

**Inversión Financiada en Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, 2019<sup>p./1/</sup>**  
(Millones de pesos)

Proyecto	Enero-septiembre	Estructura %
<b>TOTAL</b>	<b>4,432.6</b>	<b>100.0</b>
<b>Electricidad</b>	<b>4,432.6</b>	<b>100.0</b>
<b>Directa</b>	<b>1,437.1</b>	<b>32.4</b>
<b>Generación</b>	<b>388.7</b>	<b>8.8</b>
CCI Guerrero Negro IV	23.8	0.5
RM CT José López Portillo	24.4	0.6
CC Empalme I	10.0	0.2
CC Valle de México II	270.2	6.1
RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	0.6	0.0
RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	23.2	0.5
CC Empalme II	20.9	0.5
CG Los Azufres III Fase II	15.7	0.4
<b>Transmisión y transformación</b>	<b>1,048.4</b>	<b>23.7</b>
<b>Transmisión</b>	<b>401.5</b>	<b>9.1</b>
LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	149.1	3.4
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	74.7	1.7
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	177.8	4.0
<b>Subestaciones</b>	<b>646.9</b>	<b>14.6</b>
SE 1211 Noreste Central	102.7	2.3
SE 1323 Distribución Sur	1.2	0.0
SE SE 1520 Distribución Norte	1.9	0.0
SE 1621 Distribución Norte-Sur	21.0	0.5
SE 1620 Distribución Valle de México	21.3	0.5
SE 2101 Compensación Capacitiva Baja – Occidental	0.6	0.0
SLT 1603 Subestación Lago	126.2	2.8
SLT 1721 Distribución Norte	10.6	0.2
SLT 1722 Distribución Sur	43.7	1.0
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	36.2	0.8
SLT 1821 Divisiones de Distribución	101.4	2.3
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	13.0	0.3
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur – Noroeste	32.5	0.7
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte – Occidental	1.6	0.0
SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	70.8	1.6
SLT SLT 2120 Subestaciones, Líneas y de Distribución	58.0	1.3
SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4.1	0.1
<b>Condicionada</b>	<b>2,995.5</b>	<b>67.6</b>
<b>Generación</b>	<b>2,995.5</b>	<b>67.6</b>
CC Norte III (Juárez)	1,320.2	29.8
CC Noroeste	124.7	2.8
CC Noreste	34.6	0.8
CC Topolobampo III	1,516.1	34.2

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.