

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 2017)

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	350.7	1,771.8	2,122.5	5,254.0
CFE	350.7	1,771.8	2,122.5	5,254.0
CT Samalayuca II	45.5	7.4	52.9	52.9
CCI Baja California Sur 1	1.1	0.0	1.1	1.1
CH el Cajón	40.7	366.6	407.3	407.3
CCC el Pacífico	40.9	41.0	81.9	81.9
RM CN Laguna Verde	41.0	293.1	334.1	334.1
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	111.6	371.5	483.1	483.1
RM CCC El Sauz Paquete 1	8.9	60.1	69.0	69.0
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Dis.	16.4	204.0	220.4	220.4
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	32.3	294.8	327.1	327.1
CC Cogeneración de Salamanca Fase 1	1.5	16.9	18.4	18.4
1701 Subestación Chimalpa II	2.8	30.4	33.2	33.2
SE 1803 Subestaciones del Occidental	3.0	32.4	35.4	35.4
1901 Subestaciones de Baja California	0.9	9.5	10.4	10.4
SE 1421 Distribución Sur	0.4	5.0	5.4	5.4
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	1.0	10.4	11.4	11.4
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	0.5	5.4	5.9	5.9
1120 Noroeste	0.6	6.3	6.9	6.9
1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	17.0	18.6	18.6
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	14.9
CG los Humeros III (Fase A)	0.0	0.0	0.0	42.0
CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	156.6
CC Centro	0.0	0.0	0.0	437.8
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	12.2
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	1.9
CE 1211 Noreste-Central (5° fase)	0.0	0.0	0.0	5.1
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	6.5
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 2017)

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
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.0	0.0	0.0	5.9
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	76.2
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
CE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	1.4
1802 Subestaciones de Transmisión del Norte	0.0	0.0	0.0	42.1
CG Los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	19.0
1921 Reducción de Pérdidas de Energía	0.0	0.0	0.0	122.3
1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	7.7
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
1302 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	27.4
RM EL Sauz Paquete 1	0.0	0.0	0.0	0.1
1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.1
1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	32.8
SE 1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	27.5
1210 Norte Noroeste (fase 6 a la fase 9)	0.0	0.0	0.0	12.1
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	292.7
CC Empalme 1	0.0	0.0	0.0	424.1
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	264.4
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	20.9
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	148.5
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	18.4
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	0.0	0.0	0.0	34.5
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	2.5
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	221.8
LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	0.0	0.0	0.0	2.9
SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	0.0	0.0	0.0	22.2
1520 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	5.8
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	10.7
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	280.0
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	0.0	0.0	0.0	63.7
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	69.5

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA
 DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)^{1_}/
 (Millones de dólares al 31 de marzo de 2017)
 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
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2 (etapa II)	0.0	0.0	0.0	1.4
Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	0.0	0.0	0.0	13.6
1720 Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	2.9
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	6.9
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	4.0
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	0.8
1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	0.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	0.4
Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	90.2
2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	7.2

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 2017)

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	20,983.3	46,217.1	67,200.4	67,200.4
CFE	20,983.3	46,217.1	67,200.4	67,200.4
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	63.4	0.0	63.4	63.4
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	44.4	0.0	44.4	44.4
LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2° etapa)	166.4	0.0	166.4	166.4
LT 411 Sistema Nacional	38.5	0.0	38.5	38.5
LT 506 Saltillo Cañada	144.7	0.0	144.7	144.7
LT 509 Red Asociada de la Central a Río Bravo III	24.9	0.0	24.9	24.9
CC El Sauz Conversión de TG a CC	62.5	0.0	62.5	62.5
SE 607 Sistema Bajío-Oriental	43.6	0.0	43.6	43.6
SE 413 Noroeste- Occidental	35.1	0.0	35.1	35.1
CH Manuel Moreno Torres (2° etapa)	92.6	0.0	92.6	92.6
LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	129.8	0.0	129.8	129.8
LT 613 Subtransmisión Occidental	21.0	0.0	21.0	21.0
LT 609 Transmisión Noroeste- Occidental	68.9	0.0	68.9	68.9
SE 708 Compensación Dinámica Oriental- Norte	24.1	0.0	24.1	24.1
R.M. Carbón II	12.3	0.0	12.3	12.3
LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	53.0	0.0	53.0	53.0
SLT 706 Sistemas Norte	174.4	11.3	185.7	185.7
RM Tuxpango	11.3	0.0	11.3	11.3
Cogeneración Salamanca Fase I	817.1	2,981.9	3,799.0	3,799.0
1721 Distribución Norte	47.4	178.3	225.7	225.7
1803 Subestaciones del Occidental	135.7	484.3	620.0	620.0
SLT 709 Sistema Sur	56.6	0.0	56.6	56.6
RM CT Carbón Unidades 2 y 4	10.9	0.0	10.9	10.9
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	42.8	0.0	42.8	42.8
SLT 806 Bajío	137.9	51.4	189.3	189.3
RM Punta Prieta	6.6	0.0	6.6	6.6
Francisco Pérez Ríos	155.4	0.0	155.4	155.4

