

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

| NO. | NOMBRE DEL PROYECTO | ESTADO DEL PROYECTO | COSTO TOTAL AUTORIZADO | AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA | | | | | % Avance Físico | | | |
|-----|---|--------------------------------------|---------------------------|--|-----------------|-----------------|------------------|-------------|-------------------|-------------|-----------|-----------|
| | | | | ACUMULADA 2016 | 2017 | | | | Acumulado 2016 | 2017 | | |
| | | | | | ESTIMADA | REALIZADA | ACUMULADA | % | | ESTIMADO | REALIZADO | ACUMULADO |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6)=(3+5) | (7)=(6/2) | (8) | (9) | (10) | (11)=(8+10) | | |
| | TOTAL | | 483,063.3 | 136,051.3 | 88,641.5 | 40,365.0 | 176,416.3 | 36.5 | | | | |
| | Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores | | 483,063.3 | 136,051.3 | 88,641.5 | 40,365.0 | 176,416.3 | 36.5 | | | | |
| | Inversión Directa | | 370,695.6 | 120,960.5 | 41,965.5 | 29,717.5 | 150,677.9 | 40.6 | | | | |
| | Aprobados en 2002 | | 20,775.7 | 16,225.1 | 94.5 | 6.1 | 16,231.2 | 78.1 | | | | |
| 62 | CCC Pacifico ^{1-/} | Terminado Totalmente | 17,012.4 | 12,544.8 | | 0.5 | 12,545.3 | 73.7 | 100.0 | | | 100.0 |
| 104 | SLT 706 Sistemas Norte | Terminado Totalmente | 3,763.4 | 3,680.3 | 94.5 | 5.6 | 3,685.9 | 97.9 | 99.9 | 1.8 | 0.1 | 100.0 |
| | Aprobados en 2003 | | 2,310.1 | 1,314.8 | | | 1,314.8 | 56.9 | | | | |
| 128 | SLT 803 NOINE ^{2-/} | Terminado Totalmente | 2,310.1 | 1,314.8 | | | 1,314.8 | 56.9 | 79.0 | | 21.0 | 100.0 |
| | Aprobados en 2004 | | 617.1 | 258.8 | | | 258.8 | 41.9 | | | | |
| 140 | SE 914 División Centro Sur ^{2-/} | Terminado Totalmente | 617.1 | 258.8 | | | 258.8 | 41.9 | 60.0 | | 40.0 | 100.0 |
| | Aprobados en 2005 | | 1,318.4 | 771.7 | | 0.8 | 772.5 | 58.6 | | | | |
| 164 | SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente ^{1-/} | Terminado Totalmente | 1,318.4 | 771.7 | | 0.8 | 772.5 | 58.6 | 54.7 | | 45.3 | 100.0 |
| | Aprobados en 2006 | | 22,404.2 | 15,734.2 | 629.9 | 1,204.3 | 16,938.5 | 75.6 | | | | |
| 171 | CC Agua Prieta II (con campo solar) | Varias (Cierre y otras) | 11,298.2 | 7,945.6 | 19.8 | 936.1 | 8,881.7 | 78.6 | 99.8 | 1.0 | 0.1 | 99.9 |
| 188 | SE 1116 Transformación del Noreste | Varias (Cierre y otras) | 5,566.8 | 3,891.4 | 580.2 | 199.6 | 4,091.0 | 73.5 | 78.2 | 21.2 | 7.6 | 85.8 |
| 190 | SE 1120 Noroeste ^{2-/} | Terminado Totalmente | 1,387.6 | 975.1 | 29.9 | | 975.1 | 70.3 | 99.9 | 30.2 | 0.1 | 100.0 |
| 198 | SE 1128 Centro Sur ^{2-/} | Terminado Totalmente | 1,057.9 | 397.3 | | | 397.3 | 37.6 | 59.8 | | 40.2 | 100.0 |
| 202 | SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental ^{1-/} | Terminado Totalmente | 3,093.7 | 2,524.8 | | 68.6 | 2,593.4 | 83.8 | 81.7 | | 18.3 | 100.0 |
| | Aprobados en 2007 | | 14,020.0 | 10,430.5 | 975.2 | 211.2 | 10,641.8 | 75.9 | | | | |
