

INVERSIÓN FINANCIADA EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, 2016^{p./1_/}

(Millones de pesos)

| Proyecto | Enero-septiembre | Estructura % |
|--|------------------|--------------|
| TOTAL | 28,449.8 | 100.0 |
| Electricidad | 28,449.8 | 100.0 |
| Directa | 24,212.4 | 85.1 |
| Generación | 12,746.7 | 44.8 |
| CC Agua Prieta II (con campo solar) | 39.2 | 0.1 |
| CCI CI Guerrero Negro III | 3.6 | 0.0 |
| CCC Cogeneración Salamanca Fase I | 5.4 | 0.0 |
| CCC Centro | 36.7 | 0.1 |
| CCI Guerrero Negro IV | 22.5 | 0.1 |
| CG Los Humeros III | 67.7 | 0.2 |
| RM CCC Poza Rica | 2.9 | 0.0 |
| RM CT Altamira Unidades 1 y 2 | 347.7 | 1.2 |
| RM CT José López Portillo | 460.8 | 1.6 |
| CH Chicoasén II | 1,133.6 | 4.0 |
| CCI Baja California Sur V | 387.3 | 1.4 |
| CC Empalme I | 3,523.8 | 12.4 |
| CC Valle de México II | 1,615.5 | 5.7 |
| RM CCC Tula Paquetes 1 y 2 | 2,481.2 | 8.7 |
| CH Temascal Unidades 1 a 4 | 102.0 | 0.4 |
| CC Empalme II | 2,352.3 | 8.3 |
| CG Los Azufres III (Fase II) | 164.4 | 0.6 |
| Transmisión y transformación | 11,465.7 | 40.3 |
| Transmisión | 1,878.9 | 6.6 |
| LT 1313 Red de Transmisión Asociada a la CC Baja California III | 26.1 | 0.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste | 134.8 | 0.5 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III | 20.2 | 0.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme I | 585.6 | 2.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme II | 417.5 | 1.5 |
| LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca-Monterrey | 168.3 | 0.6 |
| LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular | 526.5 | 1.9 |
| Subestaciones | 9,586.8 | 33.7 |
| SE 1116 Transformación del Noreste | 110.5 | 0.4 |
| SE 1322 Distribución Centro | 310.0 | 1.1 |
| SE 1421 Distribución Sur | 35.9 | 0.1 |
| SE 1420 Distribución Norte | 56.9 | 0.2 |
| SE 1521 Distribución Sur | 67.1 | 0.2 |
| SE 1520 Distribución Norte | 20.2 | 0.1 |
| SE 1621 Distribución Norte-Sur | 116.8 | 0.4 |
| SE 1620 Distribución Valle de México | 15.4 | 0.1 |
| SE 1701 Subestación Chimalpa Dos | 628.4 | 2.2 |
| SE 1803 Subestaciones del Occidental | 572.2 | 2.0 |
| SE 1901 Subestaciones de Baja California | 185.9 | 0.7 |
| SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste | 188.1 | 0.7 |
| SLT 706 Sistemas Norte | 118.2 | 0.4 |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California | 44.3 | 0.2 |
| SLT 1302 Transformación del Noroeste | 157.6 | 0.6 |
| SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste | 240.5 | 0.8 |
| SLT 1721 Distribución Norte | 236.3 | 0.8 |
| SLT 1722 Distribución Sur | 0.8 | 0.0 |
| SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte | 433.4 | 1.5 |
| SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular | 351.1 | 1.2 |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | 143.7 | 0.5 |
| SLT 1821 Divisiones de Distribución | 19.1 | 0.1 |
| SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste | 553.2 | 1.9 |
| SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente | 179.7 | 0.6 |
| SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 84.3 | 0.3 |
| SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 2,425.5 | 8.5 |
| SLT SLT2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 2,291.9 | 8.1 |
| Condicionada | 4,237.4 | 14.9 |
| Generación | 4,237.4 | 14.9 |
| CC Baja California III | 897.0 | 3.2 |
| CC Norte III (Juárez) | 1,920.4 | 6.8 |
| CC Noroeste | 88.0 | 0.3 |
| CC Noreste | 1,332.0 | 4.7 |

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo. p./ / Cifras preliminares.

1_/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información corresponde al promedio mensual del representativo de mercado.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público con información proporcionada por CFE.