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

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
SE 813 División Bajío	33.8	0.0	33.8	33.8
SLT 702 Sureste -Peninsular	32.2	4.9	37.2	37.2
LT 715 Red Asociada de la Central Tamazunchale	60.3	0.0	60.3	60.3
714 Red de Trans. Asociada a la CH el Cajón	38.4	0.0	38.4	38.4
SLT 701 Occidente Centro	71.3	0.0	71.3	71.3
SLT 803 Noíne	33.8	0.0	33.8	33.8
CC Conversión el Encino de TG a CC	40.5	0.0	40.5	40.5
CE La Venta II	157.1	274.9	432.0	432.0
CH El Cajón	167.3	1,506.0	1,673.3	1,673.3
RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	18.0	0.0	18.0	18.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	25.9	0.0	25.9	25.9
SLT 801 Altiplano	50.1	0.0	50.1	50.1
SLT 903 Cabo Norte	32.4	0.0	32.4	32.4
SLT 902 Istmo	75.5	0.0	75.5	75.5
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	165.8	128.0	293.8	293.8
1320 Distribución Noroeste	88.9	137.7	226.6	226.6
CC Repotenciación CT Manzanillo Unidades 1 y 2	1,054.4	1,628.4	2,682.8	2,682.8
SE 1128 Centro Sur	56.2	104.9	161.1	161.1
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	13.8	10.3	24.1	24.1
1401 SES Y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	228.4	261.6	490.1	490.1
CC Baja California Sur II	36.6	0.0	36.6	36.6
RM CT Presidente Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	5.7	0.0	5.7	5.7
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	120.8	80.5	201.3	201.3
1313 Red Asociada a Baja California III	43.1	157.9	201.0	201.0

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

CUADRO No. 3
HOJA 3 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo	Pasivo Total	Vigente
		Contingente ^{2-/}		
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	29.6	4.0	33.6	33.6
RM 1001 Red de Transmisión Baja Nogales	17.5	0.0	17.5	17.5
RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2.6	0.0	2.6	2.6
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	2.0	1.3	3.3	3.3
RM CCC El Sauz	3.5	0.0	3.5	3.5
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	131.4	28.2	159.6	159.6
SLT 901 Pacífico	63.0	0.0	63.0	63.0
RM CT Puerto Libertad Unidad 2 y 3	34.1	0.0	34.1	34.1
RM CT Punta Prieta Unidad 2	9.2	0.0	9.2	9.2
SE 915 Occidental	12.2	0.0	12.2	12.2
RM CCC Huinala II	2.9	0.0	2.9	2.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	17.3	0.0	17.3	17.3
LT 1011 Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.3	0.0	6.3	6.3
SLT 802 Tamaulipas	65.9	0.0	65.9	65.9
SE 1129 Compensación de Redes	23.5	13.2	36.7	36.7
SE 1005 Noroeste	116.6	16.2	132.8	132.8
RM Infiernillo	27.5	12.4	39.9	39.9
SE 1125 Distribución	202.2	213.0	415.2	415.2
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	24.7	0.0	24.7	24.7
SE 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	83.3	55.6	138.9	138.9
SE 1118 Transmisión y Transformación del Norte	23.0	92.1	115.1	115.1
1804 Subestaciones y líneas de Transmisión Oriental Peninsular	198.5	716.3	914.8	914.8
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	181.7	640.8	822.5	822.5
1905 Transmisión Sureste Peninsular	48.1	186.2	234.3	234.3
CCI CI Guerrero Negro III	99.1	371.7	470.8	470.8