| 209 | SE 1212 SUR - PENINSULAR | Varias (Cierre y otras) | 2,657.8 | 1,236.7 | 248.7 | | 1,236.7 | 46.5 | 67.8 | 9.4 | | 67.8 |
| 213 | SE 1211 NORESTE - CENTRAL | Varias (Cierre y otras) | 2,312.7 | 1,086.9 | 412.0 | 8.2 | 1,095.1 | 47.4 | 81.0 | 17.8 | 5.6 | 86.6 |
| 214 | SE 1210 NORTE - NOROESTE | Varias (Cierre y otras) | 4,817.7 | 4,102.0 | 276.7 | | 4,102.0 | 85.1 | 94.3 | 5.7 | 5.6 | 99.9 |
| 215 | SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California | Terminado Totalmente | 1,252.6 | 1,025.9 | 36.3 | 203.0 | 1,229.0 | 98.1 | 85.9 | 3.0 | 14.1 | 100.0 |
| 216 | RM CCC Poza Rica | Terminado Totalmente | 2,979.1 | 2,979.1 | 1.5 | | 2,979.1 | 100.0 | 100.0 | 0.1 | | 100.0 |
| | Aprobados en 2008 | | 7,512.6 | 3,947.4 | 772.4 | 560.4 | 4,507.8 | 60.0 | | | | |
| 231 | SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental ^{2-/} | Terminado Totalmente | 863.2 | 127.0 | | | 127.0 | 14.7 | 14.7 | | 85.3 | 100.0 |
| 234 | SLT 1302 Transformación del Noreste | Terminado Totalmente | 818.7 | 368.0 | 122.0 | 340.4 | 708.5 | 86.5 | 62.5 | 10.7 | 37.5 | 100.0 |
| 237 | LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III | Terminado Totalmente | 271.1 | 160.7 | 110.3 | 67.4 | 228.2 | 84.2 | 100.0 | 1.0 | | 100.0 |
| 242 | SE 1323 DISTRIBUCION SUR | Varias (Cierre y otras) | 1,057.5 | 362.1 | 540.2 | 45.6 | 407.7 | 38.6 | 38.0 | 51.1 | 0.6 | 38.6 |
| 243 | SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO ^{1-/} | Terminado Totalmente | 2,626.9 | 1,577.0 | | 106.9 | 1,683.9 | 64.1 | 100.0 | | | 100.0 |
| 244 | SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE ^{2-/} | Terminado Totalmente | 1,875.2 | 1,352.5 | | | 1,352.5 | 72.1 | 99.6 | | 0.4 | 100.0 |
| | Aprobados en 2009 | | 11,938.2 | 4,111.4 | 2,177.7 | 109.1 | 4,220.5 | 35.4 | | | | |
| 251 | SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR ^{1-/} | Terminado Totalmente | 908.2 | 504.2 | | 3.5 | 507.6 | 55.9 | 99.9 | | 0.1 | 100.0 |
| 253 | SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE | Varias (Cierre y otras) | 1,618.9 | 508.7 | 97.5 | 105.6 | 614.3 | 37.9 | 86.7 | 6.0 | 8.0 | 94.6 |
| 257 | CCI Santa Rosalía II | Por Licitación sin cambio de alcance | 889.8 | | 205.5 | | | | | 23.1 | | |
| 258 | RM CT Altamira Unidades 1 y 2 | Construcción | 8,521.3 | 3,098.5 | 1,874.7 | 0.1 | 3,098.6 | 36.4 | 41.2 | 22.0 | | 41.2 |
| | Aprobados en 2010 | | 12,608.4 | 7,012.0 | 372.7 | 1,301.1 | 8,313.2 | 65.9 | | | | |
| 259 | SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR | Varias (Cierre y otras) | 1,868.1 | 460.0 | 121.2 | 189.3 | 649.4 | 34.8 | 71.9 | 6.5 | 1.7 | 73.6 |
| 260 | SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE | Varias (Cierre y otras) | 742.9 | 90.6 | 251.5 | 115.0 | 205.6 | 27.7 | 16.8 | 33.9 | 14.0 | 30.8 |

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

| NO. | NOMBRE DEL PROYECTO | ESTADO DEL PROYECTO | COSTO TOTAL AUTORIZADO | AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA | | | | | % Avance Físico | | | |
