

**INVERSIÓN FINANCIADA EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, 2018<sup>p./1/</sup>**  
(Millones de pesos)

Proyecto	Enero-marzo	Estructura %
<b>TOTAL</b>	<b>3,988.8</b>	<b>100.0</b>
<b>Electricidad</b>	<b>3,988.8</b>	<b>100.0</b>
<b>Directa</b>	<b>2,539.1</b>	<b>63.7</b>
<b>Generación</b>	<b>1,285.3</b>	<b>32.2</b>
CC Centro	136.1	3.4
CCI Guerrero Negro IV	3.6	0.1
RM CT José López Portillo	587.0	14.7
CH Chicoasén II	0.6	0.0
CC Empalme I	39.1	1.0
CC Valle de México II	207.8	5.2
RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	46.7	1.2
RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	6.8	0.2
CC Empalme II	204.4	5.1
CG Los Azufres III Fase II	53.1	1.3
<b>Transmisión y transformación</b>	<b>1,253.8</b>	<b>31.4</b>
<b>Transmisión</b>	<b>91.4</b>	<b>2.3</b>
LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	33.3	0.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.4	0.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme I	25.5	0.6
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	2.5	0.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme II	7.1	0.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III Fase II	22.6	0.6
<b>Subestaciones</b>	<b>1,162.4</b>	<b>29.1</b>
SE 1323 Distribución Sur	39.2	1.0
SE 1420 Distribución Norte	26.0	0.7
SE SE 1521 Distribución Sur	4.6	0.1
SE 1621 Distribución Norte-Sur	35.9	0.9
SE 1620 Distribución Valle de México	16.7	0.4
SLT 1603 Subestación Lago	25.5	0.6
SLT 1720 Distribución Valle de México	6.1	0.2
SLT 1721 Distribución Norte	1.8	0.0
SLT 1722 Distribución Sur	13.2	0.3
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	58.7	1.5
SLT 1821 Divisiones de Distribución	18.2	0.5
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	42.8	1.1
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur – Noroeste	114.4	2.9
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte – Occidental	148.1	3.7
SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	74.2	1.9
SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	453.1	11.4
SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	27.4	0.7
SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	56.4	1.4
<b>Condicionada</b>	<b>1,449.8</b>	<b>36.3</b>
<b>Generación</b>	<b>1,449.8</b>	<b>36.3</b>
CC Norte III (Juárez)	457.6	11.5
CC Noroeste	424.5	10.6
CC Noreste	188.5	4.7
CC Topolobampo III	379.1	9.5

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.