,438.7         | 1,055.4  | 186.7          | 196.7           | 1,132.3         | 907.0  | 103.5          | 121.7           | (38.1)        |
| LT 211 Cable Submarino                           | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 214 y 215 Sureste - Peninsular                | 95.6            | 85.4   | 14.6           | (4.3)           | 397.2           | 79.9   | 15.1           | 302.3           | <-500         |
| LT 216 y 217 Noroeste                            | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución         | 352.6           | 85.5   | 3.6            | 263.5           | 267.3           | 74.1   | 3.6            | 189.5           | (28.1)        |
| SE 218 Noroeste                                  | 35.9            | 32.2   | 3.1            | 0.6             | 209.7           | 30.0   | 3.1            | 176.6           | 500<          |
| SE 219 Sureste - Peninsular                      | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 220 Oriental - Centro                         | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 221 Occidental                                | 106.1           | 52.4   | 6.9            | 46.7            | 247.3           | 45.5   | 7.1            | 194.7           | 316.4         |
| LT 301 Centro                                    | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 302 Sureste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta                 | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 304 Noroeste                                  | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 305 Centro - Oriente                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 306 Sureste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 307 Noreste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 308 Noroeste                                  | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| CG Los Azufres II y Campo Geotérmico             | 268.5           | 135.8  | 0.8            | 131.9           | 240.7           | 110.5  | 1.5            | 128.7           | (2.4)         |
| CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)              | 207.8           | 49.3   | 2.4            | 156.1           | 883.3           | 52.4   | 3.1            | 827.9           | 430.4         |
| LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV        | 90.8            | 42.6   | 1.3            | 46.8            | 691.1           | 39.8   | 1.3            | 650.0           | 500<          |
| LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV      | 90.8            | 65.3   | 0.6            | 24.9            | 651.0           | 52.9   | 1.3            | 596.8           | 500<          |
| LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste            | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 64.7            | 0.0  | 0.0            | 64.7            | N.A.          |
| LT 411 Sistema Nacional                          | 176.1           | 26.3   | 0.3            | 149.5           | 93.7            | 22.0   | 0.9            | 70.8            | (52.7)        |
| LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) | 168.3           | 151.0  | 3.0            | 14.4            | 225.0           | 139.2  | 5.2            | 80.6            | 460.6         |
| SE 401 Occidental - Central                      | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 402 Oriental - Peninsular                     | 56.4            | 10.8   | 0.1            | 45.6            | 54.9            | 8.9  | 0.1            | 45.9            | 0.6           |
| SE 403 Noreste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 404 Noroeste - Norte                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 405 Compensación Alta Tensión                 | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 17.2            | 2.5  | 0.0            | 14.7            | N.A.          |
| SE 410 Sistema Nacional                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| CC El Sauz conversión de TG a CC                 | 677.6           | 254.0  | 0.0            | 423.6           | 1,024.8         | 188.9  | 0.8            | 835.2           | 97.2          |
| LT 414 Norte - Occidental                        | 77.6            | 43.1   | 1.5            | 33.0            | 151.0           | 41.4   | 1.5            | 108.1           | 228.0         |
| LT 502 Oriental - Norte                          | 15.0            | 12.7   | 0.5            | 1.7             | 39.7            | 9.9  | 0.5            | 29.3            | 500<          |
| LT 506 Saltillo-Cañada                           | 147.0           | 60.4   | 0.9            | 85.8            | 183.9           | 54.3   | 3.1            | 126.5           | 47.5          |
| LT Red Asociada a la Central Tamazunchale        | 119.2           | 87.0   | 9.4            | 22.8            | 425.0           | 72.1   | 9.9            | 343.0           | 500<          |
| LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III  | 108.9           | 24.9   | 0.6            | 83.5            | 327.0           | 20.0   | 0.8            | 306.1           | 266.8         |
| SE 412 Compensación Norte                        | 0.0             | 0.0  | 1.7            | (1.7)           | 17.7            | 2.6  | 0.0            | 15.1            | <-500         |
| SE 413 Noroeste - Occidental                     | 63.0            | 50.6   | 0.0            | 12.4            | 184.6           | 46.6   | 1.8            | 136.1           | 500<          |
| SE 503 Oriental                                  | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 14.8            | 1.9  | 0.0            | 13.0            | N.A.          |
| SE 504 Norte - Occidental                        | 90.6            | 14.6   | 0.2            | 75.7            | 45.1            | 12.4   | 0.2            | 32.5            | (57.1)        |

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P\_/**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y  
205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto  | Presupuesto |   |                            |            | Ejercido |   |                            |             | Variación % |
|--|-------------|---|----------------------------|------------|----------|---|----------------------------|-------------|-------------|
|  | Ingresos    | Gasto   |                            | Flujo neto | Ingresos | Gasto   |                            | Flujo neto  |             |
|  |             | Programable<br>Amortizaciones<br>y Gastos de<br>operación y<br>Mantenimiento<br>( 2 ) | No<br>Programable<br>( 3 ) |            |          | Programable<br>Amortizaciones<br>y Gastos de<br>operación y<br>Mantenimiento<br>( 6 ) | No<br>Programable<br>( 7 ) |             |             |
| ( 1 )  | ( 2 )       | ( 3 )   | (4=1-2-3)                  | ( 5 )      | ( 6 )    | ( 7 )   | (8=5-6-7)                  | [9=(8-4)/4] |             |
| CCI Baja California Sur I                                      | 464.3       | 284.3   | 3.0                        | 177.0      | 278.6    | 163.8   | 3.4                        | 111.4       | (37.1)      |
| LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental                       | 447.6       | 100.5   | 2.6                        | 344.5      | 180.6    | 81.2  | 3.3                        | 96.1        | (72.1)      |
| LT 610 Transmisión Noroeste - Norte                            | 357.4       | 107.6   | 8.5                        | 241.3      | 169.6    | 87.8  | 9.2                        | 72.6        | (69.9)      |
| LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste                          | 41.3        | 18.1  | 1.3                        | 21.9       | 66.0     | 15.1  | 1.1                        | 49.8        | 126.8       |
| LT 613 Subtransmisión Occidental                               | 20.7        | 16.2  | 1.1                        | 3.3        | 32.5     | 13.5  | 1.3                        | 17.6        | 427.3       |
| LT 614 Subtransmisión Oriental                                 | 81.3        | 3.6   | 0.1                        | 77.6       | 6.1      | 2.9   | 0.1                        | 3.1         | (96.0)      |
| LT 615 Subtransmisión Peninsular                               | 72.4        | 19.2  | 0.9                        | 52.2       | 39.3     | 16.3  | 0.9                        | 22.1        | (57.7)      |
| LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I | 36.6        | 16.2  | 0.3                        | 20.1       | 8.3      | 15.2  | 0.3                        | (7.3)       | (136.2)     |
| LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California   | 19.7        | 9.5   | 1.4                        | 8.9        | 35.8     | 7.6   | 1.2                        | 27.1        | 204.3       |
| SE 607 Sistema Bajío - Oriental                                | 302.8       | 33.4  | 0.2                        | 269.2      | 234.0    | 27.8  | 1.0                        | 205.2       | (23.8)      |
| SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste               | 38.0        | 22.6  | 2.3                        | 13.1       | 91.1     | 21.0  | 2.2                        | 67.9        | 418.0       |
| SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto        | 400.0       | 263.2   | 3.3                        | 133.5      | 153.9    | 195.4   | 3.0                        | (44.5)      | (133.4)     |
| CC Hermosillo Conversión de TG a CC                            | 533.3       | 495.4   | 1.6                        | 36.3       | 418.5    | 508.7   | 2.0                        | (92.3)      | (354.0)     |
| CCC Pacífico   | 2,241.9     | 1,522.0   | 124.7                      | 595.2      | 1,204.5  | 528.5   | 135.2                      | 540.8       | (9.1)       |
| CH El Cajón  | 373.7       | 68.7  | 83.5                       | 221.6      | 267.3    | 57.5  | 83.5                       | 126.3       | (43.0)      |
| LT Líneas Centro   | 8.6         | 5.3   | 0.2                        | 3.1        | 11.7     | 4.3   | 0.2                        | 7.2         | 134.9       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón                | 81.8        | 52.9  | 4.3                        | 24.5       | 130.4    | 44.1  | 4.4                        | 81.9        | 233.8       |
| LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V                    | 66.0        | 52.3  | 7.0                        | 6.7        | 463.8    | 42.9  | 7.5                        | 413.4       | 500<        |
| LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II                  | 28.7        | 14.3  | 1.1                        | 13.3       | 100.9    | 12.5  | 1.1                        | 87.3        | 500<        |
| LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico                   | 108.7       | 73.9  | 26.9                       | 8.0        | 442.5    | 71.0  | 25.2                       | 346.3       | 500<        |
| LT 707 Enlace Norte-Sur  | 121.7       | 35.5  | 0.9                        | 85.3       | 284.0    | 26.1  | 0.9                        | 256.9       | 201.2       |
| LT Riviera Maya  | 110.8       | 31.3  | 2.0                        | 77.5       | 64.4     | 25.8  | 2.3                        | 36.3        | (53.2)      |
| PRR Presa Reguladora Amata                                     | 28.4        | 19.1  | 0.3                        | 9.0        | 57.7     | 14.0  | 0.2                        | 43.4        | 380.3       |
| RM Adolfo López Mateos   | 41.9        | 20.0  | 0.6                        | 21.3       | 64.7     | 16.9  | 0.6                        | 47.2        | 122.1       |
| RM Altamira  | 65.4        | 26.7  | 1.7                        | 37.0       | 71.9     | 31.4  | 8.8                        | 31.8        | (14.0)      |
| RM Botello   | 10.0        | 0.0   | 0.1                        | 10.0       | 9.2      | 0.0   | 0.1                        | 9.1         | (8.8)       |
| RM Carbón II   | 28.6        | 2.4   | 0.3                        | 26.0       | 80.9     | 2.1   | 0.3                        | 78.4        | 201.8       |
| RM Carlos Rodríguez Rivero                                     | 27.1        | 12.2  | 1.1                        | 13.8       | 10.8     | 10.5  | 1.0                        | (0.7)       | (105.0)     |
| RM Dos Bocas   | 38.0        | 0.0   | 0.2                        | 37.9       | 115.8    | 0.0   | 0.2                        | 115.6       | 205.3       |
| RM Emilio Portes Gil   | 2.4         | 0.6   | 0.0                        | 1.8        | 5.4      | 0.1   | 0.0                        | 5.2         | 187.4       |
| RM Francisco Pérez Ríos  | 128.8       | 80.3  | 13.1                       | 35.5       | 412.3    | 69.3  | 12.5                       | 330.5       | 500<        |
| RM Gomez Palacio   | 21.0        | 13.2  | 1.2                        | 6.6        | 156.8    | 11.6  | 1.1                        | 144.2       | 500<        |
| RM Huinalá   | 6.5         | 0.4   | 0.0                        | 6.0        | 1.9      | 0.3   | 0.0                        | 1.6         | (74.3)      |
| RM Ixtaczoquitlán  | 1.7         | 0.0   | 0.0                        | 1.7        | 2.0      | 0.0   | 0.0                        | 1.9         | 14.1        |
| RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)                             | 59.3        | 9.0   | 0.9                        | 49.5       | 71.4     | 7.9   | 0.8                        | 62.8        | 26.9        |
| RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)                    | 92.9        | 31.8  | 1.0                        | 60.1       | 138.4    | 26.9  | 0.9                        | 110.6       | 84.1        |
| RM CT Puerto Libertad  | 24.2        | 8.5   | 0.3                        | 15.5       | 49.0     | 7.1   | 0.2                        | 41.6        | 168.5       |
| RM Punta Prieta  | 17.5        | 7.3   | 0.8                        | 9.5        | 57.3     | 6.6   | 0.7                        | 50.0        | 427.9       |
| RM Salamanca   | 22.5        | 20.9  | 0.8                        | 0.8        | 202.9    | 17.7  | 0.7                        | 184.6       | 500<        |
| RM Tuxpango  | 20.5        | 10.2  | 0.3                        | 9.9        | 26.7     | 8.8   | 0.4                        | 17.5        | 75.9        |
| RM CT Valle de México  | 17.7        | 0.0   | 0.0                        | 17.7       | 29.8     | 0.0   | 0.0                        | 29.8        | 68.5        |
| SE Norte   | 23.4        | 6.5   | 0.2                        | 16.7       | 14.1     | 5.6   | 0.1                        | 8.4         | (49.5)      |
| SE 705 Capacitores   | 14.4        | 4.1   | 0.1                        | 10.3       | 14.4     | 3.4   | 0.1                        | 10.9        | 6.4         |

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto                                  | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|--|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|  | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|  |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)  | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte       | 150.9       | 42.4   | 0.9                | 107.6      | 121.9    | 35.8   | 1.2                | 85.0        | (21.1)      |
| SLT 701 Occidente - Centro                           | 54.7        | 53.7   | 6.7                | (5.7)      | 203.3    | 46.0   | 6.6                | 150.7       | <-500       |
| SLT 702 Sureste - Peninsular                         | 21.3        | 19.7   | 4.2                | (2.6)      | 150.2    | 17.5   | 3.9                | 128.9       | <-500       |
| SLT 703 Noreste - Norte                              | 22.2        | 16.3   | 1.4                | 4.5        | 74.9     | 13.3   | 1.3                | 60.3        | 500<        |
| SLT 704 Baja California - Noroeste                   | 25.6        | 4.7  | 0.1                | 20.7       | 10.4     | 4.6  | 0.1                | 5.7         | (72.7)      |
| SLT 706 Sistemas Norte                               | 792.9       | 120.0  | 11.2               | 661.7      | 645.8    | 112.9  | 10.5               | 522.4       | (21.0)      |
| SLT 709 Sistemas Sur                                 | 239.4       | 101.2  | 2.1                | 136.1      | 274.9    | 82.5   | 2.7                | 189.7       | 39.4        |
| CC Conversión El Encino de TG a CC                   | 200.5       | 170.9  | 7.0                | 22.6       | 365.1    | 142.9  | 7.6                | 214.6       | 500<        |
| CCI Baja California Sur II                           | 405.7       | 348.9  | 4.1                | 52.7       | 190.4    | 205.3  | 4.2                | (19.1)      | (136.3)     |
| LT 807 Durango 1                                     | 26.2        | 27.5   | 1.8                | (3.1)      | 82.1     | 22.2   | 1.6                | 58.3        | <-500       |
| RM CCC Tula  | 61.3        | 3.6  | 0.3                | 57.4       | 36.9     | 3.1  | 0.3                | 33.5        | (41.6)      |
| RM CGT Cerro Prieto (U 5)                            | 53.2        | 19.8   | 11.1               | 22.2       | 17.7     | 20.7   | 11.4               | (14.4)      | (164.6)     |
| RM CT Carbón II Unidades 2 y 4                       | 33.8        | 6.1  | 0.2                | 27.4       | 65.2     | 5.1  | 0.3                | 59.8        | 118.1       |
| RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4                     | 48.5        | 24.8   | 2.5                | 21.2       | 77.8     | 21.3   | 2.2                | 54.3        | 155.7       |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5                  | 46.5        | 19.2   | 2.1                | 25.1       | 82.6     | 17.3   | 1.9                | 63.4        | 152.2       |
| RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 | 42.1        | 28.2   | 3.8                | 10.1       | 175.6    | 24.4   | 3.1                | 148.0       | 500<        |
| RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2     | 118.7       | 13.7   | 1.7                | 103.4      | 47.5     | 11.8   | 1.4                | 34.4        | (66.8)      |
| SE 811 Noroeste                                      | 18.6        | 7.5  | 0.6                | 10.5       | 29.1     | 7.3  | 0.6                | 21.2        | 103.0       |
| SE 812 Golfo Norte                                   | 6.2         | 4.3  | 0.3                | 1.6        | 17.9     | 3.6  | 0.3                | 14.0        | 500<        |
| SE 813 División Bajío                                | 64.2        | 37.6   | 4.9                | 21.7       | 383.8    | 32.2   | 4.5                | 347.1       | 500<        |
| SLT 801 Altiplano                                    | 72.4        | 73.6   | 5.6                | (6.8)      | 556.4    | 62.1   | 5.8                | 488.6       | <-500       |
| SLT 802 Tamaulipas                                   | 212.5       | 63.5   | 6.3                | 142.7      | 760.7    | 53.7   | 5.7                | 701.4       | 391.6       |
| SLT 803 NOINE  | 351.8       | 47.8   | 5.6                | 298.4      | 131.7    | 37.6   | 4.6                | 89.4        | (70.0)      |
| SLT 806 Bajío  | 125.6       | 52.2   | 8.7                | 64.8       | 118.1    | 42.9   | 8.4                | 66.9        | 3.2         |
| CE La Venta II                                       | 84.5        | 71.5   | 15.7               | (2.7)      | 36.6     | 50.9   | 14.3               | (28.5)      | 500<        |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II   | 8.7         | 4.7  | 0.7                | 3.3        | 13.6     | 4.0  | 0.7                | 8.9         | 171.4       |
| SE 911 Noreste                                       | 8.6         | 7.1  | 0.7                | 0.8        | 123.6    | 5.8  | 0.6                | 117.2       | 500<        |
| SE 912 División Oriente                              | 250.7       | 154.9  | 2.9                | 92.9       | 24.1     | 9.8  | 2.8                | 11.5        | (87.7)      |
| SE 914 División Centro Sur                           | 208.0       | 154.0  | 0.9                | 53.1       | 25.6     | 7.2  | 3.3                | 15.1        | (71.6)      |
| SE 915 Occidental                                    | 24.5        | 8.0  | 1.1                | 15.4       | 25.0     | 6.6  | 1.0                | 17.3        | 12.2        |
| SLT 901 Pacífico                                     | 265.7       | 29.6   | 4.4                | 231.7      | 91.0     | 29.9   | 4.1                | 57.0        | (75.4)      |
| SLT 902 Istmo  | 75.4        | 62.4   | 7.5                | 5.6        | 410.5    | 53.0   | 7.2                | 350.3       | 500<        |
| SLT 903 Cabo - Norte                                 | 46.8        | 45.2   | 4.5                | (2.9)      | 220.3    | 38.6   | 4.7                | 177.0       | <-500       |
| CH La Yesca  | 989.9       | 252.5  | 502.8              | 234.6      | 254.1    | 330.8  | 533.4              | (610.0)     | (360.0)     |
| CCC Baja California                                  | 687.0       | 491.6  | 32.3               | 163.1      | 452.2    | 500.7  | 48.0               | (96.5)      | (159.2)     |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur                 | 76.3        | 68.3   | 2.2                | 5.8        | 142.6    | 19.4   | 2.0                | 121.2       | 500<        |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro              | 123.3       | 115.8  | 6.9                | 0.6        | 256.3    | 56.3   | 7.3                | 192.7       | 500<        |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte               | 154.2       | 91.2   | 3.9                | 59.1       | 196.3    | 27.8   | 3.9                | 164.5       | 178.1       |
| SE 1006 Central-Sur                                  | 284.8       | 144.1  | 4.1                | 136.6      | 19.4     | 3.5  | 4.1                | 11.9        | (91.3)      |
| SE 1005 Noroeste                                     | 76.6        | 38.4   | 8.7                | 29.5       | 94.2     | 44.6   | 11.9               | 37.7        | 27.6        |
| RM Infiernillo                                       | 14.7        | 8.4  | 2.2                | 4.0        | 13.4     | 9.5  | 2.7                | 1.1         | (72.2)      |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2              | 130.4       | 48.9   | 24.5               | 57.0       | 341.8    | 55.1   | 32.4               | 254.3       | 346.3       |
| RM CT Puerto Libertad Unidad 4                       | 29.9        | 8.3  | 0.5                | 21.1       | 49.2     | 7.1  | 0.4                | 41.6        | 97.3        |
| RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7              | 38.8        | 3.1  | 0.3                | 35.4       | 7.6      | 2.8  | 0.3                | 4.6         | (87.0)      |
| RM CCC Samalayuca II                                 | 9.1         | 0.8  | 0.1                | 8.2        | 10.1     | 0.7  | 0.1                | 9.4         | 14.3        |
| RM CCC El Sauz                                       | 29.6        | 2.7  | 0.4                | 26.6       | 21.3     | 2.3  | 0.4                | 18.6        | (29.8)      |
| RM CCC Huinalá II                                    | 7.6         | 1.2  | 0.2                | 6.2        | 7.9      | 1.0  | 0.2                | 6.7         | 8.4         |

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>/**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                |            | Ejercido |  |                |             | Variación % |
|---|-------------|--|----------------|------------|----------|--|----------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)      | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)      | [9=(8-4)/4] |             |
| SE 1004 Compensación Dinámica Área Central                    | 16.3        | 15.0   | 1.0            | 0.3        | 82.5     | 12.9   | 0.9            | 68.7        | 500<        |
| SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente                 | 46.4        | 29.2   | 9.6            | 7.7        | 83.9     | 33.1   | 8.5            | 42.3        | 452.0       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo            | 12.1        | 3.8  | 0.6            | 7.7        | 112.7    | 3.3  | 0.5            | 108.9       | 500<        |
| SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste           | 77.9        | 38.7   | 7.5            | 31.8       | 174.8    | 32.6   | 7.0            | 135.2       | 325.8       |
| CCC San Lorenzo conversión de TG a CC                         | 907.9       | 245.9  | 7.9            | 654.1      | 879.4    | 224.3  | 41.9           | 613.2       | (6.2)       |
| SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales                      | 82.2        | 23.5   | 3.0            | 55.7       | 252.5    | 19.6   | 2.4            | 230.5       | 313.6       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca               | 258.0       | 46.7   | 21.5           | 189.8      | 89.0     | 47.7   | 19.2           | 22.0        | (88.4)      |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II         | 141.8       | 3.1  | 9.8            | 128.9      | 0.0      | 2.7  | 9.8            | (12.6)      | (109.7)     |
| LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III             | 18.5        | 0.2  | 0.2            | 18.1       | 21.3     | 0.3  | 0.2            | 20.9        | 15.0        |
| RM CN Laguna Verde  | 712.2       | 425.8  | 159.5          | 127.0      | 534.9    | 180.7  | 162.5          | 191.7       | 50.9        |
| RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3                          | 27.2        | 20.7   | 3.2            | 3.3        | 70.2     | 17.1   | 2.8            | 50.3        | 500<        |
| RM CT Punta Prieta Unidad 2                                   | 3.9         | 3.6  | 0.6            | (0.4)      | 27.4     | 3.1  | 0.6            | 23.7        | <-500       |
| SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte                     | 62.8        | 7.2  | 1.6            | 54.0       | 70.1     | 26.7   | 1.7            | 41.6        | (22.9)      |
| SE 1116 Transformación del Noreste                            | 338.3       | 95.5   | 39.6           | 203.2      | 377.7    | 102.0  | 44.8           | 230.8       | 13.6        |
| SE 1117 Transformación de Guaymas                             | 18.2        | 12.4   | 3.9            | 1.9        | 92.6     | 12.1   | 3.5            | 76.9        | 500<        |
| SE 1120 Noroeste  | 579.0       | 414.0  | 10.1           | 154.9      | 107.0    | 27.8   | 9.4            | 69.8        | (54.9)      |
| SE 1121 Baja California                                       | 9.2         | 3.8  | 0.6            | 4.7        | 15.3     | 3.7  | 1.2            | 10.3        | 117.9       |
| SE 1122 Golfo Norte   | 618.5       | 396.5  | 9.9            | 212.0      | 43.9     | 22.9   | 10.9           | 10.1        | (95.2)      |
| SE 1123 Norte   | 10.5        | 5.4  | 0.7            | 4.4        | 27.3     | 4.4  | 0.6            | 22.2        | 402.6       |
| SE 1124 Bajío Centro  | 1,052.7     | 692.4  | 9.0            | 351.3      | 60.6     | 24.4   | 8.0            | 28.2        | (92.0)      |
| SE 1125 Distribución  | 830.1       | 577.1  | 24.1           | 228.9      | 285.3    | 71.2   | 24.8           | 189.4       | (17.3)      |
| SE 1127 Sureste   | 37.6        | 3.4  | 2.9            | 31.3       | 23.0     | 3.1  | 2.7            | 17.2        | (45.1)      |
| SE 1128 Centro Sur  | 663.3       | 300.2  | 1.4            | 361.8      | 52.2     | 17.3   | 5.5            | 29.4        | (91.9)      |
| SE 1129 Compensación Redes                                    | 27.3        | 8.2  | 1.9            | 17.2       | 19.5     | 7.3  | 2.9            | 9.3         | (45.7)      |
| SE 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental   | 115.0       | 5.8  | 12.1           | 97.1       | 125.2    | 22.6   | 18.8           | 83.8        | (13.7)      |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste            | 416.0       | 23.4   | 1.4            | 391.3      | 58.0     | 31.9   | 7.2            | 18.9        | (95.2)      |
| SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental            | 132.1       | 15.8   | 9.2            | 107.1      | 192.7    | 46.5   | 27.3           | 118.9       | 11.1        |
| SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte               | 33.9        | 29.2   | 3.1            | 1.6        | 68.3     | 24.5   | 5.9            | 37.9        | 500<        |
| SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste             | 507.7       | 70.6   | 34.5           | 402.6      | 168.4    | 75.9   | 34.8           | 57.7        | (85.7)      |
| SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto     | 233.4       | 171.4  | 25.5           | 36.5       | 102.3    | 133.3  | 24.9           | (55.8)      | (252.8)     |
| SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera | 51.6        | 39.1   | 13.9           | (1.4)      | 132.1    | 38.6   | 14.4           | 79.2        | <-500       |
| SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES                                 | 45.0        | 28.8   | 10.3           | 5.8        | 87.3     | 32.4   | 12.1           | 42.8        | 500<        |
| SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular                    | 9.1         | 6.3  | 0.5            | 2.3        | 17.2     | 6.7  | 2.7            | 7.8         | 238.9       |
| SE 1212 SUR-PENINSULAR  | 852.4       | 487.9  | 8.7            | 355.7      | 119.0    | 27.3   | 9.4            | 82.4        | (76.8)      |
| SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular             | 139.4       | 106.7  | 26.1           | 6.6        | 282.3    | 96.5   | 23.4           | 162.3       | 500<        |

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|---|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste          | 217.4       | 121.2  | 40.1               | 56.1       | 371.3    | 112.3  | 35.9               | 223.1       | 297.5       |
| SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo              | 104.1       | 27.0   | 10.6               | 66.5       | 163.7    | 31.1   | 10.5               | 122.2       | 83.7        |
| SE 1211 NORESTE-CENTRAL   | 899.1       | 537.7  | 8.2                | 353.3      | 58.4     | 17.3   | 6.1                | 35.1        | (90.1)      |
| SE 1210 NORTE-NOROESTE  | 1,391.8     | 953.6  | 19.0               | 419.2      | 146.6    | 57.3   | 17.5               | 71.8        | (82.9)      |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California        | 102.7       | 20.6   | 11.6               | 70.5       | 142.7    | 22.1   | 11.6               | 109.0       | 54.6        |
| RM CCC Poza Rica  | 248.7       | 9.1  | 4.7                | 234.9      | 0.0      | 9.4  | 4.1                | (13.5)      | (105.7)     |
| RM CCC El Sauz Paquete 1  | 185.9       | 0.0  | 0.0                | 185.9      | 94.6     | 0.0  | 7.4                | 87.1        | (53.1)      |
| LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV | 52.5        | 23.6   | 12.5               | 16.3       | 83.5     | 23.4   | 12.7               | 47.4        | 189.9       |
| SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2          | 85.9        | 27.0   | 8.1                | 50.8       | 893.7    | 27.2   | 7.7                | 858.8       | 500<        |
| CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2                    | 4,174.4     | 2,513.2  | 194.3              | 1,466.9    | 2,388.6  | 863.2  | 187.8              | 1,337.7     | (8.8)       |
| LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II           | 7.2         | 3.6  | 1.0                | 2.6        | 18.2     | 3.7  | 0.9                | 13.6        | 415.1       |
| LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III       | 1.4         | 0.9  | 0.3                | 0.1        | 0.0      | 0.8  | 0.3                | (1.2)       | <-500       |
| CCI CI Guerrero Negro III                                       | 70.6        | 38.6   | 0.0                | 31.9       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| CG Los Humeros II   | 151.5       | 84.9   | 33.9               | 32.7       | 66.5     | 110.9  | 30.5               | (75.0)      | (329.2)     |
| LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II                | 18.3        | 12.9   | 6.9                | (1.6)      | 114.8    | 14.3   | 5.7                | 94.8        | <-500       |
| CT TG Baja California II  | 511.3       | 84.6   | 0.0                | 426.7      | 44.5     | 81.8   | 12.5               | (49.9)      | (111.7)     |
| SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental              | 12.5        | 0.5  | 1.0                | 10.9       | 19.3     | 4.7  | 0.9                | 13.6        | 24.7        |
| SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste           | 26.2        | 3.8  | 1.4                | 21.1       | 12.3     | 2.4  | 1.3                | 8.7         | (58.9)      |
| CCI Baja California Sur IV                                      | 178.1       | 92.0   | 0.0                | 86.1       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| CCI Baja California Sur III                                     | 512.4       | 306.6  | 24.6               | 181.3      | 179.2    | 170.3  | 24.6               | (15.7)      | (108.6)     |
| SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR  | 571.3       | 311.2  | 2.7                | 257.3      | 38.0     | 15.5   | 2.4                | 20.1        | (92.2)      |
| SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO                                     | 444.6       | 196.9  | 1.0                | 246.8      | 20.1     | 8.4  | 1.0                | 10.6        | (95.7)      |
| SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE                                    | 1,385.2     | 915.1  | 6.7                | 463.4      | 58.6     | 24.8   | 5.8                | 28.0        | (93.9)      |
| SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE                                   | 751.7       | 523.7  | 4.9                | 223.2      | 68.9     | 21.1   | 8.0                | 39.8        | (82.2)      |
| SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente                          | 21.9        | 1.6  | 0.4                | 19.8       | 27.4     | 4.5  | 4.0                | 18.9        | (4.5)       |
| SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste      | 75.7        | 23.3   | 16.0               | 36.4       | 100.0    | 20.9   | 15.3               | 63.8        | 75.2        |
| SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste    | 66.9        | 0.0  | 0.0                | 66.9       | 30.2     | 3.8  | 0.1                | 26.3        | (60.7)      |
| SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis       | 53.0        | 43.4   | 10.2               | (0.5)      | 104.8    | 42.0   | 9.3                | 53.6        | <-500       |
| SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR  | 170.7       | 94.4   | 0.0                | 76.2       | 19.7     | 6.0  | 1.8                | 11.8        | (84.5)      |
| SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte   | 10.9        | 9.2  | 1.4                | 0.2        | 20.7     | 8.3  | 1.3                | 11.1        | 500<        |
| SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE                                      | 409.4       | 256.4  | 1.4                | 151.5      | 17.7     | 3.8  | 1.4                | 12.5        | (91.8)      |
| SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR                                     | 778.5       | 385.1  | 0.0                | 393.4      | 9.9      | 3.7  | 0.1                | 6.0         | (98.5)      |
| SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE                                   | 334.2       | 223.3  | 0.0                | 110.8      | 9.6      | 2.8  | 0.2                | 6.6         | (94.0)      |
| CCC Cogeneración Salamanca Fase I                               | 2,656.7     | 1,979.9  | 0.0                | 676.8      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1\_/ P\_/</sup>**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|---|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte          | 47.2        | 6.9  | 5.0                | 35.3       | 39.0     | 8.9  | 5.5                | 24.7        | (30.0)      |
| CC Centro   | 2,556.0     | 1,718.5  | 0.0                | 837.5      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco                              | 27.3        | 0.0  | 0.0                | 27.3       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SE 1620 Distribución Valle de México                            | 6,333.4     | 3,159.2  | 0.0                | 3,174.2    | 57.1     | 16.7   | 0.2                | 40.1        | (98.7)      |
| CG Los Azufres III (Fase I)                                     | 165.4       | 39.3   | 0.0                | 126.1      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE                                     | 1,903.3     | 1,073.7  | 0.0                | 829.6      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1720 Distribución Valle de México                           | 497.6       | 242.5  | 0.0                | 255.2      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1722 Distribución Sur                                       | 249.6       | 132.0  | 0.0                | 117.6      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya                 | 58.9        | 0.0  | 0.0                | 58.9       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine              | 70.0        | 0.0  | 0.0                | 70.0       | 32.7     | 9.9  | 0.7                | 22.1        | (68.4)      |
| SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía | 28.0        | 0.0  | 0.0                | 28.0       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste                           | 7.9         | 0.0  | 0.0                | 7.9        | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México         | 0.0         | 0.0  | 0.0                | 0.0        | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales). Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

N.A.: No aplica.

