

## 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 2018)  
**CUADRO No. 1**  
**HOJA 1 DE 4**

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>345.2</b>	<b>3,106.6</b>	<b>3,451.8</b>	<b>6,078.6</b>
CFE	345.2	3,106.6	3,451.8	6,078.6
CT Samalayuca II	14.5	0.0	14.5	14.5
CH el Cajón	30.5	346.2	376.7	376.7
CCC el Pacífico	27.4	13.6	41.0	41.0
RM CN Laguna Verde	27.3	265.8	293.1	293.1
CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2	83.7	315.7	399.4	399.4
RM CCC El Sauz Paquete 1	6.7	55.6	62.3	62.3
1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Dis.	18.0	357.8	375.8	375.8
CC Agua Prieta II (con Campo Solar)	31.2	280.5	311.7	311.7
CC Cogeneración de Salamanca Fase 1	0.8	18.6	19.4	19.4
SE 1701 Subestación Chimalpa II	1.4	29.0	30.4	30.4
SE 1803 Subestaciones del Occidental	1.5	30.9	32.4	32.4
1901 Subestaciones de Baja California	0.4	9.1	9.5	9.5
SE 1421 Distribución Sur	0.2	4.8	5.0	5.0
SLT 706 Sistemas Norte (3° Fase)	0.5	10.0	10.5	10.5
SLT 1902 Sub. y Compensación del Noroeste	1.5	29.9	31.4	31.4
1120 Noroeste	0.3	6.0	6.3	6.3
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase)	12.8	313.6	326.4	326.4
1905 Transmisión Sureste Peninsular	1.6	33.6	35.2	35.2
1211 Noreste Central (4° fase)	0.5	12.8	13.3	13.3
CH Los Humeros III (fase A)	6.8	31.7	38.5	38.5
Red de Transmisión Asociada CC Empalme I	2.6	73.1	75.7	75.7
Red de Transmisión Asociada CC Empalme II	3.0	83.9	86.9	86.9
1302 Transformación del Noroeste	1.0	27.8	28.8	28.8
CC Centro	60.7	457.5	518.2	518.2
1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1.2	32.6	33.8	33.8

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

(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2018)

**CUADRO No. 1  
HOJA 2 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	Vigente
1201 Transmisión y Transformación de Baja Cal.	0.2	6.7	6.9	6.9
1821 Divisiones de Distribución	0.2	5.9	6.1	6.1
SE 1521 Distribución Sur	0.5	13.0	13.5	13.5
1520 Distribución Norte	0.3	9.2	9.5	9.5
RM CT José López Portillo	3.6	101.6	105.2	105.2
1621 Distribución Norte Sur	0.2	4.3	4.5	4.5
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	0.4	12.4	12.8	12.8
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	0.4	11.1	11.5	11.5
SLT 1722 Distribución Sur (2° fase)	0.2	6.8	7.0	7.0
SLT 1721 Distribución Norte (2° fase)	0.2	6.3	6.5	6.5
SE 1212 Sur Peninsular (6° fase)	0.1	4.2	4.3	4.3
Red de Trans. Asociada a la CG los Azufres III	0.1	4.4	4.5	4.5
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.2	6.4	6.6	6.6
CE 1420 Distribución Norte (7° fase)	0.1	2.9	3.0	3.0
2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.2	33.9	35.1	35.1
SE 1323 Distribución Sur (2° fase)	0.3	9.5	9.8	9.8
SLT 1820 Divisiones en Distribución del Valle de México	0.3	9.0	9.3	9.3
SLT 1720 Distribución Valle de México	0.4	12.2	12.6	12.6
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	0.2	6.7	6.9	6.9
CCI Guerrero Negro IV	0.0	0.0	0.0	16.8
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
CC CC Repotenciación de CT Manzanillo 1 u 1 y 2 (etapa 3)	0.0	0.0	0.0	1.4
1405 Subestación y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	0.0	0.0	0.0	1.9
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	0.4
1805 Línea de Transmisión Huasteca Monterrey	0.0	0.0	0.0	66.7
C Empalme 1	0.0	0.0	0.0	475.3