|-----|---|--------------------------------------|------------------------|--|----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------|-----------|-----------|
| | | | | ACUMULADA 2016 | 2017 | | | Acumulado 2016 | 2017 | | | |
| | | | | | ESTIMADA | REALIZADA | ACUMULADA | | % | ESTIMADO | REALIZADO | ACUMULADO |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6)=(3+5) | (7)=(6/2) | (8) | (9) | (10) | (11)=(8+10) | | |
| 261 | CCC Cogeneración Salamanca Fase I ^{1/} | Varias (Cierre y otras) | 9,997.4 | 6,461.4 | | 996.8 | 7,458.2 | 74.6 | 99.9 | | 0.0 | 99.9 |
| | Aprobados en 2011 | | 43,932.8 | 11,708.6 | 4,155.0 | 3,413.4 | 15,122.0 | 34.4 | | | | |
| 264 | CC Centro | Varias (Cierre y otras) | 14,565.0 | 8,653.8 | 9.9 | 2,793.6 | 11,447.4 | 78.6 | 99.5 | 1.1 | 0.1 | 99.6 |
| 266 | SLT 1603 Subestación Lago | Construcción | 3,517.6 | | 1,587.7 | 354.9 | 10.1 | 77.8 | | 19.7 | 19.7 | |
| 268 | CCI Guerrero Negro IV | Construcción | 408.3 | 286.3 | 129.8 | 28.3 | 314.6 | 77.1 | 70.3 | 31.8 | 6.6 | 76.9 |
| 273 | SE 1621 Distribución Norte-Sur | Varias (Cierre y otras) | 2,062.1 | 379.1 | 341.8 | 151.3 | 530.5 | 25.7 | 21.6 | 16.6 | 5.8 | 27.4 |
| 274 | SE 1620 Distribución Valle de México | Varias (Cierre y otras) | 6,573.6 | 2,389.4 | 2,084.7 | 85.2 | 2,474.6 | 37.6 | 62.3 | 31.7 | | 62.3 |
| 276 | CH Nuevo Guerrero | Por Licitación sin cambio de alcance | 16,806.1 | | 1.1 | | | | | 10.4 | | |
| | Aprobados en 2012 | | 42,385.7 | 7,933.5 | 5,785.7 | 2,813.5 | 10,746.9 | 25.4 | | | | |
| 278 | RM CT José López Portillo | Varias (Cierre y otras) | 4,798.1 | 1,558.9 | 1,844.6 | 1,282.4 | 2,841.3 | 59.2 | 36.8 | 38.4 | 30.3 | 67.1 |
| 280 | SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{1/} | Varias (Cierre y otras) | 2,292.4 | 331.6 | | 23.3 | 355.0 | 15.5 | 15.9 | | 0.0 | 15.9 |
| 281 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste | Varias (Cierre y otras) | 1,712.9 | 213.7 | 729.4 | 558.0 | 771.7 | 45.1 | 22.1 | 42.6 | 65.0 | 87.1 |
| 282 | SLT 1720 Distribución Valle de México | Varias (Licitación y construcción) | 921.0 | | 552.6 | 227.4 | 227.4 | 24.7 | | 60.0 | 24.7 | 24.7 |
| 283 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III | Construcción | 492.4 | 59.0 | 34.9 | 2.0 | 61.0 | 12.4 | 17.3 | 9.1 | 0.1 | 17.3 |
| 284 | CG Los Humeros III | Varias (Cierre y otras) | 2,570.6 | 791.4 | 76.6 | 59.4 | 850.8 | 33.1 | 34.0 | 1.4 | 2.3 | 36.3 |
| 285 | CC Centro II | Por Licitación sin cambio de alcance | 16,674.4 | | 441.1 | | | | | 33.3 | | |
| 286 | CCI Baja California Sur V ^{2/} | Terminado Totalmente | 2,218.1 | 2,115.2 | | | 2,115.2 | 95.4 | 99.9 | | 0.1 | 100.0 |
| 288 | SLT 1722 Distribución Sur ^{1/} | Varias (Cierre y otras) | 1,018.3 | 52.2 | | 287.9 | 340.1 | 33.4 | 12.5 | | 20.9 | 33.4 |
| 289 | CH Chicoasén II | Construcción | 7,914.5 | 1,765.1 | 2,008.2 | 206.0 | 1,971.1 | 24.9 | 19.9 | 41.3 | 2.8 | 22.6 |
