

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

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2016)

**CUADRO No. 1  
HOJA 1 DE 2**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>207.3</b>	<b>1,341.0</b>	<b>1,548.3</b>	<b>4,450.5</b>
CFE	207.3	1,341.0	1,548.3	4,450.5
CT Samalayuca II	29.6	34.6	64.2	64.2
CCI Baja California Sur 1	2.2	0.0	2.2	2.2
CH el Cajón	30.6	386.9	417.5	417.5
CCC el Pacífico	27.3	68.3	95.6	95.6
RM CN Laguna Verde	27.3	320.4	347.7	347.7
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	83.7	427.3	511.0	511.0
RM CCC El Sauz Paquete 1	6.6	64.6	71.2	71.2
1921 Reducción de Pérdidas de Energía	0.0	38.9	38.9	38.9
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	14.2
CG los Humeros III (Fase A)	0.0	0.0	0.0	37.9
RMCT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	154.2
CC Centro	0.0	0.0	0.0	436.8
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.0	0.0	0.0	3.4
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	0.4
SLT 1721 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.4
CE 1211 Noreste-Central (5° fase)	0.0	0.0	0.0	2.4
SE 1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	10.0
SE 1322 Distribución Centro	0.0	0.0	0.0	0.4
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2 (Etapa 3)	0.0	0.0	0.0	1.4
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9
SE 1901 Subestaciones de Baja California	0.0	0.0	0.0	16.0
SLT 706 Sistemas Norte (3° fase)	0.0	0.0	0.0	11.4
Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I y II	0.0	0.0	0.0	59.8
SE 1120 Noroeste	0.0	0.0	0.0	5.7
CC Agua Prieta II (con campo solar) (1° fase)	0.0	0.0	0.0	251.7
CCI Baja California Sur V	0.0	0.0	0.0	106.7

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/-</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2016)  
**CUADRO No. 1**  
**HOJA 2 DE 2**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/-</sup>	Pasivo Total	Vigente
SE 1620 Distribución Valle de México	0.0	0.0	0.0	75.1
1114 Transmisión y Transformación del Oriental	0.0	0.0	0.0	0.1
CE 1420 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	0.8
CCC Cogeneración de Salamanca	0.0	0.0	0.0	8.3
1804 Sub y Líneas de Tran Oriental Peninsular	0.0	0.0	0.0	13.6
1802 Subestaciones de Transmisión del Norte	0.0	0.0	0.0	22.2
CG Los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	11.5
1921 Reducción de Pérdidas de Energía	0.0	0.0	0.0	231.1
1521 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	1.9
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.5
1302 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	9.6
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
SE 1803 Subestaciones de Occidental (2 fase)	0.0	0.0	0.0	34.4
1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	0.0	0.0	0.0	19.4
SE 1116 Transformación del Noreste	0.0	0.0	0.0	22.7
1210 Norte Noroeste (fase 6)	0.0	0.0	0.0	6.2
RM CCC Tula Paquetes 1 y 2	0.0	0.0	0.0	238.0
CC Empalme 1 y II	0.0	0.0	0.0	489.8
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	0.0	0.0	0.0	34.0
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	62.1
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	12.3
1904 Transmisión y Transformación de Occidente	0.0	0.0	0.0	18.4
1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.0	0.0	0.0	5.4
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	132.9
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	49.4
1421 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	5.2
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	196.6
1520 Distribución Norte	0.0	0.0	0.0	1.4
1820 Divisiones de Dis. Del Valle de México	0.0	0.0	0.0	8.1
Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	0.0	0.	0.0	7.3

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

Proyecto	C.F.E.
<b>Proyectos de Inversión Privados</b>	
<b>Asociados a contratos comerciales</b>	
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)<sup>1-2/</sup>**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)