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2018)  
**CUADRO No. 1**  
**HOJA 3 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	Vigente
1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	0.0	0.0	0.0	27.5
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	80.6
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	322.0
CC Empalme II	0.0	0.0	0.0	393.3
RM CT José López Portillo	0.0	0.0	0.0	98.9
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	0.0	0.0	0.0	12.8
CC Valle de México II	0.0	0.0	0.0	389.8
1621 Distribución Norte Sur	0.0	0.0	0.0	3.5
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	10.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Norte III	0.0	0.0	0.0	11.4
CG los Azufres III (fase II)	0.0	0.0	0.0	50.0
Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	0.0	0.0	0.0	27.0
1821 Divisiones de Distribución	0.0	0.0	0.0	7.1
1320 Distribución Noroeste	0.0	0.0	0.0	8.2
1722 Distribución Sur	0.0	0.0	0.0	2.8
1212 Sur Peninsular (9° fase)	0.0	0.0	0.0	0.4
2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	0.0	0.0	0.0	65.8
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	37.1
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
2001 Subestaciones y Líneas de Baja California Sur Noroeste	0.0	0.0	0.0	34.6
2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución	0.0	0.0	0.0	17.1
1603 Subestación Lago	0.0	0.0	0.0	64.6

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

(Millones de dolares al 30 de septiembre de 2018)

**CUADRO No. 1**

**HOJA 4 DE 4**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	Vigente
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	0.0	0.0	0.0	47.9
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	5.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III	0.0	0.0	0.0	7.1
CH CHicoasén II	0.0	0.0	0.0	87.1
1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	0.0	0.0	0.0	0.4

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.

**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
Río Bravo II	N/A
Río 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-/</sup>**

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)

**CUADRO No. 3**

**HOJA 1 DE 5**

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>13,275.9</b>	<b>44,834.2</b>	<b>58,110.1</b>	<b>58,110.1</b>
<b>CFE</b>	<b>13,275.9</b>	<b>44,834.2</b>	<b>58,110.1</b>	<b>58,110.1</b>
CCE el Pacífico	226.2	88.6	314.8	314.8
CH el Cajón	125.5	1,422.3	1,547.8	1,547.8
LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	140.3	164.5	304.8	304.8
SLT 702 Sureste Peninsular	9.9	0.0	9.9	9.9
SLT 706 Sistemas Norte	2.3	9.8	12.1	12.1
RM CG Cerro Prieto (U5)	41.3	0.0	41.3	41.3
SLT 806 Bajío	51.4	17.2	68.6	68.6
CE La Venta II	78.5	196.4	274.9	274.9
SE 912 División Oriente	8.6	0.0	8.6	8.6
SE 914 División Centro Sur	4.2	0.0	4.2	4.2
CH La Yesca	864.8	11,286.3	12,151.1	12,151.1
CCC Baja California	115.7	0.0	115.7	115.7
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1.3	0.0	1.3	1.3
RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	3.0	2.0	5.0	5.0
SE 1006 Central Sur	28.1	46.2	74.3	74.3
SE 1005 Noroeste	12.2	8.1	20.3	20.3
RM Infiernillo	14.9	2.4	17.3	17.3
RMCT Francisco Perez Rios Unidades 1 y 2	180.5	0.0	180.5	180.5
SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	78.3	57.9	136.2	136.2
SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste Sureste	42.3	0.0	42.3	42.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca	132.0	263.0	395.0	395.0
CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	408.8	1,818.2	2,227.0	2,227.0
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	71.8	119.8	191.6	191.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III	2.3	0.0	2.3	2.3
CE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	48.9	63.3	112.2	112.2
SE 1116 Transformación del Noreste	269.5	310.5	580.0	580.0

