

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

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

(Millones de dólares al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 1

Hoja 1 de 4

| Proyecto | Registro de Acuerdo a la NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
|---|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | |
| Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras | 401.3 | 3,244.9 | 3,646.2 | 5,440.1 |
| CFE | 401.3 | 3,244.9 | 3,646.2 | 5,440.1 |
| CH El Cajón | 30.6 | 325.8 | 356.4 | 356.4 |
| CCC El Pacífico | 27.3 | 0.0 | 27.3 | 27.3 |
| RM CN Laguna Verde | 41.0 | 238.5 | 279.5 | 279.5 |
| CC Repotenciación CT Manzanillo 1 U 1 y 2 | 83.7 | 259.9 | 343.6 | 343.6 |
| RM CCC El Sauz Paquete 1 | 6.7 | 51.2 | 57.9 | 57.9 |
| SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 26.6 | 341.8 | 368.4 | 368.4 |
| CC Agua Prieta II (Con Campo Solar) | 32.5 | 264.2 | 296.7 | 296.7 |
| CCC Cogeneración Salamanca Fase 1 | 1.7 | 17.7 | 19.4 | 19.4 |
| SE 1701 Subestación Chimalpa II | 2.8 | 27.6 | 30.4 | 30.4 |
| SE 1803 Subestaciones del Occidental | 3.0 | 29.4 | 32.4 | 32.4 |
| SE 1901 Subestaciones de Baja California | 0.8 | 8.7 | 9.5 | 9.5 |
| SE 1421 Distribución Sur | 0.5 | 4.5 | 5.0 | 5.0 |
| SLT 706 Sistemas Norte (3° fase) | 1.0 | 9.5 | 10.5 | 10.5 |
| SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste | 2.9 | 28.5 | 31.4 | 31.4 |
| 1120 Noroeste | 0.6 | 5.7 | 6.3 | 6.3 |
| SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3° fase) | 18.5 | 367.1 | 385.6 | 385.6 |
| LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular | 3.2 | 32.0 | 35.2 | 35.2 |
| SE 1211 Noreste Central (4° fase) | 0.9 | 12.4 | 13.3 | 13.3 |
| CG los Húmeros III (fase A) | 6.8 | 27.1 | 33.9 | 33.9 |
| LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I | 5.2 | 70.5 | 75.7 | 75.7 |
| LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II | 6.0 | 81.5 | 87.5 | 87.5 |
| SLT 1302 Transformación del Noreste | 2.0 | 26.8 | 28.8 | 28.8 |
| CC Centro | 68.1 | 414.6 | 482.7 | 482.7 |
| SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte | 2.4 | 31.5 | 33.9 | 33.9 |
| LT 1603 Subestación Lago | 0.1 | 2.7 | 2.8 | 2.8 |

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

(Millones de dólares al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 1
Hoja 2 de 4

| Proyecto | Registro de Acuerdo a la NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
|---|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California | 0.5 | 6.4 | 6.9 | 6.9 |
| SLT 1821 Divisiones de Distribución | 0.4 | 5.7 | 6.1 | 6.1 |
| SE 1521 Distribución Sur | 0.8 | 12.6 | 13.4 | 13.4 |
| SE 1520 Distribución Norte | 0.7 | 8.8 | 9.5 | 9.5 |
| RM CT José López Portillo | 7.2 | 148.0 | 155.2 | 155.2 |
| SE 1621 Distribución Norte Sur | 0.3 | 4.2 | 4.5 | 4.5 |
| SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste | 1.0 | 17.9 | 18.9 | 18.9 |
| SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.7 | 13.9 | 14.6 | 14.6 |
| SLT 1722 Distribución Sur (2° fase) | 0.2 | 6.6 | 6.8 | 6.8 |
| SLT 1721 Distribución Norte (2° fase) | 0.3 | 6.0 | 6.3 | 6.3 |
| SE 1212 Sur Peninsular (6° fase) | 0.1 | 4.1 | 4.2 | 4.2 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CG los Azufres III | 0.1 | 4.2 | 4.3 | 4.3 |
| RM CH Temascal Unidades 1 a 4 | 0.4 | 12.4 | 12.8 | 12.8 |
| SE 1420 Distribución Norte (7° fase) | 0.1 | 2.8 | 2.9 | 2.9 |
| SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 2.4 | 68.8 | 71.2 | 71.2 |
| SE 1323 Distribución Sur (2° Fase) | 0.3 | 9.1 | 9.4 | 9.4 |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | 1.1 | 29.8 | 30.9 | 30.9 |
| SLT 1720 Distribución Valle de México | 0.5 | 11.8 | 12.3 | 12.3 |
| SLT 2002 Subestaciones y líneas de las Áreas Norte Occidental | 1.1 | 29.0 | 30.1 | 30.1 |
| SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución | 0.4 | 12.9 | 13.3 | 13.3 |
| RM CCC Tula Paquetes 1 y 2 | 7.7 | 145.1 | 152.8 | 152.8 |
| 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.1 | 5.6 | 5.7 | 5.7 |
| CCI Guerrero Negro IV | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 17.7 |
| RM 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 Unidades 1 y 2 (etapa3) | 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 |