500< La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto                              | Presupuesto     |  |                |                 | Ejercido        |  |                |                 | Variación %   |
|--|-----------------|--|----------------|-----------------|-----------------|--|----------------|-----------------|---------------|
|  | Gasto           |  |                |                 | Gasto           |  |                |                 |               |
|  | Ingresos        | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable | Flujo neto      | Ingresos        | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento | No Programable | Flujo neto      |               |
| (1)  | (2)             | (3)  | (4=1-2-3)      | (5)             | (6)             | (7)  | (8=5-6-7)      | [9=(8-4)/4]     |               |
| <b>TOTAL</b>                                     | <b>70,624.0</b> | <b>37,803.2</b>  | <b>2,559.0</b> | <b>30,261.8</b> | <b>40,028.2</b> | <b>13,899.5</b>  | <b>2,668.7</b> | <b>23,460.1</b> | <b>(22.5)</b> |
| CG Cerro Prieto IV                               | 355.9           | 236.8  | 5.3            | 113.8           | 202.2           | 162.3  | 5.6            | 34.4            | (69.8)        |
| CC Chihuahua                                     | 952.9           | 713.4  | 10.0           | 229.6           | 999.4           | 672.2  | 10.2           | 317.0           | 38.1          |
| CCI Guerrero Negro II                            | 21.6            | 17.3   | 0.8            | 3.6             | 73.8            | 15.5   | 0.8            | 57.6            | 500<          |
| CC Monterrey II                                  | 1,320.9         | 760.9  | 12.6           | 547.5           | 874.4           | 568.3  | 12.9           | 293.2           | (46.4)        |
| CD Puerto San Carlos II                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 127.8           | 0.0  | 0.0            | 127.8           | N.A.          |
| CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)                 | 1,287.9         | 820.3  | 111.2          | 356.4           | 1,052.6         | 792.1  | 113.4          | 147.1           | (58.7)        |
| CT Samalayuca II                                 | 1,726.5         | 1,246.2  | 220.6          | 259.7           | 1,452.5         | 1,092.8  | 104.8          | 254.9           | (1.9)         |
| LT 211 Cable Submarino                           | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 214 y 215 Sureste - Peninsular                | 114.7           | 89.2   | 14.9           | 10.7            | 397.2           | 82.9   | 15.4           | 299.0           | 500<          |
| LT 216 y 217 Noroeste                            | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución         | 423.1           | 90.3   | 3.6            | 329.2           | 267.3           | 74.1   | 3.6            | 189.5           | (42.4)        |
| SE 218 Noroeste                                  | 43.1            | 35.4   | 3.4            | 4.3             | 209.7           | 32.9   | 3.4            | 173.4           | 500<          |
| SE 219 Sureste - Peninsular                      | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 220 Oriental - Centro                         | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 221 Occidental                                | 127.3           | 56.7   | 7.3            | 63.4            | 247.3           | 45.5   | 7.1            | 194.7           | 207.1         |
| LT 301 Centro                                    | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 302 Sureste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta                 | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| LT 304 Noroeste                                  | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 305 Centro - Oriente                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 306 Sureste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 307 Noreste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 308 Noroeste                                  | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| CG Los Azufres II y Campo Geotérmico             | 322.2           | 159.0  | 1.0            | 162.2           | 292.3           | 119.5  | 2.0            | 170.8           | 5.3           |
| CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)              | 249.3           | 98.5   | 7.8            | 143.0           | 1,190.3         | 100.6  | 10.1           | 1,079.7         | 500<          |
| LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV        | 108.9           | 44.9   | 1.6            | 62.4            | 837.1           | 41.6   | 1.6            | 794.0           | 500<          |
| LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV      | 108.9           | 73.8   | 0.6            | 34.5            | 798.0           | 60.0   | 1.6            | 736.4           | 500<          |
| LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste            | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 64.7            | 0.0  | 0.0            | 64.7            | N.A.          |
| LT 411 Sistema Nacional                          | 211.3           | 29.2   | 0.3            | 181.9           | 93.7            | 24.5   | 1.2            | 68.0            | (62.6)        |
| LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) | 202.0           | 157.3  | 3.0            | 41.7            | 270.0           | 144.4  | 6.1            | 119.5           | 186.4         |
| SE 401 Occidental - Central                      | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 402 Oriental - Peninsular                     | 67.7            | 12.3   | 0.1            | 55.2            | 54.9            | 10.3   | 0.1            | 44.4            | (19.7)        |
| SE 403 Noreste                                   | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 404 Noroeste - Norte                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| SE 405 Compensación Alta Tensión                 | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 17.2            | 2.5  | 0.0            | 14.7            | N.A.          |
| SE 410 Sistema Nacional                          | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | N.A.          |
| CC El Sauz conversión de TG a CC                 | 813.1           | 334.7  | 2.6            | 475.8           | 1,220.8         | 229.1  | 3.7            | 988.0           | 107.6         |
| LT 414 Norte - Occidental                        | 93.1            | 45.0   | 1.8            | 46.3            | 151.0           | 42.9   | 1.7            | 106.3           | 129.8         |
| LT 502 Oriental - Norte                          | 18.0            | 16.3   | 0.7            | 1.0             | 39.7            | 13.3   | 0.7            | 25.7            | 500<          |
| LT 506 Saltillo-Cañada                           | 176.4           | 65.1   | 0.9            | 110.4           | 183.9           | 58.2   | 4.2            | 121.5           | 10.1          |
| LT Red Asociada a la Central Tamazunchale        | 143.0           | 90.4   | 9.5            | 43.1            | 523.9           | 74.9   | 10.1           | 438.8           | 500<          |
| LT 509 Red Asociada de la Central Río Bravo III  | 130.7           | 27.6   | 0.6            | 102.5           | 402.1           | 22.3   | 1.0            | 378.8           | 269.7         |
| SE 412 Compensación Norte                        | 0.0             | 0.0  | 1.8            | (1.8)           | 17.7            | 2.6  | 0.0            | 15.1            | <-500         |
| SE 413 Noroeste - Occidental                     | 75.6            | 53.6   | 0.0            | 22.1            | 184.6           | 49.2   | 2.1            | 133.3           | 500<          |
| SE 503 Oriental                                  | 0.0             | 0.0  | 0.0            | 0.0             | 14.8            | 1.9  | 0.0            | 13.0            | N.A.          |
| SE 504 Norte - Occidental                        | 108.7           | 15.7   | 0.2            | 92.8            | 45.1            | 12.4   | 0.2            | 32.5            | (65.0)        |

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P./**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto  | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|--|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|  | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|  |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)  | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| CCI Baja California Sur I                                      | 557.2       | 357.4  | 4.7                | 195.1      | 289.8    | 214.0  | 5.3                | 70.6        | (63.8)      |
| LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental                       | 537.1       | 104.6  | 4.3                | 428.2      | 180.6    | 84.4   | 5.3                | 90.9        | (78.8)      |
| LT 610 Transmisión Noroeste - Norte                            | 428.9       | 128.5  | 10.0               | 290.3      | 169.6    | 108.2  | 11.2               | 50.2        | (82.7)      |
| LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste                          | 49.6        | 21.8   | 1.7                | 26.1       | 66.0     | 18.8   | 1.5                | 45.7        | 75.1        |
| LT 613 Subtransmisión Occidental                               | 24.9        | 21.6   | 1.6                | 1.7        | 32.5     | 18.9   | 1.9                | 11.8        | 500<        |
| LT 614 Subtransmisión Oriental                                 | 97.6        | 11.4   | 0.8                | 85.4       | 6.1      | 10.9   | 0.8                | (5.6)       | (106.6)     |
| LT 615 Subtransmisión Peninsular                               | 86.9        | 19.8   | 1.1                | 66.0       | 39.3     | 16.8   | 1.0                | 21.5        | (67.4)      |
| LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I | 43.9        | 16.7   | 0.3                | 26.9       | 8.3      | 15.2   | 0.3                | (7.3)       | (127.1)     |
| LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California   | 23.7        | 9.5  | 1.4                | 12.8       | 43.9     | 7.6  | 1.2                | 35.1        | 174.6       |
| SE 607 Sistema Bajío - Oriental                                | 363.4       | 38.5   | 0.2                | 324.7      | 234.0    | 32.3   | 1.1                | 200.6       | (38.2)      |
| SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste               | 45.6        | 23.4   | 2.4                | 19.7       | 91.1     | 21.8   | 2.3                | 67.0        | 239.4       |
| SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto        | 480.0       | 311.3  | 5.1                | 163.6      | 218.1    | 222.5  | 4.6                | (9.1)       | (105.5)     |
| CC Hermosillo Conversión de TG a CC                            | 640.0       | 584.3  | 2.6                | 53.1       | 585.0    | 525.7  | 3.3                | 56.0        | 5.6         |
| CCC Pacífico   | 2,690.2     | 1,737.3  | 128.9              | 824.0      | 1,498.6  | 557.6  | 146.5              | 794.4       | (3.6)       |
| CH El Cajón  | 448.5       | 201.1  | 113.5              | 133.8      | 487.6    | 193.1  | 127.6              | 166.9       | 24.7        |
| LT Líneas Centro   | 10.3        | 5.4  | 0.3                | 4.5        | 11.7     | 4.5  | 0.2                | 7.0         | 54.4        |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón                | 98.1        | 54.7   | 4.3                | 39.1       | 167.9    | 45.5   | 4.5                | 117.9       | 201.6       |
| LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V                    | 79.2        | 63.9   | 7.9                | 7.4        | 576.6    | 54.5   | 8.5                | 513.5       | 500<        |
| LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II                  | 34.5        | 14.6   | 1.1                | 18.8       | 126.6    | 12.7   | 1.1                | 112.8       | 500<        |
| LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico                   | 130.4       | 81.6   | 29.2               | 19.6       | 538.8    | 78.3   | 27.3               | 433.2       | 500<        |
| LT 707 Enlace Norte-Sur  | 146.1       | 38.4   | 0.9                | 106.7      | 286.9    | 26.1   | 0.9                | 259.9       | 143.5       |
| LT Riviera Maya  | 133.0       | 32.9   | 2.0                | 98.1       | 64.4     | 27.0   | 2.5                | 34.9        | (64.5)      |
| PRR Presa Reguladora Amata                                     | 34.1        | 21.2   | 0.4                | 12.4       | 61.1     | 15.0   | 0.4                | 45.8        | 267.9       |
| RM Adolfo López Mateos   | 50.2        | 20.0   | 1.0                | 29.2       | 104.5    | 16.9   | 0.9                | 86.7        | 196.6       |
| RM Altamira  | 78.4        | 26.7   | 1.7                | 50.0       | 93.1     | 31.4   | 8.8                | 53.0        | 5.9         |
| RM Botello   | 12.0        | 4.0  | 0.4                | 7.6        | 11.6     | 4.1  | 0.5                | 7.0         | (8.5)       |
| RM Carbón II   | 34.4        | 7.3  | 0.7                | 26.4       | 105.7    | 7.2  | 0.8                | 97.7        | 270.8       |
| RM Carlos Rodríguez Rivero                                     | 32.5        | 12.2   | 1.1                | 19.2       | 34.3     | 10.5   | 1.0                | 22.8        | 18.4        |
| RM Dos Bocas   | 45.6        | 9.1  | 1.0                | 35.6       | 146.8    | 9.4  | 1.1                | 136.4       | 283.3       |
| RM Emilio Portes Gil   | 2.9         | 0.7  | 0.0                | 2.2        | 5.4      | 0.1  | 0.0                | 5.3         | 137.0       |
| RM Francisco Pérez Ríos  | 154.6       | 80.3   | 13.1               | 61.2       | 516.7    | 69.3   | 12.9               | 434.5       | 500<        |
| RM Gomez Palacio   | 25.3        | 19.2   | 1.7                | 4.3        | 199.0    | 17.8   | 1.6                | 179.6       | 500<        |
| RM Huinalá   | 7.7         | 0.4  | 0.0                | 7.3        | 2.2      | 0.3  | 0.0                | 1.9         | (74.6)      |
| RM Ixtaczoquitlán  | 2.1         | 0.6  | 0.1                | 1.4        | 2.2      | 0.6  | 0.1                | 1.5         | 5.3         |
| RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)                             | 71.2        | 9.0  | 0.9                | 61.3       | 94.2     | 7.9  | 0.8                | 85.5        | 39.5        |
| RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)                    | 111.4       | 31.8   | 1.7                | 78.0       | 160.1    | 26.9   | 1.4                | 131.7       | 68.9        |
| RM CT Puerto Libertad  | 29.1        | 8.5  | 0.4                | 20.2       | 57.7     | 7.1  | 0.4                | 50.2        | 148.6       |
| RM Punta Prieta  | 21.0        | 7.3  | 0.8                | 12.9       | 72.7     | 6.6  | 0.8                | 65.3        | 404.7       |
| RM Salamanca   | 27.0        | 20.9   | 1.2                | 4.9        | 226.3    | 17.7   | 1.0                | 207.6       | 500<        |
| RM Tuxpango  | 24.6        | 11.5   | 0.7                | 12.5       | 32.4     | 10.0   | 0.8                | 21.6        | 72.7        |
| RM CT Valle de México  | 21.2        | 3.6  | 0.3                | 17.2       | 36.9     | 3.8  | 0.3                | 32.8        | 90.0        |
| SE Norte   | 28.1        | 6.8  | 0.3                | 21.0       | 14.1     | 5.8  | 0.2                | 8.1         | (61.5)      |
| SE 705 Capacitores   | 17.3        | 4.5  | 0.1                | 12.7       | 14.4     | 3.7  | 0.1                | 10.5        | (17.1)      |

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto                                  | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|--|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|  | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|  |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)  | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte       | 181.1       | 45.2   | 1.5                | 134.4      | 121.9    | 38.4   | 1.8                | 81.7        | (39.2)      |
| SLT 701 Occidente - Centro                           | 65.6        | 54.1   | 7.1                | 4.4        | 203.3    | 46.3   | 7.1                | 150.0       | 500<        |
| SLT 702 Sureste - Peninsular                         | 25.6        | 20.1   | 4.2                | 1.2        | 150.3    | 17.8   | 3.9                | 128.6       | 500<        |
| SLT 703 Noreste - Norte                              | 26.7        | 17.1   | 1.4                | 8.2        | 74.9     | 13.9   | 1.3                | 59.6        | 500<        |
| SLT 704 Baja California - Noroeste                   | 30.7        | 4.9  | 0.2                | 25.5       | 10.4     | 4.8  | 0.2                | 5.4         | (78.8)      |
| SLT 706 Sistemas Norte                               | 951.4       | 122.0  | 12.4               | 817.0      | 645.8    | 117.2  | 11.9               | 516.6       | (36.8)      |
| SLT 709 Sistemas Sur                                 | 287.3       | 108.0  | 3.5                | 175.7      | 274.9    | 88.5   | 4.3                | 182.2       | 3.7         |
| CC Conversión El Encino de TG a CC                   | 240.6       | 195.7  | 8.1                | 36.9       | 487.7    | 168.5  | 8.6                | 310.6       | 500<        |
| CCI Baja California Sur II                           | 486.8       | 410.2  | 4.1                | 72.5       | 298.6    | 239.8  | 4.2                | 54.6        | (24.7)      |
| LT 807 Durango 1                                     | 31.4        | 28.6   | 1.9                | 0.9        | 82.1     | 23.1   | 1.7                | 57.4        | 500<        |
| RM CCC Tula  | 73.6        | 3.6  | 0.3                | 69.6       | 38.0     | 3.1  | 0.3                | 34.6        | (50.3)      |
| RM CGT Cerro Prieto (U 5)                            | 63.8        | 19.8   | 11.1               | 32.9       | 26.5     | 20.7   | 11.6               | (5.8)       | (117.5)     |
| RM CT Carbón II Unidades 2 y 4                       | 40.5        | 8.9  | 0.6                | 30.9       | 86.5     | 8.0  | 0.7                | 77.8        | 151.3       |
| RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4                     | 58.2        | 24.8   | 2.5                | 30.9       | 110.5    | 21.3   | 2.2                | 87.0        | 181.4       |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5                  | 55.8        | 19.2   | 2.2                | 34.3       | 92.3     | 17.3   | 2.0                | 73.0        | 112.9       |
| RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 | 50.5        | 28.2   | 3.8                | 18.5       | 235.8    | 24.4   | 3.1                | 208.2       | 500<        |
| RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2     | 142.5       | 13.7   | 1.7                | 127.1      | 57.6     | 11.8   | 1.4                | 44.4        | (65.1)      |
| SE 811 Noroeste                                      | 22.4        | 7.9  | 0.6                | 13.9       | 29.1     | 7.6  | 0.6                | 20.9        | 51.1        |
| SE 812 Golfo Norte                                   | 7.4         | 4.4  | 0.3                | 2.7        | 17.9     | 3.8  | 0.3                | 13.9        | 419.5       |
| SE 813 División Bajío                                | 77.0        | 38.2   | 4.9                | 33.9       | 383.8    | 32.7   | 4.5                | 346.6       | 500<        |
| SLT 801 Altiplano                                    | 86.9        | 77.4   | 5.6                | 3.9        | 556.4    | 65.4   | 5.9                | 485.2       | 500<        |
| SLT 802 Tamaulipas                                   | 255.0       | 67.2   | 6.3                | 181.4      | 760.7    | 57.0   | 5.7                | 698.0       | 284.7       |
| SLT 803 NOINE  | 422.2       | 48.7   | 5.9                | 367.6      | 132.3    | 37.7   | 4.9                | 89.8        | (75.6)      |
| SLT 806 Bajío  | 150.8       | 71.9   | 11.1               | 67.8       | 118.1    | 62.0   | 10.6               | 45.6        | (32.8)      |
| CE La Venta II                                       | 101.4       | 76.7   | 16.1               | 8.7        | 40.5     | 52.8   | 14.6               | (26.9)      | (408.8)     |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II   | 10.5        | 4.8  | 0.8                | 4.9        | 14.9     | 4.1  | 0.8                | 10.0        | 105.8       |
| SE 911 Noreste                                       | 10.3        | 7.4  | 0.7                | 2.2        | 123.6    | 6.1  | 0.6                | 116.9       | 500<        |
| SE 912 División Oriente                              | 300.8       | 184.3  | 2.9                | 113.6      | 24.1     | 10.2   | 2.8                | 11.2        | (90.2)      |
| SE 914 División Centro Sur                           | 249.6       | 185.3  | 1.1                | 63.2       | 25.6     | 9.0  | 3.5                | 13.1        | (79.3)      |
| SE 915 Occidental                                    | 29.4        | 8.1  | 1.1                | 20.2       | 25.0     | 6.7  | 1.0                | 17.2        | (14.9)      |
| SLT 901 Pacífico                                     | 318.9       | 30.1   | 4.6                | 284.2      | 91.0     | 31.6   | 4.2                | 55.1        | (80.6)      |
| SLT 902 Istmo  | 90.5        | 64.7   | 7.5                | 18.3       | 410.5    | 55.0   | 7.4                | 348.1       | 500<        |
| SLT 903 Cabo - Norte                                 | 56.2        | 47.0   | 4.5                | 4.7        | 220.3    | 40.1   | 4.8                | 175.4       | 500<        |
| CH La Yesca  | 1,187.9     | 259.3  | 502.8              | 425.8      | 387.3    | 333.8  | 533.4              | (479.9)     | (212.7)     |
| CCC Baja California                                  | 824.3       | 567.9  | 32.3               | 224.2      | 570.4    | 573.5  | 48.0               | (51.2)      | (122.9)     |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur                 | 91.6        | 78.2   | 2.2                | 11.1       | 171.7    | 20.7   | 2.0                | 149.0       | 500<        |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro              | 148.0       | 133.1  | 6.9                | 8.0        | 311.0    | 62.1   | 7.5                | 241.4       | 500<        |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte               | 185.0       | 103.4  | 3.9                | 77.7       | 236.8    | 28.8   | 4.1                | 203.9       | 162.3       |
| SE 1006 Central-Sur                                  | 341.7       | 179.6  | 6.1                | 155.9      | 19.4     | 11.3   | 6.1                | 2.0         | (98.7)      |
| SE 1005 Noroeste                                     | 91.9        | 39.2   | 9.0                | 43.7       | 94.2     | 45.3   | 12.1               | 36.8        | (15.9)      |
| RM Infiernillo                                       | 17.6        | 11.0   | 2.6                | 4.0        | 16.3     | 12.0   | 3.1                | 1.3         | (68.5)      |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 1 y 2              | 156.4       | 95.9   | 30.7               | 29.9       | 444.6    | 102.3  | 38.4               | 303.9       | 500<        |
| RM CT Puerto Libertad Unidad 4                       | 35.9        | 8.3  | 0.9                | 26.7       | 68.6     | 7.1  | 0.7                | 60.8        | 127.7       |
| RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7              | 46.6        | 3.1  | 0.3                | 43.1       | 8.9      | 2.8  | 0.3                | 5.9         | (86.3)      |
| RM CCC Samalayuca II                                 | 10.9        | 0.8  | 0.1                | 10.0       | 13.0     | 0.7  | 0.1                | 12.3        | 22.1        |
| RM CCC El Sauz                                       | 35.5        | 2.7  | 0.4                | 32.5       | 24.7     | 2.3  | 0.4                | 22.0        | (32.2)      |
| RM CCC Huinalá II                                    | 9.1         | 1.2  | 0.2                | 7.7        | 10.2     | 1.0  | 0.2                | 9.0         | 17.1        |

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA  
EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>**

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y  
205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                   |            | Ejercido |  |                   |             | Variación % |
|---|-------------|--|-------------------|------------|----------|--|-------------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                   | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                   | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable<br>Amortizaciones<br>y Gastos de<br>operación y<br>Mantenimiento | No<br>Programable |            |          | Programable<br>Amortizaciones<br>y Gastos de<br>operación y<br>Mantenimiento | No<br>Programable |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)         | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)         | [9=(8-4)/4] |             |
| SE 1004 Compensación Dinámica Área Central                    | 19.6        | 15.9   | 1.0               | 2.6        | 82.5     | 13.7   | 0.9               | 67.9        | 500<        |
| SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente                 | 55.7        | 29.6   | 10.6              | 15.5       | 83.9     | 34.7   | 9.4               | 39.8        | 157.4       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo            | 14.6        | 3.8  | 0.6               | 10.1       | 137.3    | 3.3  | 0.5               | 133.5       | 500<        |
| SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste           | 93.5        | 55.1   | 9.4               | 29.1       | 174.8    | 49.1   | 8.9               | 116.8       | 301.5       |
| CCC San Lorenzo conversión de TG a CC                         | 1,089.5     | 283.0  | 7.9               | 798.6      | 1,089.0  | 248.6  | 41.9              | 798.6       | (0.0)       |
| SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales                      | 98.6        | 24.5   | 3.0               | 71.1       | 253.6    | 20.2   | 2.4               | 231.1       | 225.0       |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca               | 309.6       | 58.5   | 25.8              | 225.3      | 129.5    | 60.4   | 23.1              | 46.0        | (79.6)      |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II         | 170.1       | 27.4   | 14.8              | 127.9      | 0.0      | 27.4   | 14.8              | (42.2)      | (133.0)     |
| LT Red de Transmisión asociada la CE La Venta III             | 22.2        | 1.0  | 0.3               | 20.9       | 22.2     | 1.1  | 0.3               | 20.9        | (0.3)       |
| RM CN Laguna Verde  | 854.7       | 425.8  | 166.7             | 262.2      | 622.6    | 180.7  | 169.9             | 271.9       | 3.7         |
| RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3                          | 32.6        | 20.7   | 3.2               | 8.8        | 106.1    | 17.1   | 2.8               | 86.2        | 500<        |
| RM CT Punta Prieta Unidad 2                                   | 4.7         | 3.6  | 0.6               | 0.4        | 36.0     | 3.1  | 0.6               | 32.4        | 500<        |
| SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte                     | 75.4        | 7.5  | 2.0               | 65.9       | 70.1     | 29.0   | 2.0               | 39.1        | (40.7)      |
| SE 1116 Transformación del Noreste                            | 406.0       | 114.1  | 51.9              | 239.9      | 377.7    | 136.3  | 60.2              | 181.2       | (24.5)      |
| SE 1117 Transformación de Guaymas                             | 21.8        | 12.7   | 4.6               | 4.4        | 92.6     | 12.5   | 4.2               | 75.9        | 500<        |
| SE 1120 Noroeste  | 694.8       | 494.8  | 11.4              | 188.7      | 107.0    | 31.3   | 10.6              | 65.1        | (65.5)      |
| SE 1121 Baja California                                       | 11.0        | 4.0  | 0.7               | 6.3        | 15.3     | 3.9  | 1.3               | 10.1        | 59.6        |
| SE 1122 Golfo Norte   | 742.2       | 472.6  | 10.0              | 259.6      | 43.9     | 24.2   | 11.1              | 8.7         | (96.7)      |
| SE 1123 Norte   | 12.6        | 6.0  | 0.8               | 5.8        | 27.3     | 4.9  | 0.8               | 21.6        | 272.2       |
| SE 1124 Bajío Centro  | 1,263.3     | 829.1  | 10.4              | 423.8      | 60.6     | 28.0   | 9.2               | 23.4        | (94.5)      |
| SE 1125 Distribución  | 996.1       | 680.1  | 24.2              | 291.8      | 286.0    | 72.9   | 24.9              | 188.2       | (35.5)      |
| SE 1127 Sureste   | 45.2        | 11.0   | 3.9               | 30.3       | 23.0     | 10.5   | 3.5               | 9.0         | (70.5)      |
| SE 1128 Centro Sur  | 796.0       | 359.4  | 1.8               | 434.9      | 52.2     | 18.1   | 5.8               | 28.3        | (93.5)      |
| SE 1129 Compensación Redes                                    | 32.8        | 13.3   | 2.5               | 16.9       | 19.5     | 12.3   | 3.4               | 3.8         | (77.6)      |
| SE 1111 Transmisión y Transformación del Central-Occidental   | 138.0       | 32.3   | 18.0              | 87.8       | 125.2    | 54.1   | 25.4              | 45.8        | (47.8)      |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste            | 499.2       | 25.0   | 1.4               | 472.8      | 58.0     | 33.7   | 7.4               | 16.9        | (96.4)      |
| SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental            | 158.5       | 27.6   | 11.5              | 119.4      | 192.7    | 89.1   | 36.1              | 67.5        | (43.5)      |
| SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte               | 40.7        | 30.8   | 3.1               | 6.8        | 68.3     | 25.8   | 5.9               | 36.6        | 441.5       |
| SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste             | 609.2       | 80.7   | 36.1              | 492.4      | 168.4    | 87.2   | 36.7              | 44.5        | (91.0)      |
| SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto     | 280.1       | 233.1  | 30.9              | 16.1       | 129.0    | 181.3  | 29.8              | (82.2)      | <-500       |
| SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera | 61.9        | 41.6   | 13.9              | 6.4        | 132.1    | 40.8   | 14.4              | 76.9        | 500<        |
| SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES                                 | 54.0        | 35.5   | 11.4              | 7.1        | 87.3     | 39.0   | 13.1              | 35.2        | 398.4       |
| SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular                    | 10.9        | 6.7  | 0.5               | 3.7        | 17.2     | 7.1  | 2.7               | 7.4         | 101.9       |
| SE 1212 SUR-PENINSULAR  | 1,022.8     | 584.9  | 9.9               | 428.0      | 119.0    | 31.8   | 10.5              | 76.7        | (82.1)      |
| SLT 1204 Conversión a 400 kv a el Área Peninsular             | 167.3       | 134.1  | 31.4              | 1.7        | 282.3    | 122.7  | 28.2              | 131.4       | 500<        |

## FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P<sub>2</sub>

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|---|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental-Sureste          | 260.9       | 125.6  | 43.3               | 92.0       | 371.3    | 115.5  | 38.9               | 216.9       | 135.7       |
| SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo              | 125.0       | 27.4   | 11.2               | 86.3       | 163.7    | 32.6   | 11.1               | 120.0       | 39.0        |
| SE 1211 NORESTE-CENTRAL   | 1,078.9     | 646.5  | 8.7                | 423.7      | 58.4     | 22.2   | 6.5                | 29.7        | (93.0)      |
| SE 1210 NORTE-NOROESTE  | 1,670.2     | 1,136.0  | 23.4               | 510.8      | 146.6    | 61.0   | 21.7               | 63.9        | (87.5)      |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California        | 123.2       | 28.0   | 14.2               | 81.0       | 142.7    | 30.1   | 14.3               | 98.4        | 21.5        |
| RM CCC Poza Rica  | 298.5       | 9.1  | 4.7                | 284.6      | 0.0      | 9.4  | 4.1                | (13.5)      | (104.7)     |
| RM CCC El Sauz Paquete 1  | 223.0       | 0.0  | 0.0                | 223.0      | 164.5    | 55.9   | 18.4               | 90.2        | (59.5)      |
| LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV | 63.0        | 26.7   | 13.2               | 23.2       | 88.8     | 26.4   | 13.4               | 49.0        | 111.3       |
| SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2          | 103.1       | 27.0   | 11.9               | 64.1       | 1,070.7  | 27.2   | 11.2               | 1,032.3     | 500<        |
| CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2                    | 5,009.3     | 3,159.1  | 232.6              | 1,617.5    | 2,885.0  | 1,272.9  | 222.6              | 1,389.6     | (14.1)      |
| LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II           | 8.7         | 3.7  | 1.2                | 3.8        | 21.8     | 3.8  | 1.0                | 17.0        | 342.9       |
| LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III       | 1.6         | 1.0  | 0.5                | 0.2        | 0.0      | 0.9  | 0.5                | (1.3)       | <-500       |
| CCI CI Guerrero Negro III                                       | 84.7        | 46.4   | 0.0                | 38.3       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| CG Los Humeros II   | 181.8       | 87.8   | 33.9               | 60.1       | 80.0     | 115.5  | 30.5               | (66.0)      | (209.9)     |
| LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II                | 21.9        | 12.9   | 6.9                | 2.1        | 136.5    | 14.5   | 5.7                | 116.3       | 500<        |
| CT TG Baja California II  | 613.6       | 101.5  | 0.0                | 512.1      | 71.4     | 119.7  | 17.8               | (66.1)      | (112.9)     |
| SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental              | 15.0        | 4.7  | 1.6                | 8.8        | 19.3     | 9.9  | 1.4                | 8.0         | (8.6)       |
| SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste           | 31.5        | 9.9  | 2.1                | 19.4       | 12.3     | 8.4  | 1.9                | 2.0         | (89.7)      |
| CCI Baja California Sur IV                                      | 213.7       | 110.4  | 0.0                | 103.4      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| CCI Baja California Sur III                                     | 614.9       | 425.8  | 37.0               | 152.1      | 279.7    | 265.9  | 37.0               | (23.2)      | (115.3)     |
| SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR  | 685.5       | 371.4  | 3.2                | 310.9      | 38.0     | 17.0   | 2.8                | 18.2        | (94.1)      |
| SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO                                     | 533.6       | 235.5  | 1.2                | 296.9      | 20.1     | 8.9  | 1.2                | 10.0        | (96.6)      |
| SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE                                    | 1,662.3     | 1,094.5  | 7.6                | 560.2      | 58.6     | 26.3   | 6.8                | 25.5        | (95.4)      |
| SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE                                   | 902.0       | 625.7  | 5.8                | 270.5      | 68.9     | 27.7   | 10.1               | 31.1        | (88.5)      |
| SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente                          | 26.2        | 2.2  | 0.5                | 23.5       | 27.4     | 14.1   | 6.0                | 7.3         | (68.9)      |
| SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste      | 90.9        | 55.1   | 22.0               | 13.8       | 100.0    | 54.1   | 21.1               | 24.9        | 80.8        |
| SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste    | 80.3        | 0.0  | 0.0                | 80.3       | 30.2     | 5.9  | 0.5                | 23.9        | (70.3)      |
| SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis       | 63.6        | 45.7   | 12.9               | 5.0        | 104.8    | 44.0   | 11.7               | 49.1        | 500<        |
| SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR  | 204.8       | 113.3  | 0.0                | 91.5       | 19.7     | 6.5  | 1.8                | 11.4        | (87.6)      |
| SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte   | 13.1        | 10.1   | 1.7                | 1.3        | 20.7     | 9.1  | 1.5                | 10.2        | 500<        |
| SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE                                      | 491.2       | 311.1  | 2.1                | 178.0      | 17.7     | 8.1  | 2.1                | 7.5         | (95.8)      |
| SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR                                     | 934.2       | 462.1  | 0.0                | 472.1      | 9.9      | 5.3  | 0.5                | 4.1         | (99.1)      |
| SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE                                   | 401.0       | 268.0  | 0.0                | 133.0      | 9.6      | 3.4  | 0.2                | 6.1         | (95.4)      |
| CCC Cogeneración Salamanca Fase I                               | 3,188.0     | 2,375.8  | 0.0                | 812.2      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN<sup>1</sup>/ P\_/

Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuesto |  |                    |            | Ejercido |  |                    |             | Variación % |
|---|-------------|--|--------------------|------------|----------|--|--------------------|-------------|-------------|
|   | Ingresos    | Gasto  |                    | Flujo neto | Ingresos | Gasto  |                    | Flujo neto  |             |
|   |             | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (2) | No Programable (3) |            |          | Programable Amortizaciones y Gastos de operación y Mantenimiento (6) | No Programable (7) |             |             |
| (1)   | (2)         | (3)  | (4=1-2-3)          | (5)        | (6)      | (7)  | (8=5-6-7)          | [9=(8-4)/4] |             |
| SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte          | 56.6        | 13.2   | 6.2                | 37.1       | 39.0     | 21.8   | 8.8                | 8.5         | (77.0)      |
| CC Centro   | 3,067.2     | 2,062.2  | 0.0                | 1,005.0    | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco                              | 32.7        | 0.0  | 0.0                | 32.7       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SE 1620 Distribución Valle de México                            | 7,600.0     | 3,791.0  | 0.0                | 3,809.0    | 57.1     | 20.5   | 0.7                | 35.9        | (99.1)      |
| CG Los Azufres III (Fase I)                                     | 198.5       | 47.2   | 0.0                | 151.3      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE                                     | 2,283.9     | 1,288.5  | 0.0                | 995.5      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1720 Distribución Valle de México                           | 597.2       | 291.0  | 0.0                | 306.2      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1722 Distribución Sur                                       | 299.5       | 158.4  | 0.0                | 141.1      | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya                 | 70.7        | 0.0  | 0.0                | 70.7       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine              | 84.0        | 0.0  | 0.0                | 84.0       | 32.7     | 11.7   | 0.9                | 20.2        | (76.0)      |
| SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía | 33.6        | 0.0  | 0.0                | 33.6       | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste                           | 9.4         | 0.0  | 0.0                | 9.4        | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México         | 0.0         | 0.0  | 0.0                | 0.0        | 0.0      | 0.0  | 0.0                | 0.0         | N.A.        |

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales). Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

N.A.: No aplica.

500< La variación es mayor a 500 por ciento.

<-500 La variación es mayor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN p\_/**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Abril

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto   | Presupuestado   |                |                 |                         | Ejercido        |                |                 |                         | Variación %<br>(9=(8-4)/4) |
|---|-----------------|----------------|-----------------|-------------------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------------|----------------------------|
|   | Ingresos        | Cargos         |                 | Flujo neto<br>(4=1-2-3) | Ingresos        | Cargos         |                 | Flujo neto<br>(8=5-6-7) |                            |
|   |                 | Fijos          | Variables       |                         |                 | Fijos          | Variables       |                         |                            |
| (1)   | (2)             | (3)            | (4=1-2-3)       | (5)                     | (6)             | (7)            | (8=5-6-7)       | (9=(8-4)/4)             |                            |
| <b>TOTAL</b>  | <b>44,253.6</b> | <b>5,622.9</b> | <b>11,250.8</b> | <b>27,379.9</b>         | <b>18,183.0</b> | <b>6,376.8</b> | <b>14,063.1</b> | <b>(2,256.9)</b>        | <b>(108.2)</b>             |
| 1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pá. Plutarco Elias Calles | 272.7           | 129.1          | 29.4            | 114.3                   | 168.4           | 135.2          | 31.5            | 1.7                     | (98.5)                     |
| 2 CC Altamira II  | 1,850.4         | 161.0          | 375.4           | 1,314.0                 | 565.2           | 203.9          | 312.2           | 49.1                    | (96.3)                     |
| 3 CC Bajío  | 1,994.6         | 100.8          | 500.8           | 1,392.9                 | 960.3           | 105.3          | 798.0           | 57.0                    | (95.9)                     |
| 4 CC Campeche   | 1,196.5         | 99.3           | 174.7           | 922.5                   | 216.3           | 139.0          | 146.6           | (69.3)                  | (107.5)                    |
| 5 CC Hermosillo   | 2,149.4         | 188.6          | 216.6           | 1,744.2                 | 499.6           | 180.9          | 352.2           | (33.5)                  | (101.9)                    |
| 6 CT Mérida III   | 1,284.8         | 61.0           | 334.0           | 889.8                   | 775.2           | 62.8           | 457.3           | 255.0                   | (71.3)                     |
| 7 CC Monterrey III  | 1,799.2         | 227.9          | 407.9           | 1,163.4                 | 800.9           | 218.8          | 473.2           | 109.0                   | (90.6)                     |
| 8 CC Naco-Nogales   | 1,088.9         | 171.6          | 284.0           | 633.3                   | 485.8           | 158.5          | 380.1           | (52.9)                  | (108.3)                    |
| 9 CC Río Bravo II   | 2,018.5         | 329.4          | 410.3           | 1,278.8                 | 835.8           | 212.8          | 541.4           | 81.6                    | (93.6)                     |
| 10 CC Mexicali  | 1,021.8         | 91.7           | 443.6           | 486.5                   | 271.2           | 91.5           | 240.6           | (60.9)                  | (112.5)                    |
| 11 CC Saltillo  | 933.0           | 229.6          | 199.7           | 503.8                   | 364.2           | 187.3          | 243.2           | (66.3)                  | (113.2)                    |
| 12 CC Tuxpan II   | 1,763.7         | 363.6          | 452.7           | 947.3                   | 894.4           | 350.3          | 590.3           | (46.3)                  | (104.9)                    |
| 13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid                        | 180.9           | 125.0          | 10.0            | 46.0                    | 140.4           | 125.7          | 13.4            | 1.4                     | (97.0)                     |
| 15 CC Altamira III y IV                                     | 3,375.3         | 156.2          | 894.1           | 2,325.1                 | 1,350.7         | 288.3          | 1,220.9         | (158.5)                 | (106.8)                    |
| 16 CC Chihuahua III   | 1,235.6         | 177.3          | 316.5           | 741.8                   | 409.6           | 193.5          | 293.7           | (77.6)                  | (110.5)                    |
| 17 CC La Laguna II  | 1,990.4         | 365.4          | 435.0           | 1,190.0                 | 662.1           | 465.3          | 455.6           | (258.8)                 | (121.7)                    |
| 18 CC Río Bravo III   | 1,546.8         | 58.8           | 300.4           | 1,187.6                 | 574.1           | 77.9           | 530.9           | (34.7)                  | (102.9)                    |
| 19 CC Tuxpan III y IV                                       | 2,192.9         | 502.3          | 963.2           | 727.4                   | 1,258.0         | 709.1          | 1,164.6         | (615.7)                 | (184.6)                    |
| 20 CC Altamira V  | 2,155.5         | 532.6          | 930.0           | 692.8                   | 1,206.4         | 575.2          | 1,025.1         | (393.9)                 | (156.8)                    |
| 21 CC Tamazunchale  | 2,840.5         | 539.4          | 693.4           | 1,607.7                 | 1,335.4         | 635.1          | 1,097.7         | (397.5)                 | (124.7)                    |
| 24 CC Río Bravo IV  | 1,773.5         | 133.6          | 394.3           | 1,245.7                 | 817.0           | 114.3          | 497.2           | 205.5                   | (83.5)                     |
| 25 CC Tuxpan V  | 2,021.3         | 140.5          | 549.1           | 1,331.7                 | 979.2           | 251.0          | 587.9           | 140.3                   | (89.5)                     |
| 26 CC Valladolid III  | 1,726.6         | 253.5          | 417.2           | 1,055.9                 | 642.6           | 311.9          | 452.2           | (121.5)                 | (111.5)                    |
| 28 CCC Norte II   | 869.9           | 136.5          | 324.7           | 408.7                   | 705.9           | 192.1          | 851.4           | (337.6)                 | (182.6)                    |
| 29 CCC Norte  | 2,210.1         | 348.3          | 530.0           | 1,331.8                 | 919.6           | 391.0          | 532.6           | (4.0)                   | (100.3)                    |
| 31 CE La Venta III  | 455.7           | 0.0            | 170.9           | 284.7                   | 71.5            | 0.0            | 171.3           | (99.8)                  | (135.1)                    |
| 33 CE Oaxaca I  | 1,171.0         | 0.0            | 139.1           | 1,031.9                 | 78.6            | 0.0            | 157.6           | (79.0)                  | (107.7)                    |
| 34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV              | 1,134.0         | 0.0            | 353.7           | 780.4                   | 194.6           | 0.0            | 444.2           | (249.6)                 | (132.0)                    |

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

p\_/ Cifras preliminares.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.



**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Mayo

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto  | Presupuestado   |                |                 |                 | Ejercido        |                |                 |                  | Variación %<br>(9=(8-4)/4) |
|--|-----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|-----------------|------------------|----------------------------|
|  | Ingresos        | Cargos         |                 | Flujo neto      | Ingresos        | Cargos         |                 | Flujo neto       |                            |
|  |                 | Fijos          | Variables       |                 |                 | Fijos          | Variables       |                  |                            |
| (1)  | (2)             | (3)            | (4=1-2-3)       | (5)             | (6)             | (7)            | (8=5-6-7)       |                  |                            |
| <b>TOTAL</b>   | <b>55,317.0</b> | <b>7,037.6</b> | <b>14,418.7</b> | <b>33,860.7</b> | <b>24,460.8</b> | <b>7,953.2</b> | <b>17,673.5</b> | <b>(1,165.9)</b> | <b>(103.4)</b>             |
| 1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elias Calles | 340.9           | 162.1          | 37.8            | 141.0           | 206.3           | 162.3          | 41.9            | 2.0              | (98.6)                     |
| 2 CC Altamira II   | 2,313.0         | 180.5          | 514.6           | 1,617.9         | 869.4           | 231.0          | 458.7           | 179.8            | (88.9)                     |
| 3 CC Bajío   | 2,493.2         | 105.5          | 646.3           | 1,741.4         | 1,291.5         | 110.6          | 966.1           | 214.8            | (87.7)                     |
| 4 CC Campeche  | 1,495.6         | 232.7          | 209.5           | 1,053.4         | 285.3           | 280.3          | 179.7           | (174.7)          | (116.6)                    |
| 5 CC Hermosillo  | 2,686.8         | 237.3          | 300.8           | 2,148.6         | 691.8           | 225.5          | 442.2           | 24.1             | (98.9)                     |
| 6 CT Mérida III  | 1,606.0         | 144.9          | 401.8           | 1,059.2         | 960.3           | 148.5          | 654.0           | 157.8            | (85.1)                     |
| 7 CC Monterrey III   | 2,249.0         | 232.5          | 526.1           | 1,490.4         | 1,074.4         | 230.6          | 584.0           | 259.7            | (82.6)                     |
| 8 CC Naco-Nogales  | 1,361.1         | 216.7          | 365.4           | 779.0           | 684.0           | 198.7          | 475.4           | 9.8              | (98.7)                     |
| 9 CC Río Bravo II  | 2,523.1         | 367.9          | 526.7           | 1,628.5         | 1,137.2         | 219.1          | 691.2           | 226.9            | (86.1)                     |
| 10 CC Mexicali   | 1,277.3         | 102.1          | 473.9           | 701.3           | 457.5           | 101.3          | 266.8           | 89.5             | (87.2)                     |
| 11 CC Saltillo   | 1,166.3         | 254.9          | 265.3           | 646.1           | 516.1           | 196.7          | 318.7           | 0.7              | (99.9)                     |
| 12 CC Tuxpan II  | 2,204.7         | 380.6          | 581.7           | 1,242.4         | 899.5           | 357.0          | 725.6           | (183.0)          | (114.7)                    |
| 13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid                         | 226.1           | 133.2          | 12.5            | 80.4            | 155.0           | 137.4          | 16.1            | 1.5              | (98.1)                     |
| 15 CC Altamira III y IV                                      | 4,219.2         | 195.1          | 1,164.8         | 2,859.2         | 1,770.8         | 362.9          | 1,522.1         | (114.2)          | (104.0)                    |
| 16 CC Chihuahua III  | 1,544.5         | 194.3          | 413.5           | 936.6           | 569.0           | 212.0          | 383.0           | (26.0)           | (102.8)                    |
| 17 CC La Laguna II   | 2,488.0         | 457.0          | 583.7           | 1,447.2         | 963.2           | 574.1          | 616.5           | (227.4)          | (115.7)                    |
| 18 CC Río Bravo III  | 1,933.6         | 83.3           | 428.9           | 1,421.4         | 780.6           | 109.3          | 675.9           | (4.6)            | (100.3)                    |
| 19 CC Tuxpan III y IV  | 2,741.1         | 598.4          | 1,242.1         | 900.6           | 1,788.5         | 843.3          | 1,469.4         | (524.1)          | (158.2)                    |
| 20 CC Altamira V   | 2,694.4         | 666.0          | 1,209.1         | 819.2           | 1,784.1         | 718.9          | 1,290.8         | (225.6)          | (127.5)                    |
| 21 CC Tamazunchale   | 3,550.7         | 673.9          | 890.7           | 1,986.1         | 1,647.8         | 796.2          | 1,394.5         | (542.9)          | (127.3)                    |
| 24 CC Río Bravo IV   | 2,216.9         | 158.7          | 527.9           | 1,530.2         | 1,113.2         | 134.2          | 642.2           | 336.8            | (78.0)                     |
| 25 CC Tuxpan V   | 2,526.7         | 343.2          | 689.8           | 1,493.7         | 1,298.5         | 482.5          | 741.1           | 75.0             | (95.0)                     |
| 26 CC Valladolid III   | 2,158.3         | 311.3          | 561.8           | 1,285.2         | 912.6           | 386.3          | 542.6           | (16.3)           | (101.3)                    |
| 28 CCC Norte II  | 1,087.4         | 180.9          | 446.1           | 460.4           | 954.2           | 245.5          | 997.9           | (289.1)          | (162.8)                    |
| 29 CCC Norte   | 2,762.6         | 424.5          | 617.8           | 1,720.3         | 1,222.2         | 489.1          | 673.2           | 59.9             | (96.5)                     |
| 31 CE La Venta III   | 569.6           | 0.0            | 200.5           | 369.1           | 86.3            | 0.0            | 198.5           | (112.2)          | (130.4)                    |
| 33 CE Oaxaca I   | 1,463.7         | 0.0            | 163.9           | 1,299.8         | 95.0            | 0.0            | 182.7           | (87.8)           | (106.8)                    |
| 34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV               | 1,417.5         | 0.0            | 415.4           | 1,002.1         | 246.3           | 0.0            | 522.7           | (276.4)          | (127.6)                    |

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
CONDICIONADA EN OPERACIÓN p\_/**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento y 23 de la Ley de Ingresos de la Federación 2008

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014)

| Nombre del proyecto  | Presupuestado   |                |                 |                 | Ejercido        |                 |                 |                  | Variación %<br>(9=(8-4)/4) |
|--|-----------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------------------|----------------------------|
|  | Ingresos        | Cargos         |                 | Flujo neto      | Ingresos        | Cargos          |                 | Flujo neto       |                            |
|  |                 | Fijos          | Variables       |                 |                 | Fijos           | Variables       |                  |                            |
| (1)  | (2)             | (3)            | (4=1-2-3)       | (5)             | (6)             | (7)             | (8=5-6-7)       |                  |                            |
| <b>TOTAL</b>   | <b>66,380.4</b> | <b>9,444.2</b> | <b>17,762.4</b> | <b>39,173.8</b> | <b>30,540.6</b> | <b>10,534.4</b> | <b>21,221.4</b> | <b>(1,215.2)</b> | <b>(103.1)</b>             |
| 1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elias Calles | 409.1           | 195.5          | 45.6            | 168.0           | 257.2           | 203.0           | 51.6            | 2.5              | (98.5)                     |
| 2 CC Altamira II   | 2,775.7         | 198.3          | 658.7           | 1,918.7         | 1,152.5         | 259.3           | 603.4           | 289.9            | (84.9)                     |
| 3 CC Bajío   | 2,991.8         | 110.2          | 796.8           | 2,084.8         | 1,583.1         | 115.9           | 1,151.6         | 315.6            | (84.9)                     |
| 4 CC Campeche  | 1,794.7         | 257.3          | 244.8           | 1,292.6         | 340.5           | 312.3           | 215.3           | (187.1)          | (114.5)                    |
| 5 CC Hermosillo  | 3,224.1         | 285.9          | 388.0           | 2,550.1         | 898.7           | 270.6           | 537.1           | 90.9             | (96.4)                     |
| 6 CT Mérida III  | 1,927.2         | 160.2          | 467.9           | 1,299.0         | 1,122.9         | 164.4           | 753.9           | 204.7            | (84.2)                     |
| 7 CC Monterrey III   | 2,698.8         | 237.1          | 650.9           | 1,810.8         | 1,313.0         | 241.4           | 709.9           | 361.7            | (80.0)                     |
| 8 CC Naco-Nogales  | 1,633.4         | 261.7          | 449.8           | 921.9           | 895.7           | 238.4           | 567.2           | 90.1             | (90.2)                     |
| 9 CC Río Bravo II  | 3,027.7         | 406.4          | 658.8           | 1,962.5         | 1,421.6         | 226.3           | 839.0           | 356.3            | (81.8)                     |
| 10 CC Mexicali   | 1,532.7         | 325.8          | 561.8           | 645.2           | 674.6           | 308.7           | 361.7           | 4.2              | (99.4)                     |
| 11 CC Saltillo   | 1,399.6         | 275.9          | 333.2           | 790.5           | 664.6           | 202.5           | 396.5           | 65.6             | (91.7)                     |
| 12 CC Tuxpan II  | 2,645.6         | 397.7          | 715.2           | 1,532.7         | 1,106.1         | 370.1           | 725.6           | 10.5             | (99.3)                     |
| 13 TRN Gasoducto Cd Pemex Valladolid                         | 271.4           | 146.3          | 15.0            | 110.0           | 165.6           | 144.4           | 19.5            | 1.6              | (98.5)                     |
| 15 CC Altamira III y IV                                      | 5,063.0         | 668.0          | 1,445.1         | 2,949.9         | 2,148.1         | 865.0           | 1,816.4         | (533.3)          | (118.1)                    |
| 16 CC Chihuahua III  | 1,853.3         | 211.5          | 516.7           | 1,125.1         | 728.6           | 230.5           | 469.1           | 29.0             | (97.4)                     |
| 17 CC La Laguna II   | 2,985.6         | 548.8          | 697.5           | 1,739.3         | 1,237.8         | 682.7           | 787.2           | (232.1)          | (113.3)                    |
| 18 CC Río Bravo III  | 2,320.3         | 472.3          | 561.9           | 1,286.1         | 987.3           | 507.4           | 810.0           | (330.0)          | (125.7)                    |
| 19 CC Tuxpan III y IV  | 3,289.4         | 693.3          | 1,531.0         | 1,065.2         | 2,219.4         | 977.0           | 1,785.4         | (542.9)          | (151.0)                    |
| 20 CC Altamira V   | 3,233.2         | 799.8          | 1,498.2         | 935.3           | 2,253.1         | 862.9           | 1,668.3         | (278.0)          | (129.7)                    |
| 21 CC Tamazunchale   | 4,260.8         | 808.8          | 1,095.0         | 2,357.0         | 2,089.5         | 955.6           | 1,600.6         | (466.7)          | (119.8)                    |
| 24 CC Río Bravo IV   | 2,660.3         | 510.7          | 666.2           | 1,483.4         | 1,404.2         | 493.7           | 780.0           | 130.5            | (91.2)                     |
| 25 CC Tuxpan V   | 3,032.0         | 378.5          | 835.0           | 1,818.5         | 1,582.5         | 542.8           | 902.0           | 137.6            | (92.4)                     |
| 26 CC Valladolid III   | 2,589.9         | 367.9          | 714.5           | 1,507.5         | 1,169.9         | 459.7           | 672.5           | 37.7             | (97.5)                     |
| 28 CCC Norte II  | 1,304.8         | 225.3          | 571.8           | 507.7           | 1,170.9         | 317.0           | 1,135.6         | (281.6)          | (155.5)                    |
| 29 CCC Norte   | 3,315.1         | 501.0          | 752.9           | 2,061.2         | 1,497.5         | 582.9           | 819.8           | 94.8             | (95.4)                     |
| 31 CE La Venta III   | 683.5           | 0.0            | 229.1           | 454.4           | 92.7            | 0.0             | 228.6           | (135.9)          | (129.9)                    |
| 33 CE Oaxaca I   | 1,756.4         | 0.0            | 187.4           | 1,569.1         | 99.8            | 0.0             | 206.8           | (107.0)          | (106.8)                    |
| 34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV               | 1,701.0         | 0.0            | 473.6           | 1,227.5         | 263.1           | 0.0             | 606.9           | (343.7)          | (128.0)                    |