**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 <sup>2-3/</sup>	Pasivo Total	Vigente
<b>Proyectos de Inversión que suponen Obligaciones financieras</b>	<b>11,647.6</b>	<b>54,980.3</b>	<b>66,627.9</b>	<b>66,627.9</b>
CFE	11,647.6	54,980.3	66,627.9	66,627.9
CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	0.0	63.4	63.4	63.4
LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	44.4	44.4	44.4
LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2° etapa)	0.0	166.4	166.4	166.4
LT 411 Sistema Nacional	0.0	38.5	38.5	38.5
LT 506 Saltillo Cañada	0.0	144.7	144.7	144.7
LT 509 Red Asociada de la Central a Río Bravo III	0.0	24.9	24.9	24.9
CC El Sauz Conversión de TG a CC	0.0	62.5	62.5	62.5
SE 607 Sistema Bajío-Oriental	0.0	43.6	43.6	43.6
SE 413 Noroeste- Occidental	0.0	35.1	35.1	35.1
CH Manuel Moreno Torres (2° etapa)	0.0	92.6	92.6	92.6
LT 610 Transmisión Noroeste-Norte	26.4	116.6	143.0	143.0
LT 613 Subtransmisión Occidental	0.0	21.0	21.0	21.0
LT 609 Transmisión Noroeste- Occidental	0.0	68.9	68.9	68.9
SE 708 Compensación Dinámica Oriental- Norte	0.0	24.1	24.1	24.1
R.M. Carbón II	0.0	12.3	12.3	12.3
LT 710 Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	53.0	53.0	53.0
SLT 706 Sistemas Norte	101.0	116.7	217.7	217.7
RM Tuxpango	0.0	11.3	11.3	11.3
Cogeneración Salamanca Fase I	566.8	3,482.5	4,049.3	4,049.3
1721 Distribución Norte	35.5	202.3	237.8	237.8
1803 Subestaciones del Occidental	81.4	440.4	521.8	521.8
SLT 709 Sistema Sur	0.0	56.6	56.6	56.6
RM CT Carbón Unidades 2 y 4	0.0	10.9	10.9	10.9
CC Hermosillo Conversión de TG A CC	0.0	42.8	42.8	42.8
SLT 806 Bajío	34.3	172.2	206.5	206.5
RM Punta Prieta	0.0	6.6	6.6	6.6
Francisco Pérez Ríos	155.3	69.3	224.6	224.6
LT 717 Riviera Maya	0.0	21.1	21.1	21.1

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/-</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)  
**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 <sup>2-/-</sup>	Pasivo Total	Vigente
SE 813 División Bajío	46.4	14.2	60.6	60.6
SLT 702 Sureste -Peninsular	33.5	14.8	48.3	48.3
LT 715 Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	60.3	60.3	60.3
714 Red de Trans. Asociada a la CH el Cajón	0.0	38.4	38.4	38.4
SLT 701 Occidente Centro	27.5	57.7	85.2	85.2
SLT 803 Noíne	50.8	0.0	50.8	50.8
CC Conversión el Encino de TG a CC	0.0	40.5	40.5	40.5
CE La Venta II	78.6	392.7	471.3	471.3
CH El Cajón	125.5	1,589.6	1,715.1	1,715.1
RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3,4,5 y 6	36.0	0.0	36.0	36.0
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	25.9	25.9	25.9
SLT 801 Altiplano	12.9	47.5	60.4	60.4
SLT 903 Cabo Norte	0.0	32.4	32.4	32.4
SLT 902 Istmo	74.4	44.7	119.1	119.1
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis	99.5	227.5	327.0	327.0
1320 Distribución Noroeste	61.1	187.8	248.9	248.9
CC Repotenciación CT Manzanillo Unidades 1 y 2	685.4	2,227.8	2,913.2	2,913.2
SE 1128 Centro Sur	42.2	133.0	175.2	175.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	10.4	17.2	27.6	27.6
1401 SES Y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste	112.0	420.6	532.6	532.6
CC Baja California Sur II	0.0	36.6	36.6	36.6
RM CT Presidente Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	11.4	0.0	11.4	11.4
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	76.8	153.5	230.3	230.3
1313 Red Asociada a Baja California III	21.8	116.4	138.2	138.2
1802 Subestaciones y Líneas del Norte	61.3	327.2	388.5	388.5
1722 Distribución Sur	31.8	178.8	210.6	210.6
1903 Subestaciones Norte y Noroeste	42.3	230.2	272.5	272.5

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)

