

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 1 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
<b>TOTAL</b>	<b>991,174,041,400</b>	<b>716,432,522,700</b>	<b>40,698,983,040</b>	<b>17,233,538,260</b>	<b>50,795,468,900</b>	<b>81,012,413,580</b>	<b>62,338,004,280</b>	<b>22,663,110,640</b>		<b>825,160,512,900</b>	<b>83.25</b>
<b>Inversión Financiada Directa</b>	<b>667,754,075,320</b>	<b>468,204,856,420</b>	<b>27,626,768,060</b>	<b>14,351,040,200</b>	<b>42,068,100,000</b>	<b>45,527,100,000</b>	<b>47,313,100,000</b>	<b>22,663,110,640</b>		<b>552,250,764,680</b>	<b>82.70</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>50,873,029,640</b>	<b>50,873,029,640</b>								<b>50,873,029,640</b>	<b>100</b>
1 CG Cerro Prieto IV	2,066,720,000	2,066,720,000								2,066,720,000	100
2 CC Chihuahua	5,547,319,300	5,547,319,300								5,547,319,300	100
3 CCI Guerrero Negro II	549,337,300	549,337,300								549,337,300	100
4 CC Monterrey II	6,621,738,020	6,621,738,020								6,621,738,020	100
5 CD Puerto San Carlos II	1,225,433,060	1,225,433,060								1,225,433,060	100
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,157,067,200	6,157,067,200								6,157,067,200	100
7 CT Samalayuca II	14,024,397,100	14,024,397,100								14,024,397,100	100
9 LT 211 Cable Submarino	2,000,378,460	2,000,378,460								2,000,378,460	100
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,653,357,440	2,653,357,440								2,653,357,440	100
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,128,190,900	2,128,190,900								2,128,190,900	100
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,503,561,160	3,503,561,160								3,503,561,160	100
13 SE 218 Noroeste	1,013,138,180	1,013,138,180								1,013,138,180	100
14 SE 219 Sureste-Peninsular	675,201,500	675,201,500								675,201,500	100
15 SE 220 Oriental-Centro	1,256,970,920	1,256,970,920								1,256,970,920	100
16 SE 221 Occidental	1,450,219,100	1,450,219,100								1,450,219,100	100
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>5,830,759,680</b>	<b>5,830,759,680</b>								<b>5,830,759,680</b>	<b>100</b>
17 LT 301 Centro	890,878,340	890,878,340								890,878,340	100
18 LT 302 Sureste	823,133,140	823,133,140								823,133,140	100
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	553,590,400	553,590,400								553,590,400	100
20 LT 304 Noroeste	564,408,200	564,408,200								564,408,200	100
21 SE 305 Centro-Oriente	729,572,780	729,572,780								729,572,780	100
22 SE 306 Sureste	899,780,000	899,780,000								899,780,000	100
23 SE 307 Noreste	486,785,400	486,785,400								486,785,400	100
24 SE 308 Noroeste	882,611,420	882,611,420								882,611,420	100
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>31,808,657,140</b>	<b>31,808,657,140</b>								<b>31,808,657,140</b>	<b>100</b>
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,628,425,140	2,628,425,140								2,628,425,140	100
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,296,315,900	2,296,315,900								2,296,315,900	100
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,438,733,280	2,438,733,280								2,438,733,280	100
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,675,240,020	6,675,240,020								6,675,240,020	100
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	892,524,420	892,524,420								892,524,420	100
30 LT 411 Sistema Nacional	2,633,815,820	2,633,815,820								2,633,815,820	100
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,510,627,420	5,510,627,420								5,510,627,420	100
32 SE 401 Occidental - Central	1,285,998,860	1,285,998,860								1,285,998,860	100
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,551,867,140	1,551,867,140								1,551,867,140	100
34 SE 403 Noreste	1,449,898,260	1,449,898,260								1,449,898,260	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2020)