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

p\_/ Cifras preliminares.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1./</sup>

| Nombre del Proyecto   | Costo de cierre<br>(1) | Amortización ejercida |                |                  | Pasivo Directo |                 |                 | Pasivo                   |                  |
|---|------------------------|-----------------------|----------------|------------------|----------------|-----------------|-----------------|--------------------------|------------------|
|   |                        | Hasta 2013<br>(2)     | En 2014<br>(3) | Suma<br>(4=2+3)  | Real<br>(5)    | Legal<br>(6)    | Suma<br>(7=5+6) | Contingente<br>(8=1-4-7) | Total<br>(9=7+8) |
| <b>Total</b>  | <b>209,856.3</b>       | <b>106,534.1</b>      | <b>6,735.3</b> | <b>113,269.3</b> | <b>7,605.2</b> | <b>12,942.8</b> | <b>20,548.0</b> | <b>76,039.0</b>          | <b>96,587.0</b>  |
| <b>Cierres totales</b>  | <b>150,669.1</b>       | <b>96,362.0</b>       | <b>4,302.8</b> | <b>100,664.8</b> | <b>5,056.9</b> | <b>7,897.6</b>  | <b>12,954.5</b> | <b>37,049.7</b>          | <b>50,004.3</b>  |
| 1 CG Cerro Prieto IV  | 1,346.7                | 1,251.9               | 13.6           | 1,265.5          | 13.6           | 67.6            | 81.2            | 0.0                      | 81.2             |
| 2 CC Chihuahua  | 3,614.7                | 3,424.5               | 0.0            | 3,424.5          | 0.0            | 37.8            | 37.8            | 152.5                    | 190.2            |
| 3 CCI Guerrero Negro II   | 358.0                  | 340.1                 | 17.9           | 358.0            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 4 CC Monterrey II   | 4,314.8                | 3,550.7               | 0.0            | 3,550.7          | 764.1          | 0.0             | 764.1           | 0.0                      | 764.1            |
| 5 CD Puerto San Carlos II   | 797.7                  | 797.7                 | 0.0            | 797.7            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)                                | 4,012.0                | 2,307.1               | 0.0            | 2,307.1          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 1,705.0                  | 1,705.0          |
| 7 CT Samalayuca II  | 9,138.5                | 7,638.2               | 104.7          | 7,742.9          | 110.9          | 244.2           | 355.1           | 1,040.6                  | 1,395.6          |
| 9 LT 211 Cable Submarino  | 1,303.5                | 1,303.5               | 0.0            | 1,303.5          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular                              | 1,729.0                | 1,458.6               | 68.6           | 1,527.2          | 70.8           | 130.9           | 201.7           | 0.0                      | 201.7            |
| 11 LT 216 y 217 Noroeste  | 1,386.8                | 1,386.8               | 0.0            | 1,386.8          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución                       | 2,283.0                | 2,219.4               | 63.6           | 2,283.0          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 13 SE 218 Noroeste  | 660.2                  | 592.2                 | 16.9           | 609.1            | 17.7           | 33.4            | 51.1            | 0.0                      | 51.1             |
| 14 SE 219 Sureste - Peninsular                                    | 440.0                  | 440.0                 | 0.0            | 440.0            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 15 SE 220 Oriental - Centro                                       | 819.1                  | 819.1                 | 0.0            | 819.1            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 16 SE 221 Occidental  | 945.0                  | 757.0                 | 32.2           | 789.3            | 155.7          | 0.0             | 155.7           | 0.0                      | 155.7            |
| 17 LT 301 Centro  | 580.5                  | 580.5                 | 0.0            | 580.5            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 18 LT 302 Sureste   | 536.4                  | 536.4                 | 0.0            | 536.4            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta                               | 360.7                  | 360.7                 | 0.0            | 360.7            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 20 LT 304 Noroeste  | 367.8                  | 367.8                 | 0.0            | 367.8            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 21 SE 305 Centro - Oriente  | 475.4                  | 475.4                 | 0.0            | 475.4            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 22 SE 306 Sureste   | 586.3                  | 586.3                 | 0.0            | 586.3            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 23 SE 307 Noreste   | 317.2                  | 317.2                 | 0.0            | 317.2            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 24 SE 308 Noroeste  | 575.1                  | 575.1                 | 0.0            | 575.1            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2./</sup>            | 1,712.7                | 1,621.5               | 20.4           | 1,641.9          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 70.8                     | 70.8             |
| 26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2./</sup>              | 1,496.3                | 1,175.4               | 70.7           | 1,246.1          | 67.4           | 66.5            | 133.9           | 116.3                    | 250.3            |
| 27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV                      | 1,589.1                | 1,524.8               | 32.2           | 1,556.9          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 32.2                     | 32.2             |
| 28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2./</sup>     | 4,349.7                | 4,279.3               | 23.4           | 4,302.7          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 47.0                     | 47.0             |
| 29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste                          | 581.6                  | 581.6                 | 0.0            | 581.6            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2./</sup>                         | 1,716.2                | 1,661.6               | 12.3           | 1,673.9          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 42.3                     | 42.3             |
| 31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a Etapa) <sup>2./</sup> | 3,590.8                | 3,287.8               | 123.4          | 3,411.3          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 179.5                    | 179.5            |
| 32 SE 401 Occidental - Central                                    | 838.0                  | 838.0                 | 0.0            | 838.0            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>2./</sup>                      | 1,011.2                | 1,002.5               | 2.9            | 1,005.4          | 2.9            | 2.9             | 5.8             | 0.0                      | 5.8              |
| 34 SE 403 Noreste   | 944.8                  | 944.8                 | 0.0            | 944.8            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 35 SE 404 Noroeste - Norte  | 527.8                  | 527.8                 | 0.0            | 527.8            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 36 SE 405 Compensación Alta Tensión                               | 111.9                  | 111.9                 | 0.0            | 111.9            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 37 SE 410 Sistema Nacional  | 2,256.9                | 2,256.9               | 0.0            | 2,256.9          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2./</sup>                | 1,483.3                | 1,291.8               | 30.9           | 1,322.7          | 30.9           | 61.7            | 92.6            | 68.0                     | 160.6            |
| 39 LT 414 Norte - Occidental                                      | 855.9                  | 786.5                 | 34.7           | 821.2            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 34.7                     | 34.7             |
| 40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>                         | 192.9                  | 171.1                 | 9.6            | 180.8            | 9.6            | 2.5             | 12.1            | 0.0                      | 12.1             |
| 41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>                        | 3,222.9                | 3,024.1               | 37.6           | 3,061.8          | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 161.1                    | 161.1            |
| 42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale                     | 1,399.6                | 940.4                 | 72.3           | 1,012.8          | 72.3           | 144.7           | 217.0           | 169.9                    | 386.9            |
| 43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>2./</sup>     | 570.2                  | 526.1                 | 11.6           | 537.7            | 4.0            | 0.0             | 4.0             | 28.5                     | 32.5             |
| 44 SE 412 Compensación Norte                                      | 286.7                  | 286.7                 | 0.0            | 286.7            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>                    | 746.7                  | 651.5                 | 37.3           | 688.8            | 20.5           | 0.0             | 20.5            | 37.3                     | 57.9             |
| 46 SE 503 Oriental  | 278.9                  | 278.9                 | 0.0            | 278.9            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>                       | 583.8                  | 574.0                 | 9.8            | 583.8            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 48 CCI Baja California Sur I                                      | 729.8                  | 505.1                 | 33.7           | 538.8            | 33.7           | 47.8            | 81.4            | 109.6                    | 191.0            |
| 49 LT 609 Transmisión Noroeste-Occidental                         | 1,653.2                | 1,322.6               | 82.7           | 1,405.2          | 82.7           | 82.7            | 165.3           | 82.7                     | 248.0            |
| 50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>2./</sup>             | 1,987.1                | 1,541.8               | 99.4           | 1,641.2          | 99.4           | 48.9            | 148.3           | 197.6                    | 345.9            |
| 51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2./</sup>           | 373.0                  | 294.0                 | 19.0           | 313.0            | 19.0           | 26.7            | 45.7            | 14.4                     | 60.0             |
| 52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>                | 358.6                  | 294.7                 | 17.9           | 312.7            | 17.9           | 5.2             | 23.2            | 22.8                     | 45.9             |
| 53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>                  | 217.2                  | 185.2                 | 10.9           | 196.1            | 10.9           | 10.2            | 21.0            | 0.1                      | 21.1             |
| 54 LT 615 Subtransmisión Peninsular                               | 338.7                  | 287.4                 | 17.3           | 304.6            | 17.3           | 14.5            | 31.8            | 2.3                      | 34.1             |
| 55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I | 276.0                  | 262.2                 | 13.8           | 276.0            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California   | 179.3                  | 94.4                  | 9.4            | 103.8            | 9.4            | 18.9            | 28.3            | 47.2                     | 75.5             |
| 58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>2./</sup>                 | 1,016.3                | 957.0                 | 8.5            | 965.5            | 0.0            | 0.0             | 0.0             | 50.8                     | 50.8             |
| 59 SE 611 Subtransmisión Baja California Noroeste                 | 394.8                  | 294.9                 | 20.9           | 315.8            | 20.9           | 36.9            | 57.8            | 21.2                     | 79.0             |

## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1/</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1/</sup>

| Nombre del Proyecto  | Costo de cierre<br>(1) | Amortización ejercida |                |                 | Pasivo Directo |              |                 | Pasivo                   |                  |
|--|------------------------|-----------------------|----------------|-----------------|----------------|--------------|-----------------|--------------------------|------------------|
|  |                        | Hasta 2013<br>(2)     | En 2014<br>(3) | Suma<br>(4=2+3) | Real<br>(5)    | Legal<br>(6) | Suma<br>(7=5+6) | Contingente<br>(8=1-4-7) | Total<br>(9=7+8) |
| 60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>2/</sup> | 1,477.3                | 1,216.3               | 74.7           | 1,291.0         | 74.7           | 84.3         | 159.0           | 27.4                     | 186.4            |
| 61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC                                   | 1,003.3                | 792.1                 | 52.8           | 844.9           | 52.8           | 52.8         | 105.6           | 52.8                     | 158.4            |
| 63 CH El Cajón <sup>2/</sup>   | 10,862.2               | 2,482.4               | 182.2          | 2,664.6         | 182.2          | 364.3        | 546.5           | 7,651.1                  | 8,197.6          |
| 64 LT Líneas Centro  | 87.2                   | 70.6                  | 4.5            | 75.1            | 4.5            | 6.1          | 10.6            | 1.6                      | 12.1             |
| 65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón                       | 890.3                  | 615.8                 | 45.7           | 661.6           | 45.7           | 91.5         | 137.2           | 91.5                     | 228.7            |
| 66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>2/</sup>             | 977.1                  | 666.1                 | 50.2           | 716.4           | 50.2           | 88.1         | 138.3           | 122.4                    | 260.7            |
| 67 LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II                         | 266.5                  | 239.9                 | 13.3           | 253.2           | 13.3           | 0.0          | 13.3            | 0.0                      | 13.3             |
| 68 LT Red de Transmisión Asociada a El Pacífico                          | 1,209.9                | 309.7                 | 61.4           | 371.1           | 61.4           | 122.9        | 184.3           | 654.5                    | 838.7            |
| 69 LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>2/</sup>                                 | 432.8                  | 411.2                 | 21.6           | 432.8           | 0.0            | 0.0          | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 70 LT Riviera Maya   | 483.7                  | 411.1                 | 24.2           | 435.3           | 24.2           | 0.0          | 24.2            | 24.2                     | 48.4             |
| 71 PRR Presa Reguladora Amata  | 176.9                  | 150.4                 | 8.8            | 159.2           | 8.8            | 8.8          | 17.7            | 0.0                      | 17.7             |
| 72 RM Adolfo López Mateos  | 402.8                  | 340.8                 | 20.7           | 361.5           | 20.7           | 20.7         | 41.3            | 0.0                      | 41.3             |
| 73 RM Altamira   | 551.8                  | 220.7                 | 27.6           | 248.3           | 27.6           | 55.2         | 82.8            | 220.7                    | 303.5            |
| 74 RM Botello  | 82.7                   | 62.0                  | 4.1            | 66.2            | 4.1            | 4.1          | 8.3             | 8.3                      | 16.5             |
| 75 RM Carbón II <sup>2/</sup>  | 150.6                  | 117.9                 | 7.5            | 125.4           | 7.5            | 5.1          | 12.6            | 12.6                     | 25.2             |
| 76 RM Carlos Rodríguez Rivero  | 244.6                  | 181.7                 | 12.6           | 194.2           | 12.6           | 25.2         | 37.7            | 12.6                     | 50.3             |
| 77 RM Dos Bocas  | 187.7                  | 140.8                 | 9.4            | 150.2           | 9.4            | 9.4          | 18.8            | 18.8                     | 37.5             |
| 78 RM Emilio Portes Gil  | 3.2                    | 3.1                   | 0.2            | 3.2             | 0.0            | 0.0          | 0.0             | 0.0                      | 0.0              |
| 79 RM Francisco Pérez Ríos   | 1,660.2                | 913.1                 | 83.0           | 996.1           | 83.0           | 166.0        | 249.0           | 415.0                    | 664.1            |
| 80 RM Gómez Palacio <sup>2/</sup>  | 384.3                  | 297.3                 | 19.9           | 317.2           | 19.9           | 33.6         | 53.5            | 13.7                     | 67.1             |
| 82 RM Huinalá  | 7.8                    | 6.6                   | 0.4            | 7.0             | 0.4            | 0.4          | 0.8             | 0.0                      | 0.8              |
| 83 RM Ixtaczoquitlán   | 11.9                   | 8.9                   | 0.6            | 9.5             | 0.6            | 0.6          | 1.2             | 1.2                      | 2.4              |
| 84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)                                    | 176.1                  | 129.7                 | 9.3            | 139.0           | 9.3            | 18.5         | 27.8            | 9.3                      | 37.1             |
| 87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)                           | 641.2                  | 542.6                 | 32.9           | 575.4           | 32.9           | 32.9         | 65.7            | 0.0                      | 65.7             |
| 90 RM CT Puerto Libertad   | 175.2                  | 148.9                 | 8.8            | 157.6           | 8.8            | 8.8          | 17.5            | 0.0                      | 17.5             |
| 91 RM Punta Prieta   | 150.1                  | 105.1                 | 7.5            | 112.6           | 7.5            | 15.0         | 22.5            | 15.0                     | 37.5             |
| 92 RM Salamanca  | 421.6                  | 352.5                 | 21.6           | 374.2           | 21.6           | 23.7         | 45.3            | 2.1                      | 47.4             |
| 93 RM Tuxpango <sup>2/</sup>   | 226.4                  | 177.7                 | 11.8           | 189.6           | 11.8           | 11.8         | 23.7            | 13.1                     | 36.8             |
| 94 RM CT Valle de México   | 75.5                   | 64.1                  | 3.8            | 67.9            | 3.8            | 3.8          | 7.5             | 0.0                      | 7.5              |
| 95 SE Norte  | 100.4                  | 84.5                  | 5.3            | 89.8            | 5.3            | 5.3          | 10.6            | 0.0                      | 10.6             |
| 98 SE 705 Capacitores  | 45.3                   | 38.5                  | 2.3            | 40.8            | 2.3            | 2.3          | 4.5             | 0.0                      | 4.5              |
| 99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte                        | 584.0                  | 467.2                 | 29.2           | 496.4           | 29.2           | 29.2         | 58.4            | 29.2                     | 87.6             |
| 100 SLT 701 Occidente - Centro   | 1,037.6                | 636.6                 | 53.5           | 690.1           | 53.5           | 107.1        | 160.6           | 186.8                    | 347.5            |
| 101 SLT 702 Sureste-Peninsular   | 363.4                  | 219.7                 | 18.5           | 238.2           | 18.5           | 37.0         | 55.4            | 69.8                     | 125.2            |
| 102 SLT 703 Noreste - Norte  | 251.4                  | 185.9                 | 12.7           | 198.6           | 12.7           | 25.4         | 38.1            | 14.8                     | 52.8             |
| 103 SLT 704 Baja California - Noroeste                                   | 87.2                   | 73.4                  | 4.6            | 78.0            | 4.6            | 4.6          | 9.2             | 0.0                      | 9.2              |
| 105 SLT 709 Sistemas Sur   | 1,322.3                | 1,043.9               | 69.6           | 1,113.5         | 69.6           | 69.6         | 139.2           | 69.6                     | 208.8            |
| 106 CC Conversión El Encino de TG a CC                                   | 970.9                  | 631.1                 | 48.5           | 679.6           | 48.5           | 97.1         | 145.6           | 145.6                    | 291.3            |
| 107 CCI Baja California Sur II   | 788.3                  | 525.6                 | 43.8           | 569.4           | 43.8           | 87.6         | 131.4           | 87.6                     | 219.0            |
| 108 LT 807 Durango I   | 446.5                  | 339.4                 | 22.5           | 361.9           | 22.5           | 42.3         | 64.8            | 19.9                     | 84.6             |
| 110 RM CCC Tula  | 68.4                   | 49.9                  | 3.7            | 53.6            | 3.7            | 7.4          | 11.1            | 3.7                      | 14.8             |
| 111 RM CGT Cerro Prieto (US)   | 410.2                  | 143.6                 | 20.5           | 164.1           | 20.5           | 41.0         | 61.5            | 184.6                    | 246.1            |
| 112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>2/</sup>                         | 178.4                  | 138.5                 | 9.2            | 147.8           | 9.2            | 9.2          | 18.5            | 12.2                     | 30.6             |
| 113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4                                     | 467.2                  | 332.9                 | 25.6           | 358.5           | 25.6           | 51.2         | 76.8            | 31.8                     | 108.6            |
| 114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5                                  | 398.1                  | 278.7                 | 19.9           | 298.6           | 19.9           | 39.8         | 59.7            | 39.8                     | 99.5             |
| 117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6                 | 576.0                  | 379.7                 | 29.2           | 408.9           | 29.2           | 58.4         | 87.5            | 79.6                     | 167.1            |
| 118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2                     | 268.8                  | 184.3                 | 14.2           | 198.5           | 14.2           | 28.4         | 42.5            | 27.8                     | 70.3             |
| 122 SE 811 Noroeste  | 140.8                  | 105.6                 | 7.0            | 112.6           | 7.0            | 14.1         | 21.1            | 7.0                      | 28.2             |
| 123 SE 812 Golfo Norte   | 69.0                   | 50.9                  | 3.6            | 54.5            | 3.6            | 7.3          | 10.9            | 3.6                      | 14.5             |
| 124 SE 813 División Bajío  | 701.2                  | 418.3                 | 35.5           | 453.8           | 35.5           | 71.0         | 106.5           | 140.9                    | 247.4            |
| 126 SLT 801 Altiplano  | 1,101.0                | 737.3                 | 56.6           | 793.8           | 56.6           | 113.1        | 169.7           | 137.6                    | 307.2            |
| 127 SLT 802 Tamaulipas   | 928.6                  | 557.2                 | 46.4           | 603.6           | 46.4           | 92.9         | 139.3           | 185.7                    | 325.0            |
| 130 SLT 806 Bajío  | 1,195.6                | 675.6                 | 59.8           | 735.4           | 59.8           | 119.6        | 179.3           | 280.9                    | 460.2            |
| 132 CE La Venta II   | 1,422.7                | 569.1                 | 47.4           | 616.5           | 47.4           | 94.8         | 142.3           | 663.9                    | 806.2            |
| 136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II                   | 88.6                   | 62.0                  | 4.4            | 66.5            | 4.4            | 8.9          | 13.3            | 8.9                      | 22.2             |
| 138 SE 911 Noreste   | 116.7                  | 75.9                  | 5.8            | 81.7            | 5.8            | 11.7         | 17.5            | 17.5                     | 35.0             |
| 141 SE 915 Occidental  | 151.5                  | 83.3                  | 7.6            | 90.9            | 7.6            | 15.1         | 22.7            | 37.9                     | 60.6             |
| 143 SLT 902 Istmo  | 1,049.6                | 610.1                 | 52.6           | 662.6           | 52.6           | 105.1        | 157.7           | 229.3                    | 387.0            |
| 144 SLT 903 Cabo - Norte   | 720.8                  | 487.9                 | 37.7           | 525.5           | 37.7           | 75.3         | 113.0           | 82.2                     | 195.2            |
| 147 CCC Baja California  | 2,271.5                | 1,022.2               | 113.6          | 1,135.8         | 113.6          | 227.2        | 340.7           | 795.0                    | 1,135.8          |

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN** <sup>p./</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1./</sup>

|     | Nombre del Proyecto   | Costo de cierre<br>(1) | Amortización ejercida |                |                 | Pasivo Directo |              |                 | Pasivo                   |                  |
|-----|---|------------------------|-----------------------|----------------|-----------------|----------------|--------------|-----------------|--------------------------|------------------|
|     |   |                        | Hasta 2013<br>(2)     | En 2014<br>(3) | Suma<br>(4=2+3) | Real<br>(5)    | Legal<br>(6) | Suma<br>(7=5+6) | Contingente<br>(8=1-4-7) | Total<br>(9=7+8) |
| 148 | RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur                            | 360.0                  | 247.7                 | 19.3           | 267.0           | 19.3           | 38.6         | 57.9            | 35.1                     | 93.0             |
| 149 | RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro                         | 583.5                  | 368.5                 | 30.7           | 399.2           | 30.7           | 61.4         | 92.1            | 92.1                     | 184.3            |
| 150 | RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte                          | 617.8                  | 363.3                 | 30.9           | 394.2           | 30.9           | 61.8         | 92.7            | 131.0                    | 223.7            |
| 152 | SE 1005 Noroeste  | 790.9                  | 291.5                 | 38.4           | 329.8           | 38.4           | 76.8         | 115.1           | 346.0                    | 461.1            |
| 156 | RM Infiernillo  | 220.2                  | 89.0                  | 11.4           | 100.3           | 11.4           | 22.7         | 34.1            | 85.8                     | 119.9            |
| 157 | RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2                       | 1,983.1                | 679.5                 | 99.2           | 778.7           | 99.2           | 198.3        | 297.5           | 906.9                    | 1,204.4          |
| 158 | RM CT Puerto Libertad Unidad 4                                  | 171.8                  | 120.3                 | 8.6            | 128.9           | 8.6            | 17.2         | 25.8            | 17.2                     | 43.0             |
| 159 | RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7                         | 58.6                   | 42.3                  | 3.3            | 45.6            | 3.3            | 6.5          | 9.8             | 3.3                      | 13.0             |
| 160 | RM CCC Samalayuca II  | 14.1                   | 10.2                  | 0.8            | 11.0            | 0.8            | 1.6          | 2.4             | 0.8                      | 3.1              |
| 161 | RM CCC El Saúz  | 55.1                   | 31.7                  | 2.8            | 34.4            | 2.8            | 5.5          | 8.3             | 12.4                     | 20.6             |
| 162 | RM CCC Huinalá II   | 24.7                   | 12.3                  | 1.2            | 13.6            | 1.2            | 2.5          | 3.7             | 7.4                      | 11.1             |
| 163 | SE 1004 Compensación Dinámica Área Central                      | 203.9                  | 150.2                 | 10.7           | 160.9           | 10.7           | 21.5         | 32.2            | 10.7                     | 42.9             |
| 165 | LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo              | 76.0                   | 41.8                  | 3.8            | 45.6            | 3.8            | 7.6          | 11.4            | 19.0                     | 30.4             |
| 166 | SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste           | 790.6                  | 357.3                 | 39.9           | 397.2           | 39.9           | 79.9         | 119.8           | 273.5                    | 393.4            |
| 167 | CC San Lorenzo Conversión de TG a CC                            | 1,878.6                | 438.3                 | 62.6           | 501.0           | 62.6           | 125.2        | 187.9           | 1,189.8                  | 1,377.6          |
| 168 | SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales                      | 427.0                  | 277.5                 | 21.3           | 298.9           | 21.3           | 42.7         | 64.0            | 64.0                     | 128.1            |
| 170 | LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca                 | 1,040.9                | 166.9                 | 52.0           | 219.0           | 52.0           | 104.1        | 156.1           | 665.8                    | 821.9            |
| 176 | LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II           | 469.0                  | 52.4                  | 24.5           | 76.9            | 24.5           | 49.0         | 73.5            | 318.6                    | 392.1            |
| 177 | LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III             | 16.1                   | 6.4                   | 0.8            | 7.2             | 0.8            | 1.6          | 2.4             | 6.4                      | 8.9              |
| 181 | RM CN Laguna Verde  | 8,400.1                | 807.2                 | 178.0          | 985.1           | 440.6          | 1,352.4      | 1,793.0         | 5,622.0                  | 7,414.9          |
| 182 | RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3                            | 416.4                  | 224.1                 | 21.4           | 245.4           | 21.4           | 42.7         | 64.1            | 106.8                    | 170.9            |
| 183 | RM CT Punta Prieta Unidad 2                                     | 75.0                   | 37.5                  | 3.8            | 41.3            | 3.8            | 7.5          | 11.3            | 22.5                     | 33.8             |
| 185 | SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte                       | 302.4                  | 28.0                  | 17.1           | 45.1            | 17.1           | 34.2         | 51.4            | 205.8                    | 257.2            |
| 189 | SE 1117 Transformación de Guaymas                               | 209.1                  | 33.6                  | 10.7           | 44.3            | 10.7           | 21.4         | 32.2            | 132.6                    | 164.8            |
| 191 | SE 1121 Baja California   | 71.3                   | 17.9                  | 3.1            | 21.0            | 3.1            | 6.2          | 9.2             | 41.1                     | 50.4             |
| 193 | SE 1123 Norte   | 49.6                   | 14.9                  | 2.5            | 17.4            | 2.5            | 5.0          | 7.4             | 24.8                     | 32.2             |
| 197 | SE 1127 Sureste   | 207.4                  | 69.8                  | 10.4           | 80.2            | 10.4           | 20.8         | 31.1            | 96.1                     | 127.2            |
| 199 | SE 1129 Compensación Redes                                      | 202.0                  | 74.2                  | 9.2            | 83.4            | 9.2            | 18.4         | 27.6            | 91.0                     | 118.6            |
| 200 | SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental  | 909.6                  | 13.8                  | 46.6           | 60.4            | 46.6           | 93.2         | 139.8           | 709.3                    | 849.1            |
| 203 | SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte                 | 480.5                  | 212.7                 | 21.9           | 234.6           | 21.9           | 43.7         | 65.6            | 180.3                    | 245.9            |
| 205 | SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto       | 1,518.3                | 489.6                 | 76.7           | 566.2           | 76.7           | 153.4        | 230.0           | 722.0                    | 952.1            |
| 206 | SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera   | 549.2                  | 219.7                 | 27.5           | 247.1           | 27.5           | 54.9         | 82.4            | 219.7                    | 302.0            |
| 207 | SE 1213 COMPENSACION DE REDES                                   | 624.7                  | 177.0                 | 31.6           | 208.6           | 31.6           | 63.2         | 94.7            | 321.4                    | 416.1            |
| 208 | SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular                      | 122.4                  | 32.6                  | 4.1            | 36.7            | 4.1            | 8.2          | 12.2            | 73.4                     | 85.7             |
| 210 | SLT 1204 Conversión a 400 KV Área Peninsular                    | 1,801.2                | 535.5                 | 91.9           | 627.4           | 91.9           | 183.8        | 275.6           | 898.2                    | 1,173.9          |
| 217 | RM CCC El Saúz Paquete 1  | 2,067.5                | 0.0                   | 55.5           | 55.5            | 84.5           | 168.9        | 253.4           | 1,758.7                  | 2,012.1          |
| 218 | LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV | 510.4                  | 137.9                 | 27.6           | 165.4           | 27.6           | 55.1         | 82.7            | 262.3                    | 345.0            |
| 219 | SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2          | 554.4                  | 83.2                  | 27.7           | 110.9           | 27.7           | 55.4         | 83.2            | 360.4                    | 443.5            |
| 223 | LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II           | 56.4                   | 10.4                  | 3.3            | 13.7            | 3.3            | 6.6          | 9.9             | 32.9                     | 42.8             |
| 225 | LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III       | 16.1                   | 4.0                   | 0.8            | 4.8             | 0.8            | 1.6          | 2.4             | 8.9                      | 11.3             |
| 227 | CG Los Humeros II   | 1,382.2                | 72.7                  | 72.7           | 145.5           | 72.7           | 145.5        | 218.2           | 1,018.5                  | 1,236.7          |
| 228 | LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II                | 254.2                  | 26.6                  | 13.4           | 40.0            | 13.4           | 26.7         | 40.1            | 174.1                    | 214.2            |
| 233 | SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste           | 111.8                  | 39.1                  | 5.6            | 44.7            | 5.6            | 11.2         | 16.8            | 50.3                     | 67.1             |
| 236 | CCI Baja California Sur III                                     | 1,197.7                | 179.6                 | 59.9           | 239.5           | 59.9           | 119.8        | 179.6           | 778.5                    | 958.1            |
| 247 | SLT 1404 Subestaciones del Oriente                              | 246.9                  | 9.9                   | 9.5            | 19.3            | 13.3           | 26.5         | 39.8            | 187.8                    | 227.6            |
| 248 | SLT 1401 SE's y LT's de las Áreas Baja California y Noroeste    | 809.5                  | 81.5                  | 41.2           | 122.7           | 41.2           | 82.4         | 123.6           | 563.2                    | 686.9            |
| 250 | SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis       | 584.0                  | 74.5                  | 32.8           | 107.3           | 32.8           | 65.5         | 98.3            | 378.4                    | 476.7            |

## COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN <sup>1/\_</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1/\_</sup>

| Nombre del Proyecto   | Costo de cierre<br>(1) | Amortización ejercida |                |                 | Pasivo Directo |                |                 | Pasivo                   |                  |
|---|------------------------|-----------------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|-----------------|--------------------------|------------------|
|   |                        | Hasta 2013<br>(2)     | En 2014<br>(3) | Suma<br>(4=2+3) | Real<br>(5)    | Legal<br>(6)   | Suma<br>(7=5+6) | Contingente<br>(8=1-4-7) | Total<br>(9=7+8) |
| 252 SE 1403 compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte | 103.2                  | 27.2                  | 5.4            | 32.6            | 5.4            | 10.9           | 16.3            | 54.3                     | 70.6             |
| 262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste-Norte          | 490.5                  | 22.2                  | 16.9           | 39.0            | 26.0           | 51.9           | 77.9            | 373.5                    | 451.4            |
| <b>Cierres Parciales</b>  | <b>59,187.2</b>        | <b>10,172.1</b>       | <b>2,432.5</b> | <b>12,604.5</b> | <b>2,548.3</b> | <b>5,045.1</b> | <b>7,593.4</b>  | <b>38,989.3</b>          | <b>46,582.7</b>  |
| 62 CCC Pacífico <sup>2/_</sup>                                    | 8,262.8                | 2,763.8               | 478.1          | 3,241.8         | 478.1          | 956.1          | 1,434.2         | 3,586.8                  | 5,021.0          |
| 104 SLT 706 Sistemas- Norte                                       | 2,268.6                | 1,509.4               | 113.8          | 1,623.2         | 113.8          | 176.1          | 289.8           | 355.6                    | 645.4            |
| 128 SLT 803 NOINE   | 866.0                  | 572.7                 | 44.8           | 617.5           | 44.8           | 89.5           | 134.3           | 114.2                    | 248.5            |
| 139 SE 912 División Oriente                                       | 156.0                  | 73.8                  | 8.2            | 82.0            | 8.2            | 16.4           | 24.6            | 49.4                     | 74.0             |
| 140 SE 914 División Centro Sur                                    | 170.4                  | 45.9                  | 6.3            | 52.2            | 6.3            | 12.7           | 19.0            | 99.2                     | 118.2            |
| 142 SLT 901 Pacífico  | 543.2                  | 266.8                 | 28.1           | 294.9           | 28.1           | 56.3           | 84.4            | 163.9                    | 248.3            |
| 146 CH La Yesca   | 15,762.2               | 452.7                 | 324.1          | 776.8           | 340.5          | 681.1          | 1,021.6         | 13,963.7                 | 14,985.3         |
| 151 SE 1006 Central - Sur   | 202.1                  | 34.8                  | 10.1           | 44.9            | 10.1           | 20.2           | 30.3            | 126.9                    | 157.2            |
| 164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente                 | 508.8                  | 67.2                  | 27.8           | 95.1            | 27.8           | 55.6           | 83.5            | 330.3                    | 413.7            |
| 188 SE 1116 Transformación del Noreste                            | 2,290.4                | 418.8                 | 118.1          | 537.0           | 118.1          | 236.3          | 354.4           | 1,399.0                  | 1,753.4          |
| 190 SE 1120 Noroeste  | 544.1                  | 103.5                 | 28.0           | 131.5           | 28.0           | 56.0           | 84.0            | 328.6                    | 412.6            |
| 192 SE 1122 Golfo Norte   | 390.0                  | 119.5                 | 19.9           | 139.4           | 19.9           | 39.8           | 59.7            | 190.9                    | 250.7            |
| 194 SE 1124 Bajío Centro  | 511.0                  | 85.0                  | 26.8           | 111.8           | 26.8           | 53.5           | 80.3            | 319.0                    | 399.3            |
| 195 SE 1125 Distribución  | 1,260.9                | 377.2                 | 64.0           | 441.2           | 64.0           | 128.0          | 192.0           | 627.7                    | 819.7            |
| 198 SE 1128 Centro Sur  | 261.7                  | 18.1                  | 13.8           | 31.9            | 13.8           | 27.6           | 41.4            | 188.4                    | 229.8            |
| 201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste            | 420.8                  | 147.3                 | 21.0           | 168.3           | 21.0           | 42.1           | 63.1            | 189.3                    | 252.5            |
| 202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental            | 1,416.5                | 69.7                  | 76.7           | 146.4           | 76.7           | 153.4          | 230.1           | 1,039.9                  | 1,270.1          |
| 204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste             | 1,387.7                | 374.1                 | 74.8           | 448.9           | 74.8           | 149.6          | 224.4           | 714.3                    | 938.8            |
| 209 SE 1212 SUR - PENINSULAR                                      | 494.6                  | 69.2                  | 25.2           | 94.4            | 25.2           | 50.4           | 75.6            | 324.7                    | 400.3            |
| 211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste      | 2,257.0                | 622.5                 | 114.4          | 736.8           | 114.4          | 228.8          | 343.2           | 1,176.9                  | 1,520.1          |
| 212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo            | 478.2                  | 117.5                 | 25.9           | 143.4           | 25.9           | 51.8           | 77.7            | 257.2                    | 334.9            |
| 213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL                                     | 316.9                  | 41.3                  | 15.8           | 57.1            | 15.8           | 31.7           | 47.5            | 212.2                    | 259.7            |
| 214 SE 1210 NORTE - NOROESTE                                      | 1,122.8                | 216.3                 | 58.8           | 275.1           | 58.8           | 117.5          | 176.3           | 671.3                    | 847.6            |
| 215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California      | 515.3                  | 104.5                 | 26.0           | 130.6           | 26.7           | 53.3           | 80.0            | 304.8                    | 384.8            |
| 216 RM CCC Poza Rica  | 179.0                  | 9.4                   | 9.4            | 18.8            | 9.4            | 18.8           | 28.3            | 131.9                    | 160.2            |
| 222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 <sup>1/_</sup>   | 13,560.1               | 1,239.0               | 521.8          | 1,760.7         | 609.0          | 1,218.0        | 1,827.0         | 9,972.4                  | 11,799.4         |
| 229 CT TG Baja California II                                      | 1,353.6                | 0.0                   | 73.9           | 73.9            | 73.9           | 147.7          | 221.6           | 1,058.1                  | 1,279.7          |
| 231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental            | 83.7                   | 29.3                  | 4.2            | 33.5            | 4.2            | 8.4            | 12.5            | 37.6                     | 50.2             |
| 242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR                                      | 187.9                  | 41.8                  | 10.4           | 52.2            | 10.4           | 20.9           | 31.3            | 104.4                    | 135.7            |
| 243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO                                   | 118.2                  | 15.1                  | 6.7            | 21.9            | 6.7            | 13.5           | 20.2            | 76.2                     | 96.4             |
| 244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE                                  | 436.4                  | 101.1                 | 20.0           | 121.1           | 21.8           | 43.7           | 65.5            | 249.8                    | 315.3            |
| 245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE                                 | 408.1                  | 53.3                  | 21.6           | 74.9            | 21.6           | 43.2           | 64.8            | 268.4                    | 333.2            |
| 249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste  | 51.6                   | 0.0                   | 0.8            | 0.8             | 2.7            | 5.4            | 8.0             | 42.8                     | 50.9             |
| 251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR                                      | 81.7                   | 4.1                   | 4.1            | 8.2             | 4.1            | 8.2            | 12.3            | 61.3                     | 73.5             |
| 253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE                                    | 66.6                   | 7.0                   | 3.5            | 10.5            | 3.5            | 7.0            | 10.5            | 45.6                     | 56.1             |
| 259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR                                      | 63.9                   | 0.0                   | 2.0            | 2.0             | 3.5            | 6.9            | 10.4            | 51.5                     | 61.9             |
| 260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE                                    | 8.2                    | 0.4                   | 0.4            | 0.8             | 0.4            | 0.8            | 1.2             | 6.1                      | 7.4              |
| 274 SE 1620 Distribución Valle de México                          | 109.7                  | 0.0                   | 0.9            | 0.9             | 5.8            | 11.5           | 17.3            | 91.5                     | 108.8            |
| 294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine            | 70.7                   | 0.0                   | 2.3            | 2.3             | 3.6            | 7.3            | 10.9            | 57.4                     | 68.4             |

<sup>1/\_</sup> El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 13.0323 pesos, el cual corresponde al cierre de junio de 2014.

<sup>2/\_</sup> Proyectos financiados con pesos y dólares de Estados Unidos de América.

Nota: Los Costos de Cierre parcial representan una fracción del costo total de proyecto, el cual puede estar compuesto de varias fases, obras o unidades; una vez terminados se entregan a la Comisión Federal de Electricidad para que las haga entrar en operación, independientemente de que aún quedan obras por culminar del mismo proyecto.

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

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN <sup>p./</sup>**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1./</sup>

| Nombre del Proyecto  | Costo total estimado |                  |                | Monto<br>Contratado | Comprometido al<br>período |             | Montos comprometidos por<br>etapas              |                           |
|--|----------------------|------------------|----------------|---------------------|----------------------------|-------------|---|---------------------------|
|  | PEF 2013             | PEF 2014         | Variación<br>% |                     | Monto                      | %           | Proyectos<br>adjudicados y/o<br>en construcción | Proyectos en<br>operación |
|  |                      |                  |                |                     |                            |             |   |                           |
| (1)  | (2)                  | (3=2/1)          | (4)            | (5=7+8)             | (6=5/2)                    | (7)         | (8)   |                           |
| <b>Total</b>   | <b>410,501.1</b>     | <b>409,388.1</b> | <b>(0.3)</b>   | <b>379,738.4</b>    | <b>235,141.5</b>           | <b>57.4</b> | <b>65,501.5</b>                                 | <b>169,640.0</b>          |
| <b>Inversión directa</b>   | <b>284,241.8</b>     | <b>283,128.8</b> | <b>(0.4)</b>   | <b>254,358.6</b>    | <b>151,317.5</b>           | <b>53.4</b> | <b>54,730.5</b>                                 | <b>96,587.0</b>           |
| 1 CG Cerro Prieto IV   | 1,346.7              | 1,346.7          | 0.0            | 1,346.7             | 81.2                       | 6.0         | 0.0   | 81.2                      |
| 2 CC Chihuahua   | 3,614.7              | 3,614.7          | (0.0)          | 3,614.7             | 190.2                      | 5.3         | 0.0   | 190.2                     |
| 3 CCI Guerrero Negro II  | 358.0                | 358.0            | (0.0)          | 358.0               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 4 CC Monterrey II  | 4,314.8              | 4,314.8          | 0.0            | 4,314.8             | 764.1                      | 17.7        | 0.0   | 764.1                     |
| 5 CD Puerto San Carlos II  | 798.5                | 798.5            | (0.0)          | 798.5               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)   | 4,012.0              | 4,012.0          | 0.0            | 4,012.0             | 1,705.0                    | 42.5        | 0.0   | 1,705.0                   |
| 7 CT Samalayuca II   | 9,138.5              | 9,138.5          | (0.0)          | 9,138.5             | 1,395.6                    | 15.3        | 0.0   | 1,395.6                   |
| 9 LT 211 Cable Submarino   | 1,303.5              | 1,303.5          | (0.0)          | 1,303.5             | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular   | 1,729.0              | 1,729.0          | (0.0)          | 1,729.0             | 201.7                      | 11.7        | 0.0   | 201.7                     |
| 11 LT 216 y 217 Noroeste   | 1,386.8              | 1,386.8          | (0.0)          | 1,386.8             | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución                                      | 2,283.0              | 2,283.0          | 0.0            | 2,283.0             | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 13 SE 218 Noroeste   | 660.2                | 660.2            | (0.0)          | 660.2               | 51.1                       | 7.7         | 0.0   | 51.1                      |
| 14 SE 219 Sureste - Peninsular   | 440.0                | 440.0            | (0.0)          | 440.0               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 15 SE 220 Oriental - Centro  | 819.1                | 819.1            | 0.0            | 819.1               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 16 SE 221 Occidental   | 945.0                | 945.0            | (0.0)          | 945.0               | 155.7                      | 16.5        | 0.0   | 155.7                     |
| 17 LT 301 Centro   | 580.5                | 580.5            | 0.0            | 580.5               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 18 LT 302 Sureste  | 536.4                | 536.4            | 0.0            | 536.4               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta  | 360.7                | 360.7            | 0.0            | 360.7               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 20 LT 304 Noroeste   | 367.8                | 367.8            | 0.0            | 367.8               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 21 SE 305 Centro-Oriente   | 475.4                | 475.4            | (0.0)          | 475.4               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 22 SE 306 Sureste  | 586.3                | 586.3            | 0.0            | 586.3               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 23 SE 307 Noreste  | 317.2                | 317.2            | 0.0            | 317.2               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 24 SE 308 Noroeste   | 575.1                | 575.1            | 0.0            | 575.1               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>2./</sup>                           | 1,712.7              | 1,712.7          | 0.0            | 1,712.7             | 70.8                       | 4.1         | 0.0   | 70.8                      |
| 26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) <sup>2./</sup>                             | 1,496.3              | 1,496.3          | (0.0)          | 1,496.3             | 250.3                      | 16.7        | 0.0   | 250.3                     |
| 27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV                                     | 1,589.1              | 1,589.1          | (0.0)          | 1,589.1             | 32.2                       | 2.0         | 0.0   | 32.2                      |
| 28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>2./</sup>                    | 4,349.7              | 4,349.7          | 0.0            | 4,349.7             | 47.0                       | 1.1         | 0.0   | 47.0                      |
| 29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste   | 581.6                | 581.6            | 0.0            | 581.6               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 30 LT 411 Sistema Nacional <sup>2./</sup>  | 1,716.2              | 1,716.2          | 0.0            | 1,716.2             | 42.3                       | 2.5         | 0.0   | 42.3                      |
| 31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) <sup>2./</sup>               | 3,590.8              | 3,590.8          | 0.0            | 3,590.8             | 179.5                      | 5.0         | 0.0   | 179.5                     |
| 32 SE 401 Occidental - Central   | 838.0                | 838.0            | (0.0)          | 838.0               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 33 SE 402 Oriental - Peninsular <sup>2./</sup>                                   | 1,011.2              | 1,011.2          | 0.0            | 1,011.2             | 5.8                        | 0.6         | 0.0   | 5.8                       |
| 34 SE 403 Noreste  | 944.8                | 944.8            | (0.0)          | 944.8               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 35 SE 404 Noroeste-Norte   | 527.8                | 527.8            | (0.0)          | 527.8               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 36 SE 405 Compensación Alta Tensión  | 111.9                | 111.9            | 0.0            | 111.9               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 37 SE 410 Sistema Nacional   | 2,256.9              | 2,256.9          | (0.0)          | 2,256.9             | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 38 CC El Sauz Conversión de TG a CC <sup>2./</sup>                               | 1,483.3              | 1,483.3          | 0.0            | 1,483.3             | 160.6                      | 10.8        | 0.0   | 160.6                     |
| 39 LT 414 Norte-Occidental   | 855.9                | 855.9            | 0.0            | 855.9               | 34.7                       | 4.1         | 0.0   | 34.7                      |
| 40 LT 502 Oriental - Norte <sup>2./</sup>  | 192.9                | 192.9            | 0.0            | 192.9               | 12.1                       | 6.3         | 0.0   | 12.1                      |
| 41 LT 506 Saltillo - Cañada <sup>2./</sup>                                       | 3,222.9              | 3,222.9          | 0.0            | 3,222.9             | 161.1                      | 5.0         | 0.0   | 161.1                     |
| 42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale                                    | 1,399.6              | 1,399.6          | (0.0)          | 1,399.6             | 386.9                      | 27.6        | 0.0   | 386.9                     |
| 43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III                                   | 570.2                | 570.2            | 0.0            | 570.2               | 32.5                       | 5.7         | 0.0   | 32.5                      |
| 44 SE 412 Compensación Norte   | 286.7                | 286.7            | 0.0            | 286.7               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>2./</sup>                                   | 746.7                | 746.7            | 0.0            | 746.7               | 57.9                       | 7.7         | 0.0   | 57.9                      |
| 46 SE 503 Oriental   | 278.9                | 278.9            | 0.0            | 278.9               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 47 SE 504 Norte - Occidental <sup>2./</sup>                                      | 583.8                | 583.8            | (0.0)          | 583.8               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |
| 48 CCI Baja California Sur I   | 729.8                | 729.8            | 0.0            | 729.8               | 191.0                      | 26.2        | 0.0   | 191.0                     |
| 49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental                                      | 1,653.2              | 1,653.2          | (0.0)          | 1,653.2             | 248.0                      | 15.0        | 0.0   | 248.0                     |
| 50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>2./</sup>                            | 1,987.1              | 1,987.1          | 0.0            | 1,987.1             | 345.9                      | 17.4        | 0.0   | 345.9                     |
| 51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste <sup>2./</sup>                          | 373.0                | 373.0            | (0.0)          | 373.0               | 60.0                       | 16.1        | 0.0   | 60.0                      |
| 52 LT 613 Subtransmisión Occidental <sup>2./</sup>                               | 358.6                | 358.6            | (0.0)          | 358.6               | 45.9                       | 12.8        | 0.0   | 45.9                      |
| 53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>2./</sup>                                 | 217.2                | 217.2            | (0.0)          | 217.2               | 21.1                       | 9.7         | 0.0   | 21.1                      |
| 54 LT 615 Subtransmisión Peninsular  | 339.1                | 339.1            | (0.0)          | 339.1               | 34.1                       | 10.1        | 0.0   | 34.1                      |
| 55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>2./</sup> | 276.0                | 276.0            | 0.0            | 276.0               | 0.0                        | 0.0         | 0.0   | 0.0                       |

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-/-

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1-/-

|     | Nombre del Proyecto  | Costo total estimado |          |             | Monto Contratado | Comprometido al periodo |                           | Montos comprometidos por etapas               |                            |
|-----|--|----------------------|----------|-------------|------------------|-------------------------|---------------------------|---|----------------------------|
|     |  | PEF 2013             | PEF 2014 | Variación % |                  | Monto                   | %                         | Proyectos adjudicados y/o en construcción (7) | Proyectos en operación (8) |
|     |  | (1)                  | (2)      | (3=2/1)     |                  | (5=7+8)                 | Respecto PEF 2014 (6=5/2) |   |                            |
| 57  | LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California | 179.3                | 179.3    | 0.0         | 179.3            | 75.5                    | 42.1                      | 0.0   | 75.5                       |
| 58  | SE 607 Sistema Bajo - Oriental 2-/-                          | 1,016.3              | 1,016.3  | 0.0         | 1,016.3          | 50.8                    | 5.0                       | 0.0   | 50.8                       |
| 59  | SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste               | 394.8                | 394.8    | (0.0)       | 394.8            | 79.0                    | 20.0                      | 0.0   | 79.0                       |
| 60  | SUV Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto 2-/- | 1,476.2              | 1,476.2  | (0.0)       | 1,476.2          | 186.4                   | 12.6                      | 0.0   | 186.4                      |
| 61  | CC Hermosillo Conversión de TG a CC                          | 1,003.3              | 1,003.3  | (0.0)       | 1,003.3          | 158.4                   | 15.8                      | 0.0   | 158.4                      |
| 62  | CCC Pacífico   | 11,205.0             | 11,205.0 | (0.0)       | 7,966.5          | 5,021.0                 | 44.8                      | 0.0   | 5,021.0                    |
| 63  | CH El Cajón 2-/-   | 10,862.2             | 10,862.2 | 0.0         | 10,862.2         | 8,197.6                 | 75.5                      | 0.0   | 8,197.6                    |
| 64  | LT Líneas Centro   | 87.2                 | 87.2     | 0.0         | 87.2             | 12.1                    | 13.9                      | 0.0   | 12.1                       |
| 65  | LT Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón              | 890.3                | 890.3    | (0.0)       | 890.3            | 228.7                   | 25.7                      | 0.0   | 228.7                      |
| 66  | LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V 2-/-             | 977.1                | 977.1    | 0.0         | 977.1            | 260.7                   | 26.7                      | 0.0   | 260.7                      |
| 67  | LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II                | 266.5                | 266.5    | 0.0         | 266.5            | 13.3                    | 5.0                       | 0.0   | 13.3                       |
| 68  | LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico                 | 1,215.9              | 1,215.9  | (0.0)       | 1,202.1          | 1,202.1                 | 98.9                      | 363.3   | 838.7                      |
| 69  | LT 707 Enlace Norte - Sur                                    | 432.8                | 432.8    | (0.0)       | 432.8            | 0.0                     | 0.0                       | 0.0   | 0.0                        |
| 70  | LT Riviera Maya  | 483.7                | 483.7    | (0.0)       | 483.7            | 48.4                    | 10.0                      | 0.0   | 48.4                       |
| 71  | PR Presa Reguladora Amata                                    | 176.9                | 176.9    | (0.0)       | 176.9            | 17.7                    | 10.0                      | 0.0   | 17.7                       |
| 72  | RM Adolfo López Mateos                                       | 402.8                | 402.8    | 0.0         | 402.8            | 41.3                    | 10.3                      | 0.0   | 41.3                       |
| 73  | RM Altamira  | 551.8                | 551.8    | 0.0         | 551.8            | 303.5                   | 55.0                      | 0.0   | 303.5                      |
| 74  | RM Botello   | 82.7                 | 82.7     | (0.0)       | 82.7             | 16.5                    | 20.0                      | 0.0   | 16.5                       |
| 75  | RM Carbón II 2-/-  | 150.6                | 150.6    | (0.0)       | 150.6            | 25.2                    | 16.7                      | 0.0   | 25.2                       |
| 76  | RM Carlos Rodríguez Rivero                                   | 244.6                | 244.6    | 0.0         | 244.6            | 50.3                    | 20.6                      | 0.0   | 50.3                       |
| 77  | RM Dos Bocas   | 187.7                | 187.7    | (0.0)       | 187.7            | 37.5                    | 20.0                      | 0.0   | 37.5                       |
| 78  | RM Emilio Portes Gil   | 3.2                  | 3.2      | (0.0)       | 3.2              | 0.0                     | 0.0                       | 0.0   | 0.0                        |
| 79  | RM Francisco Pérez Ríos                                      | 1,660.2              | 1,660.2  | 0.0         | 1,660.2          | 664.1                   | 40.0                      | 0.0   | 664.1                      |
| 80  | RM Gómez Palacio 2-/-  | 384.3                | 384.3    | 0.0         | 384.3            | 67.1                    | 17.5                      | 0.0   | 67.1                       |
| 82  | RM Huinala   | 7.8                  | 7.8      | 0.0         | 7.8              | 0.8                     | 10.5                      | 0.0   | 0.8                        |
| 83  | RM Ixtaczoquitlán  | 11.9                 | 11.9     | (0.0)       | 11.9             | 2.4                     | 20.0                      | 0.0   | 2.4                        |
| 84  | RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)                           | 176.1                | 176.1    | 0.0         | 176.1            | 37.1                    | 21.1                      | 0.0   | 37.1                       |
| 87  | RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)                  | 641.2                | 641.2    | 0.0         | 641.2            | 65.7                    | 10.3                      | 0.0   | 65.7                       |
| 90  | RM CT Puerto Libertad  | 175.2                | 175.2    | 0.0         | 175.2            | 17.5                    | 10.0                      | 0.0   | 17.5                       |
| 91  | RM Punta Prieta  | 150.1                | 150.1    | (0.0)       | 150.1            | 37.5                    | 25.0                      | 0.0   | 37.5                       |
| 92  | RM Salamanca   | 421.6                | 421.6    | (0.0)       | 421.6            | 47.4                    | 11.2                      | 0.0   | 47.4                       |
| 93  | RM Tuxpango 2-/-   | 226.4                | 226.4    | 0.0         | 226.4            | 36.8                    | 16.3                      | 0.0   | 36.8                       |
| 94  | RM CT Valle de México  | 75.5                 | 75.5     | 0.0         | 75.5             | 7.5                     | 10.0                      | 0.0   | 7.5                        |
| 95  | SE Norte   | 100.4                | 100.4    | 0.0         | 100.4            | 10.6                    | 10.5                      | 0.0   | 10.6                       |
| 98  | SE 705 Capacitores   | 45.3                 | 45.3     | (0.0)       | 45.3             | 4.5                     | 10.0                      | 0.0   | 4.5                        |
| 99  | SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte                | 584.0                | 584.0    | (0.0)       | 584.0            | 87.6                    | 15.0                      | 0.0   | 87.6                       |
| 100 | SLT 701 Occidente - Centro                                   | 1,037.6              | 1,037.6  | (0.0)       | 1,037.6          | 347.5                   | 33.5                      | 0.0   | 347.5                      |
| 101 | SLT 702 Sureste - Peninsular                                 | 363.4                | 363.4    | (0.0)       | 363.4            | 125.2                   | 34.5                      | 0.0   | 125.2                      |
| 102 | SLT 703 Noreste - Norte                                      | 251.4                | 251.4    | (0.0)       | 251.4            | 52.8                    | 21.0                      | 0.0   | 52.8                       |
| 103 | SLT 704 Baja California-Noroeste                             | 87.2                 | 87.2     | (0.0)       | 87.2             | 9.2                     | 10.5                      | 0.0   | 9.2                        |
| 104 | SLT 706 Sistemas Norte                                       | 2,954.1              | 2,954.1  | 0.0         | 2,268.6          | 2,268.6                 | 76.8                      | 1,623.2                                       | 645.4                      |
| 105 | SLT 709 Sistemas Sur   | 1,322.3              | 1,322.3  | (0.0)       | 1,322.3          | 208.8                   | 15.8                      | 0.0   | 208.8                      |
| 106 | CC Conversión El Encino de TG a CC                           | 970.9                | 970.9    | 0.0         | 970.9            | 291.3                   | 30.0                      | 0.0   | 291.3                      |
| 107 | CCI Baja California Sur II                                   | 788.3                | 788.3    | 0.0         | 788.3            | 219.0                   | 27.8                      | 0.0   | 219.0                      |
| 108 | LT 807 Durango I   | 446.5                | 446.5    | 0.0         | 446.5            | 84.6                    | 19.0                      | 0.0   | 84.6                       |
| 110 | RM CCC Tula  | 68.4                 | 68.4     | (0.0)       | 68.4             | 14.8                    | 21.6                      | 0.0   | 14.8                       |
| 111 | RM CGT Cerro Prieto (US)                                     | 410.2                | 410.2    | 0.0         | 410.2            | 246.1                   | 60.0                      | 0.0   | 246.1                      |
| 112 | RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 2-/-                          | 178.4                | 178.4    | (0.0)       | 178.4            | 30.6                    | 17.2                      | 0.0   | 30.6                       |
| 113 | RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4                             | 467.2                | 467.2    | 0.0         | 467.2            | 108.6                   | 23.3                      | 0.0   | 108.6                      |
| 114 | RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5                          | 398.1                | 398.1    | 0.0         | 398.1            | 99.5                    | 25.0                      | 0.0   | 99.5                       |
| 117 | RM CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6    | 576.0                | 576.0    | 0.0         | 576.0            | 167.1                   | 29.0                      | 0.0   | 167.1                      |
| 118 | RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2             | 268.8                | 268.8    | (0.0)       | 268.8            | 70.3                    | 26.2                      | 0.0   | 70.3                       |
| 122 | SE 811 Noroeste  | 140.8                | 140.8    | 0.0         | 140.8            | 28.2                    | 20.0                      | 0.0   | 28.2                       |
| 123 | SE 812 Golfo Norte   | 69.0                 | 69.0     | 0.0         | 69.0             | 14.5                    | 21.0                      | 0.0   | 14.5                       |
| 124 | SE 813 División Bajo   | 701.2                | 701.2    | 0.0         | 701.2            | 247.4                   | 35.3                      | 0.0   | 247.4                      |
| 126 | SLT 801 Altiplano  | 1,101.4              | 1,101.4  | 0.0         | 1,101.4          | 307.2                   | 27.9                      | 0.0   | 307.2                      |