**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 <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	27.7	31.6	59.3
RM 1001 Red de Transmisión Baja Nogales	35.1	0.0	35.1	35.1
RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	5.2	0.0	5.2	5.2
SE 911 Noreste	4.9	0.0	4.9	4.9
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	6.1	2.6	8.7	8.7
RM CCC El Sauz	3.5	2.3	5.8	5.8
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste-Sureste	66.0	129.0	195.0	195.0
SLT 901 Pacífico	44.6	40.7	85.3	85.3
RM CT Puerto Libertad Unidad 2 y 3	34.1	17.1	51.2	51.2
RM CT Punta Prieta Unidad 2	6.1	6.2	12.3	12.3
SE 915 Occidental	12.2	6.1	18.3	18.3
RM CCC Huinala II	1.9	2.0	3.9	3.9
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	17.3	17.3	17.3
LT 1011 Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	6.3	3.2	9.5	9.5
SLT 802 Tamaulipas	66.0	38.8	104.8	104.8
SE 1129 Compensación de Redes	14.4	29.5	43.9	43.9
SE 1005 Noroeste	71.0	95.3	166.3	166.3
RM Infiernillo	20.1	28.6	48.7	48.7
SE 1125 Distribución	151.3	315.1	466.4	466.4
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	29.2	8.0	37.2	37.2
SE 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	53.0	105.9	158.9	158.9
SE 1118 Transmisión y Transformación del Norte	14.6	102.4	117.0	117.0
1804 Subestaciones y líneas de Transmisión Oriental Peninsular	106.3	568.7	675.0	675.0
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	127.0	677.6	804.6	804.6
1905 Transmisión Sureste Peninsular	18.7	105.8	124.5	124.5
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	421.3	495.6	495.6

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)  
**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 <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	Vigente
SE 1206 Conversión a 400Kv. de la LT Mazatlán II la Higuera	84.7	112.8	197.5	197.5
SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	173.8	434.6	608.4	608.4
CCC Baja California	173.6	173.5	347.1	347.1
RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	133.3	429.3	562.6	562.6
LT 718 Red de Transmisión Asociada a El Pacífico	143.2	406.5	549.7	549.7
RM SG Cerro Prieto (U 5)	41.4	103.3	144.7	144.7
SE 1213 Compensación de Redes	60.2	153.3	213.5	213.5
LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	14.7	7.3	22.0	22.0
SE 1116 Transformación del Noreste	259.7	884.8	1,144.5	1,144.5
CCC Baja California	233.3	233.3	466.6	466.6
RM Infiernillo	6.9	13.7	20.6	20.6
SE 1125 Distribución	28.2	56.4	84.6	84.6
SE 1129 Compensación Redes	5.3	37.3	42.6	42.6
SE 1213 Compensación Redes	15.0	42.4	57.4	57.4
RM Altamira	67.6	135.3	202.9	202.9
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	10.2	71.6	81.8	81.8
SE 1121 Baja California	3.1	21.6	24.7	24.7
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	153.4	1,074.1	1,227.5	1,227.5
CCE El Pacífico	393.7	971.5	1,365.2	1,365.2
SE 914 División Centro Sur	2.8	7.0	9.8	9.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	1.5	3.9	5.4	5.4
SE 1122 Golfo Norte	3.6	21.1	24.7	24.7
SE 914 División Centro Sur	11.4	79.9	91.3	91.3
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental- Sureste	332.6	714.6	1,047.2	1,047.2
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	71.7	290.3	362.0	362.0
SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	155.3	400.9	556.2	556.2
SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja-Noroeste	10.8	32.4	43.2	43.2
SE 1005 Noroeste	17.8	124.5	142.3	142.3

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1/</sup>**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)