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 2 DE 5**

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 1117 Transformación de Guaymas	23.5	43.9	67.4	67.4
SE 1120 Noroeste	81.8	68.2	150.0	150.0
SE 1121 Baja California	4.8	1.6	6.4	6.4
SE 1122 Golfo Norte	51.0	68.4	119.4	119.4
SE 1123 Norte	7.4	2.5	9.9	9.9
SE 1124 Bajío Centro	75.7	58.9	134.6	134.6
SE 1125 Distribución	144.3	117.5	261.8	261.8
SE 1127 Sureste	29.2	12.2	41.4	41.4
SE 1128 Centro Sur	42.2	76.7	118.9	118.9
SE 1129 Compensación Redes	13.6	4.1	17.7	17.7
SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente	136.4	267.1	403.5	403.5
SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	114.3	309.1	423.4	423.4
SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	270.4	629.3	899.7	899.7
CLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	163.9	22.7	186.6	186.6
Suv Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto	181.3	20.3	201.6	201.6
SE 1206 Conv.a 400 KV de la LT Mazatlán II la Higuera	56.4	0.0	56.4	56.4
SE 1213 Compensación de Redes	62.8	17.1	79.9	79.9
SE 1212 Sur Peninsular	95.0	192.6	287.6	287.6
SLT 1204 Conversión a 400 KV del Área Peninsular	260.0	96.6	356.6	356.6
SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste	334.5	253.3	587.8	587.8
SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	59.6	10.9	70.5	70.5
SE 1211 Noreste Central	113.5	361.9	475.4	475.4
SE 1210 Norte Noroeste	211.9	377.6	589.5	589.5
SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	103.7	242.1	345.8	345.8
RM CCC Poza Rica	423.3	1,759.1	2,182.4	2,182.4
RM CCC El Sauz Paquete 1	167.6	360.2	527.8	527.8
LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proy. De Temperatura Abierta y Oaxaca II y I	59.6	6.7	66.3	66.3
SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I Unidad 1 y 2	81.0	108.0	189.0	189.0

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)

**CUADRO No. 3**

**HOJA 3 DE 5**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-/</sup>	Pasivo Total	Vigente
	CC Repotenciación a Manzanillo I Unidad 1 y 2	790.2	1,100.1	1,890.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Humeros II	10.3	3.5	13.8	13.8
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	2.2	3.7	3.7
CCI CI Guerrero Negro III	74.3	322.2	396.5	396.5
CG Los Humeros II	209.9	349.8	559.7	559.7
LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II	40.8	68.4	109.2	109.2
CT TG Baja California II	226.0	476.4	702.4	702.4
SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	12.1	4.1	16.2	16.2
SLT 1303 Transmisión y Transformación del Noreste	16.2	5.4	21.6	21.6
SLT 1302 Transformación del Noreste	16.1	80.6	96.7	96.7
CCI Baja California Sur IV	192.8	578.4	771.2	771.2
CCI Baja California Sur III	182.4	303.9	486.3	486.3
LT 1313 Red Asociada Baja California III	32.3	136.4	168.7	168.7
SE 1323 Distribución Sur	28.3	10.5	38.8	38.8
SE 1322 Distribución Centro	190.1	789.1	979.2	979.2
SE 1321 Distribución Noreste	141.5	340.7	482.2	482.2
SE 1320 Distribución Noroeste	91.1	207.4	298.5	298.5
SLT 1404 Subestaciones del Oriente	39.4	80.9	120.3	120.3
SLT 1401 SES Y LTS de las Áreas Baja California y Noroeste	127.7	176.5	304.2	304.2
SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	89.7	330.6	420.3	420.3
SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán-los Mochis	99.5	61.6	161.1	161.1
SE 1421 Distribución Sur	36.2	131.9	168.1	168.1
SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste-Norte	14.6	4.9	19.5	19.5
SE 1420 Distribución Norte	77.1	301.6	378.7	378.7
SE 1521 Distribución Sur	47.0	183.0	230.0	230.0
SE 1520 Distribución Norte	1.5	4.0	5.5	5.5
CCC Cogeneración Salamanca Fase I	688.7	3,051.4	3,740.1	3,740.1
SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte	77.3	164.6	241.9	241.9

**PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA  
DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)<sup>1-2/</sup>**  
(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)  
**CUADRO No. 3**  
**HOJA 4 DE 5**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2-2/</sup>	Pasivo Total	Vigente
CC Centro	106.6	541.2	647.8	647.8
SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco	38.6	192.7	231.3	231.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	4.7	23.3	28.0	28.0
SE 1621 Distribución Norte Sur	61.2	288.3	349.5	349.5
SE 1620 Distribución Valle de México	161.9	685.3	847.2	847.2
CG Los Azufres III (fase I)	113.8	569.0	682.8	682.8
SLT 1721 Distribución Norte	37.8	165.8	203.6	203.6
LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste	115.2	582.8	698.0	698.0
CCI Baja California Sur V	311.2	1,348.6	1,659.8	1,659.8
SLT 1722 Distribución Sur	32.0	137.5	169.5	169.5
SE 1701 Subestación Chimalpa II	78.5	365.4	443.9	443.9
SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya	112.1	560.7	672.8	672.8
SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine	89.6	374.6	464.2	464.2
SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía	34.2	152.2	186.3	186.3
LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I	21.0	105.2	126.2	126.2
SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste	13.0	64.9	77.9	77.9
SE 1803 Subestaciones del Occidental	101.3	415.6	516.9	516.9
SE 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	126.1	558.4	684.5	684.5
SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular	148.8	616.8	765.6	765.6
SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	34.6	173.6	208.2	208.2
SLT 1821 Divisiones de Distribución	12.0	56.0	68.0	68.0
RM CH Temascal Unidades 1 a 4	19.0	88.4	107.4	107.4
LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II	14.8	73.8	88.6	88.6
CE 1901 Subestaciones de Baja California	20.9	96.8	117.7	117.7
CLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	95.3	419.4	514.7	514.7
SE 1903 Subestaciones Norte Noreste	42.3	173.8	216.1	216.1

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

(Millones de pesos al 30 de septiembre de 2018)

**CUADRO No. 3**

**HOJA 5 DE 5**

Proyecto	Registro de Acuerdo a NIF-09-B			Saldo de Financiamientos Obtenidos por Terceros Vigente
	Pasivo Directo	Pasivo Contingente <sup>2_/</sup>	Pasivo Total	
SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	126.4	590.1	716.5	716.5
LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	62.6	287.3	349.9	349.9
SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	16.8	74.2	91.0	91.0
SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	136.3	549.9	686.2	686.2
LT Red de Transmisión Asociada a la CG Los Azufres III Fase II	0.2	0.7	0.9	0.9
SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	34.1	170.3	204.4	204.4
SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	348.1	2,332.6	2,680.7	2,680.7
LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1.6	8.8	10.4	10.4
SLT 1720 Distribución del Valle de México	9.5	53.9	63.4	63.4
SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental	11.1	62.7	73.8	73.8
RM Altamira	75.7	0.0	75.7	75.7
SE 914 División Centro Sur	12.8	63.9	76.7	76.7
CCC Baja California	87.0	0.0	87.0	87.0
SE 1005 Noroeste	107.0	99.7	206.7	206.7
RM Infiernillo	7.7	0.0	7.7	7.7
RM CT Francisco Perez Ríos Unidades 1 y 2	85.9	0.0	85.9	85.9
CC San Lorenzo Conversión de TH a CC	171.8	858.9	1,030.7	1,030.7
SE 1121 Baja California	3.4	17.4	20.8	20.8
SE 1122 Golfo Norte	4.1	15.6	19.7	19.7
SE 1125 Distribución	31.5	0.0	31.5	31.5
SE 1129 Compensación Redes	6.0	29.9	35.9	35.9
SLT 1112 Transmisión y Transformación de Noroeste	59.3	0.0	59.3	59.3
SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	16.4	81.9	98.3	98.3
SE 1213 Compensación de Redes	16.8	13.9	30.7	30.7
SE 1205 Compensación Oriental Peninsular	11.4	57.3	68.7	68.7

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<sup>1</sup>-/**  
(Millones de dólares al 30 de septiembre de 2018)  
**CUADRO No. 4**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>3,106.6</b>	<b>3,106.6</b>
2020	238.8	238.8
2021	225.2	225.2
2022	225.2	225.2
2023	204.0	204.0
2024	182.8	182.8
2025	182.8	182.8
2026	175.0	175.0
2027	148.8	148.8
2028-2048	1,516.2	1,516.2

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 2018)  
**CUADRO No. 5**

Año	CFE	Total
<b>Total</b>	<b>44,834.2</b>	<b>44,834.2</b>
2020	8,118.2	8,118.2
2021	7,371.6	7,371.6
2022	5,434.7	5,434.7
2023	5,312.2	5,312.2
2024	4,935.4	4,935.4
2025	3,067.9	3,067.9
2026	2,054.4	2,054.4
2027	943.49	943.49
2028-2048	7,596.4	7,596.4

Nota:  
1\_/ Cifras preliminares, proporcionadas por la entidad.  
Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.