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-1/**

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1-1/

| Nombre del Proyecto  | Costo total estimado |          |                | Monto<br>Contratado | Comprometido al<br>periodo |                                      | Montos comprometidos por<br>etapas                     |                                  |
|--|----------------------|----------|----------------|---------------------|----------------------------|--------------------------------------|--|----------------------------------|
|  | PEF 2013             | PEF 2014 | Variación<br>% |                     | Monto                      | %<br>Respecto<br>PEF 2014<br>(6=5/2) | Proyectos<br>adjudicados y/o<br>en construcción<br>(7) | Proyectos en<br>operación<br>(8) |
|  | (1)                  | (2)      | (3=2/1)        |                     |                            |                                      |  |                                  |
| 127 SLT 802 Tamulipas  | 928.6                | 928.6    | (0.0)          | 928.6               | 325.0                      | 35.0                                 | 0.0  | 325.0                            |
| 128 SLT 803 NOINE  | 1,521.5              | 1,521.5  | 0.0            | 866.0               | 866.0                      | 56.9                                 | 617.5  | 248.5                            |
| 130 SLT 806 Bajío  | 1,195.8              | 1,195.6  | (0.0)          | 1,195.8             | 460.2                      | 38.5                                 | 0.0  | 460.2                            |
| 132 CE La Venta II   | 1,422.7              | 1,422.7  | 0.0            | 1,422.7             | 806.2                      | 56.7                                 | 0.0  | 806.2                            |
| 136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III            | 88.6                 | 88.6     | (0.0)          | 88.6                | 22.2                       | 25.0                                 | 0.0  | 22.2                             |
| 138 SE 911 Noreste   | 116.7                | 116.7    | 0.0            | 116.7               | 35.0                       | 30.0                                 | 0.0  | 35.0                             |
| 139 SE 912 División Oriente  | 209.4                | 209.4    | (0.0)          | 156.0               | 156.0                      | 74.5                                 | 82.0   | 74.0                             |
| 140 SE 914 División Centro Sur                                     | 406.4                | 406.4    | 0.0            | 170.4               | 170.4                      | 41.9                                 | 52.2   | 118.2                            |
| 141 SE 915 Occidental  | 151.5                | 151.5    | (0.0)          | 151.5               | 60.6                       | 40.0                                 | 0.0  | 60.6                             |
| 142 SLT 901 Pacífico   | 1,084.0              | 1,077.2  | (0.6)          | 543.2               | 543.2                      | 50.4                                 | 294.9  | 248.3                            |
| 143 SLT 902 Istmo  | 1,049.6              | 1,049.6  | (0.0)          | 1,049.6             | 387.0                      | 36.9                                 | 0.0  | 387.0                            |
| 144 SLT 903 Cabo - Norte   | 720.8                | 720.8    | (0.0)          | 720.8               | 195.2                      | 27.1                                 | 0.0  | 195.2                            |
| 146 CH La Yesca 3-1/   | 16,290.4             | 16,290.4 | 0.0            | 16,290.4            | 16,290.4                   | 100.0                                | 1,305.0  | 14,985.3                         |
| 147 CCC Baja California  | 2,271.5              | 2,271.5  | 0.0            | 2,271.5             | 1,135.8                    | 50.0                                 | 0.0  | 1,135.8                          |
| 148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur                           | 360.0                | 360.0    | (0.0)          | 360.0               | 93.0                       | 25.8                                 | 0.0  | 93.0                             |
| 149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro                        | 583.5                | 583.5    | 0.0            | 583.5               | 184.3                      | 31.6                                 | 0.0  | 184.3                            |
| 150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte                         | 617.8                | 617.8    | 0.0            | 617.8               | 223.7                      | 36.2                                 | 0.0  | 223.7                            |
| 151 SE 1006 Central-Sur 3-1/                                       | 290.9                | 290.9    | (0.0)          | 290.9               | 290.9                      | 100.0                                | 133.7  | 157.2                            |
| 152 SE 1005 Noroeste   | 790.9                | 790.9    | 0.0            | 790.9               | 461.1                      | 58.3                                 | 0.0  | 461.1                            |
| 156 RM Infiernillo   | 220.2                | 220.2    | 0.0            | 220.2               | 119.9                      | 54.4                                 | 0.0  | 119.9                            |
| 157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2                      | 1,983.1              | 1,983.1  | (0.0)          | 1,983.1             | 1,204.4                    | 60.7                                 | 0.0  | 1,204.4                          |
| 158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4                                 | 171.8                | 171.8    | 0.0            | 171.8               | 43.0                       | 25.0                                 | 0.0  | 43.0                             |
| 159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7                        | 58.6                 | 58.6     | 0.0            | 58.6                | 13.0                       | 22.2                                 | 0.0  | 13.0                             |
| 160 RM CC C Samalayuca II  | 14.1                 | 14.1     | 0.0            | 14.1                | 3.1                        | 22.2                                 | 0.0  | 3.1                              |
| 161 RM CCC El Sauz   | 55.1                 | 55.1     | 0.0            | 55.1                | 20.6                       | 37.5                                 | 0.0  | 20.6                             |
| 162 RM CCC Huinalá II  | 24.7                 | 24.7     | (0.0)          | 24.7                | 11.1                       | 45.0                                 | 0.0  | 11.1                             |
| 163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central                     | 203.9                | 203.9    | (0.0)          | 203.9               | 42.9                       | 21.1                                 | 0.0  | 42.9                             |
| 164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente                  | 880.7                | 868.4    | (1.4)          | 508.4               | 508.4                      | 58.5                                 | 94.6   | 413.7                            |
| 165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo             | 76.0                 | 76.0     | 0.0            | 76.0                | 30.4                       | 40.0                                 | 0.0  | 30.4                             |
| 166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste          | 790.6                | 790.6    | 0.0            | 790.6               | 393.4                      | 49.8                                 | 0.0  | 393.4                            |
| 167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC                           | 1,878.6              | 1,878.6  | (0.0)          | 1,878.6             | 1,377.6                    | 73.3                                 | 0.0  | 1,377.6                          |
| 168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales                     | 427.0                | 427.0    | 0.0            | 427.0               | 128.1                      | 30.0                                 | 0.0  | 128.1                            |
| 170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca                | 1,040.9              | 1,040.9  | 0.0            | 1,040.9             | 821.9                      | 79.0                                 | 0.0  | 821.9                            |
| 171 CC Agua Prieta II (con campo solar)                            | 7,713.0              | 7,713.0  | (0.0)          | 3,279.9             | 3,279.9                    | 42.5                                 | 3,279.9  | 0.0                              |
| 176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta III         | 781.9                | 781.9    | 0.0            | 469.0               | 392.1                      | 50.1                                 | 0.0  | 392.1                            |
| 177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III            | 16.1                 | 16.1     | (0.0)          | 16.1                | 8.9                        | 55.0                                 | 0.0  | 8.9                              |
| 181 RM CN Laguna Verde   | 8,400.1              | 8,400.1  | 0.0            | 8,400.1             | 7,414.9                    | 88.3                                 | 0.0  | 7,414.9                          |
| 182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3                           | 416.4                | 416.4    | 0.0            | 416.4               | 170.9                      | 41.1                                 | 0.0  | 170.9                            |
| 183 RM CT Punta Prieta Unidad 2                                    | 75.0                 | 75.0     | 0.0            | 75.0                | 33.8                       | 45.0                                 | 0.0  | 33.8                             |
| 185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte                      | 395.1                | 395.1    | 0.0            | 314.4               | 314.4                      | 79.6                                 | 57.2   | 257.2                            |
| 188 SE 1116 Transformación del Noreste                             | 3,700.5              | 3,684.7  | (0.4)          | 2,290.4             | 2,290.4                    | 62.2                                 | 537.0  | 1,753.4                          |
| 189 SE 1117 Transformación de Guaymas                              | 209.1                | 209.1    | (0.0)          | 209.1               | 164.8                      | 78.8                                 | 0.0  | 164.8                            |
| 190 SE 1120 Noroeste   | 913.9                | 913.9    | 0.0            | 454.4               | 454.4                      | 49.7                                 | 41.8   | 412.6                            |
| 191 SE 1121 Baja California  | 71.3                 | 71.3     | 0.0            | 71.3                | 50.4                       | 70.6                                 | 0.0  | 50.4                             |
| 192 SE 1122 Golfo Norte  | 826.2                | 826.2    | 0.0            | 390.0               | 390.0                      | 47.2                                 | 139.4  | 250.7                            |
| 193 SE 1123 Norte  | 49.6                 | 49.6     | (0.0)          | 49.6                | 32.2                       | 65.0                                 | 0.0  | 32.2                             |
| 194 SE 1124 Bajío Centro 3-1/                                      | 892.7                | 892.7    | (0.0)          | 892.7               | 892.7                      | 100.0                                | 493.4  | 399.3                            |
| 195 SE 1125 Distribución   | 1,911.8              | 1,911.8  | (0.0)          | 1,004.0             | 1,004.0                    | 52.5                                 | 184.3  | 819.7                            |
| 197 SE 1127 Sureste  | 207.4                | 207.4    | (0.0)          | 207.4               | 127.2                      | 61.3                                 | 0.0  | 127.2                            |
| 198 SE 1128 Centro Sur 3-1/  | 696.8                | 696.8    | (0.0)          | 696.8               | 696.8                      | 100.0                                | 467.0  | 229.8                            |
| 199 SE 1129 Compensación redes                                     | 202.0                | 202.0    | 0.0            | 202.0               | 118.6                      | 58.7                                 | 0.0  | 118.6                            |
| 200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental | 972.7                | 972.7    | (0.0)          | 919.4               | 849.1                      | 87.3                                 | 0.0  | 849.1                            |
| 201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste             | 1,482.5              | 1,482.5  | 0.0            | 1,363.6             | 1,363.6                    | 92.0                                 | 1,111.2  | 252.5                            |
| 202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental 3-1/        | 2,092.7              | 2,037.6  | (2.6)          | 2,037.6             | 2,037.6                    | 100.0                                | 767.6  | 1,270.1                          |
| 203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte                | 480.5                | 480.5    | 0.0            | 480.5               | 245.9                      | 51.2                                 | 0.0  | 245.9                            |
| 204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste              | 1,531.2              | 1,531.2  | 0.0            | 1,387.7             | 1,387.7                    | 90.6                                 | 448.9  | 938.8                            |

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P.-/

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1.-/

|     | Nombre del Proyecto   | Costo total estimado |          |             | Monto Contratado | Comprometido al periodo |                     | Montos comprometidos por etapas           |                        |
|-----|---|----------------------|----------|-------------|------------------|-------------------------|---------------------|---|------------------------|
|     |   | PEF 2013             | PEF 2014 | Variación % |                  | Monto                   | % Respecto PEF 2014 | Proyectos adjudicados y/o en construcción | Proyectos en operación |
|     |   | (1)                  | (2)      | (3=2/1)     |                  | (4)                     | (5=7+8)             | (6=5/2)                                   | (7)                    |
| 205 | SUV Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto     | 1,518.3              | 1,494.7  | (1.6)       | 1,518.3          | 952.1                   | 63.7                | 0.0                                       | 952.1                  |
| 206 | SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlán II - La Higuera | 549.2                | 549.2    | (0.0)       | 549.2            | 302.0                   | 55.0                | 0.0                                       | 302.0                  |
| 207 | SE 1213 COMPENSACION DE REDES                                 | 624.7                | 624.7    | (0.0)       | 624.7            | 416.1                   | 66.6                | 0.0                                       | 416.1                  |
| 208 | SE 1205 Compensación Oriental-Peninsular                      | 122.4                | 122.4    | (0.0)       | 122.4            | 85.7                    | 70.0                | 0.0                                       | 85.7                   |
| 209 | SE 1212 SUR-PENINSULAR 3.-/                                   | 1,733.2              | 1,733.2  | 0.0         | 1,733.2          | 1,733.2                 | 100.0               | 1,332.9                                   | 400.3                  |
| 210 | SLT 1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular              | 1,801.2              | 1,801.2  | (0.0)       | 1,801.2          | 1,173.9                 | 65.2                | 0.0                                       | 1,173.9                |
| 211 | SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste      | 2,762.8              | 2,686.3  | (2.8)       | 2,363.7          | 2,363.7                 | 88.0                | 843.6                                     | 1,520.1                |
| 212 | SE 1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo            | 446.8                | 446.8    | 0.0         | 446.8            | 446.8                   | 100.0               | 112.0                                     | 334.9                  |
| 213 | SE 1211 NORESTE-CENTRAL                                       | 1,523.3              | 1,523.3  | (0.0)       | 285.5            | 285.5                   | 18.7                | 25.8                                      | 259.7                  |
| 214 | SE 1210 NORTE-NOROESTE 3.-/                                   | 3,141.7              | 3,141.7  | 0.0         | 3,141.7          | 3,141.7                 | 100.0               | 2,294.1                                   | 847.6                  |
| 215 | SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California      | 664.6                | 664.6    | 0.0         | 604.4            | 604.4                   | 90.9                | 219.6                                     | 384.8                  |
| 216 | RM CCC Poza Rica  | 1,962.2              | 1,962.2  | 0.0         | 1,962.1          | 1,962.1                 | 100.0               | 1,802.0                                   | 160.2                  |
| 217 | RM CCC El Sauz Paquete 1                                      | 2,068.7              | 2,068.7  | 0.0         | 2,067.5          | 2,067.5                 | 99.9                | 55.5                                      | 2,012.1                |
| 218 | LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,III,IV  | 510.4                | 510.4    | (0.0)       | 510.4            | 345.0                   | 67.6                | 0.0                                       | 345.0                  |
| 219 | SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2        | 554.4                | 554.4    | (0.0)       | 554.4            | 443.5                   | 80.0                | 0.0                                       | 443.5                  |
| 222 | CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 2.-/             | 13,804.0             | 13,804.0 | 0.0         | 12,788.4         | 12,788.4                | 92.6                | 989.0                                     | 11,799.4               |
| 223 | LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II         | 56.4                 | 56.4     | 0.0         | 56.4             | 42.8                    | 75.8                | 0.0                                       | 42.8                   |
| 225 | LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III     | 16.1                 | 16.1     | 0.0         | 16.1             | 11.3                    | 70.0                | 0.0                                       | 11.3                   |
| 226 | CCI CI Guerrero Negro III                                     | 330.6                | 330.6    | 0.0         | 329.6            | 329.6                   | 99.7                | 329.6                                     | 0.0                    |
| 227 | CG Los Humeros II   | 1,388.6              | 1,382.2  | (0.5)       | 1,382.2          | 1,236.7                 | 89.5                | 0.0                                       | 1,236.7                |
| 228 | LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II              | 261.2                | 254.2    | (2.7)       | 254.2            | 214.2                   | 84.3                | 0.0                                       | 214.2                  |
| 229 | CT TG Baja California II                                      | 2,926.5              | 2,142.6  | (26.8)      | 2,142.6          | 2,142.6                 | 100.0               | 862.9                                     | 1,279.7                |
| 231 | SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental            | 568.6                | 568.6    | 0.0         | 83.7             | 83.7                    | 14.7                | 33.5                                      | 50.2                   |
| 233 | SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste         | 111.8                | 111.8    | (0.0)       | 111.8            | 67.1                    | 60.0                | 0.0                                       | 67.1                   |
| 235 | CCI Baja California Sur IV                                    | 1,313.6              | 1,313.6  | 0.0         | 1,188.1          | 1,188.1                 | 90.4                | 1,188.1                                   | 0.0                    |
| 236 | CCI Baja California Sur III                                   | 1,197.7              | 1,197.7  | (0.0)       | 1,197.7          | 958.1                   | 80.0                | 0.0                                       | 958.1                  |
| 242 | SE 1323 DISTRIBUCION SUR                                      | 696.5                | 696.5    | (0.0)       | 187.9            | 187.9                   | 27.0                | 52.2                                      | 135.7                  |
| 243 | SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO 3.-/                              | 1,713.0              | 1,713.0  | (0.0)       | 1,713.0          | 1,713.0                 | 100.0               | 1,616.7                                   | 96.4                   |
| 244 | SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE                                  | 1,222.9              | 1,222.9  | (0.0)       | 323.5            | 323.5                   | 26.5                | 8.2                                       | 315.3                  |
| 245 | SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE 3.-/                            | 1,217.0              | 1,217.0  | 0.0         | 1,217.0          | 1,217.0                 | 100.0               | 883.8                                     | 333.2                  |
| 247 | SLT 1404 Subestaciones del Oriente                            | 242.4                | 251.7    | 3.8         | 251.7            | 251.7                   | 100.0               | 24.1                                      | 227.6                  |
| 248 | SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste    | 1,001.2              | 848.6    | (15.2)      | 809.5            | 686.9                   | 80.9                | 0.0                                       | 686.9                  |
| 249 | SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste    | 756.9                | 747.9    | (1.2)       | 584.9            | 584.9                   | 78.2                | 534.1                                     | 50.9                   |
| 250 | SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis     | 584.0                | 584.0    | (0.0)       | 584.0            | 476.7                   | 81.6                | 0.0                                       | 476.7                  |
| 251 | SE 1421 DISTRIBUCION SUR (3a fase)                            | 598.2                | 598.2    | (0.0)       | 260.2            | 260.2                   | 43.5                | 186.6                                     | 73.5                   |
| 252 | SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte | 103.2                | 103.2    | (0.0)       | 103.2            | 70.6                    | 68.4                | 0.0                                       | 70.6                   |
| 253 | SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE                                    | 1,066.2              | 1,066.2  | (0.0)       | 66.6             | 66.6                    | 6.2                 | 10.5                                      | 56.1                   |
| 258 | RM CT Altamira Unidades 1 y 2                                 | 5,612.4              | 5,612.4  | 0.0         | 5,612.4          | 5,612.4                 | 100.0               | 5,612.4                                   | 0.0                    |
| 259 | SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR (1ra fase)                           | 1,218.3              | 1,218.3  | (0.0)       | 63.9             | 63.9                    | 5.2                 | 2.0                                       | 61.9                   |
| 260 | SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE                                 | 489.3                | 489.3    | (0.0)       | 8.2              | 8.2                     | 1.7                 | 0.8                                       | 7.4                    |
| 261 | CCC Cogeneración Salamanca Fase I                             | 6,584.7              | 6,584.7  | 0.0         | 4,169.7          | 4,169.7                 | 63.3                | 4,169.7                                   | 0.0                    |
| 262 | SLT 1601 Transmisión Transformación Noroeste - Norte          | 527.2                | 527.2    | 0.0         | 488.9            | 488.9                   | 92.7                | 37.5                                      | 451.4                  |
| 264 | CC Centro   | 9,593.1              | 9,593.1  | (0.0)       | 5,731.4          | 5,731.4                 | 59.7                | 5,731.4                                   | 0.0                    |
| 267 | SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco                            | 424.4                | 451.5    | 6.4         | 451.5            | 451.5                   | 100.0               | 451.5                                     | 0.0                    |
| 268 | CCI Guerrero Negro IV   | 268.9                | 268.9    | 0.0         | 268.9            | 268.9                   | 100.0               | 268.9                                     | 0.0                    |

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL  
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN** <sup>p\_/</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1\_/</sup>

| Nombre del Proyecto   | Costo total estimado |                  |                | Monto<br>Contratado | Comprometido al<br>periodo |                                      | Montos comprometidos por<br>etapas              |                           |
|---|----------------------|------------------|----------------|---------------------|----------------------------|--------------------------------------|---|---------------------------|
|   | PEF 2013             | PEF 2014         | Variación<br>% |                     | Monto                      | %<br>Respecto<br>PEF 2014<br>(6=5/2) | Proyectos<br>adjudicados y/o<br>en construcción | Proyectos en<br>operación |
|   | ( 1 )                | ( 2 )            | ( 3=2/1 )      |                     | ( 4 )                      | ( 5=7+8 )                            | ( 7 )   | ( 8 )                     |
| 269 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV                  | 37.9                 | 37.9             | 0.0            | 37.9                | 37.9                       | 100.0                                | 37.9  | 0.0                       |
| 273 SE 1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)                                  | 1,344.8              | 1,344.8          | (0.0)          | 1,344.8             | 1,344.8                    | 100.0                                | 1,344.8   | 0.0                       |
| 274 SE 1620 Distribución Valle de México <sup>3_/</sup>                       | 4,329.6              | 4,329.6          | 0.0            | 4,329.6             | 4,329.6                    | 100.0                                | 4,220.9   | 108.8                     |
| 284 SE Los Humeros III Fase A   | 1,786.6              | 1,693.1          | (5.2)          | 1,693.1             | 1,693.1                    | 100.0                                | 1,693.1   | 0.0                       |
| 286 CCI Baja California Sur V   | 1,461.0              | 1,461.0          | (0.0)          | 1,461.0             | 1,461.0                    | 100.0                                | 1,461.0   | 0.0                       |
| 293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya                           | 1,477.9              | 1,477.9          | 0.0            | 1,477.9             | 1,477.9                    | 100.0                                | 1,477.9   | 0.0                       |
| 294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja-Noie (1a Fase)                 | 1,163.1              | 1,163.1          | 0.0            | 682.8               | 682.8                      | 58.7                                 | 614.5   | 68.4                      |
| 295 SLT 1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia          | 316.7                | 316.7            | 0.0            | 267.1               | 316.7                      | 100.0                                | 316.7   | 0.0                       |
| 305 SE 1801 Subestaciones Baja-Noroeste                                       | 161.2                | 140.2            | (13.0)         | 140.2               | 140.2                      | 100.0                                | 140.2   | 0.0                       |
| 306 SE 1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)                              | 931.2                | 981.4            | 5.4            | 981.4               | 981.4                      | 100.0                                | 981.4   | 0.0                       |
| 308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase) | 605.4                | 669.4            | 10.6           | 669.4               | 669.4                      | 100.0                                | 669.4   | 0.0                       |
| <b>Inversión condicionada</b>   | <b>126,259.3</b>     | <b>126,259.3</b> | <b>(0.0)</b>   | <b>125,379.8</b>    | <b>83,824.0</b>            | <b>66.39</b>                         | <b>10,771.0</b>                                 | <b>73,053.0</b>           |
| 1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles                 | 4,698.4              | 4,698.4          | 0.0            | 4,698.1             | 558.4                      | 11.89                                | 0.0   | 558.4                     |
| 2 CC Altamira II  | 3,360.2              | 3,360.2          | 0.0            | 3,359.7             | 308.7                      | 9.19                                 | 0.0   | 308.7                     |
| 3 CC Bajío  | 4,785.3              | 4,785.3          | 0.0            | 4,785.5             | 165.5                      | 3.46                                 | 0.0   | 165.5                     |
| 4 CC Campeche   | 1,951.2              | 1,951.2          | (0.0)          | 1,950.9             | 1,071.9                    | 54.94                                | 0.0   | 1,071.9                   |
| 5 CC Hermosillo   | 2,283.2              | 2,283.2          | (0.0)          | 2,266.3             | 1,222.1                    | 53.53                                | 0.0   | 1,222.1                   |
| 6 CT Mérida III   | 2,661.5              | 2,661.5          | 0.0            | 2,661.2             | 936.3                      | 35.18                                | 0.0   | 936.3                     |
| 7 CC Monterrey III  | 3,372.2              | 3,372.2          | 0.0            | 3,160.3             | 1,211.5                    | 35.93                                | 0.0   | 1,211.5                   |
| 8 CC Naco-Nogales   | 2,105.0              | 2,105.0          | 0.0            | 2,104.7             | 1,576.0                    | 74.87                                | 0.0   | 1,576.0                   |
| 9 CC Río Bravo II   | 3,101.0              | 3,101.0          | 0.0            | 3,101.7             | 2,617.2                    | 84.40                                | 0.0   | 2,617.2                   |
| 10 CC Mexicali  | 4,628.4              | 4,628.4          | 0.0            | 4,629.1             | 964.3                      | 20.83                                | 0.0   | 964.3                     |
| 11 CC Saltillo  | 2,229.3              | 2,229.3          | 0.0            | 2,229.8             | 1,701.4                    | 76.32                                | 0.0   | 1,701.4                   |
| 12 CC Tuxpan II   | 3,958.6              | 3,958.6          | 0.0            | 3,959.2             | 1,725.2                    | 43.58                                | 0.0   | 1,725.2                   |
| 13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid   | 3,949.5              | 3,949.5          | 0.0            | 3,950.1             | 75.1                       | 1.90                                 | 0.0   | 75.1                      |
| 15 CC Altamira III y IV   | 7,030.2              | 7,030.2          | 0.0            | 7,029.6             | 6,712.8                    | 95.49                                | 0.0   | 6,712.8                   |
| 16 CC Chihuahua III   | 2,214.6              | 2,214.6          | (0.0)          | 2,214.2             | 1,569.0                    | 70.85                                | 0.0   | 1,569.0                   |
| 17 CC La Laguna II  | 4,422.6              | 4,422.6          | (0.0)          | 4,423.2             | 4,079.2                    | 92.24                                | 0.0   | 4,079.2                   |
| 18 CC Río Bravo III   | 3,478.4              | 3,478.4          | (0.0)          | 3,478.3             | 2,104.4                    | 60.50                                | 0.0   | 2,104.4                   |
| 19 CC Tuxpan III y IV   | 7,564.0              | 7,564.0          | (0.0)          | 7,539.2             | 5,523.7                    | 73.03                                | 0.0   | 5,523.7                   |
| 20 CC Altamira V  | 7,448.5              | 7,448.5          | (0.0)          | 7,448.0             | 4,592.2                    | 61.65                                | 0.0   | 4,592.2                   |
| 21 CC Tamazunchale  | 6,295.1              | 6,295.1          | 0.0            | 5,708.1             | 4,939.6                    | 78.47                                | 0.0   | 4,939.6                   |
| 24 CC Río Bravo IV  | 3,484.3              | 3,484.3          | (0.0)          | 3,484.8             | 2,834.4                    | 81.35                                | 0.0   | 2,834.4                   |
| 25 CC Tuxpan V  | 3,843.9              | 3,843.9          | 0.0            | 3,804.1             | 2,801.1                    | 72.87                                | 0.0   | 2,801.1                   |
| 26 CC Valladolid III  | 3,463.2              | 3,463.2          | 0.0            | 3,462.7             | 2,469.9                    | 71.32                                | 0.0   | 2,469.9                   |
| 28 CCC Norte II   | 6,130.8              | 6,130.8          | (0.0)          | 6,130.4             | 5,459.6                    | 89.05                                | 0.0   | 5,459.6                   |
| 29 CC Norte   | 6,276.2              | 6,276.2          | 0.0            | 6,276.4             | 5,428.6                    | 86.50                                | 0.0   | 5,428.6                   |
| 31 CE La Venta III  | 2,086.6              | 2,086.6          | (0.0)          | 2,086.5             | 2,038.9                    | 97.71                                | 0.0   | 2,038.9                   |
| 33 CE Oaxaca I  | 2,106.8              | 2,106.8          | (0.0)          | 2,107.3             | 2,008.5                    | 95.33                                | 0.0   | 2,008.5                   |
| 34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV                                 | 6,559.2              | 6,559.2          | 0.0            | 6,559.2             | 6,357.5                    | 96.93                                | 0.0   | 6,357.5                   |
| 36 CC Baja California III   | 3,435.7              | 3,435.7          | (0.0)          | 3,435.3             | 3,435.7                    | 100.00                               | 3,435.7   | 0.0                       |
| 40 CE Sureste I   | 7,335.3              | 7,335.3          | 0.0            | 7,335.9             | 7,335.3                    | 100.0                                | 7,335.3   | 0.0                       |

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

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 13.0323 pesos, el cual corresponde al cierre de junio de 2014.

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

3\_/ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2014 es menor al monto comprometido al periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1./

| No. PEF                        | Proyecto 2./                                     | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  | Inicio de operaciones <sup>3./</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4./</sup> | Plazo del pago |       |
|--------------------------------|--|--|---|---|--------------------------------------|-----------------|--|----------------|-------|
|                                |  | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) |                                      |                 |  | años           | meses |
| <b>Total Inversión Directa</b> |  | <b>773,267.6</b>                                     | <b>773,267.6</b>                                      | <b>773,267.6</b>                                      |                                      |                 |  |                |       |
| <b>Autorizados en 1997</b>     |  | <b>35,508.2</b>                                      | <b>35,508.2</b>                                       | <b>35,508.2</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 1                              | CG Cerro Prieto IV                               | 1,890.4  | 1,890.4   | 1,890.4   | 25-jul-00                            | 25-jul-00       | 01-nov-15                              | 15             | 3     |
| 2                              | CC Chihuahua                                     | 6,373.3  | 6,373.3   | 6,373.3   | 08-may-01                            | 08-may-01       | 16-nov-16                              | 14             | 11    |
| 3                              | CCI Guerrero Negro II                            | 326.4  | 326.4   | 326.4   | 03-abr-04                            | 03-abr-04       | 30-abr-14                              | 10             | 0     |
| 4                              | CC Monterrey II                                  | 3,333.8  | 3,333.8   | 3,333.8   | 17-sep-00                            | 17-sep-00       | 01-nov-15                              | 15             | 0     |
| 5                              | CD Puerto San Carlos II                          | 701.6  | 701.6   | 701.6   | 23-dic-01                            | 23-dic-01       | 30-sep-11                              | 9              | 2     |
| 6                              | CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)                 | 4,710.7  | 4,710.7   | 4,710.7   | 04-jul-01                            | 04-jul-01       | 31-may-16                              | 14             | 6     |
| 7                              | CT Samalayuca II                                 | 1,139.9  | 1,139.9   | 1,139.9   | 08-ene-99                            | 08-ene-99       | 01-nov-19                              | 20             | 6     |
| 9                              | LT 211 Cable Submarino                           | 3,220.5  | 3,220.5   | 3,220.5   | 31-jul-99                            | 30-sep-99       | 15-oct-09                              | 10             | 0     |
| 10                             | LT 214 y 215 Sureste-Peninsular                  | 3,072.2  | 3,072.2   | 3,072.2   | 19-nov-99                            | 04-ago-00       | 15-oct-15                              | 15             | 3     |
| 11                             | LT 216 y 217 Noroeste                            | 2,108.0  | 2,108.0   | 2,108.0   | 03-jun-99                            | 15-jun-00       | 15-oct-09                              | 10             | 0     |
| 12                             | SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución         | 1,970.6  | 1,970.6   | 1,970.6   | 07-jul-99                            | 10-ago-00       | 31-dic-14                              | 15             | 2     |
| 13                             | SE 218 Noroeste                                  | 2,434.8  | 2,434.8   | 2,434.8   | 30-jun-99                            | 30-jun-99       | 15-oct-15                              | 15             | 9     |
| 14                             | SE 219 Sureste-Peninsular                        | 1,540.8  | 1,540.8   | 1,540.8   | 30-ago-99                            | 30-ago-99       | 15-oct-09                              | 10             | 0     |
| 15                             | SE 220 Oriental-Centro                           | 1,221.3  | 1,221.3   | 1,221.3   | 14-may-99                            | 30-jun-00       | 15-oct-09                              | 10             | 0     |
| 16                             | SE 221 Occidental                                | 1,463.9  | 1,463.9   | 1,463.9   | 30-sep-99                            | 30-sep-99       | 15-oct-14                              | 15             | 0     |
| <b>Autorizados en 1998</b>     |  | <b>5,756.6</b>                                       | <b>5,756.6</b>  | <b>5,756.6</b>  |                                      |                 |  |                |       |
| 17                             | LT 301 Centro                                    | 845.9  | 845.9   | 845.9   | 03-jul-01                            | 30-ago-02       | 30-dic-11                              | 10             | 2     |
| 18                             | LT 302 Sureste                                   | 798.9  | 798.9   | 798.9   | 03-ago-01                            | 22-may-02       | 31-dic-11                              | 9              | 11    |
| 19                             | LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta                 | 686.5  | 686.5   | 686.5   | 02-ago-01                            | 24-oct-01       | 15-jul-11                              | 9              | 9     |
| 20                             | LT 304 Noroeste                                  | 596.6  | 596.6   | 596.6   | 11-may-01                            | 31-jul-01       | 01-jul-11                              | 10             | 2     |
| 21                             | SE 305 Centro-Oriente                            | 882.2  | 882.2   | 882.2   | 03-jul-01                            | 31-ago-01       | 31-ago-11                              | 10             | 1     |
| 22                             | SE 306 Sureste                                   | 692.0  | 692.0   | 692.0   | 31-ago-01                            | 05-nov-01       | 15-jul-11                              | 9              | 11    |
| 23                             | SE 307 Noreste                                   | 469.3  | 469.3   | 469.3   | 18-abr-01                            | 18-abr-01       | 30-sep-11                              | 9              | 11    |
| 24                             | SE 308 Noroeste                                  | 785.2  | 785.2   | 785.2   | 11-may-01                            | 27-feb-02       | 31-dic-11                              | 10             | 2     |
| <b>Autorizados en 1999</b>     |  | <b>33,100.9</b>                                      | <b>33,100.9</b>                                       | <b>33,100.9</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 25                             | CG Los Azufres II y Campo Geotérmico             | 2,783.4  | 2,783.4   | 2,783.4   | 21-nov-02                            | 21-jul-03       | 23-jun-18                              | 15             | 5     |
| 26                             | CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)              | 10,833.0   | 10,833.0  | 10,833.0  | 28-ene-05                            | 28-ene-05       | 15-nov-18                              | 14             | 0     |
| 27                             | LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV        | 3,174.6  | 3,174.6   | 3,174.6   | 02-ago-01                            | 30-ago-03       | 17-dic-18                              | 17             | 2     |
| 28                             | LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV      | 4,970.7  | 4,970.7   | 4,970.7   | 24-oct-01                            | 14-mar-04       | 16-jul-18                              | 16             | 3     |
| 29                             | LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste              | 912.0  | 912.0   | 912.0   | 21-oct-02                            | 28-abr-03       | 01-abr-13                              | 10             | 6     |
| 30                             | LT 411 Sistema Nacional                          | 2,187.1  | 2,187.1   | 2,187.1   | 16-ago-02                            | 22-dic-03       | 24-sep-18                              | 15             | 11    |
| 31                             | LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) | 1,813.4  | 1,813.4   | 1,813.4   | 06-nov-03                            | 06-nov-03       | 15-nov-18                              | 15             | 0     |
| 32                             | SE 401 Occidental - Central                      | 826.9  | 826.9   | 826.9   | 19-nov-02                            | 19-nov-02       | 19-dic-12                              | 10             | 0     |
| 33                             | SE 402 Oriental - Peninsular                     | 1,181.5  | 1,181.5   | 1,181.5   | 13-dic-02                            | 15-jun-05       | 06-mar-15                              | 11             | 9     |
| 34                             | SE 403 Noreste                                   | 229.5  | 229.5   | 229.5   | 20-feb-02                            | 12-nov-02       | 12-nov-12                              | 10             | 9     |
| 35                             | SE 404 Noroeste-Norte                            | 757.6  | 757.6   | 757.6   | 10-may-02                            | 11-jul-02       | 01-jul-11                              | 9              | 2     |
| 36                             | SE 405 Compensación Alta Tensión                 | 1,230.8  | 1,230.8   | 1,230.8   | 21-abr-03                            | 01-sep-03       | 30-sep-13                              | 9              | 9     |
| 37                             | SE 410 Sistema Nacional                          | 2,200.3  | 2,200.3   | 2,200.3   | 21-ago-02                            | 13-dic-02       | 15-oct-12                              | 10             | 0     |
| <b>Autorizados en 2000</b>     |  | <b>18,773.9</b>                                      | <b>18,773.9</b>                                       | <b>18,773.9</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 38                             | CC El Sauz conversión de TG a CC                 | 6,703.4  | 6,703.4   | 6,703.4   | 30-nov-03                            | 30-nov-03       | 19-oct-18                              | 14             | 11    |
| 39                             | LT 414 Norte-Occidental                          | 815.0  | 815.0   | 815.0   | 23-jun-03                            | 18-ago-03       | 29-oct-18                              | 15             | 0     |
| 40                             | LT 502 Oriental - Norte                          | 260.8  | 260.8   | 260.8   | 01-ago-04                            | 14-ene-05       | 30-jul-15                              | 10             | 11    |
| 41                             | LT 506 Saltillo-Cañada                           | 4,123.1  | 4,123.1   | 4,123.1   | 11-dic-03                            | 11-dic-03       | 31-ago-18                              | 14             | 2     |
| 42                             | LT Red Asociada de la Central Tamazunchale       | 2,381.7  | 2,381.7   | 2,381.7   | 29-ago-06                            | 31-ene-07       | 01-ago-18                              | 11             | 6     |
| 43                             | LT Red Asociada de la Central Río Bravo III      | 1,622.2  | 1,622.2   | 1,622.2   | 10-oct-03                            | 14-may-04       | 31-dic-18                              | 15             | 0     |
| 44                             | SE 412 Compensación Norte                        | 396.7  | 396.7   | 396.7   | 09-may-03                            | 09-may-03       | 27-may-13                              | 9              | 6     |
| 45                             | SE 413 Noroeste - Occidental                     | 1,045.4  | 1,045.4   | 1,045.4   | 09-ene-04                            | 01-sep-04       | 31-dic-18                              | 14             | 0     |
| 46                             | SE 503 Oriental                                  | 360.8  | 360.8   | 360.8   | 05-abr-04                            | 01-may-03       | 01-may-13                              | 10             | 1     |
| 47                             | SE 504 Norte - Occidental                        | 1,064.9  | 1,064.9   | 1,064.9   | 05-mar-03                            | 01-oct-03       | 31-ene-14                              | 10             | 3     |
| <b>Autorizados en 2001</b>     |  | <b>13,409.9</b>                                      | <b>13,409.9</b>                                       | <b>13,409.9</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 48                             | CCI Baja California Sur I                        | 502.5  | 502.5   | 502.5   | 29-jul-05                            | 29-jul-05       | 15-ago-18                              | 13             | 0     |
| 49                             | LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental         | 1,413.7  | 1,413.7   | 1,413.7   | 13-jul-05                            | 13-jul-05       | 01-ene-18                              | 12             | 6     |
| 50                             | LT 610 Transmisión Noroeste - Norte              | 1,733.0  | 1,733.0   | 1,733.0   | 15-oct-04                            | 31-mar-08       | 17-dic-18                              | 14             | 0     |
| 51                             | LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste            | 1,787.7  | 1,787.7   | 1,787.7   | 10-feb-09                            | 16-dic-08       | 16-dic-16                              | 11             | 0     |