| 290 | LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II | Por Licitación sin cambio de alcance | 47.4 | | 33.7 | | | | | 71.1 | | |
| 292 | SE 1701 Subestación Chimalpa Dos | Terminado Totalmente | 1,725.6 | 1,046.3 | 64.9 | 167.1 | 1,213.4 | 70.3 | 95.5 | 4.0 | 4.5 | 100.0 |
| | Aprobados en 2013 | | 58,578.5 | 23,178.7 | 7,014.4 | 6,133.7 | 29,312.4 | 50.0 | | | | |
| 296 | CC Empalme I | Construcción | 14,608.0 | 7,957.9 | 1,198.3 | 1,342.3 | 9,300.3 | 63.7 | 84.3 | 13.3 | 14.6 | 98.9 |
| 297 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I | Varias (Cierre y otras) | 2,846.7 | 884.4 | 203.0 | 802.2 | 1,686.6 | 59.2 | 51.6 | 8.0 | 46.7 | 98.3 |
| 298 | CC Valle de México II | Construcción | 13,826.0 | 4,997.2 | 3,071.7 | 1,949.0 | 6,946.2 | 50.2 | 59.4 | 36.3 | 24.1 | 83.5 |
| 300 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III | Construcción | 1,300.2 | | 102.4 | | | | | 7.9 | | |
| 303 | LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V | Por Licitación sin cambio de alcance | 6,386.2 | | 166.8 | | | | | 46.0 | | |
| 304 | LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey | Construcción | 4,980.3 | 1,097.8 | 701.5 | 12.5 | 1,110.4 | 22.3 | 43.7 | 10.5 | 0.1 | 43.8 |
| 307 | SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte | Terminado Totalmente | 2,130.6 | 1,125.0 | 152.6 | 443.9 | 1,568.9 | 73.6 | 80.3 | 7.7 | 19.7 | 100.0 |
| 308 | SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular ^{1/} | Terminado Totalmente | 1,260.3 | 995.3 | 30.7 | | 1,026.0 | 81.4 | 99.9 | | 0.1 | 100.0 |
| 309 | SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | Construcción | 1,900.1 | 193.5 | 228.8 | 554.5 | 748.0 | 39.4 | 3.0 | 50.0 | 36.4 | 39.3 |
| 310 | SLT 1821 Divisiones de Distribución | Varias (Cierre y otras) | 2,315.5 | 33.8 | 527.3 | 231.0 | 264.8 | 11.4 | 0.5 | 22.8 | 10.9 | 11.4 |
| 311 | RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2 | Construcción | 6,500.3 | 5,599.2 | 482.3 | 615.5 | 6,214.7 | 95.6 | 87.6 | 7.4 | 9.6 | 97.2 |
| 312 | RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4 | Varias (Cierre y otras) | 524.3 | 294.6 | 179.8 | 152.1 | 446.6 | 85.2 | 56.3 | 34.3 | 32.8 | 89.1 |
| | Aprobados en 2014 | | 36,461.6 | 14,674.8 | 7,508.8 | 6,509.6 | 21,184.4 | 58.1 | | | | |
| 313 | CC Empalme II | Construcción | 14,350.7 | 4,016.7 | 3,534.9 | 3,000.0 | 7,016.7 | 48.9 | 51.1 | 45.0 | 38.5 | 89.6 |
| 314 | LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II | Varias (Cierre y otras) | 2,812.5 | 609.4 | 557.1 | 1,163.5 | 1,773.0 | 63.0 | 34.3 | 27.8 | 65.3 | 99.6 |
| 315 | CCI Baja California Sur VI | Por Licitación sin cambio de alcance | 2,072.5 | | 1.2 | | | | | 1.0 | | |
| 316 | SE 1901 Subestaciones de Baja California | Terminado Totalmente | 391.0 | 333.2 | 62.1 | 20.3 | 353.5 | 90.4 | 98.2 | 3.1 | 1.8 | 100.0 |
| 317 | SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste | Terminado Totalmente | 1,705.4 | 1,158.3 | 67.9 | 169.9 | 1,328.2 | 77.9 | 90.7 | 4.9 | 9.3 | 100.0 |
