



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

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 1

Hoja 1 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
Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras	325.0	3,103.3	3,428.3	4,227.4
CFE	325.0	3,103.3	3,428.3	4,227.4
CH El Cajón	30.6	224.0	254.6	254.6
RM CN Laguna Verde	27.3	101.9	129.2	129.2
CCCC Repotenciación CT Manzanillo 1U 1y 2	20.1	87.0	107.1	107.1
RM CCC El Sauz Paquete 1	6.6	29.0	35.6	35.6
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18.0	261.9	279.9	279.9
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	16.2	183.1	199.3	199.3
CCC Cogeneración Salamanca Fase 1	2.0	27.3	29.3	29.3
SE 1701 Subestación Chimalpa II	14	20.6	22.0	22.0
SE 1803 Subestaciones del Occidental	15	22.0	23.5	23.5
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.4	6.5	6.9	6.9
SE 1421 Distribución Sur	0.2	3.4	3.6	3.6
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	0.5	7.1	7.6	7.6
SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	14	21.3	22.7	22.7
SE 1120 Noroeste	0.3	4.3	4.6	4.6
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	115.1	296.3	311.4	311.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	16	23.9	25.5	25.5
SE 1211 Noreste Central (4° fase)	0.5	10.1	10.6	10.6
CG los Húmeros III (fase A)	6.8	4.5	11.3	11.3
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2.6	57.4	60.0	60.0
LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3.0	66.4	69.4	69.4
SLT 1302 Transformación del Noreste	10	21.8	22.8	22.8
CC Centro	60.7	199.8	260.5	260.5
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	12	25.7	26.9	26.9
SE 1620 Distribución Valle de México	0.8	9.5	10.0	10.0
SE 2101 Compensación Capacitiva Baja-Occidental	0.2	4.6	4.8	4.8
OPF 266 SLT 1603 Subestación Lago	0.1	2.2	2.3	2.3

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 1**Hoja 2 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 1821 Divisiones de Distribución	0.8	18.8	19.6	19.6
SE 1521 Distribución Sur	0.5	10.3	10.8	10.8
SE 1520 Distribución Norte	0.3	7.2	7.5	7.5
RM CT José López Portillo	5.4	121.3	126.7	126.7
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.7	12.9	13.6	13.6
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	12	27.4	28.6	28.6
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.6	12.1	12.7	12.7
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	5.4	5.6	5.6
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.4	9.2	9.6	9.6
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	3.3	3.4	3.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III	0.1	3.4	3.5	3.5
RM CH Temascal Unidades 1a 4	0.4	10.1	10.5	10.5
SE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.3	2.4	2.4
SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2.5	57.4	59.9	59.9
SE 1323 Distribución Sur (2° Fase)	0.3	7.5	7.8	7.8
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	11	24.5	25.6	25.6
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	9.7	10.1	10.1
SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental (2 FASE)	13	29.3	30.6	30.6
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	2.7	30.1	32.8	32.8
RM CCC Tula Paquetes 1y 2	12.1	208.3	220.4	220.4
SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	19	19.0	20.9	20.9
CC Empalme II	24.7	331.5	356.2	356.2
CC Empalme I	0.3	7.0	7.3	7.3
CG los Azufres III (fase 2)	3.3	45.9	49.2	49.2
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	0.4	5.3	5.7	5.7



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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2024)

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 1320 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.1
SE 1116 Transformación del Noreste	0.2	2.4	2.6	2.6
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	65.5
1210 Norte Noroeste	0.9	7.7	8.6	8.6
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
Transmisión y Transformación Querétaro, Isla Carmen Nueva Casas Grandes y Huasteca	10	6.1	7.1	7.1
RM CCC Tula Paquetes 1y 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	415	346.3	387.8	387.8
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
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	20.4
SLT 1321 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	17
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
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	60.0
SLT 2020 Subestaciones Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.2
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	19

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2024)