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.-/**

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1.-/

| No. PEF                    | Proyecto 2.-/  | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  | Inicio de operaciones <sup>3.-/</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4.-/</sup> | Plazo del pago |       |
|----------------------------|--|--|---|---|---------------------------------------|-----------------|---|----------------|-------|
|                            |  | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) |                                       |                 |   | años           | meses |
| 52                         | LT 613 Subtransmisión Occidental                               | 644.0  | 644.0   | 644.0   | 01-ago-04                             | 06-dic-04       | 31-dic-18                               | 14             | 0     |
| 53                         | LT 614 Subtransmisión Oriental                                 | 464.4  | 464.4   | 464.4   | 01-ene-05                             | 01-jun-05       | 31-oct-16                               | 11             | 7     |
| 54                         | LT 615 Subtransmisión Peninsular                               | 530.5  | 530.5   | 530.5   | 19-oct-04                             | 01-mar-06       | 01-oct-16                               | 12             | 0     |
| 55                         | LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I | 129.8  | 129.8   | 129.8   | 09-feb-04                             | 09-feb-04       | 09-feb-14                               | 10             | 0     |
| 57                         | LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California   | 214.6  | 214.6   | 214.6   | 01-sep-08                             | 17-ago-08       | 11-ene-18                               | 9              | 0     |
| 58                         | SE 607 Sistema Bajío - Oriental                                | 1,794.9  | 1,794.9   | 1,794.9   | 20-feb-04                             | 20-feb-04       | 28-feb-18                               | 14             | 0     |
| 59                         | SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste               | 586.0  | 586.0   | 586.0   | 25-oct-05                             | 16-abr-07       | 13-sep-16                               | 10             | 6     |
| 60                         | SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto        | 3,608.7  | 3,608.7   | 3,608.7   | 25-jun-04                             | 01-dic-08       | 12-sep-16                               | 10             | 9     |
| <b>Autorizados en 2002</b> |  | <b>52,106.4</b>                                      | <b>52,106.4</b>                                       | <b>52,106.4</b>                                       |                                       |                 |   |                |       |
| 61                         | CC Hermosillo Conversión de TG a CC                            | 3,362.2  | 3,362.2   | 3,362.2   | 03-sep-05                             | 03-sep-05       | 17-sep-18                               | 13             | 0     |
| 62                         | CCC Pacífico   | 12,379.3   | 12,379.3  | 12,379.3  | 21-mar-10                             | 31-dic-15       | 03-ago-25                               | 15             | 0     |
| 63                         | CH El Cajón  | 3,363.8  | 3,363.8   | 3,363.8   | 28-feb-07                             | 31-ago-07       | 31-ago-37                               | 30             | 0     |
| 64                         | LT Líneas Centro   | 212.8  | 212.8   | 212.8   | 24-jul-06                             | 03-jul-06       | 11-dic-16                               | 10             | 5     |
| 65                         | LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón                | 588.1  | 588.1   | 588.1   | 07-jul-06                             | 17-ago-06       | 17-dic-18                               | 12             | 5     |
| 66                         | LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V                    | 2,628.2  | 2,628.2   | 2,628.2   | 11-jul-05                             | 28-feb-07       | 01-feb-18                               | 12             | 7     |
| 67                         | LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II                  | 1,112.1  | 1,112.1   | 1,112.1   | 28-oct-04                             | 28-oct-04       | 22-oct-14                               | 9              | 6     |
| 68                         | LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico                   | 1,413.2  | 1,413.2   | 1,413.2   | 16-jun-09                             | 31-dic-13       | 31-dic-23                               | 14             | 5     |
| 69                         | LT 707 Enlace Norte-Sur  | 820.7  | 820.7   | 820.7   | 14-may-04                             | 14-may-04       | 14-may-14                               | 10             | 0     |
| 70                         | LT Riviera Maya  | 1,073.0  | 1,073.0   | 1,073.0   | 29-dic-04                             | 29-dic-04       | 01-jun-18                               | 13             | 0     |
| 71                         | PRR Presa Reguladora Amata                                     | 1,021.5  | 1,021.5   | 1,021.5   | 14-ago-05                             | 14-ago-05       | 01-jul-15                               | 9              | 6     |
| 72                         | RM Adolfo López Mateos   | 855.1  | 855.1   | 855.1   | 04-jun-05                             | 25-oct-05       | 25-oct-15                               | 10             | 4     |
| 73                         | RM Altamira  | 771.8  | 771.8   | 771.8   | 29-dic-09                             | 29-dic-09       | 26-jul-19                               | 9              | 5     |
| 74                         | RM Botello   | 120.0  | 120.0   | 120.0   | 15-abr-05                             | 15-abr-05       | 16-abr-18                               | 13             | 0     |
| 75                         | RM Carbón II   | 1,024.2  | 1,024.2   | 1,024.2   | 30-oct-04                             | 21-feb-05       | 19-feb-18                               | 13             | 4     |
| 76                         | RM Carlos Rodríguez Rivero                                     | 342.7  | 342.7   | 342.7   | 01-sep-05                             | 28-dic-05       | 28-dic-16                               | 10             | 3     |
| 77                         | RM Dos Bocas   | 948.2  | 948.2   | 948.2   | 07-abr-05                             | 07-abr-05       | 16-abr-18                               | 13             | 0     |
| 78                         | RM Emilio Portes Gil   | 123.7  | 123.7   | 123.7   | 11-abr-04                             | 11-abr-04       | 11-abr-14                               | 10             | 0     |
| 79                         | RM Francisco Pérez Ríos  | 1,752.8  | 1,752.8   | 1,752.8   | 20-may-08                             | 09-jul-07       | 16-jul-18                               | 10             | 2     |
| 80                         | RM Gomez Palacio   | 1,034.5  | 1,034.5   | 1,034.5   | 15-ago-05                             | 09-nov-06       | 09-nov-16                               | 11             | 3     |
| 82                         | RM Huinalá   | 101.6  | 101.6   | 101.6   | 03-nov-05                             | 03-nov-05       | 06-mar-15                               | 9              | 0     |
| 83                         | RM Ixtaczoquitlán  | 33.8   | 33.8  | 33.8  | 25-ago-05                             | 25-ago-05       | 29-jun-18                               | 12             | 6     |
| 84                         | RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)                             | 616.8  | 616.8   | 616.8   | 01-feb-07                             | 01-feb-07       | 15-abr-16                               | 9              | 1     |
| 87                         | RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)                    | 1,297.7  | 1,297.7   | 1,297.7   | 16-may-05                             | 17-dic-05       | 06-mar-15                               | 9              | 6     |
| 90                         | RM CT Puerto Libertad  | 271.5  | 271.5   | 271.5   | 15-jul-05                             | 15-jul-05       | 06-mar-15                               | 9              | 7     |
| 91                         | RM Punta Prieta  | 315.8  | 315.8   | 315.8   | 25-may-06                             | 04-jun-06       | 16-abr-18                               | 11             | 10    |
| 92                         | RM Salamanca   | 860.5  | 860.5   | 860.5   | 07-jun-05                             | 14-dic-05       | 15-ene-16                               | 10             | 4     |
| 93                         | RM Tuxpango  | 827.1  | 827.1   | 827.1   | 26-oct-05                             | 26-oct-05       | 29-jun-18                               | 12             | 7     |
| 94                         | RM CT Valle de México  | 348.8  | 348.8   | 348.8   | 27-feb-05                             | 27-feb-05       | 30-jun-15                               | 10             | 3     |
| 95                         | SE Norte   | 97.6   | 97.6  | 97.6  | 03-oct-05                             | 03-oct-05       | 06-mar-15                               | 9              | 0     |
| 98                         | SE 705 Capacitores   | 233.4  | 233.4   | 233.4   | 21-jul-05                             | 31-jul-05       | 06-mar-15                               | 9              | 7     |
| 99                         | SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte                 | 761.9  | 761.9   | 761.9   | 09-jun-05                             | 29-jul-05       | 15-mar-18                               | 12             | 9     |
| 100                        | SLT 701 Occidente-Centro                                       | 1,364.8  | 1,364.8   | 1,364.8   | 21-sep-06                             | 21-abr-08       | 11-ene-18                               | 11             | 3     |
| 101                        | SLT 702 Sureste-Peninsular                                     | 1,183.3  | 1,183.3   | 1,183.3   | 30-abr-06                             | 25-may-09       | 08-nov-19                               | 13             | 1     |
| 102                        | SLT 703 Noreste-Norte  | 503.8  | 503.8   | 503.8   | 16-ago-06                             | 09-dic-06       | 15-sep-16                               | 9              | 11    |
| 103                        | SLT 704 Baja California -Noroeste                              | 70.9   | 70.9  | 70.9  | 05-oct-05                             | 29-ago-05       | 06-mar-15                               | 9              | 5     |
| 104                        | SLT 706 Sistemas Norte   | 5,717.0  | 5,717.0   | 5,717.0   | 01-jun-06                             | 01-abr-18       | 30-oct-29                               | 23             | 3     |
| 105                        | SLT 709 Sistemas Sur   | 2,551.9  | 2,551.9   | 2,551.9   | 17-mar-06                             | 25-ene-06       | 06-mar-18                               | 12             | 0     |
| <b>Autorizados en 2003</b> |  | <b>32,909.5</b>                                      | <b>32,909.5</b>                                       | <b>32,909.5</b>                                       |                                       |                 |   |                |       |
| 106                        | CC Conversión El Encino de TG a CC                             | 3,965.9  | 3,965.9   | 3,965.9   | 16-dic-06                             | 16-dic-06       | 30-dic-18                               | 11             | 9     |
| 107                        | CCI Baja California Sur II                                     | 739.9  | 739.9   | 739.9   | 10-jun-07                             | 10-jun-07       | 16-abr-18                               | 10             | 10    |

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1./

| No. PEF                    | Proyecto 2./  | Antes de Impuestos                                   |  | Después de impuestos                                   |                                      |                 | Plazo del pago                         |      |       |
|----------------------------|---|--|--|--|--------------------------------------|-----------------|--|------|-------|
|                            |   | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPFN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPFN) | Inicio de operaciones <sup>3./</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4./</sup> | años | meses |
| 108                        | LT 807 Durango I                                      | 1,176.1  | 1,176.1  | 1,176.1  | 06-feb-06                            | 07-abr-06       | 15-ene-16                              | 9    | 11    |
| 110                        | RM CCC Tula   | 328.5  | 328.5  | 328.5  | 07-mar-07                            | 11-jun-07       | 15-abr-16                              | 8    | 9     |
| 111                        | RM CGT Cerro Prieto (U5)                              | 261.9  | 261.9  | 261.9  | 15-ago-09                            | 15-ago-09       | 26-jul-19                              | 9    | 5     |
| 112                        | RM CT Carbón II Unidades 2 y 4                        | 894.3  | 894.3  | 894.3  | 26-sep-05                            | 31-dic-10       | 29-jun-18                              | 12   | 6     |
| 113                        | RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4                      | 1,249.7  | 1,249.7  | 1,249.7  | 24-jul-07                            | 03-ago-07       | 26-may-17                              | 9    | 7     |
| 114                        | RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5                   | 644.6  | 644.6  | 644.6  | 10-may-06                            | 10-may-06       | 15-ene-18                              | 11   | 6     |
| 117                        | RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6  | 2,553.6  | 2,553.6  | 2,553.6  | 09-ene-07                            | 03-dic-07       | 10-nov-17                              | 9    | 11    |
| 118                        | RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2      | 926.5  | 926.5  | 926.5  | 03-may-07                            | 24-jul-07       | 26-may-17                              | 9    | 7     |
| 122                        | SE 811 Noroeste                                       | 155.4  | 155.4  | 155.4  | 05-may-06                            | 26-may-06       | 15-ene-16                              | 9    | 6     |
| 123                        | SE 812 Golfo Norte                                    | 113.0  | 113.0  | 113.0  | 17-ago-06                            | 10-nov-06       | 15-abr-16                              | 9    | 6     |
| 124                        | SE 813 División Bajío                                 | 767.2  | 767.2  | 767.2  | 24-jul-06                            | 23-ago-06       | 11-ene-18                              | 11   | 3     |
| 126                        | SLT 801 Altiplano                                     | 2,066.2  | 2,066.2  | 2,066.2  | 08-sep-06                            | 07-dic-07       | 28-may-18                              | 11   | 7     |
| 127                        | SLT 802 Tamaulipas                                    | 1,415.3  | 1,415.3  | 1,415.3  | 12-may-07                            | 16-jul-07       | 28-may-18                              | 10   | 8     |
| 128                        | SLT 803 NOINE   | 4,936.0  | 4,936.0  | 4,936.0  | 08-dic-07                            | 31-ago-21       | 08-dic-31                              | 24   | 0     |
| 130                        | SLT 806 Bajío   | 10,715.4   | 10,715.4   | 10,715.4   | 30-mar-06                            | 14-oct-10       | 28-jun-20                              | 13   | 11    |
| <b>Autorizados en 2004</b> |   | <b>11,846.2</b>                                      | <b>11,846.2</b>  | <b>11,846.2</b>  |                                      |                 |  |      |       |
| 132                        | CE La Venta II  | 511.7  | 511.7  | 511.7  | 31-ene-07                            | 19-ene-07       | 30-dic-22                              | 15   | 10    |
| 136                        | LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II    | 45.4   | 45.4   | 45.4   | 10-oct-06                            | 24-nov-06       | 15-sep-16                              | 9    | 6     |
| 138                        | SE 911 Noreste  | 161.1  | 161.1  | 161.1  | 12-jul-07                            | 12-jul-07       | 03-feb-17                              | 9    | 5     |
| 139                        | SE 912 División Oriente                               | 1,854.7  | 1,854.7  | 1,854.7  | 21-jul-09                            | 15-dic-10       | 17-dic-25                              | 15   | 2     |
| 140                        | SE 914 División Centro Sur                            | 869.4  | 869.4  | 869.4  | 30-dic-07                            | 16-dic-13       | 30-dic-24                              | 16   | 9     |
| 141                        | SE 915 Occidental                                     | 340.3  | 340.3  | 340.3  | 26-mar-08                            | 26-mar-08       | 11-ene-18                              | 9    | 8     |
| 142                        | SLT 901 Pacífico                                      | 4,097.3  | 4,097.3  | 4,097.3  | 28-mar-08                            | 06-ago-14       | 28-abr-24                              | 16   | 0     |
| 143                        | SLT 902 Istmo   | 1,904.6  | 1,904.6  | 1,904.6  | 08-mar-07                            | 28-sep-07       | 06-ago-18                              | 11   | 4     |
| 144                        | SLT 903 Cabo - Norte                                  | 2,061.8  | 2,061.8  | 2,061.8  | 25-ago-06                            | 19-abr-07       | 17-sep-18                              | 11   | 11    |
| <b>Autorizados en 2005</b> |   | <b>29,797.6</b>                                      | <b>29,797.6</b>  | <b>29,797.6</b>  |                                      |                 |  |      |       |
| 146                        | CH La Yesca   | 3,068.6  | 3,068.6  | 3,068.6  | 15-oct-12                            | 31-ene-14       | 17-dic-43                              | 31   | 1     |
| 147                        | CC Baja California                                    | 1,113.3  | 1,113.3  | 1,113.3  | 14-jul-09                            | 14-jul-09       | 17-abr-19                              | 9    | 6     |
| 148                        | RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur                  | 537.3  | 537.3  | 537.3  | 19-jul-07                            | 19-jul-07       | 26-jul-19                              | 11   | 10    |
| 149                        | RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro               | 712.4  | 712.4  | 712.4  | 05-ene-07                            | 04-ene-07       | 17-sep-18                              | 11   | 8     |
| 150                        | RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte                | 648.8  | 648.8  | 648.8  | 21-jun-07                            | 21-jun-07       | 29-dic-20                              | 13   | 3     |
| 151                        | SE 1006 Central----Sur                                | 3,392.9  | 3,392.9  | 3,392.9  | 24-ene-11                            | 31-dic-10       | 15-dic-25                              | 14   | 0     |
| 152                        | SE 1005 Noroeste                                      | 2,210.5  | 2,210.5  | 2,210.5  | 06-nov-08                            | 22-dic-10       | 13-sep-24                              | 15   | 8     |
| 156                        | RM Infiernillo  | 277.8  | 277.8  | 277.8  | 27-feb-09                            | 11-oct-10       | 10-jul-20                              | 11   | 0     |
| 157                        | RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2             | 2,191.3  | 2,191.3  | 2,191.3  | 03-dic-09                            | 23-feb-10       | 25-nov-19                              | 9    | 9     |
| 158                        | RM CT Puerto Libertad Unidad 4                        | 356.9  | 356.9  | 356.9  | 07-dic-06                            | 07-dic-06       | 30-sep-16                              | 9    | 9     |
| 159                        | RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7               | 35.8   | 35.8   | 35.8   | 23-ago-07                            | 23-ago-07       | 15-abr-16                              | 8    | 7     |
| 160                        | RM CCC Samalayuca II                                  | 126.3  | 126.3  | 126.3  | 18-abr-07                            | 18-abr-07       | 15-abr-16                              | 8    | 11    |
| 161                        | RM CCC El Sauz  | 307.4  | 307.4  | 307.4  | 16-jul-07                            | 03-oct-07       | 15-ago-18                              | 11   | 0     |
| 162                        | RM CCC Huinala II                                     | 106.2  | 106.2  | 106.2  | 15-may-08                            | 20-jun-08       | 11-ene-18                              | 9    | 7     |
| 163                        | SE 1004 Compensación Dinámica Área Central            | 602.2  | 602.2  | 602.2  | 21-mar-07                            | 21-mar-07       | 15-abr-16                              | 9    | 0     |
| 164                        | SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente         | 3,652.3  | 3,652.3  | 3,652.3  | 31-ago-12                            | 07-jul-17       | 01-jul-27                              | 14   | 9     |
| 165                        | LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo    | 394.9  | 394.9  | 394.9  | 29-ene-08                            | 29-ene-08       | 11-ene-18                              | 9    | 11    |
| 166                        | SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste | 1,225.8  | 1,225.8  | 1,225.8  | 09-nov-07                            | 25-ene-10       | 25-nov-19                              | 11   | 9     |
| 167                        | CC San Lorenzo Conversión de TG a CC                  | 7,879.1  | 7,879.1  | 7,879.1  | 29-dic-09                            | 12-ene-10       | 13-sep-24                              | 14   | 8     |
| 168                        | SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales            | 700.8  | 700.8  | 700.8  | 23-jul-07                            | 23-jul-07       | 26-may-17                              | 9    | 10    |
| 170                        | LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca       | 257.1  | 257.1  | 257.1  | 12-dic-11                            | 12-dic-11       | 18-abr-22                              | 9    | 11    |
| <b>Autorizados en 2006</b> |   | <b>101,678.7</b>                                     | <b>101,678.7</b>                                       | <b>101,678.7</b>                                       |                                      |                 |  |      |       |
| 171                        | CC Agua Prieta II (con campo solar)                   | 924.3  | 924.3  | 924.3  | 30-jul-15                            | 01-jul-15       | 01-jul-30                              | 15   | 0     |
| 176                        | LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II | 1,344.7  | 1,344.7  | 1,344.7  | 06-oct-12                            | 26-abr-13       | 06-nov-23                              | 11   | 0     |

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P-1/**

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1-1/

| No. PEF                    | LT  | Proyecto 2-1/  | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  | Inicio de operaciones 3-1/ | Entrega de obra | Término de obligaciones 4-1/ | Plazo del pago |       |
|----------------------------|-----|--|--|---|---|----------------------------|-----------------|------------------------------|----------------|-------|
|                            |     |  | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) |                            |                 |                              | años           | meses |
| 177                        | LT  | Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III             | 25.9   | 25.9  | 25.9  | 29-abr-10                  | 28-abr-10       | 20-dic-19                    | 9              | 6     |
| 181                        | RM  | CN Laguna Verde  | 6,490.6  | 6,490.6   | 6,490.6   | 14-feb-10                  | 30-jul-11       | 10-ago-29                    | 17             | 11    |
| 182                        | RM  | CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3                            | 602.8  | 602.8   | 602.8   | 22-sep-08                  | 19-sep-08       | 22-ene-18                    | 9              | 6     |
| 183                        | RM  | CT Punta Prieta Unidad 2                                     | 255.3  | 255.3   | 255.3   | 10-mar-08                  | 06-mar-08       | 19-ene-18                    | 9              | 6     |
| 185                        | SE  | 1110 Compensación Capacitiva del Norte                       | 1,284.0  | 1,284.0   | 1,284.0   | 23-may-11                  | 01-ene-14       | 02-feb-23                    | 11             | 8     |
| 188                        | SE  | 1116 Transformación del Noreste                              | 11,062.9   | 11,062.9  | 11,062.9  | 30-may-09                  | 05-feb-15       | 01-abr-30                    | 20             | 10    |
| 189                        | SE  | 1117 Transformación de Guaymas                               | 290.9  | 290.9   | 290.9   | 01-abr-11                  | 07-feb-12       | 14-feb-22                    | 10             | 7     |
| 190                        | SE  | 1120 Noroeste  | 3,678.4  | 3,678.4   | 3,678.4   | 20-ene-11                  | 12-dic-13       | 18-dic-25                    | 14             | 0     |
| 191                        | SE  | 1121 Baja California   | 2,462.7  | 2,462.7   | 2,462.7   | 15-feb-10                  | 11-jul-11       | 13-sep-24                    | 14             | 5     |
| 192                        | SE  | 1122 Golfo Norte   | 7,286.9  | 7,286.9   | 7,286.9   | 13-ene-11                  | 19-dic-13       | 18-dic-25                    | 14             | 0     |
| 193                        | SE  | 1123 Norte   | 1,461.5  | 1,461.5   | 1,461.5   | 09-ago-10                  | 09-ago-10       | 10-jul-20                    | 9              | 6     |
| 194                        | SE  | 1124 Bajío Centro  | 12,775.3   | 12,775.3  | 12,775.3  | 01-dic-14                  | 04-nov-14       | 28-dic-29                    | 15             | 0     |
| 195                        | SE  | 1125 Distribución  | 3,885.2  | 3,885.2   | 3,885.2   | 01-feb-13                  | 01-ene-13       | 06-dic-24                    | 11             | 9     |
| 197                        | SE  | 1127 Sureste   | 437.8  | 437.8   | 437.8   | 19-oct-10                  | 12-dic-10       | 18-nov-20                    | 9              | 11    |
| 198                        | SE  | 1128 Centro Sur  | 9,180.4  | 9,180.4   | 9,180.4   | 08-dic-14                  | 03-nov-14       | 28-dic-29                    | 15             | 0     |
| 199                        | SE  | 1129 Compensación redes                                      | 482.3  | 482.3   | 482.3   | 12-nov-08                  | 10-jun-10       | 13-sep-24                    | 15             | 8     |
| 200                        | SLT | 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental   | 3,905.5  | 3,905.5   | 3,905.5   | 31-ago-12                  | 31-ago-13       | 01-mar-23                    | 9              | 6     |
| 201                        | SLT | 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste               | 10,565.0   | 10,565.0  | 10,565.0  | 24-sep-09                  | 18-abr-14       | 01-abr-24                    | 14             | 6     |
| 202                        | SLT | 1114 Transmisión y Transformación del Oriental               | 7,164.5  | 7,164.5   | 7,164.5   | 24-ene-13                  | 04-abr-16       | 02-may-28                    | 15             | 3     |
| 203                        | SLT | 1118 Transmisión y Transformación del Norte                  | 1,026.2  | 1,026.2   | 1,026.2   | 08-dic-09                  | 07-dic-09       | 20-sep-24                    | 16             | 1     |
| 204                        | SLT | 1119 Transmisión y Transformación del Sureste                | 10,628.8   | 10,628.8  | 10,628.8  | 17-oct-10                  | 01-mar-18       | 01-mar-28                    | 17             | 4     |
| 205                        | SUV | Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto        | 4,456.9  | 4,456.9   | 4,456.9   | 30-mar-09                  | 04-oct-10       | 10-jul-20                    | 11             | 0     |
| <b>Autorizados en 2007</b> |     |  | <b>80,354.1</b>                                      | <b>80,354.1</b>                                       | <b>80,354.1</b>                                       |                            |                 |                              |                |       |
| 206                        | SE  | 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera   | 2,095.5  | 2,095.5   | 2,095.5   | 03-may-09                  | 03-may-09       | 03-jun-19                    | 10             | 0     |
| 207                        | SE  | 1213 COMPENSACIÓN DE REDES                                   | 919.7  | 919.7   | 919.7   | 04-jul-09                  | 11-may-11       | 13-sep-24                    | 14             | 11    |
| 208                        | SE  | 1205 Compensación Oriental - Peninsular                      | 776.4  | 776.4   | 776.4   | 07-dic-09                  | 07-dic-09       | 13-sep-24                    | 14             | 5     |
| 209                        | SE  | 1212 SUR - PENINSULAR  | 11,793.7   | 11,793.7  | 11,793.7  | 01-dic-14                  | 03-nov-14       | 17-dic-29                    | 15             | 0     |
| 210                        | SLT | 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular                 | 4,704.0  | 4,704.0   | 4,704.0   | 05-nov-10                  | 04-ago-11       | 18-nov-20                    | 9              | 11    |
| 211                        | SLT | 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste         | 6,844.9  | 6,844.9   | 6,844.9   | 06-jun-10                  | 30-ago-13       | 31-dic-26                    | 16             | 5     |
| 212                        | SE  | 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo              | 2,267.2  | 2,267.2   | 2,267.2   | 10-sep-10                  | 19-jun-11       | 10-jul-20                    | 9              | 5     |
| 213                        | SE  | 1211 NORESTE - CENTRAL                                       | 6,409.7  | 6,409.7   | 6,409.7   | 28-nov-14                  | 03-nov-14       | 17-dic-25                    | 11             | 0     |
| 214                        | SE  | 1210 NORTE - NOROESTE  | 8,575.7  | 8,575.7   | 8,575.7   | 03-nov-14                  | 03-oct-14       | 21-dic-29                    | 15             | 0     |
| 215                        | SLT | 1201 Transmisión y Transformación de Baja California         | 2,636.3  | 2,636.3   | 2,636.3   | 04-jun-10                  | 01-jun-16       | 01-jun-29                    | 18             | 11    |
| 216                        | RM  | CCC Poza Rica  | 2,225.7  | 2,225.7   | 2,225.7   | 05-sep-12                  | 30-ene-14       | 30-ene-24                    | 10             | 0     |
| 217                        | RM  | CCC El Sauz Paquete 1  | 3,194.6  | 3,194.6   | 3,194.6   | 30-ene-14                  | 30-ene-14       | 30-ene-32                    | 18             | 0     |
| 218                        | LT  | Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV | 13.8   | 13.8  | 13.8  | 30-oct-10                  | 19-nov-10       | 10-jul-20                    | 9              | 7     |
| 219                        | SLT | Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2           | 2,154.8  | 2,154.8   | 2,154.8   | 07-oct-11                  | 07-oct-11       | 12-oct-21                    | 9              | 6     |
| 222                        | CC  | CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2                    | 21,139.9   | 21,139.9  | 21,139.9  | 31-oct-11                  | 30-ene-14       | 03-nov-33                    | 22             | 0     |
| 223                        | LT  | Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II           | 71.5   | 71.5  | 71.5  | 03-nov-11                  | 05-ene-12       | 10-jul-20                    | 8              | 6     |
| 225                        | LT  | Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III       | 28.6   | 28.6  | 28.6  | 28-ene-11                  | 28-ene-11       | 29-ene-21                    | 9              | 6     |
| 226                        | CCI | CI Guerrero Negro III  | 241.5  | 241.5   | 241.5   | 16-sep-13                  | 30-ago-13       | 16-sep-24                    | 11             | 0     |
| 227                        | CG  | Los Humeros II   | 1,681.2  | 1,681.2   | 1,681.2   | 18-dic-12                  | 27-mar-13       | 29-abr-22                    | 9              | 0     |

