

II. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 1

Hoja 1 de 4

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	471.5	3,312.2	3,783.7	4,557.7
CFE	471.5	3,312.2	3,783.7	4,557.7
CH El Cajón	40.8	244.3	285.1	285.1
RM CN Laguna Verde	41.0	129.2	170.2	170.2
CCCC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	48.0	100.4	148.4	148.4
RM CCC El Sauz Paquete 1	8.9	33.4	42.3	42.3
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28.6	277.9	306.5	306.5
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	32.5	199.2	231.7	231.7
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	2.9	28.7	31.6	31.6
SE 1701 Subestación Chimalpa II	2.8	22.0	24.8	24.8
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	23.5	26.5	26.5
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.8	7.0	7.8	7.8
SE 1421 Distribución Sur	0.4	3.7	4.1	4.1
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	1.0	7.6	8.6	8.6
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	2.8	22.8	25.6	25.6
SE 1120 Noroeste	0.6	4.5	5.1	5.1
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	19.6	310.3	329.9	329.9
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	25.5	28.7	28.7
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	1.0	10.5	11.5	11.5
CG los Húmeros III (fase A)	9.0	9.1	18.1	18.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5.2	60.1	65.3	65.3
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6.0	69.4	75.4	75.4
SLT 1302 Transformación del Noreste	2.0	22.8	24.8	24.8
CC Centro	85.9	242.7	328.6	328.6
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.4	26.8	29.2	29.2
SE 1620 Distribución Valle de México	0.8	9.9	10.7	10.7
SE 2101 Compensación Capacitiva Baja-Occidental	0.4	4.8	5.2	5.2
OPF 266 SLT 1603 Subestación Lago	0.1	2.3	2.4	2.4

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}**

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 1**Hoja 2 de 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	
SLT 1821 Divisiones de Distribución	1.6	19.6	21.2	21.2
SE 1521 Distribución Sur	0.7	10.8	11.5	11.5
SE 1520 Distribución Norte	0.7	7.5	8.2	8.2
RM CT José López Portillo	7.1	126.7	133.8	133.8
SE 1621 Distribución Norte Sur	1.1	13.4	14.5	14.5
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	2.1	28.6	30.7	30.7
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.8	12.7	13.5	13.5
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	5.7	5.9	5.9
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.6	9.5	10.1	10.1
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	3.5	3.6	3.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III	0.1	3.6	3.7	3.7
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.4	10.6	11.0	11.0
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.4	2.5	2.5
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.4	60.1	62.5	62.5
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	7.8	8.1	8.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1.1	25.5	26.6	26.6
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	10.2	10.6	10.6
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental (2 FASE)	1.5	30.6	32.1	32.1
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	1.1	19.3	20.4	20.4
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	24.0	220.3	244.3	244.3
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1.9	19.7	21.6	21.6
CC Empalme II	26.6	333.0	359.6	359.6
CC Empalme I	0.6	7.3	7.9	7.9
CG los Azufres III (fase 2)	3.3	49.1	52.4	52.4
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 1

Hoja 3 de 4

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyecto	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.1
SE 1116 Transformación del Noreste	0.2	2.5	2.7	2.7
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	65.5
1210 Norte Noroeste	0.9	8.0	8.9	8.9
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.9
CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	25.9
CC Valle de México II	41.5	360.2	401.7	401.7
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	0.1
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	0.3
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	19.7
SLT 1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.9
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
SE 1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	0.4
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	52.6
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	1.7
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	50.1
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar (1° fase)	0.0	0.0	0.0	0.5
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	16.7
SE 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.0	0.0	0.0	0.3
SLT 1702 Transmisión y Transformación Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	60.0
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9



Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 1

Hoja 4 de 4

Proyectos	Registro de Acuerdo a la NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	
SE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.2
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.4
LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.6
SLT 1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	70.8
RMCT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	5.4
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	2.3
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	64.0