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

(Millones de dólares al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 1**Hoja 3 de 4**

| Proyecto | Registro de Acuerdo a la NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
|---|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | |
| 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |
| SE 1116 Transformación del Noreste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 35.8 |
| SE 1620 Distribución Valle de México | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 69.6 |
| 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 | 161.7 |
| CC Empalme II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 396.5 |
| RM CT José López Portillo | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 53.5 |
| RM CH Temascal Unidades 1 a 4 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.2 |
| CC Valle de México II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 412.5 |
| SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |
| LT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 5.5 |
| CG Los Azufres III (2° Fase) | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 50.7 |
| LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 7.5 |
| 1821 Divisiones de Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 5.6 |
| 1320 Distribución Noroeste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 8.2 |
| SLT 1722 Distribución Sur | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 6.0 |
| SLT 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 |
| CCC Cogeneración de Salamanca | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |
| SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 2.8 |
| 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 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 16.0 |
| SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas del Norte Occidental | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 23.3 |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 |

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

(Millones de dólares al 30 de junio de 2019)

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 | |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Topolobampo III | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 24.5 |
| Ch Chicoasén II | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 87.2 |
| SLT 1702 Transmisión y Transformación Noine | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.4 |
| 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 | 70.5 |
| CCC El Sauz Paquete 1 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.1 |

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 junio de 2019)

Cuadro No. 2**Hoja 1 de 6**

| <u>Registro de Acuerdo a la NIF-09-B</u> | | | | |
|--|-------------------|-------------------------------------|-----------------|--|
| Proyectos | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
| Proyectos de Inversión que suponen obligaciones Financieras | 15,931.2 | 47,500.9 | 63,432.1 | 63,432.1 |
| CFE | 15,931.2 | 47,500.9 | 63,432.1 | 63,432.1 |
| CCE El Pacífico | 157.4 | 53.1 | 210.5 | 210.5 |
| CH El Cajón | 122.5 | 1,338.6 | 1,464.1 | 1,464.1 |
| LT 718 Red de Transmisión Asociada a el Pacífico | 128.0 | 97.4 | 225.4 | 225.4 |
| SLT 706 Sistemas Norte | 2.3 | 8.3 | 10.6 | 10.6 |
| RM CG Cerro Prieto (U5) | 20.7 | 0.0 | 20.7 | 20.7 |
| SLT 806 El Bajío | 51.4 | 0.0 | 51.4 | 51.4 |
| CE La Venta II | 117.8 | 117.8 | 235.6 | 235.6 |
| SE 914 División Centro Sur | 2.8 | 0.0 | 2.8 | 2.8 |
| CH La Yesca | 1,117.2 | 10,559.4 | 11,676.6 | 11,676.6 |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur | 0.7 | 0.0 | 0.7 | 0.7 |
| RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte | 3.0 | 0.0 | 3.0 | 3.0 |
| SE 1006 Central Sur | 37.8 | 26.1 | 63.9 | 63.9 |
| SE 1005 Noroeste | 12.2 | 0.0 | 12.2 | 12.2 |
| RM Infiernillo | 12.4 | 0.0 | 12.4 | 12.4 |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2 | 113.8 | 0.0 | 113.8 | 113.8 |
| SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente | 78.4 | 23.8 | 102.2 | 102.2 |
| SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste y Sureste | 28.2 | 0.0 | 28.2 | 28.2 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CH la Yesca | 164.8 | 153.2 | 318.0 | 318.0 |
| CC Agua Prieta II (con campo solar) | 432.1 | 1,545.6 | 1,977.7 | 1,977.7 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II | 95.8 | 71.8 | 167.6 | 167.6 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CE la Venta III | 1.5 | 0.0 | 1.5 | 1.5 |
| SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte | 49.3 | 34.9 | 84.2 | 84.2 |
| SE 1116 Transformación del Noreste | 324.7 | 126.1 | 450.8 | 450.8 |
| SE 1117 Transformación de Guaymas | 31.8 | 24.9 | 56.7 | 56.7 |
| SE 1120 Noroeste | 85.2 | 26.3 | 111.5 | 111.5 |