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

CUADRO No. 3

HOJA 4 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo	Pasivo Total	Vigente
	Contingente ^{2-/}			
SE 1206 Conversión a 400Kv. de la LT Mazatlán II la Higuera	141.1	28.2	169.3	169.3
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	388.9	143.7	532.6	532.6
CCC Baja California	231.4	57.9	289.3	289.3
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	362.6	133.3	496.0	496.0
LT 718 Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	208.6	279.9	488.5	488.5
RM SG Cerro Prieto (U 5)	82.7	41.3	124.0	124.0
SE 1213 Compensación de Redes	126.0	63.2	189.2	189.2
LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.6	0.0	14.6	14.6
SE 1116 Transformación del Noreste	520.3	513.1	1,033.3	1,033.3
CCC Baja California	326.3	81.6	407.9	407.9
RM Infiernillo	10.8	7.2	18.0	18.0
SE 1125 Distribución	44.4	29.6	74.0	74.0
SE 1129 Compensación Redes	8.4	33.6	42.0	42.0
SE 1213 Compensación Redes	23.6	28.7	52.4	52.4
RM Altamira	106.4	71.0	177.4	177.4
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	16.1	64.4	80.5	80.5
SE 1121 Baja California	4.8	19.4	24.2	24.2
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	241.5	965.9	1,207.4	1,207.4
CCE El Pacífico	778.7	297.1	1,075.8	1,075.8
SE 914 División Centro Sur	5.6	2.8	8.4	8.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	3.1	1.5	4.6	4.6
SE 1122 Golfo Norte	5.7	18.3	24.1	24.1
SE 914 División Centro Sur	18.0	71.8	89.8	89.8
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental- Sureste	449.3	483.0	932.3	932.3
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	142.6	187.8	330.4	330.4
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	316.9	167.2	484.0	484.0
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	21.6	16.2	37.8	37.8
SE 1005 Noroeste	28.0	112.0	140.0	140.0

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

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
CCI Baja California Sur IV	257.1	707.0	964.0	964.0
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.2	12.1	28.3	28.3
SE 1321 Distribución Noroeste	190.9	439.6	630.4	630.4
SE 1123 Norte	9.9	7.4	17.3	17.3
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	108.4	59.6	168.0	168.0
SE 1211 Noreste Central	145.4	412.6	558.0	558.0
SE 1127 Sureste	38.9	31.6	70.6	70.6
SLT 1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	346.7	269.9	616.6	616.6
LT 1220 Red de Tran. Asoc. Al Proyecto de Temperatura Abierta y Oaxaca II,III,IV	115.3	59.5	174.9	174.9
SE 1120 Noroeste	138.2	122.7	260.9	260.9
SE 1212 Sur Peninsular	155.3	258.9	414.2	414.2
SE 1006 Central Sur	38.2	66.3	104.5	104.5
SE 1210 Norte Noroeste	289.8	312.1	601.9	601.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	2.2	3.7	5.9	5.9
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	65.5	96.5	162.0	162.0
SE 1117 Transformación de Guaymas	34.1	65.1	99.2	99.2
SE 1124 Bajío Centro	126.1	109.3	235.5	235.5
1121 Baja California	6.4	4.8	11.2	11.2
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas- Noroeste Norte	19.5	14.6	34.1	34.1
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	130.5	110.1	240.6	240.6
SE 1322 Distribución Centro	264.3	937.6	1,202.0	1,202.0
SE 1323 Distribución Sur	37.5	28.1	65.6	65.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	186.9	372.9	559.8	559.8
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	135.0	162.0	297.0	297.0
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	247.3	359.2	606.5	606.5
CCI Baja California Sur III	243.1	425.5	668.6	668.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	95.8	167.6	263.4	263.4
CH la Yesca	1,228.3	12,013.3	13,241.6	13,241.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	54.4	95.6	150.0	150.0

