

INVERSIÓN FINANCIADA EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO, 2017^{p./1/}
(Millones de pesos)

Proyecto	Enero-diciembre	Estructura %
TOTAL	37.947.0	100.0
Electricidad	37.947.0	100.0
Directa	27.794.6	73.2
Generación	13.051.4	34.4
CCC Pacífico	0.5	0.0
CC Agua Prieta II (con campo solar)	882.9	2.3
RM CT Altamira Unidades 1 v 2	0.1	0.0
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	901.8	2.4
CC Centro	2.555.0	6.7
CCI Guerrero Negro IV	25.3	0.1
CG Los Humeros III	57.9	0.2
RM CT José López Portillo	1.214.7	3.2
CH Chicoasén II	196.2	0.5
CC Empalme I	1.313.0	3.5
CC Valle de México II	1.923.4	5.1
RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	587.6	1.5
RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	143.7	0.4
CC Empalme II	2.874.1	7.6
CG Los Azufres III Fase II	375.2	1.0
Transmisión v transformación	14.743.3	38.9
Transmisión	2.826.2	7.4
LT 1313 Red de Transmisión Asociada a la CC Baia California III	66.1	0.2
LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	538.7	1.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	2.1	0.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme I	739.9	1.9
LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca-Monterrey	13.6	0.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme II	1.103.3	2.9
LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	302.2	0.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III Fase II	60.4	0.2
Subestaciones	11.917.1	31.4
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	0.7	0.0
SE 1116 Transformación del Noreste	187.0	0.5
SE 1211 Noreste Central	7.9	0.0
SE 1323 Distribución Sur	23.3	0.1
SE 1322 Distribución Centro	96.2	0.3
SE 1421 Distribución Sur	3.1	0.0
SE 1420 Distribución Norte	96.9	0.3
SE 1521 Distribución Sur	176.4	0.5
SE 1520 Distribución Norte	108.5	0.3
SE 1621 Distribución Norte-Sur	139.1	0.4
SE 1620 Distribución Valle de México	81.6	0.2
SE 1701 Subestación Chimaloa Dos	163.2	0.4
SE 1901 Subestaciones de Baia California	18.9	0.0
SLT 706 Sistemas Norte	5.5	0.0
SLT 1114 Transmisión v Transformación del Oriental	61.7	0.2
SLT 1201 Transmisión v Transformación de Baia California	196.6	0.5
SLT 1302 Transformación del Noreste	322.9	0.9
SLT 1603 Subestación Lago	337.5	0.9
SLT 1720 Distribución Valle de México	211.6	0.6
SLT 1721 Distribución Norte	23.1	0.1
SLT 1722 Distribución Sur	253.4	0.7
SLT 1802 Subestaciones v Líneas de Transmisión del Norte	430.8	1.1
SLT 1804 Subestaciones v Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	30.1	0.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	500.4	1.3
SLT 1821 Divisiones de Distribución	201.7	0.5
SLT 1902 Subestaciones v Compensación del Noroeste	164.1	0.4
SLT 1904 Transmisión v Transformación de Occidente	262.7	0.7
SLT 1920 Subestaciones v Líneas de Distribución	225.4	0.6
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.234.6	3.3
SLT 2001 Subestaciones v Líneas de Baia California Sur - Noroeste	666.8	1.8
SLT 2002 Subestaciones v Líneas de las Areas Norte - Occidental	276.5	0.7
SLT SLT 2020 Subestaciones. Líneas v Redes de Distribución	36.7	0.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4.474.2	11.8
SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	897.9	2.4
Condicionada	10.152.4	26.8
Generación	10.152.4	26.8
CC Baia California III	941.8	2.5
CC Norte III (Juárez)	524.0	1.4
CC Noroeste	4.496.2	11.8
CC Noreste	3.345.0	8.8
CC Topolobampo III	845.4	2.2

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.