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2
Hoja 2 de 6

| Registro de Acuerdo a la NIF-09-B | | | | |
|---|----------------|----------------------------------|--------------|---|
| Proyectos | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
| SE 1121 Baja California | 4.8 | 0.0 | 4.8 | 4.8 |
| SE 1122 Golfo Norte | 39.4 | 54.8 | 94.2 | 94.2 |
| SE 1123 Norte | 7.4 | 0.0 | 7.4 | 7.4 |
| SE 1124 Bajío Centro | 75.7 | 24.5 | 100.2 | 100.2 |
| SE 1125 Distribución | 129.8 | 34.7 | 164.5 | 164.5 |
| SE 1127 Sureste | 29.2 | 0.0 | 29.2 | 29.2 |
| SE 1128 Centro Sur | 42.2 | 51.2 | 93.4 | 93.4 |
| SE 1129 Compensación Redes | 13.2 | 0.0 | 13.2 | 13.2 |
| SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central Occidente | 167.9 | 175.1 | 343.0 | 343.0 |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste | 148.2 | 232.9 | 381.1 | 381.1 |
| SLT 1114 Transmisión y Transformación Oriental | 330.0 | 436.0 | 766.0 | 766.0 |
| SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste | 111.1 | 0.0 | 111.1 | 111.1 |
| SUV Suministro de 970 T/H a las Centrales de Cerro Prieto | 121.0 | 0.0 | 121.0 | 121.0 |
| SE 1213 Compensación de Redes | 50.2 | 0.0 | 50.2 | 50.2 |
| SE 1212 Sur Peninsular | 103.7 | 130.8 | 234.5 | 234.5 |
| SLT 1204 Conversión a 400 KV del área Peninsular | 260.0 | 0.0 | 260.0 | 260.0 |
| SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental Sureste | 338.7 | 90.9 | 429.6 | 429.6 |
| SE 1202 Suministro de Energía Manzanillo | 46.1 | 0.0 | 46.1 | 46.1 |
| SE 1211 Noreste Central | 115.0 | 290.4 | 405.4 | 405.4 |
| SE 1210 Norte Noroeste | 246.0 | 260.4 | 506.4 | 506.4 |
| SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California | 111.6 | 186.7 | 298.3 | 298.3 |
| RM CCC Poza Rica | 423.3 | 1,476.9 | 1,900.2 | 1,900.2 |
| RM CCC El Sauz Paquete 1 | 223.5 | 248.5 | 472.0 | 472.0 |
| LT 1220 Red de Transmisión Asociada al Proyecto de Tem. Abierta y Oaxaca II y I | 39.8 | 0.0 | 39.8 | 39.8 |
| SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U 1 y 2 | 81.0 | 54.0 | 135.0 | 135.0 |
| Repotenciación CT Manzanillo I U 1 y 2 | 894.1 | 575.8 | 1,469.9 | 1,469.9 |