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	66.7
SLT 1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	70.8
RMCT Altamira Unidades 1y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	5.4
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	4.4
SLT 1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	8.7
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	64.0
Transmisión y Transformación Querétaro, Isla Carmen Nueva Casas Grandes y Huasteca	0.0	0.0	0.0	15.6
CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1

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 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 2

Hoja 1 de 5

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	9,853.1	20,889.7	30,742.8	30,742.8
CFE	9,853.1	20,889.7	30,742.8	30,742.8
CCEB Pacífico	10.6	7.1	17.7	17.7
CH El Cajón	125.5	920.3	1,045.8	1,045.8
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	43.1	38.2	81.3	81.3
SLT 706 Sistemas Norte	2.3	0.8	3.1	3.1
SLT 806 El Bajío	10.6	9.5	20.1	20.1
SE 914 División Centro Sur	0.4	0.4	0.8	0.8
CH La Yesca	649.1	7,794.6	8,443.7	8,443.7
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	0.9	0.8	1.7	1.7
SE 1006 Central Sur	4.9	3.3	8.2	8.2
SE 1005 Noroeste	3.8	3.4	7.2	7.2
RM Infiernillo	0.8	0.7	1.5	1.5
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1y 2	14.7	13.0	27.7	27.7
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	6.4	5.6	12.0	12.0
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste	4.4	3.9	8.3	8.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	77.2	68.7	145.9	145.9
CC Agua Prieta II (con campo solar)	454.4	215.6	670.0	670.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	14.4	9.6	24.0	24.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	0.2	0.2	0.4	0.4
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	9.2	8.0	17.2	17.2
SE 1116 Transformación del Noreste	35.6	27.7	63.3	63.3
SE 1117 Transformación de Guaymas	12.9	11.5	24.4	24.4
SE 1120 Noroeste	14.7	11.8	26.5	26.5
SE 1122 Golfo Norte	16.6	14.5	31.1	31.1

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2024)

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

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	9.6	8.5	18.1	18.1
SE 1125 Distribución	35.9	318	67.7	67.7
SE 1127 Sureste	6.7	6.0	12.7	12.7
SE 1128 Centro Sur	14.4	10.3	24.7	24.7
SE 1129 Compensación Redes	2.7	2.4	5.1	5.1
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	45.0	32.7	77.7	77.7
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	107.7	96.0	203.7	203.7
SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental	110.9	84.6	195.5	195.5
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8.3	7.4	15.7	15.7
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	14.4	12.9	27.3	27.3
SE 1213 Compensación de Redes	5.9	5.3	11.2	11.2
SE 1212 Sur Peninsular	45.5	25.0	70.5	70.5
SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular	214	19.0	40.4	40.4
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	54.8	48.2	103.0	103.0
SE 1211 Noreste Central	85.4	23.0	108.4	108.4
SE 1210 Norte Noroeste	70.4	52.9	123.3	123.3
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	514	24.5	75.9	75.9
RM CCC Poza Rica	402.6	138.2	540.8	540.8
M CCC El Sauz Paquete 1	92.7	78.6	171.3	171.3
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I	18	17	3.5	3.5
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1y 2	419	37.3	79.2	79.2
Repotenciación CT Manzanillo I U 1y 2	410.8	363.8	774.6	774.6
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	24.8	99.1	99.1
Tula paquetes 1y 2	87.1	304.9	392.0	392.0
CG los Humeros II	56.0	49.0	105.0	105.0



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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 2