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P./

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1./

| No. PEF                    | Proyecto 2./  | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  |                                      |                 | Plazo del pago                         |      |       |
|----------------------------|---|--|---|---|--------------------------------------|-----------------|--|------|-------|
|                            |   | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VFN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Inicio de operaciones <sup>3./</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4./</sup> | años | meses |
| 228                        | LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II              | 1,633.3  | 1,633.3   | 1,633.3   | 14-nov-12                            | 30-nov-12       | 28-abr-23                              | 10   | 0     |
| 229                        | CT TG Baja California II                                      | 945.9  | 945.9   | 945.9   | 07-oct-13                            | 01-abr-15       | 01-nov-25                              | 12   | 0     |
| <b>Autorizados en 2008</b> |   | <b>34,352.5</b>                                      | <b>34,352.5</b>                                       | <b>34,352.5</b>                                       |                                      |                 |  |      |       |
| 230                        | SLT 1301 Interconexión de Baja California                     | 3,940.3  | 3,940.3   | 3,940.3   | 03-abr-17                            | 03-abr-17       | 01-abr-27                              | 10   | 0     |
| 231                        | SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental            | 916.4  | 916.4   | 916.4   | 19-jul-10                            | 10-abr-17       | 20-jul-27                              | 16   | 11    |
| 233                        | SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste         | 237.8  | 237.8   | 237.8   | 23-jul-10                            | 30-jul-10       | 28-jun-20                              | 9    | 6     |
| 234                        | SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente       | 1,393.7  | 1,393.7   | 1,393.7   | 03-abr-17                            | 03-abr-17       | 05-abr-27                              | 10   | 0     |
| 235                        | CCI Baja California Sur IV                                    | 561.1  | 561.1   | 561.1   | 27-dic-12                            | 26-dic-12       | 29-dic-23                              | 9    | 6     |
| 236                        | CCI Baja California Sur III                                   | 407.3  | 407.3   | 407.3   | 04-nov-13                            | 04-nov-12       | 30-jun-22                              | 9    | 6     |
| 237                        | LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III | 880.5  | 880.5   | 880.5   | 02-mar-16                            | 01-mar-16       | 01-abr-26                              | 10   | 0     |
| 242                        | SE 1323 DISTRIBUCION SUR                                      | 6,546.0  | 6,546.0   | 6,546.0   | 28-nov-14                            | 03-nov-14       | 23-dic-24                              | 10   | 0     |
| 243                        | SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO                                   | 4,863.6  | 4,863.6   | 4,863.6   | 01-dic-14                            | 04-nov-14       | 20-dic-24                              | 10   | 0     |
| 244                        | SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE                                  | 9,325.5  | 9,325.5   | 9,325.5   | 03-feb-14                            | 23-dic-13       | 18-jun-24                              | 10   | 3     |
| 245                        | SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE                                 | 5,280.2  | 5,280.2   | 5,280.2   | 27-nov-14                            | 03-nov-14       | 20-dic-24                              | 10   | 0     |
| <b>Autorizados en 2009</b> |   | <b>19,659.3</b>                                      | <b>19,659.3</b>                                       | <b>19,659.3</b>                                       |                                      |                 |  |      |       |
| 247                        | SLT 1404 Subestaciones del Oriente                            | 1,780.0  | 1,780.0   | 1,780.0   | 01-may-13                            | 30-ago-13       | 02-may-23                              | 9    | 11    |
| 248                        | SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste    | 2,895.3  | 2,895.3   | 2,895.3   | 16-oct-12                            | 16-oct-12       | 30-jun-22                              | 9    | 11    |
| 249                        | SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste  | 2,773.1  | 2,773.1   | 2,773.1   | 18-feb-14                            | 28-feb-14       | 28-feb-24                              | 10   | 0     |
| 250                        | SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis     | 1,424.2  | 1,424.2   | 1,424.2   | 07-oct-11                            | 04-ene-12       | 12-oct-21                              | 9    | 6     |
| 251                        | SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR                                      | 3,444.9  | 3,444.9   | 3,444.9   | 01-dic-14                            | 03-nov-14       | 09-dic-24                              | 10   | 0     |
| 252                        | SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte | 210.4  | 210.4   | 210.4   | 26-may-11                            | 26-may-11       | 10-jul-20                              | 9    | 0     |
| 253                        | SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE                                    | 5,987.4  | 5,987.4   | 5,987.4   | 05-dic-14                            | 07-nov-14       | 16-dic-24                              | 10   | 0     |
| 257                        | CCI Santa Rosalía II  | 172.7  | 172.7   | 172.7   | 03-jun-15                            | 02-jun-15       | 01-dic-30                              | 15   | 0     |
| 258                        | RM CT Altamira Unidades 1 y 2                                 | 971.2  | 971.2   | 971.2   | 25-ene-17                            | 25-abr-17       | 25-abr-27                              | 10   | 3     |
| <b>Autorizados en 2010</b> |   | <b>19,610.9</b>                                      | <b>19,610.9</b>                                       | <b>19,610.9</b>                                       |                                      |                 |  |      |       |
| 259                        | SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR                                      | 9,356.0  | 9,356.0   | 9,356.0   | 18-nov-13                            | 14-oct-13       | 30-dic-24                              | 11   | 0     |
| 260                        | SE 1520 DISTRIBUCION NORTE                                    | 3,772.0  | 3,772.0   | 3,772.0   | 01-ene-14                            | 31-dic-13       | 23-dic-24                              | 10   | 9     |
| 261                        | CCC Cogeneración Salamanca Fase I                             | 6,482.9  | 6,482.9   | 6,482.9   | 06-feb-14                            | 05-feb-14       | 29-sep-23                              | 9    | 6     |
| <b>Autorizados en 2011</b> |   | <b>112,824.0</b>                                     | <b>112,824.0</b>                                      | <b>112,824.0</b>                                      |                                      |                 |  |      |       |
| 262                        | SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte        | 1,191.6  | 1,191.6   | 1,191.6   | 30-ene-13                            | 01-ene-14       | 01-jun-26                              | 13   | 4     |
| 263                        | LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco         | 11,219.3   | 11,219.3  | 11,219.3  | 01-nov-21                            | 01-nov-21       | 03-nov-31                              | 10   | 0     |
| 264                        | CC Centro   | 5,274.8  | 5,274.8   | 5,274.8   | 31-jul-14                            | 07-jul-14       | 07-ago-24                              | 10   | 0     |
| 266                        | SLT 1603 Subestación Lago                                     | 3,333.2  | 3,333.2   | 3,333.2   | 03-nov-15                            | 02-nov-15       | 03-nov-25                              | 10   | 0     |
| 267                        | SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco                            | 1,648.4  | 1,648.4   | 1,648.4   | 01-oct-14                            | 01-oct-14       | 01-oct-24                              | 10   | 0     |
| 268                        | CCI Guerrero Negro IV   | 140.0  | 140.0   | 140.0   | 01-jun-15                            | 01-jun-15       | 01-dic-25                              | 10   | 0     |
| 269                        | LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV      | 61.1   | 61.1  | 61.1  | 02-jun-15                            | 01-jun-15       | 01-jul-24                              | 9    | 0     |
| 271                        | CCI Santa Rosalía III   | 169.4  | 169.4   | 169.4   | 03-jun-15                            | 02-jun-15       | 01-dic-25                              | 10   | 0     |
| 272                        | LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III      | 162.0  | 162.0   | 162.0   | 01-jun-15                            | 01-jun-15       | 01-jul-24                              | 9    | 0     |
| 273                        | SE 1621 Distribución Norte-Sur                                | 19,941.5   | 19,941.5  | 19,941.5  | 01-ene-15                            | 31-dic-14       | 31-dic-24                              | 9    | 9     |
| 274                        | SE 1620 Distribución Valle de México                          | 63,147.2   | 63,147.2  | 63,147.2  | 30-dic-13                            | 16-dic-13       | 16-dic-24                              | 10   | 9     |
| 275                        | CG Los Azufres III (Fase I)                                   | 1,753.8  | 1,753.8   | 1,753.8   | 30-dic-14                            | 29-dic-14       | 03-jun-24                              | 9    | 5     |
| 276                        | CH La Parota  | 4,497.9  | 4,497.9   | 4,497.9   | 04-dic-18                            | 04-dic-18       | 31-dic-48                              | 30   | 0     |
| 277                        | LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota              | 283.8  | 283.8   | 283.8   | 05-dic-18                            | 04-dic-18       | 01-dic-28                              | 10   | 0     |
| <b>Autorizados en 2012</b> |   | <b>69,115.1</b>                                      | <b>69,115.1</b>                                       | <b>69,115.1</b>                                       |                                      |                 |  |      |       |
| 278                        | RM CT José López Portillo                                     | 5,968.3  | 5,968.3   | 5,968.3   | 15-ago-16                            | 22-abr-18       | 22-abr-28                              | 11   | 8     |



**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA P.-/**

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) 1.-/

| No. PEF                    | Proyecto 2.-/   | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  |                                       |                 | Plazo del pago                          |      |       |
|----------------------------|---|--|---|---|---------------------------------------|-----------------|---|------|-------|
|                            |   | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Inicio de operaciones <sup>3.-/</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4.-/</sup> | años | meses |
| 279                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste                   | 2,480.5  | 2,480.5   | 2,480.5   | 02-mar-18                             | 04-sep-17       | 03-jul-28                               | 10   | 2     |
| 280                        | SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE                                     | 24,353.6   | 24,353.6  | 24,353.6  | 31-mar-14                             | 31-dic-13       | 19-dic-33                               | 19   | 4     |
| 281                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste                    | 3,082.2  | 3,082.2   | 3,082.2   | 03-abr-17                             | 04-oct-16       | 01-jul-26                               | 9    | 2     |
| 282                        | SLT 1720 Distribución Valle de México                           | 9,294.8  | 9,294.8   | 9,294.8   | 31-mar-14                             | 31-dic-13       | 23-dic-24                               | 10   | 4     |
| 283                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III                  | 3,061.8  | 3,061.8   | 3,061.8   | 01-abr-16                             | 02-oct-15       | 01-jul-26                               | 10   | 2     |
| 284                        | CG Los Humeros III  | 1,048.2  | 1,048.2   | 1,048.2   | 28-feb-16                             | 01-abr-18       | 01-dic-28                               | 12   | 6     |
| 285                        | CC Centro II  | 5,807.9  | 5,807.9   | 5,807.9   | 05-sep-16                             | 02-sep-16       | 01-dic-26                               | 10   | 0     |
| 286                        | CCI Baja California Sur V                                       | 822.9  | 822.9   | 822.9   | 03-dic-15                             | 02-dic-15       | 15-dic-25                               | 10   | 0     |
| 287                        | LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III     | 30.9   | 30.9  | 30.9  | 01-jun-15                             | 01-jun-15       | 01-jul-25                               | 10   | 0     |
| 288                        | SLT 1722 Distribución Sur                                       | 5,675.8  | 5,675.8   | 5,675.8   | 31-mar-14                             | 31-dic-13       | 19-dic-33                               | 19   | 4     |
| 289                        | CH Chicoasén II   | 1,691.0  | 1,691.0   | 1,691.0   | 05-abr-17                             | 04-abr-17       | 01-jul-47                               | 30   | 0     |
| 290                        | LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II             | 240.1  | 240.1   | 240.1   | 05-oct-16                             | 04-oct-16       | 01-ene-26                               | 9    | 0     |
| 292                        | SE 1701 Subestación Chimalpa Dos                                | 1,627.6  | 1,627.6   | 1,627.6   | 03-oct-16                             | 03-oct-16       | 05-oct-26                               | 10   | 0     |
| 293                        | SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya                 | 2,278.6  | 2,278.6   | 2,278.6   | 03-mar-14                             | 03-mar-14       | 04-mar-24                               | 10   | 0     |
| 294                        | SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine              | 1,330.9  | 1,330.9   | 1,330.9   | 01-may-14                             | 30-jun-14       | 01-jun-24                               | 10   | 1     |
| 295                        | SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía | 320.1  | 320.1   | 320.1   | 15-abr-14                             | 30-abr-14       | 30-abr-24                               | 10   | 0     |
| <b>Autorizados en 2013</b> |   | <b>72,233.7</b>                                      | <b>72,233.7</b>                                       | <b>72,233.7</b>                                       |                                       |                 |   |      |       |
| 296                        | CC Guaymas II   | 10,037.0   | 10,037.0  | 10,037.0  | 03-mar-17                             | 02-mar-17       | 01-jul-27                               | 10   | 2     |
| 297                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II                 | 1,140.5  | 1,140.5   | 1,140.5   | 03-abr-17                             | 04-oct-16       | 01-jul-26                               | 9    | 2     |
| 298                        | CC Valle de México II   | 9,327.4  | 9,327.4   | 9,327.4   | 03-abr-17                             | 02-abr-17       | 01-oct-27                               | 10   | 0     |
| 300                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III            | 692.5  | 692.5   | 692.5   | 02-may-18                             | 02-nov-17       | 03-jul-28                               | 10   | 2     |
| 301                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II         | 741.7  | 741.7   | 741.7   | 03-abr-17                             | 04-oct-16       | 01-jul-26                               | 9    | 2     |
| 302                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos               | 597.1  | 597.1   | 597.1   | 02-abr-16                             | 01-abr-16       | 01-oct-25                               | 9    | 6     |
| 303                        | LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI | 1,914.5  | 1,914.5   | 1,914.5   | 03-feb-17                             | 02-nov-16       | 01-mar-26                               | 9    | 0     |
| 304                        | LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey               | 6,341.6  | 6,341.6   | 6,341.6   | 02-may-16                             | 02-may-16       | 04-may-26                               | 10   | 0     |
| 305                        | SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste                           | 576.3  | 576.3   | 576.3   | 02-jun-14                             | 01-abr-15       | 01-abr-25                               | 10   | 10    |
| 306                        | SE 1803 Subestaciones del Occidental                            | 7,142.6  | 7,142.6   | 7,142.6   | 01-abr-15                             | 01-abr-16       | 01-abr-26                               | 11   | 0     |
| 307                        | SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte        | 3,588.7  | 3,588.7   | 3,588.7   | 01-abr-15                             | 01-abr-16       | 01-abr-26                               | 11   | 0     |
| 308                        | SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular | 1,591.8  | 1,591.8   | 1,591.8   | 02-feb-15                             | 01-oct-15       | 01-abr-25                               | 10   | 2     |
| 309                        | SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México         | 6,472.8  | 6,472.8   | 6,472.8   | 15-dic-14                             | 01-dic-14       | 31-dic-24                               | 10   | 0     |
| 310                        | SLT 1821 Divisiones de Distribución                             | 14,937.4   | 14,937.4  | 14,937.4  | 04-ene-16                             | 28-dic-15       | 28-dic-26                               | 10   | 9     |
| 311                        | RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2                                      | 6,439.1  | 6,439.1   | 6,439.1   | 01-ene-17                             | 01-ago-17       | 01-ago-27                               | 10   | 7     |
| 312                        | RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4                                   | 692.8  | 692.8   | 692.8   | 01-mar-16                             | 01-sep-17       | 01-sep-27                               | 11   | 6     |
| <b>Autorizados en 2014</b> |   | <b>30,229.9</b>                                      | <b>30,229.9</b>                                       | <b>30,229.9</b>                                       |                                       |                 |   |      |       |
| 313                        | CC Guaymas III  | 3,339.0  | 3,339.0   | 3,339.0   | 03-may-17                             | 02-may-17       | 01-jul-27                               | 10   | 2     |
| 314                        | LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II                 | 843.5  | 843.5   | 843.5   | 03-may-17                             | 01-nov-16       | 04-ene-27                               | 9    | 7     |
| 315                        | CCI Baja California Sur VI                                      | 587.9  | 587.9   | 587.9   | 03-jun-17                             | 02-jun-17       | 01-dic-27                               | 10   | 0     |
| 316                        | SE 1901 Subestaciones de Baja California                        | 227.3  | 227.3   | 227.3   | 01-abr-16                             | 01-abr-16       | 01-abr-26                               | 10   | 0     |
| 317                        | SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste              | 1,363.1  | 1,363.1   | 1,363.1   | 01-abr-16                             | 02-ene-17       | 01-ene-27                               | 10   | 9     |
| 318                        | SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste                             | 1,587.7  | 1,587.7   | 1,587.7   | 01-abr-16                             | 01-abr-16       | 01-abr-26                               | 10   | 0     |
| 319                        | SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente              | 1,417.4  | 1,417.4   | 1,417.4   | 01-abr-16                             | 01-mar-17       | 01-mar-27                               | 10   | 11    |

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA <sup>p\_/</sup>

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1\_/</sup>

| No. PEF | Proyecto <sup>2_/</sup>                                   | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  | Inicio de operaciones <sup>3_/</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4_/</sup> | Plazo del pago |       |
|---------|---|--|---|---|--------------------------------------|-----------------|--|----------------|-------|
|         |   | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) |                                      |                 |  | años           | meses |
| 320     | LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular                    | 5,208.0  | 5,208.0   | 5,208.0   | 01-jun-15                            | 01-mar-17       | 01-mar-27                              | 11             | 9     |
| 321     | SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución           | 5,561.5  | 5,561.5   | 5,561.5   | 30-dic-16                            | 05-dic-16       | 31-dic-26                              | 9              | 11    |
| 322     | SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución | 10,094.6   | 10,094.6  | 10,094.6  | 30-dic-15                            | 25-dic-15       | 31-dic-25                              | 9              | 11    |

p\_/ Cifras preliminares.

1\_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 13.0323 pesos el cual corresponde al cierre de junio de 2014.

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 en la modalidad de Pidiregas.

3\_/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4\_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA <sup>p/\_</sup>**

Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero - Junio

(Cifras en millones de pesos a precios de 2014) <sup>1/\_</sup>

| No. PEF                             | Proyecto <sup>2/_</sup>                                     | Antes de Impuestos                                   |   | Después de impuestos                                  | Inicio de operaciones <sup>3/_</sup> | Entrega de obra | Término de obligaciones <sup>4/_</sup> | Plazo del pago |       |
|-------------------------------------|---|--|---|---|--------------------------------------|-----------------|--|----------------|-------|
|                                     |   | Valor presente neto de la evaluación económica (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) | Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN) |                                      |                 |  | años           | meses |
| <b>Total Inversión Condicionada</b> |   | <b>264,948.8</b>                                     | <b>264,948.8</b>                                      | <b>264,948.8</b>                                      |                                      |                 |  |                |       |
| <b>Autorizados en 1997</b>          |   | <b>2,027.1</b>                                       | <b>2,027.1</b>  | <b>2,027.1</b>  |                                      |                 |  |                |       |
| 1                                   | TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles | 2,027.1  | 2,027.1   | 2,027.1   | 24-abr-99                            | 24-abr-99       | 24-nov-29                              | 30             | 6     |
| <b>Autorizados en 1998</b>          |   | <b>76,718.5</b>                                      | <b>76,718.5</b>                                       | <b>76,718.5</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 2                                   | CC Altamira II  | 7,357.9  | 7,357.9   | 7,357.9   | 14-may-02                            | 14-may-02       | 14-jun-27                              | 25             | 0     |
| 3                                   | CC Bajío  | 10,875.0   | 10,875.0  | 10,875.0  | 09-mar-02                            | 09-mar-02       | 09-abr-27                              | 25             | 0     |
| 4                                   | CC Campeche   | 3,905.9  | 3,905.9   | 3,905.9   | 27-jun-03                            | 28-may-03       | 28-jun-28                              | 25             | 0     |
| 5                                   | CC Hermosillo   | 3,555.8  | 3,555.8   | 3,555.8   | 01-oct-01                            | 01-oct-01       | 02-nov-26                              | 25             | 0     |
| 6                                   | CT Mérida III   | 7,068.7  | 7,068.7   | 7,068.7   | 09-jun-00                            | 09-jun-00       | 01-dic-25                              | 25             | 0     |
| 7                                   | CC Monterrey III  | 9,769.8  | 9,769.8   | 9,769.8   | 27-mar-02                            | 27-mar-02       | 27-abr-27                              | 25             | 0     |
| 8                                   | CC Naco-Nogales   | 5,322.4  | 5,322.4   | 5,322.4   | 04-oct-03                            | 04-oct-03       | 06-nov-28                              | 25             | 0     |
| 9                                   | CC Río Bravo II   | 7,154.3  | 7,154.3   | 7,154.3   | 18-ene-02                            | 18-ene-02       | 18-ene-27                              | 24             | 11    |
| 10                                  | CC Mexicali   | 4,743.8  | 4,743.8   | 4,743.8   | 20-jul-03                            | 20-jul-03       | 20-jul-28                              | 24             | 11    |
| 11                                  | CC Saltillo   | 4,348.5  | 4,348.5   | 4,348.5   | 19-nov-01                            | 19-nov-01       | 19-nov-26                              | 24             | 11    |
| 12                                  | CC Tuxpan II  | 11,019.9   | 11,019.9  | 11,019.9  | 15-dic-01                            | 15-dic-01       | 15-dic-26                              | 25             | 0     |
| 13                                  | TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid                          | 1,383.7  | 1,383.7   | 1,383.7   | 30-sep-99                            | 30-sep-99       | 09-abr-25                              | 25             | 7     |
| 14                                  | TRN Gasoducto Samalayuca                                    | 212.7  | 212.7   | 212.7   | 20-dic-97                            | 20-dic-97       | 07-feb-07                              | 9              | 1     |
| <b>Autorizados en 1999</b>          |   | <b>56,353.6</b>                                      | <b>56,353.6</b>                                       | <b>56,353.6</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 15                                  | CC Altamira III y IV  | 21,233.9   | 21,233.9  | 21,233.9  | 24-dic-03                            | 24-dic-03       | 29-dic-28                              | 24             | 11    |
| 16                                  | CC Chihuahua III  | 3,973.2  | 3,973.2   | 3,973.2   | 09-sep-03                            | 09-sep-03       | 09-oct-28                              | 25             | 0     |
| 17                                  | CC La Laguna II   | 8,005.2  | 8,005.2   | 8,005.2   | 22-abr-05                            | 22-abr-05       | 22-may-30                              | 25             | 0     |
| 18                                  | CC Río Bravo III  | 6,239.6  | 6,239.6   | 6,239.6   | 01-abr-04                            | 01-abr-04       | 01-may-29                              | 25             | 0     |
| 19                                  | CC Tuxpan III y IV  | 16,901.7   | 16,901.7  | 16,901.7  | 23-may-03                            | 23-may-03       | 23-jun-28                              | 25             | 0     |
| <b>Autorizados en 2000</b>          |   | <b>39,479.0</b>                                      | <b>39,479.0</b>                                       | <b>39,479.0</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 20                                  | CC Altamira V   | 16,394.1   | 16,394.1  | 16,394.1  | 01-nov-06                            | 01-nov-06       | 30-nov-31                              | 25             | 0     |
| 21                                  | CC Tamazunchale   | 23,084.8   | 23,084.8  | 23,084.8  | 01-jun-07                            | 01-jun-07       | 01-jul-32                              | 25             | 0     |
| <b>Autorizados en 2001</b>          |   | <b>19,185.3</b>                                      | <b>19,185.3</b>                                       | <b>19,185.3</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 24                                  | CC Río Bravo IV   | 7,305.5  | 7,305.5   | 7,305.5   | 01-abr-05                            | 01-abr-05       | 01-may-30                              | 25             | 0     |
| 25                                  | CC Tuxpan V   | 11,879.9   | 11,879.9  | 11,879.9  | 01-sep-06                            | 01-sep-06       | 01-oct-31                              | 25             | 0     |
| <b>Autorizados en 2002</b>          |   | <b>12,712.5</b>                                      | <b>12,712.5</b>                                       | <b>12,712.5</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 26                                  | CC Valladolid III   | 12,712.5   | 12,712.5  | 12,712.5  | 01-jun-06                            | 01-jun-06       | 01-jul-31                              | 25             | 0     |
| <b>Autorizados en 2005</b>          |   | <b>11,016.1</b>                                      | <b>11,016.1</b>                                       | <b>11,016.1</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 28                                  | CCC Norte II  | 1,593.5  | 1,593.5   | 1,593.5   | 01-ago-13                            | 31-jul-13       | 01-jul-39                              | 25             | 11    |
| 29                                  | CCC Norte   | 9,422.6  | 9,422.6   | 9,422.6   | 02-ago-10                            | 30-jul-10       | 26-jul-34                              | 23             | 10    |
| <b>Autorizados en 2006</b>          |   | <b>571.3</b>   | <b>571.3</b>  | <b>571.3</b>  |                                      |                 |  |                |       |
| 31                                  | CE La Venta III   | 571.3  | 571.3   | 571.3   | 04-oct-12                            | 03-oct-12       | 01-ene-37                              | 24             | 2     |
| <b>Autorizados en 2007</b>          |   | <b>1,262.2</b>                                       | <b>1,262.2</b>  | <b>1,262.2</b>  |                                      |                 |  |                |       |
| 33                                  | CE Oaxaca I   | 1,262.2  | 1,262.2   | 1,262.2   | 27-sep-12                            | 26-sep-12       | 18-oct-30                              | 18             | 0     |
| <b>Autorizados en 2008</b>          |   | <b>4,714.5</b>                                       | <b>4,714.5</b>  | <b>4,714.5</b>  |                                      |                 |  |                |       |
| 34                                  | CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV                 | 2,291.9  | 2,291.9   | 2,291.9   | 31-ene-12                            | 30-ene-12       | 31-dic-32                              | 20             | 10    |
| 36                                  | CC Baja California III                                      | 2,422.6  | 2,422.6   | 2,422.6   | 02-mar-16                            | 01-mar-16       | 01-abr-40                              | 24             | 0     |
| <b>Autorizados en 2011</b>          |   | <b>13,373.6</b>                                      | <b>13,373.6</b>                                       | <b>13,373.6</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 38                                  | CC Norte III (Juárez)                                       | 12,886.6   | 12,886.6  | 12,886.6  | 04-abr-16                            | 01-abr-16       | 01-jul-42                              | 26             | 2     |
| 40                                  | CE Sureste I  | 371.9  | 371.9   | 371.9   | 02-oct-15                            | 01-oct-15       | 01-jul-39                              | 23             | 9     |
| 41                                  | CE Sureste II   | 115.2  | 115.2   | 115.2   | 04-abr-17                            | 03-abr-17       | 04-may-37                              | 20             | 0     |
| <b>Autorizados en 2012</b>          |   | <b>14,056.2</b>                                      | <b>14,056.2</b>                                       | <b>14,056.2</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 42                                  | CC Noroeste   | 7,303.5  | 7,303.5   | 7,303.5   | 02-mar-18                            | 01-mar-18       | 01-jul-44                              | 26             | 2     |
| 43                                  | CC Noreste  | 6,589.9  | 6,589.9   | 6,589.9   | 04-abr-17                            | 03-abr-17       | 01-jul-43                              | 26             | 2     |
| 44                                  | CE Rumorosa I, II y III                                     | 162.8  | 162.8   | 162.8   | 02-jun-15                            | 01-jun-15       | 01-jul-37                              | 22             | 0     |
| <b>Autorizados en 2013</b>          |   | <b>13,478.8</b>                                      | <b>13,478.8</b>                                       | <b>13,478.8</b>                                       |                                      |                 |  |                |       |
| 45                                  | CC Topolobampo III  | 9,002.8  | 9,002.8   | 9,002.8   | 03-may-18                            | 02-may-18       | 01-jul-44                              | 26             | 2     |
| 46                                  | CC Baja California II                                       | 1,889.8  | 1,889.8   | 1,889.8   | 03-abr-17                            | 03-abr-17       | 01-jul-43                              | 26             | 2     |
| 47                                  | CC Todos Santos   | 2,586.1  | 2,586.1   | 2,586.1   | 02-abr-16                            | 01-abr-16       | 01-abr-41                              | 24             | 11    |

p/\_ Cifras preliminares.

1/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 13.0323 pesos, el cual corresponde al cierre de junio de 2014.

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 en la modalidad de Pidiregas.

3/\_ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo V del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2014, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4/\_ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.