| 319 | SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente | Terminado Totalmente | 1,078.5 | 608.2 | 43.6 | 283.2 | 891.5 | 82.7 | 89.3 | 3.0 | 10.7 | 100.0 |
| 320 | LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular | Terminado Totalmente | 1,641.7 | 866.9 | 33.3 | 331.4 | 1,198.3 | 73.0 | 84.9 | 1.1 | 15.1 | 100.0 |
| 321 | SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | Varias (Cierre y otras) | 1,162.2 | 117.9 | 841.8 | 266.8 | 384.8 | 33.1 | 11.5 | 78.1 | 21.7 | 33.2 |
| 322 | SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | Varias (Cierre y otras) | 11,247.2 | 6,964.1 | 2,366.9 | 1,274.4 | 8,238.5 | 73.2 | 78.1 | 21.0 | 13.6 | 91.7 |

CUENTA PÚBLICA 2017

CUENTA PÚBLICA 2017
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2017)*

| NO. | NOMBRE DEL PROYECTO | ESTADO DEL PROYECTO | COSTO TOTAL AUTORIZADO | AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA | | | | | % Avance Físico | | | |
|-----|---|--------------------------------------|------------------------|--|-----------------|-----------------|-----------------|--------------|-----------------|-------------|-----------|-----------|
| | | | | ACUMULADA 2016 | 2017 | | | | Acumulado 2016 | 2017 | | |
| | | | | | ESTIMADA | REALIZADA | ACUMULADA | % | | ESTIMADO | REALIZADO | ACUMULADO |
| (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6)=(3+5) | (7)=(6/2) | (8) | (9) | (10) | (11)=(8+10) | | |
| | Aprobados en 2015 | | 59,747.8 | 3,659.0 | 9,283.8 | 6,439.0 | 10,098.0 | 16.9 | | | | |
| 325 | CC Lerdo (Norte IV) | Por Licitación sin cambio de alcance | 19,906.1 | | 1,066.1 | | | | | 5.4 | | |
| 327 | CG Los Azufres III Fase II | Construcción | 1,247.7 | 251.3 | 549.0 | 398.2 | 649.5 | 52.1 | 28.7 | 50.1 | 45.9 | 74.6 |
| 328 | LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II | Construcción | 101.7 | | 23.4 | 64.1 | 64.1 | 63.1 | | 77.0 | 72.3 | 72.3 |
| 329 | CG Cerritos Colorados Fase I | Por Licitación sin cambio de alcance | 1,288.4 | | 134.8 | | | | | 10.5 | | |
| 330 | CH Las Cruces | Por Licitación sin cambio de alcance | 11,599.8 | | 691.3 | | | | | 7.1 | | |
| 334 | LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II | Por Licitación sin cambio de alcance | 101.2 | | 7.2 | | | | | 7.1 | | |
| 336 | SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste | Varias (Cierre y otras) | 2,580.0 | | 837.8 | 715.8 | 715.8 | 27.7 | | 15.0 | 29.0 | 29.0 |
| 337 | SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental | Construcción | 2,909.6 | | 214.1 | 258.3 | 258.3 | 8.9 | | 46.9 | 19.4 | 19.4 |
| 338 | SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución | Varias (Licitación y construcción) | 3,296.3 | | 197.0 | 117.8 | 117.8 | 3.6 | | 40.0 | 3.6 | 3.6 |
| 339 | SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | Varias (Cierre y otras) | 16,717.1 | 3,407.7 | 5,563.1 | 4,884.7 | 8,292.4 | 49.6 | 20.4 | 48.6 | 49.7 | 70.1 |