Hoja 3 DE 5

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	10.9	9.5	20.4	20.4
CT TG Baja California II	126.4	112.2	238.6	238.6
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	2.5	2.2	4.7	4.7
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	3.3	3.0	6.3	6.3
SLT 1302 Transformación del Noreste	26.6	23.7	50.3	50.3
CCI Baja California Sur IV	199.4	177.6	377.0	377.0
CCI Baja California Sur III	36.5	24.3	60.8	60.8
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	32.3	7.0	39.3	39.3
SE 1323 Distribución Sur	0.2	0.3	0.5	0.5
SE 1322 Distribución Centro	186.4	92.4	278.8	278.8
SE 1321 Distribución Noreste	90.7	56.8	147.5	147.5
SE 1320 Distribución Noroeste	42.5	30.8	73.3	73.3
SLT 1404 Subestaciones de Oriente	17.6	14.4	32.0	32.0
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	38.3	318	70.1	70.1
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	92.3	72.7	165.0	165.0
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-los Mochis	14.8	13.1	27.9	27.9
SE 1421 Distribución Sur	32.4	27.5	59.9	59.9
SE 1420 Distribución Norte	77.6	25.1	102.7	102.7
SE 1521 Distribución Sur	46.7	20.3	67.0	67.0
SE 1520 Distribución Norte	0.9	0.7	16	16
CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1	770.2	616.1	1386.3	1386.3
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	42.6	36.6	79.2	79.2
Centro	182.2	209.5	3917	3917
1603 Subestación Lago	510	219.4	270.4	270.4

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 2**Hoja 4 de 5**

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	46.3	40.5	86.8	86.8
LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV	5.6	4.9	10.5	10.5
SE 1621 Distribución Norte Sur	86.0	70.5	156.5	156.5
SE 1620 Distribución Valle de México	189.1	204.7	393.8	393.8
CG los Azufres III (fase 1)	136.5	119.5	256.0	256.0
Jose López Portillo	1018	356.2	458.0	458.0
SLT 1721 Distribución Norte	39.5	15.9	55.4	55.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	2518	649.2	9010	9010
SLT 1720 Distribución Valle de México	9.5	15.9	25.4	25.4
LT Red de Transmisión Asociadas al CC Noorte III	40.2	140.5	180.7	180.7
CCI Baja California Sur V	3112	103.8	415.0	415.0
SLT 1722 Distribución Sur	47.2	59.8	107.0	107.0
SE 1701 Subestaciones Chimalpa II	78.5	514	129.9	129.9
LT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	134.5	117.7	252.2	252.2
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	89.8	78.1	167.9	167.9
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	38.6	33.9	72.5	72.5
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	611	74.8	135.9	135.9
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	15.6	13.6	29.2	29.2
SE 1803 Subestaciones del Occidental	102.1	10.4	112.1	112.1
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	146.7	68.9	215.6	215.6
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	149.0	217	170.7	170.7
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	67.7	90.5	158.2	158.2
SLT 1821 Divisiones de Distribución	310	39.8	70.8	70.8
RM CH Temascal Unidades 1a 4	315	56.8	88.3	88.3
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	24.4	218	46.2	46.2



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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 2

Hoja 5 de 5

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	20.9	13.3	34.2	34.2
SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste	95.3	38.3	133.6	133.6
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	42.3	4.5	46.8	46.8
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	126.5	84.3	210.8	210.8
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	65.0	38.3	103.3	103.3
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	37.9	80.4	118.3	118.3
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	136.3	4.6	140.9	140.9
LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II	0.2	0.2	0.4	0.4
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	89.1	164.9	254.0	254.0
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	532.0	664.2	1,196.2	1,196.2
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16	2.6	4.2	4.2
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	77.3	266.7	344.0	344.0
SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	16.4	57.6	74.0	74.0
CC El Empalme 1	833.2	4,351.5	5,184.7	5,184.7
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.1	0.1	0.1
LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	49.3	172.5	221.8	221.8

**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 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 3

Año	CFE	Total
Total	3,103.3	3,103.3
2026	239.4	239.4
2027	205.4	205.4
2028	205.4	205.4
2029	198.1	198.1
2030	178.1	178.1
2031	178.1	178.1
2032	169.2	169.2
2033	160.3	160.3
2034-2050	1569.2	1569.2

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 30 de septiembre de 2024)

Cuadro No. 4

Año	CFE	Total
Total	20,889.7	28,889.7
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	1,082.8	1,082.8
2034-2048	4,295.5	4,295.5

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.