

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 2018)
CUADRO No. 1
HOJA 1 DE 3

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	470.6	2,622.2	3,092.8	6,014.2
CFE	470.6	2,622.2	3,092.8	6,014.2
CT Samalayuca II	28.1	0.0	28.1	28.1
CH el Cajón	40.7	346.2	386.9	386.9
CCC el Pacífico	41.0	13.6	54.6	54.6
RM CN Laguna Verde	41.0	265.8	306.8	306.8
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	116.6	315.7	427.3	427.3
RM CCC El Sauz Paquete 1	8.9	55.7	64.6	64.6
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Dis.	25.1	258.8	283.9	283.9
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	32.4	280.5	312.9	312.9
CC Cogeneración de Salamanca Fase 1	1.7	18.5	20.2	20.2
SE 1701 Subestación Chimalpa II	2.8	29.0	31.8	31.8
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	30.9	33.9	33.9
1901 Subestaciones de Baja California	0.9	9.1	10.0	10.0
SE 1421 Distribución Sur	0.5	4.7	5.2	5.2
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	1.0	10.0	11.0	11.0
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	2.9	29.9	32.8	32.8
1120 Noroeste	0.6	6.0	6.6	6.6
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	6.9	95.7	102.6	102.6
1905 Transmisión Sureste Peninsular	3.2	33.6	36.8	36.8
1211 Noreste Central (4° fase)	0.9	12.9	13.8	13.8
CH Los Humeros III (fase A)	9.0	31.7	40.7	40.7
Red de Transmisión Asociada CC Empalme I	5.2	73.1	78.3	78.3
Red de Transmisión Asociada CC Empalme II	6.0	83.9	89.9	89.9
1302 Transformación del Noroeste	2.0	27.8	29.8	29.8
CC Centro	85.9	457.5	543.4	543.4
1802 Subestaciones y Líneas del Norte	2.3	32.7	35.0	35.0

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/-}**
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 1
HOJA 2 DE 3

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/-}	Pasivo Total	Vigente
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.5	6.7	7.2	7.2
1821 Divisiones de Distribución	0.4	5.9	6.3	6.3
SE 1521 Distribución Sur	0.6	8.5	9.1	9.1
1520 Distribución Norte	0.7	9.1	9.8	9.8
RM CT José López Portillo	3.6	49.9	53.5	53.5
1621 Distribución Norte Sur	0.3	4.4	4.7	4.7
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.5	7.7	8.2	8.2
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.5	6.7	7.2	7.2
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	16.2
CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
SE 1323 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	9.2
Repotenciación de CT Manzanillo 1 u 1 y 2 (etapa 3)	0.0	0.0	0.0	1.4
1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
El Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	0.1
CE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.2
1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	6.9
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	44.1
1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	35.8
SE 1620 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	77.3
1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	4.7
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	317.9
CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	473.1
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	371.6
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	123.7
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	18.6
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	365.8

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_/}**
(Millones de dólares al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 1
HOJA 3 DE 3

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_/}	Pasivo Total	Vigente
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	1.2
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	8.4
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	10.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.0	0.0	0.0	3.5
CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	42.3
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	0.0	0.0	0.0	42.0
1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	11.2
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	3.9
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	7.2
1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	4.7
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	363.9
Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.1
2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	57.8
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	79.2
CC Agua Prieta II (con Campo Solar) (1° fase)	0.0	0.0	0.0	0.5
2001 Subestaciones y Líneas de Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	36.1
2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	10.1
1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	19.8
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	24.4
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	0.3
2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	1.5
Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	4.7
CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1

Notas:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por las entidades.

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.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)
DE INVERSIÓN CONDICIONADA
CUADRO No. 2**

Proyecto	C.F.E.
Proyectos de Inversión Privados Asociados a contratos comerciales	
Mérida III	N/A
Hermosillo	N/A
Rio Bravo II	N/A
Rio Bravo III	N/A
Chihuahua III	N/A
Saltillo	N/A
Bajío (Sauz)	N/A
Tuxpan II	N/A
Monterrey III	N/A
Altamira II	N/A
Altamira III y IV	N/A
Tuxpan III y IV	N/A
Campeche	N/A
Naco Nogales	N/A
C.C. Mexicali (Rosarito IV, unidades 10 y 11)	N/A
T.R.N. Gasoducto Cd. Pemex Valladolid	N/A
T.R.N. Gasoducto Samalayuca	N/A