**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 <sup>2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
	CCI Baja California Sur IV	192.8	835.5	1,028.3
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8.1	24.3	32.4	32.4
SE 1321 Distribución Noroeste	141.2	538.6	679.8	679.8
SE 1123 Norte	7.4	12.4	19.8	19.8
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	59.6	132.8	192.4	192.4
SE 1211 Noreste Central	105.5	488.9	594.4	594.4
SE 1127 Sureste	22.0	58.3	80.3	80.3
SLT 1204 Conversión a 400 Kv. del Área Peninsular	240.5	462.8	703.3	703.3
LT 1220 Red de Tran. Asoc. Al Proyecto de Temperatura Abierta y Oaxaca II,III,IV	56.6	144.7	201.3	201.3
SE 1120 Noroeste	76.9	195.5	272.5	272.5
SE 1212 Sur Peninsular	91.8	355.9	447.7	447.7
SE 1006 Central Sur	20.5	94.1	114.6	114.6
SE 1210 Norte Noroeste	168.7	496.2	664.9	664.9
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	5.2	6.7	6.7
SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	48.9	129.6	178.5	178.5
SE 1117 Transformación de Guaymas	23.5	86.3	109.8	109.8
SE 1124 Bajío Centro	75.7	185.0	260.7	260.7
1121 Baja California	4.8	8.1	12.9	12.9
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas- Noroeste Norte	14.6	24.3	38.9	38.9
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	78.3	188.4	266.7	266.7
SE 1322 Distribución Centro	190.1	1,086.2	1,276.3	1,276.3
SE 1323 Distribución Sur	28.1	46.9	75.0	75.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	132.0	482.7	614.7	614.7
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2	81.0	243.0	324.0	324.0
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidental	106.5	546.0	652.5	652.5
CCI Baja California Sur III	121.6	607.8	729.4	729.4
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	47.9	239.4	287.3	287.3
CH la Yesca	838.0	12,767.0	13,605.0	13,605.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	40.8	122.8	163.6	163.6



**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1- /</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)  
**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 <sup>2- /</sup>	Pasivo Total	Vigente
	CT TG Baja California II	192.8	811.0	1,003.8
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	230.3	1,056.0	1,286.3	1,286.3
RM CCC Poza Rica	423.3	2,332.8	2,756.1	2,756.1
RM CCC el Sauz Paquete 1	111.7	639.6	751.3	751.3
CG Los Húmeros II	209.9	699.6	909.5	909.5
SE 1420 Distribución Norte	60.3	323.1	383.4	383.4
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste- Norte	56.4	288.5	344.9	344.9
SE 1404 Subestaciones del Oriente	30.6	142.2	172.8	172.8
1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	78.6	483.3	561.9	561.9
1521 Distribución Sur	43.7	248.0	291.7	291.7
SE 1620 Distribución Valle de México	156.8	947.1	1,103.9	1,103.9
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	89.6	536.1	625.7	625.7
1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro y Sta. Rosalía	34.2	214.8	249.0	249.0
SE 1122 Golfo Norte	50.5	190.3	240.8	240.8
1421 Distribución Sur	36.2	190.6	226.8	226.8
SE 1520 Distribución Norte	1.2	4.5	5.7	5.7
LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	31.4	31.4	31.4
LT 414 Norte Occidental	0.0	33.9	33.9	33.9
CCI Baja California Sur I	0.0	52.9	52.9	52.9
RM Botello	0.0	8.3	8.3	8.3
RM Dos Bocas	0.0	18.8	18.8	18.8
RM Ixtaczoquitlan	0.0	1.2	1.2	1.2
CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	0.0	69.6	69.6	69.6
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	80.4	519.5	599.9	599.9
1801 Subestaciones Baja-Noroeste	13.0	90.8	103.8	103.8
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	269.8	308.4	308.4
CC los Azúfres III (fase I)	113.8	796.6	910.4	910.4

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1\_/</sup>**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)

**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 <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	785.0	897.1	897.1
1621 Distribución Norte Sur	14.5	101.5	116.0	116.0
CE 912 División Oriente	21.3	17.0	38.3	38.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.7	32.6	37.3	37.3
1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	67.5	382.8	450.3	450.3

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<sup>1\_</sup>/**

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2016)

**CUADRO No. 4**

<b>Año</b>	<b>CFE</b>	<b>Total</b>
Total	1,341.0	1,341.0
2018	164.6	164.6
2019	144.7	144.7
2020	123.7	123.7
2021	110.1	110.1
2022	110.1	110.1
2023	88.9	88.9
2024	67.7	67.7
2025	67.7	67.7
2026-2036	463.5	463.5

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<sup>1\_</sup>/**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2016)

**CUADRO No. 5**

<b>Año</b>	<b>CFE</b>	<b>Total</b>
Total	54,980.3	54,980.3
2018	13,071.8	13,071.8
2019	8,206.7	8,206.7
2020	6,556.8	6,556.8
2021	5,810.1	5,810.1
2022	4,280.6	4,280.6
2023	3,750.7	3,750.7
2024	2,966.6	2,966.6
2025	1,532.9	1,532.9
2026-2042	8,804.1	8,804.1

Nota:

1\_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.