Notas:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

^{2/} En el cuadro 3 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 2**Hoja 1 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	11,690.2	28,557.6	40,247.8	40,247.8
CFE	11,690.2	28,557.6	40,247.8	40,247.8
CCE El Pacífico	14.2	14.2	28.4	28.4
CH El Cajón	167.4	1,004.0	1,171.4	1,171.4
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	36.2	73.5	109.7	109.7
SLT 706 Sistemas Norte	3.0	2.3	5.3	5.3
SLT 806 El Bajío	9.1	18.4	27.5	27.5
SE 914 División Centro Sur	0.3	0.7	1.0	1.0
CH La Yesca	892.1	8,392.0	9,284.1	9,284.1
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	0.8	1.6	2.4	2.4
SE 1006 Central Sur	6.3	6.6	12.9	12.9
SE 1005 Noroeste	3.2	6.5	9.7	9.7
RM Infiernillo	0.6	1.3	1.9	1.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	12.5	25.3	37.8	37.8
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4.8	10.3	15.1	15.1
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	3.7	7.6	11.3	11.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	65.2	132.6	197.8	197.8
CC Agua Prieta II (con campo solar)	551.0	538.3	1,089.3	1,089.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	19.2	19.2	38.4	38.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.2	0.4	0.6	0.6
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	6.9	14.9	21.8	21.8
SE 1116 Transformación del Noreste	38.9	54.5	93.4	93.4
SE 1117 Transformación de Guaymas	11.0	22.3	33.3	33.3
SE 1120 Noroeste	15.6	23.1	38.7	38.7
SE 1122 Golfo Norte	12.5	27.0	39.5	39.5

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 2**Hoja 2 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1124 Bajío Centro	7.7	16.2	23.9	23.9
SE 1125 Distribución	29.8	61.9	91.7	91.7
SE 1127 Sureste	5.8	11.6	17.4	17.4
SE 1128 Centro Sur	17.8	20.4	38.2	38.2
SE 1129 Compensación Redes	2.3	4.6	6.9	6.9
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	54.2	64.8	119.0	119.0
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	92.2	186.2	278.4	278.4
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	113.5	163.5	277.0	277.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	7.1	14.4	21.5	21.5
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	12.4	24.9	37.3	37.3
SE 1213 Compensación de Redes	5.0	10.2	15.2	15.2
SE 1212 Sur Peninsular	49.2	58.1	107.3	107.3
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	18.3	37.0	55.3	55.3
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	44.9	91.8	136.7	136.7
SE 1211 Noreste Central	109.8	81.4	191.2	191.2
SE 1210 Norte Noroeste	78.0	102.5	180.5	180.5
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	64.2	60.2	124.4	124.4
RM CCC Poza Rica	532.4	407.3	939.7	939.7
M CCC El Sauz Paquete 1	87.6	153.3	240.9	240.9
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	1.5	3.2	4.7	4.7
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	35.9	72.4	108.3	108.3
Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2	355.6	706.0	1,061.6	1,061.6
CCI CI Guerrero Negro III	99.1	74.3	173.4	173.4
Tula paquetes 1 y 2	130.7	392.0	522.7	522.7
CG los Humeros II	42.0	90.9	132.9	132.9

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 2**Hoja 3 DE 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	8.3	17.7	26.0	26.0
CT TG Baja California II	104.7	215.2	319.9	319.9
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2.1	4.3	6.4	6.4
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	2.9	5.8	8.7	8.7
SLT 1302 Transformación del Noreste	22.8	46.0	68.8	68.8
CCI Baja California Sur IV	170.7	344.7	515.4	515.4
CCI Baja California Sur III	48.6	48.6	97.2	97.2
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	43.1	28.6	71.7	71.7
SE 1323 Distribución Sur	0.3	0.5	0.8	0.8
SE 1322 Distribución Centro	201.4	223.4	424.8	424.8
SE 1321 Distribución Noreste	90.2	126.2	216.4	216.4
SE 1320 Distribución Noroeste	51.0	60.8	111.8	111.8
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	17.5	28.2	45.7	45.7
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	36.7	61.8	98.5	98.5
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	79.5	144.8	224.3	224.3
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	12.6	25.5	38.1	38.1
SE 1421 Distribución Sur	28.0	52.1	80.1	80.1
SE 1420 Distribución Norte	92.9	80.6	173.5	173.5
SE 1521 Distribución Sur	49.8	54.0	103.8	103.8
SE 1520 Distribución Norte	1.0	1.3	2.3	2.3
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	689.2	1,195.0	1,884.2	1,884.2
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	38.6	71.0	109.6	109.6
Centro	171.3	362.3	533.6	533.6
1603 Subestación Lago	76.6	270.4	347.0	347.0

**Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 2**Hoja 4 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	34.7	75.2	109.9	109.9
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	4.2	9.1	13.3	13.3
SE 1621 Distribución Norte Sur	91.8	133.8	225.6	225.6
SE 1620 Distribución Valle de México	205.2	345.0	550.2	550.2
CG los Azufres III (fase I)	102.4	221.9	324.3	324.3
Jose López Portillo	152.7	458.0	610.7	610.7
SLT 1721 Distribución Norte	50.1	43.0	93.1	93.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	264.2	869.4	1,133.6	1,133.6
SLT 1720 Distribución Valle de México	12.7	22.2	34.9	34.9
LT Red de Transmisión Asociadas al CC Noorte III	60.2	180.7	240.9	240.9
CCI Baja California Sur V	415.0	311.2	726.2	726.2
SLT 1722 Distribución Sur	65.1	95.9	161.0	161.0
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	104.7	103.7	208.4	208.4
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	100.9	218.7	319.6	319.6
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	69.9	146.0	215.9	215.9
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	29.8	63.5	93.3	93.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	64.8	121.5	186.3	186.3
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	11.7	25.3	37.0	37.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	133.6	78.8	212.4	212.4
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	170.7	175.5	346.2	346.2
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	198.0	121.1	319.1	319.1
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	65.7	148.9	214.6	214.6
SLT 1821 Divisiones de Distribución	41.4	60.5	101.9	101.9
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	44.2	82.0	126.2	126.2
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	20.9	42.2	63.1	63.1

Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 2**Hoja 5 de 6**

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1901 Subestaciones de Baja California	27.9	27.2	55.1	55.1
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	127.0	101.8	228.8	228.8
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	56.4	32.7	89.1	89.1
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	168.6	337.2	337.2
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	83.8	82.6	166.4	166.4
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	52.2	112.8	165.0	165.0
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	181.7	95.5	277.2	277.2
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.2	0.4	0.6	0.6
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	97.4	244.9	342.3	342.3
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	592.6	1,060.9	1,653.5	1,653.5
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.1	3.7	5.8	5.8
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	114.1	340.3	454.4	454.4
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	24.6	74.0	98.6	98.6
CC El Empalme 1	1,188.8	5,062.8	6,251.6	6,251.6
SE 914 División Centro Sur	24.4	0.0	24.4	24.4
SE 1005 Noroeste	38.1	0.0	38.1	38.1
SE 1122 Golfo Norte	5.9	0.0	5.9	5.9
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	328.0	0.0	328.0	328.0
CE 1121 Baja California	6.6	0.0	6.6	6.6
SE 1129 Compensación Redes	11.4	0.0	11.4	11.4
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	31.2	0.0	31.2	31.2
SE 1213 Compensación de Redes	5.3	0.0	5.3	5.3



Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo (PIDIREGAS)^{1/}

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 2

Hoja 6 de 6

Registro de Acuerdo a la NIF-09-B				
Proyectos	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2/}	Pasivo Total	Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	21.9	0.0	21.9	21.9
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	73.9	221.8	295.7	295.7

Notas:

^{1/} Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad

^{2/} En el cuadro 4 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Calendario de Amortizaciones del Pasivo Contingente de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, Vigente de acuerdo a la NIF-09-B^{1/}
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 3

Año	CFE	Total
Total	3,312.2	3,312.2
2025	238.3	238.3
2026	238.4	238.4
2027	204.3	204.3
2028	204.4	204.4
2029	197.0	197.0
2030	177.0	177.0
2031	177.1	177.1
2032	168.1	168.1
2033-2050	1,707.6	1,707.6

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

Calendario de Amortizaciones del Pasivo Contingente de los Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo, Vigente de acuerdo a la NIF-09-B^{1/}
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2023)

Cuadro No. 4

Año	CFE	Total
Total	28,557.6	28,557.6
2025	7,667.9	7,667.9
2026	6,985.1	6,985.1
2027	2,089.5	2,089.5
2028	2,105.6	2,105.6
2029	1,082.8	1,082.8
2030	1,082.8	1,082.8
2031	1,082.8	1,082.8
2032	1,082.8	1,082.8
2033-2048	5,378.3	5,378.3

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.