Nota:
N/A No aplica.
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 1 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras	21,245.9	41,438.4	62,684.3	62,684.3
CFE	21,245.9	41,438.4	62,684.3	62,684.3
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	63.4	0.0	63.4	63.4
CH Manuel Moreno Torres (2° fase)	92.6	0.0	92.6	92.6
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	31.4	0.0	31.4	31.4
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	44.4	0.0	44.4	44.4
LT 411 Sistema Nacional	38.5	0.0	38.5	38.5
LT 409 Manuel Moreno Torres Red Asociada (2° etapa)	166.4	0.0	166.4	166.4
CC El Sauz Conversión de TG a CC	62.5	0.0	62.5	62.5
LT 414 Norte Occidental	33.9	0.0	33.9	33.9
LT 506 Saltillo Cañada	144.7	0.0	144.7	144.7
LT 715 Red Asociada de la Central Tamazunchale	60.3	0.0	60.3	60.3
LT 509 Red Asociada de la Central a Río Bravo III	24.9	0.0	24.9	24.9
SE 413 Noroeste- Occidental	35.1	0.0	35.1	35.1
CCI Baja California Sur I	52.9	0.0	52.9	52.9
LT 609 Transmisión Noroeste- Occidental	68.9	0.0	68.9	68.9
LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	103.3	0.0	103.3	103.3
LT 613 Subtransmisión Occidental	21.0	0.0	21.0	21.0
SE 607 Sistema Bajío Oriental	43.6	0.0	43.6	43.6
CC Hermosillo Conversión de TG a CC	42.8	0.0	42.8	42.8
LT 714 Red de Transmisión Asociada la CH el Cajón	38.4	0.0	38.4	38.4
LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	53.0	0.0	53.0	53.0
LT 717 Riviera Maya	21.1	0.0	21.1	21.1
RM Botello	8.3	0.0	8.3	8.3
RM Carbón II	12.3	0.0	12.3	12.3

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 2 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
RM Dos Bocas	18.8	0.0	18.8	18.8
RM Francisco Pérez Ríos	69.3	0.0	69.3	69.3
RM Ixtaczoquitlan	1.2	0.0	1.2	1.2
RM Punta Prieta	6.6	0.0	6.6	6.6
RM Tuxpangp	11.3	0.0	11.3	11.3
708 Compensación Dinámicas Oriental Norte	24.1	0.0	24.1	24.1
701 Occidente Centro	44.6	0.0	44.6	44.6
SLT 709 Sistema Sur	56.6	0.0	56.6	56.6
CC Conversión El Encino de TG a CC	40.5	0.0	40.5	40.5
CCI Baja California Sur II	36.6	0.0	36.6	36.6
RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	10.9	0.0	10.9	10.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	17.3	0.0	17.3	17.3
SLT 801 Altiplano	47.5	0.0	47.5	47.5
SLT 802 Tamaulipas	38.8	0.0	38.8	38.8
SLT 901 Pacífico	22.3	0.0	22.3	22.3
SLT 902 Istmo	44.7	0.0	44.7	44.7
SLT 903 Cabo Norte	32.4	0.0	32.4	32.4
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	25.9	0.0	25.9	25.9
RM CCC El Sauz	2.3	0.0	2.3	2.3
RM CCC Huinala II	1.0	0.0	1.0	1.0
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	69.6	0.0	69.6	69.6
RM CT Punta Prieta Unidad 2	3.1	0.0	3.1	3.1
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	130.0	374.6	504.6	504.6
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	168.2	560.7	728.9	728.9
CCC Pacífico	778.7	88.5	867.2	867.2
CH El Cajón	167.3	1,422.3	1,589.6	1,589.6
718 Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	201.5	164.5	366.0	366.0
SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	228.4	176.6	405.0	405.0
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	125.1	330.6	455.7	455.7