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2**Hoja 3 DE 6**

| 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 CH los Humeros II | 10.3 | 0.0 | 10.3 | 10.3 |
| Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro III | 2.3 | 0.7 | 3.0 | 3.0 |
| CCI CI Guerrero Negro III | 74.3 | 272.6 | 346.9 | 346.9 |
| CG los Humeros II | 209.9 | 209.9 | 419.8 | 419.8 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Norte II | 40.8 | 41.2 | 82.0 | 82.0 |
| CT TG Baja California II | 259.3 | 325.7 | 585.0 | 585.0 |
| SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental | 12.1 | 0.0 | 12.1 | 12.1 |
| SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja Noroeste | 16.2 | 0.0 | 16.2 | 16.2 |
| SLT 1302 Transformación del Noreste | 21.5 | 69.8 | 91.3 | 91.3 |
| CCI Baja California Sur IV | 192.8 | 449.9 | 642.7 | 642.7 |
| CCI Baja California Sur III | 243.1 | 182.4 | 425.5 | 425.5 |
| LT 1313 Red Asociada a Baja California III | 35.8 | 114.8 | 150.6 | 150.6 |
| SE 1323 Distribución Sur | 28.3 | 1.0 | 29.3 | 29.3 |
| SE 1322 Distribución Centro | 222.8 | 644.0 | 866.8 | 866.8 |
| SE 1321 Distribución Noreste | 148.5 | 258.0 | 406.5 | 406.5 |
| SE 1320 Distribución Noroeste | 104.8 | 151.3 | 256.1 | 256.1 |
| SLT 1404 Subestaciones de Oriente | 48.2 | 54.6 | 102.8 | 102.8 |
| SLT 1401 SES y LTS de las Áreas de Baja California y Noroeste | 143.4 | 96.6 | 240.0 | 240.0 |
| SLT 1405 Subestaciones y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste | 117.3 | 259.8 | 377.1 | 377.1 |
| SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán- los Mochis | 99.5 | 19.0 | 118.5 | 118.5 |
| SE 1421 Distribución Sur | 44.1 | 102.5 | 146.6 | 146.6 |
| SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste- Norte | 14.6 | 0.0 | 14.6 | 14.6 |
| SE 1420 Distribución Norte | 85.0 | 250.3 | 335.3 | 335.3 |
| SE 1521 Distribución Sur | 55.3 | 147.9 | 203.2 | 203.2 |
| SE 1520 Distribución Norte | 1.6 | 3.0 | 4.6 | 4.6 |

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2
Hoja 4 de 6

| Registro de Acuerdo a la NIF-09-B | | | | |
|---|----------------|----------------------------------|--------------|---|
| Proyectos | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
| CCC Cogeneración de Salamanca Fase 1 | 913.4 | 2,469.5 | 3,382.9 | 3,382.9 |
| SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste Norte | 98.2 | 113.0 | 211.2 | 211.2 |
| CC Centro | 137.8 | 470.3 | 608.1 | 608.1 |
| SLT 1603 Subestación Lagos | 76.5 | 474.5 | 551.0 | 551.0 |
| SLT 1604 Transmisión Ayotla Chalco | 57.9 | 154.2 | 212.1 | 212.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la SI Guerrero Negro IV | 7.0 | 18.7 | 25.7 | 25.7 |
| SE 1621 Distribución Norte Sur | 87.7 | 299.2 | 386.9 | 386.9 |
| SE 1620 Distribución Valle de México | 220.1 | 751.9 | 972.0 | 972.0 |
| CG los Azufres III (fase 1) | 170.7 | 455.2 | 625.9 | 625.9 |
| SLT 1721 Distribución Norte | 39.0 | 140.3 | 179.3 | 179.3 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC Noreste | 230.1 | 1,198.5 | 1,428.6 | 1,428.6 |
| CCI Baja California Sur V | 311.2 | 1,141.2 | 1,452.4 | 1,452.4 |
| SLT 1722 Distribución Sur | 35.9 | 137.2 | 173.1 | 173.1 |
| SE 1701 Subestaciones Chimalpa II | 103.7 | 313.0 | 416.7 | 416.7 |
| SLT 1703 Conversión a 400 KV de la Riviera Maya | 168.2 | 448.6 | 616.8 | 616.8 |
| SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja Noine | 121.1 | 293.9 | 415.0 | 415.0 |
| SLT 1704 Interconexión Sistemas Aislados Guerrero Negro Santa Rosalía | 47.0 | 120.7 | 167.7 | 167.7 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la CC el Empalme I | 54.4 | 222.6 | 277.0 | 277.0 |
| SE 1801 Subestaciones Baja Noroeste | 19.5 | 51.9 | 71.4 | 71.4 |
| SE 1803 Subestaciones del Occidental | 103.1 | 346.8 | 449.9 | 449.9 |
| SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte | 147.7 | 474.3 | 622.0 | 622.0 |
| SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental Peninsular | 155.8 | 517.3 | 673.1 | 673.1 |
| SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México | 62.6 | 246.0 | 308.6 | 308.6 |
| SLT 1821 Divisiones de Distribución | 35.0 | 143.2 | 178.2 | 178.2 |
| RM CH Temascal Unidades 1 a 4 | 25.3 | 75.8 | 101.1 | 101.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada al Empalme II | 19.6 | 64.0 | 83.6 | 83.6 |