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

CUADRO No. 3

HOJA 6 DE 7

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente ^{2-/}	Pasivo Total	Vigente
CT TG Baja California II	301.4	627.1	928.5	928.5
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	367.0	822.6	1,189.6	1,189.6
RM CCC Poza Rica	573.8	2,041.3	2,615.0	2,615.0
RM CCC el Sauz Paquete 1	223.5	472.0	695.4	695.4
CG Los Húmeros II	349.8	489.8	839.6	839.6
SE 1420 Distribución Norte	84.9	277.2	362.2	362.2
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste- Norte	103.0	216.1	319.1	319.1
SE 1404 Subestaciones del Oriente	52.5	107.1	159.7	159.7
1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	125.1	401.4	526.5	526.5
1521 Distribución Sur	63.0	211.5	274.5	274.5
SE 1620 Distribución Valle de México	226.0	813.7	1,039.8	1,039.8
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noie	130.0	455.3	585.3	585.3
1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro y Sta. Rosalía	49.9	183.4	233.4	233.4
SE 1122 Golfo Norte	96.7	118.9	215.6	215.6
1421 Distribución Sur	50.9	161.2	212.1	212.1
SE 1520 Distribución Norte	1.6	3.7	5.3	5.3
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	31.4	0.0	31.4	31.4
LT 414 Norte Occidental	33.9	0.0	33.9	33.9
CCI Baja California Sur I	52.9	0.0	52.9	52.9
RM Botello	8.3	0.0	8.3	8.3
RM Dos Bocas	18.8	0.0	18.8	18.8
RM Ixtaczoquitlan	1.2	0.0	1.2	1.2
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	69.6	0.0	69.6	69.6
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	176.5	385.3	561.8	561.8
1801 Subestaciones Baja-Noroeste	19.5	77.9	93.7	93.7
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	57.8	231.3	289.1	289.1
CC los Azufres III (fase I)	170.7	682.8	853.5	853.5

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

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

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
1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	168.2	672.8	841.0	841.0
1621 Distribución Norte Sur	62.7	243.1	305.8	305.8
CE 912 División Oriente	25.5	4.3	29.8	29.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	7.0	28.0	35.0	35.0
1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	100.8	378.2	479.0	479.0
CC Agua Prieta II (campo solar)	452.5	1,696.7	2,149.2	2,149.2
1901 Subestaciones de Baja California	2.8	10.5	13.3	13.3
CCI Baja California Sur V	415.0	1,556.1	1,971.1	1,971.1
1701 Subestación Chilapa II	5.3	20.2	25.5	25.5
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	19.7	73.9	93.6	93.6
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28.9	108.5	137.4	137.4
717 Riviera Maya	21.1	0.0	21.1	21.1
1722 Distribución Sur	42.4	157.6	200.0	200.0
1802 Subestaciones y Líneas del Norte	81.9	287.2	369.1	369.1
1903 Subestaciones Norte- Noreste	56.4	202.0	258.4	258.4

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-B¹/

(Millones de dólares al 31 de marzo de 2017)

CUADRO No. 4

Año	CFE	Total
Total	1,771.8	1,771.8
2019	175.8	175.8
2020	154.1	154.1
2021	140.4	140.4
2022	140.4	140.4
2023	119.2	119.2
2024	98.0	98.0
2025	98.0	98.0
2026	98.0	98.0
2027-2036	748.6	748.6

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-B¹/

(Millones de pesos al 31 de marzo de 2017)

CUADRO No. 5

Año	CFE	Total
Total	46,217.1	46,217.1
2019	8,794.0	8,794.0
2020	7,128.2	7,128.2
2021	6,381.7	6,381.7
2022	4,837.5	4,837.5
2023	4,313.1	4,313.1
2024	3,560.8	3,560.8
2025	2,093.6	2,093.6
2026	1,080.1	1,080.1
2027-2042	8,027.1	8,027.1

Nota:

1_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.