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/-}**
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 3 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/-}	Pasivo Total	Vigente
SLT 702 Sureste Peninsular	14.8	0.0	14.8	14.8
SLT 706 Sistemas Norte	96.8	9.8	106.6	106.6
RM CG Cerro Prieto Unidad 5	82.7	0.0	82.7	82.7
SLT 806 El Bajío	137.9	17.2	155.1	155.1
CE La Venta II	157.1	196.4	353.5	353.5
SE 912 División Oriente	12.9	0.0	12.9	12.9
SE 914 División Centro Sur	5.6	0.0	5.6	5.6
CH la Yesca	1,228.3	11,286.3	12,514.6	12,514.6
CCC Baja California	173.6	0.0	173.6	173.6
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2.0	0.0	2.0	2.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	29.6	2.0	31.6	31.6
SE 1006 Central Sur	38.2	46.2	84.4	84.4
SE 1005 Noroeste	57.8	8.1	65.9	65.9
RM Infiernillo	19.8	2.5	22.3	22.3
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	362.6	0.0	362.6	362.6
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	130.5	57.9	188.4	188.4
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste Sureste	105.8	0.0	105.8	105.8
Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	186.9	263.1	450.0	450.0
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	461.7	1,505.2	1,966.9	1,966.9
Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	95.8	119.7	215.5	215.5
Red de Transmisión Asociada a la CC La Venta III	3.1	0.0	3.1	3.1
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	65.5	63.3	128.8	128.8
SE 1116 Transformación del Noreste	500.5	310.5	811.0	811.0
SE 1117 Transformación de Guaymas	34.1	43.9	78.0	78.0
SE 1120 Noroeste	138.2	68.2	206.9	206.9
1121 Baja California	6.4	1.6	8.0	8.0
SE 1122 Golfo Norte	96.7	68.5	165.2	165.2
1123 Norte	9.9	2.5	12.4	12.4
SE 1124 Bajío Centro	126.1	58.9	185.0	185.0
SE 1125 Distribución	195.2	117.5	312.7	312.7
SE 1127 Sureste	38.9	12.2	51.1	51.1

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 4 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
SE 1128 Centro Sur	56.2	76.8	133.0	133.0
SE 1129 Compensación de Redes	18.2	4.1	22.3	22.3
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	247.3	267.2	514.5	514.5
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	176.5	309.1	485.6	485.6
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	367.0	629.3	996.3	996.3
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	316.9	22.6	339.5	339.5
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	360.7	20.4	381.1	381.1
SE 1206 Conversión a 400 KV de la LT Mazatlan II La Higuera	112.9	0.0	112.9	112.9
SE 1213 Compensación de Redes (5ª fase)	123.5	17.0	140.5	140.5
SE 1212 Sur Peninsular	155.3	191.9	347.2	347.2
SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	346.7	96.6	443.6	443.6
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	449.3	253.3	702.6	702.6
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	108.4	10.9	119.3	119.3
SE 1211 Noreste Central	151.3	361.9	513.2	513.2
SE 1210 Norte Noroeste	344.5	377.6	722.1	722.1
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	175.9	242.1	418.0	418.0
RM CCC Poza Rica	573.7	1,759.1	2,332.8	2,332.8
RM CCC E I Sauz Paquete I	223.5	360.2	583.7	583.7
LT 1220 Red de Trans Asoc al Proy de Temp Abierta y Oaxaca II, III y IV	115.3	6.7	122.0	122.0
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I Unidades 1 y 2	135.0	108.0	243.0	243.0
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 Unidades 1 y 2	1,054.4	1,100.0	2,154.4	2,154.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	13.8	3.4	17.2	17.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	2.3	4.5	4.5
CCI CI Guerrero Negro III	99.1	322.2	421.3	421.3
CG los Humeros II	349.8	349.8	699.7	699.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	54.4	68.4	122.8	122.8
CT TG Baja California II	301.4	476.4	777.8	777.8
CC Centro	65.0	243.5	308.5	308.5