| | Aprobados en 2016 | | 36,084.6 | | 3,195.3 | 1,015.3 | 1,015.3 | 2.8 | | | | |
| 340 | CC San Luis Potosí Río Colorado I | Por Licitación sin cambio de alcance | 4,882.9 | | 176.0 | | | | | 3.6 | | |
| 341 | LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I | Por Licitación sin cambio de alcance | 253.8 | | 5.6 | | | | | 49.0 | | |
| 344 | CC Mazatlán | Por Licitación sin cambio de alcance | 13,407.5 | | 598.8 | | | | | 4.0 | | |
| 347 | CC Salamanca | Por Licitación sin cambio de alcance | 13,082.9 | | 149.9 | | | | | 8.2 | | |
| 348 | SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental | Por Licitación sin cambio de alcance | 218.8 | | 50.2 | | | | | 23.0 | | |
| 349 | SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución | Varias (Licitación y construcción) | 1,642.3 | | 656.9 | | | | | 40.0 | | |
| 350 | SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | Construcción | 2,596.5 | | 1,557.9 | 1,015.3 | 1,015.3 | 39.1 | | 60.0 | 67.1 | 67.1 |
| | Inversión Condicionada | | 112,367.6 | 15,090.8 | 46,676.0 | 10,647.5 | 25,738.3 | 22.9 | | | | |
| | Aprobados en 2008 | | 5,216.3 | 4,256.6 | 128.0 | 959.7 | 5,216.3 | 100.0 | | | | |
| 36 | CC Baja California III | Terminado Totalmente | 5,216.3 | 4,256.6 | 128.0 | 959.7 | 5,216.3 | 100.0 | 99.8 | 3.0 | 0.2 | 100.0 |
| | Aprobados en 2011 | | 31,494.2 | 7,893.9 | 7,465.1 | 466.9 | 8,360.8 | 26.5 | | | | |
| 38 | CC Norte III (Juárez) | Construcción | 20,357.1 | 4,795.3 | 1,748.1 | 466.9 | 5,262.2 | 25.8 | 43.1 | 27.4 | 4.9 | 48.0 |
| 40 | CE Sureste I | Varias (Cierre y otras) | 11,137.0 | 3,098.6 | 5,717.0 | | 3,098.6 | 27.8 | 27.8 | 70.8 | 6.7 | 34.5 |
| | Aprobados en 2012 | | 42,117.2 | 2,940.3 | 20,308.8 | 8,238.9 | 11,179.2 | 26.5 | | | | |
| 42 | CC Noroeste | Construcción | 12,972.5 | 197.9 | 8,248.9 | 4,689.2 | 4,887.1 | 37.7 | 16.4 | 55.0 | 57.4 | 73.8 |
| 43 | CC Noreste | Construcción | 29,144.7 | 2,742.4 | 12,059.9 | 3,549.6 | 6,292.0 | 21.6 | 40.1 | 59.4 | 52.0 | 92.1 |
| | Aprobados en 2013 | | 12,482.9 | | 3,191.9 | 982.1 | 982.1 | 7.9 | | | | |
| 45 | CC Topolobampo III | Fallo y adjudicación | 12,482.9 | | 3,191.9 | 982.1 | 982.1 | 7.9 | | 30.1 | 13.2 | 13.2 |
| | Aprobados en 2015 | | 21,057.1 | | 15,582.2 | | | | | | | |
| 49 | CE Sureste IV y V | Por Licitación sin cambio de alcance | 21,057.1 | | 15,582.2 | | | | | 74.0 | | |

*El tipo de cambio utilizado fue de 19.7867 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2017.

1_ / Se incluyen los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2017, así como aquellos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2017, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que aún no culminan su ejecución.

2_ / Al cierre total del proyecto, se disminuyó el avance financiero de años anteriores debido a cancelación de obras por menor crecimiento de la demanda o por problemas sociales o por tipo de cambio diferente al estimado.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.