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2**Hoja 5 de 6**

| 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 | 27.2 | 82.9 | 110.1 | 110.1 |
| SLT 1902 Subestaciones y Compensaciones del Noroeste | 101.8 | 355.9 | 457.7 | 457.7 |
| SE 1903 Subestaciones Norte Noroeste | 42.3 | 145.6 | 187.9 | 187.9 |
| SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente | 168.6 | 505.8 | 674.4 | 674.4 |
| LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular | 77.3 | 245.5 | 322.8 | 322.8 |
| SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución | 27.2 | 121.3 | 148.5 | 148.5 |
| SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 137.9 | 459.0 | 596.9 | 596.9 |
| LT Red de Transmisión Asociada a la SG los Azufres III fase II | 0.2 | 0.7 | 0.9 | 0.9 |
| SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste | 94.5 | 425.7 | 520.2 | 520.2 |
| SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 486.0 | 2,044.7 | 2,530.7 | 2,530.7 |
| LT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución | 1.4 | 7.9 | 9.3 | 9.3 |
| SLT 1720 Distribución del Valle de México | 9.5 | 47.6 | 57.1 | 57.1 |
| SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte Occidental | 56.0 | 326.1 | 382.1 | 382.1 |
| SLT 2020 Subestaciones y Líneas y Redes de Distribución | 24.5 | 139.6 | 164.1 | 164.1 |
| RM Altamira | 3878 | 0.0 | 38.7 | 38.7 |
| CC El Empalme 1 | 1,067.0 | 7,908.3 | 8,975.3 | 8,975.3 |
| SE 914 División Centro Sur | 19.4 | 52.6 | 72.0 | 72.0 |
| CCC Baja California | 89.2 | 0.0 | 89.2 | 89.2 |
| SE 1005 Noroeste | 30.7 | 81.4 | 112.1 | 112.1 |
| RM Infiernillo | 3.8 | 0.0 | 3.8 | 3.8 |
| RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2 | 43.7 | 0.0 | 43.7 | 43.7 |

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

(Millones de pesos al 30 de junio de 2019)

Cuadro No. 2

Hoja 6 de 6

| Proyectos | Registro de Acuerdo a la NIF-09-B | | | Saldo de Financiamientos Obtenidos por terceros Vigente |
|---|-----------------------------------|-------------------------------------|-----------------|--|
| | Pasivo Directo | Pasivo Contingente ^{2/} | Pasivo Total | |
| SE 1122 Golfo Norte | 5.0 | 12.5 | 17.5 | 17.5 |
| CC San Lorenzo Conversión de TG a CC | 264.0 | 704.3 | 968.3 | 968.3 |
| CE 1121 Baja California | 5.6 | 14.4 | 20.0 | 20.0 |
| SE 1125 Distribución | 16.3 | 0.0 | 16.3 | 16.3 |
| SE 1129 Compensación Redes | 9.4 | 24.5 | 33.9 | 33.9 |
| SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste | 30.7 | 0.0 | 30.7 | 30.7 |
| SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte | 25.0 | 67.1 | 92.1 | 92.1 |
| SE 1213 Compensación de Redes | 11.9 | 11.3 | 23.2 | 23.2 |
| SE 1205 Compensación Oriental Peninsular | 17.5 | 46.9 | 64.4 | 64.4 |
| 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución | 0.0 | 0.1 | 0.1 | 0.1 |
| LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III | 60.2 | 341.4 | 401.6 | 401.6 |

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.

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 junio de 2019)

Cuadro No. 3

| Año | CFE | Total |
|--------------|----------------|----------------|
| Total | 3,244.9 | 3,244.9 |
| 2021 | 241.3 | 241.3 |
| 2022 | 241.3 | 241.3 |
| 2023 | 220.1 | 220.1 |
| 2024 | 198.9 | 198.9 |
| 2025 | 198.9 | 198.9 |
| 2026 | 199.0 | 199.0 |
| 2027 | 164.9 | 164.9 |
| 2028-2048 | 1,780.5 | 1,780.5 |

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 junio de 2019)

Cuadro No. 4

| Año | CFE | Total |
|--------------|-----------------|-----------------|
| Total | 47,500.9 | 47,500.9 |
| 2021 | 8,385.8 | 8,385.8 |
| 2022 | 6,448.9 | 6,448.9 |
| 2023 | 6,326.4 | 6,326.4 |
| 2024 | 5,949.7 | 5,949.7 |
| 2025 | 4,076.0 | 4,076.0 |
| 2026 | 3,062.5 | 3,062.5 |
| 2027 | 1,951.5 | 1,951.5 |
| 2028-2048 | 11,300.1 | 11,300.1 |

Nota:

^{1/} Cifras preliminares proporcionadas por la entidad

Fuente: Secretaría de Hacienda y Crédito Público.