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 5 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.2	4.0	20.2	20.2
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste	21.6	5.4	27.0	27.0
CCI Baja California Sur IV	257.1	578.4	835.5	835.5
CCI Baja California Sur III	243.1	303.9	547.0	547.0
LT 1313 Red Asociada a Baja California III	43.1	136.4	179.5	179.5
SE 1323 Distribución Sur	37.5	9.4	46.9	46.9
SE 1322 Distribución Centro	264.3	789.1	1,053.4	1,053.4
SE 1321 Distribución Noreste	190.9	340.7	531.6	531.6
SE 1320 Distribución Noroeste	121.5	207.4	328.9	328.9
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	52.5	80.9	133.4	133.4
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacan los Mochis	165.8	61.7	227.5	227.5
SE 1421 Distribución Sur	50.9	131.9	182.8	182.8
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Areas Noroeste Norte	19.5	4.8	24.3	24.3
SE 1420 Distribución Norte	102.6	301.4	403.8	403.8
SE 1521 Distribución Sur	64.4	182.1	246.5	246.5
SE 1520 Distribución Norte	1.9	4.1	6.0	6.0
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	979.7	3,051.3	4,031.0	4,031.0
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	103.0	164.6	267.6	267.6
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.8	192.8	250.6	250.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.0	23.3	30.3	30.3
SE 1621 Distribución Norte Sur	84.1	288.3	372.4	372.4
SE 1620 Distribución Valle de México	226.0	685.4	911.4	911.4
CG los Azufres III (Fase I)	170.7	569.0	739.7	739.7
SLT 1721 Distribución Norte	47.4	154.4	201.8	201.8
CCI Baja California Sur V	415.0	1,348.5	1,763.5	1,763.5
SLT 1722 Distribución Sur	42.4	136.4	178.8	178.8
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	4.9	18.6	23.5	23.5
2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	7.8	29.1	36.9	36.9

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1-/}**
(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)
CUADRO No. 3
HOJA 6 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	
SE 1701 Subestación Chimalpa II	104.7	365.3	470.0	470.0
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	49.9	152.1	202.0	202.0
SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	168.1	558.4	726.5	726.5
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	198.5	616.9	815.4	815.4
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	19.5	64.8	84.3	84.3
SE 1803 Subestaciones del Occidental	135.7	415.6	551.3	551.3
SE 1901 Subestaciones de Baja California	27.9	96.8	124.7	124.7
SE 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	127.0	419.4	546.4	546.4
SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste	56.4	173.8	230.2	230.2
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	83.5	287.3	370.8	370.8
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	22.3	73.7	96.0	96.0
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	181.7	549.8	731.5	731.5
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	160.7	586.7	747.4	747.4
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	168.6	590.1	758.7	758.7
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	25.3	88.4	113.7	113.7
SLT 1821 Divisiones de Distribución	16.0	56.0	72.0	72.0
1302 Transformación de Noreste	21.5	80.5	102.0	102.0
LT Red de Transmisión a CCC Empalme I	28.1	105.2	133.3	133.3
LT Red de Transmisión a CCC Empalme II	19.7	73.8	93.5	93.5
RM Altamira	112.1	0.0	112.1	112.1
914 División Centro Sur	18.9	63.0	81.9	81.9
CCC Baja California	171.7	0.0	171.7	171.7
1005 Noroeste	115.2	98.2	213.4	213.4
Infiernillo	11.4	0.0	11.4	11.4
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	254.0	846.8	1,100.8	1,100.8

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_}**

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2018)

CUADRO No. 3

HOJA 7 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2_}	Pasivo Total	Vigente
1121 Baja California	5.1	17.0	22.1	22.1
Francisco Perez Ríos	127.1	0.0	127.1	127.1
1122 Golfo Norte	6.0	15.3	21.3	21.3
1125 Distribución	46.7	0.0	46.7	46.7
1129 Compensación de Redes	8.8	29.4	38.2	38.2
1118 Transmisión y Transformación del Norte	24.2	80.6	104.8	104.8
1213 Compensación de Redes	24.8	13.7	38.5	38.5
1205 Compensación Oriental Peninsular	16.9	56.5	73.4	73.4
1112 Transformación y Transmisión del Noroeste	87.7	0.0	87.7	87.7

Notas:

1_ / Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

2_ / En el cuadro 5 de este Anexo se presenta el calendario de amortización de este Pasivo Contingente.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN 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 2018)

CUADRO No. 4

Año	CFE	Total
Total	2,622.2	2,622.2
2020	221.3	221.3
2021	207.6	207.6
2022	207.6	207.6
2023	186.5	186.5
2024	165.2	165.2
2025	165.2	165.2
2026	165.2	165.2
2027	131.3	131.3
2028-2047	1,172.3	1,172.3

Nota

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.

**CALENDARIO DE AMORTIZACIÓN 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 2018)

CUADRO No. 5

Año	CFE	Total
Total	41,438.4	41,438.4
2020	7,691.5	7,691.5
2021	6,945.0	6,945.0
2022	5,117.1	5,117.1
2023	4,885.6	4,885.6
2024	4,399.7	4,399.7
2025	2,644.8	2,644.8
2026	1,631.3	1,631.3
2027	629.4	629.4
2028-2047	7,494.0	7,494.0

Nota:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.