

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

Proyecto	Enero-junio	Estructura %
TOTAL	19,442.7	100.0
Electricidad	19,442.7	100.0
Directa	13,294.3	68.4
Generación	5,898.9	30.3
CCC Pacífico	0.6	0.0
CC Agua Prieta II (con campo solar)	800.5	4.1
RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.1	0.0
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	62.7	0.3
CC Centro	14.6	0.1
CCI Guerrero Negro IV	18.0	0.1
CG Los Humeros III	49.1	0.3
RM CT José López Portillo	684.8	3.5
CH Chicoasén II	157.1	0.8
CC Empalme I	720.4	3.7
CC Valle de México II	839.5	4.3
RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	406.3	2.1
RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	75.2	0.4
CC Empalme II	1,932.2	9.9
CG Los Azufres III Fase II	137.9	0.7
Transmisión y transformación	7,395.4	38.0
Transmisión	1,590.0	8.2
LT 1313 Red de Transmisión Asociada a la CC Baja California III	66.1	0.3
LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	142.2	0.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	2.1	0.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme I	403.5	2.1
LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca-Monterrey	13.6	0.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Empalme II	893.4	4.6
LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	50.2	0.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III Fase II	18.8	0.1
Subestaciones	5,805.4	29.9
SE 1116 Transformación del Noreste	127.8	0.7
SE 1420 Distribución Norte	46.5	0.2
SE 1521 Distribución Sur	83.9	0.4
SE 1520 Distribución Norte	72.3	0.4
SE 1621 Distribución Norte-Sur	31.0	0.2
SE 1620 Distribución Valle de México	46.4	0.2
SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	163.2	0.8
SE 1901 Subestaciones de Baja California	6.0	0.0
SLT 706 Sistemas Norte	5.5	0.0
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	120.3	0.6
SLT 1302 Transformación del Noreste	171.6	0.9
SLT 1720 Distribución Valle de México	129.7	0.7
SLT 1721 Distribución Norte	23.1	0.1
SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	166.6	0.9
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	30.1	0.2
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	55.4	0.3
SLT 1821 Divisiones de Distribución	123.4	0.6
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	164.1	0.8
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	262.7	1.4
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	87.7	0.5
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	933.0	4.8
SLT 2001 Subestaciones y Líneas de Baja California Sur - Noroeste	162.1	0.8
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,533.4	13.0
SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	259.7	1.3
Condicionada	6,148.3	31.6
Generación	6,148.3	31.6
CC Baja California III	941.8	4.8
CC Norte III (Juárez)	24.7	0.1
CC Noroeste	3,703.0	19.0
CC Noreste	1,478.9	7.6

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.