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 2 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
35 SE 404 Noroeste-Norte	809,949,280	809,949,280								809,949,280	100
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	171,766,420	171,766,420								171,766,420	100
37 SE 410 Sistema Nacional	3,463,495,180	3,463,495,180								3,463,495,180	100
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>14,764,733,080</b>	<b>14,764,733,080</b>								<b>14,764,733,080</b>	<b>100</b>
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,276,369,200	2,276,369,200								2,276,369,200	100
39 LT 414 Norte-Occidental	1,313,450,600	1,313,450,600								1,313,450,600	100
40 LT 502 Oriental - Norte	296,052,200	296,052,200								296,052,200	100
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,946,088,600	4,946,088,600								4,946,088,600	100
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,147,951,040	2,147,951,040								2,147,951,040	100
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	874,995,200	874,995,200								874,995,200	100
44 SE 412 Compensación Norte	439,940,000	439,940,000								439,940,000	100
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,145,871,200	1,145,871,200								1,145,871,200	100
46 SE 503 Oriental	428,032,600	428,032,600								428,032,600	100
47 SE 504 Norte - Occidental	895,982,440	895,982,440								895,982,440	100
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>13,813,987,400</b>	<b>13,813,987,400</b>								<b>13,813,987,400</b>	<b>100</b>
48 CCI Baja California Sur I	1,120,037,360	1,120,037,360								1,120,037,360	100
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,537,119,580	2,537,119,580								2,537,119,580	100
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,049,445,340	3,049,445,340								3,049,445,340	100
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	572,486,440	572,486,440								572,486,440	100
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	550,322,460	550,322,460								550,322,460	100
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	333,387,060	333,387,060								333,387,060	100
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	519,772,380	519,772,380								519,772,380	100
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	423,576,520	423,576,520								423,576,520	100
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	275,172,140	275,172,140								275,172,140	100
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental	1,559,607,340	1,559,607,340								1,559,607,340	100
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	605,852,460	605,852,460								605,852,460	100
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,267,208,320	2,267,208,320								2,267,208,320	100
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>55,900,527,260</b>	<b>55,900,527,260</b>								<b>55,900,527,260</b>	<b>100</b>
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,539,753,580	1,539,753,580								1,539,753,580	100
62 CCC Pacífico	12,680,520,180	12,680,520,180								12,680,520,180	100
63 CH El Cajón	16,669,686,420	16,669,686,420								16,669,686,420	100
64 LT Líneas Centro	133,868,520	133,868,520								133,868,520	100
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,366,310,380	1,366,310,380								1,366,310,380	100
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,499,451,800	1,499,451,800								1,499,451,800	100
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	409,049,800	409,049,800								409,049,800	100
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,856,698,260	1,856,698,260								1,856,698,260	100
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	664,210,860	664,210,860								664,210,860	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**

( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 3 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
70 LT Riviera Maya	742,240,660	742,240,660								742,240,660	100
71 PRR Presa Reguladora Amata	271,506,060	271,506,060								271,506,060	100
72 RM Adolfo López Mateos	618,164,860	618,164,860								618,164,860	100
73 RM Altamira	846,842,940	846,842,940								846,842,940	100
74 RM Botello	126,960,680	126,960,680								126,960,680	100
75 RM Carbón II	231,101,480	231,101,480								231,101,480	100
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	375,320,020	375,320,020								375,320,020	100
77 RM Dos Bocas	288,072,480	288,072,480								288,072,480	100
78 RM Emilio Portes Gil	4,932,880	4,932,880								4,932,880	100
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,547,752,000	2,547,752,000								2,547,752,000	100
80 RM Gomez Palacio	589,800,000	589,800,000								589,800,000	100
82 RM Huinalá	11,999,960	11,999,960								11,999,960	100
83 RM Ixtaczoquitlán	18,305,880	18,305,880								18,305,880	100
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	270,180,000	270,180,000								270,180,000	100
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	984,000,600	984,000,600								984,000,600	100
90 RM CT Puerto Libertad	268,800,000	268,800,000								268,800,000	100
91 RM Punta Prieta	230,310,780	230,310,780								230,310,780	100
92 RM Salamanca	647,009,840	647,009,840								647,009,840	100
93 RM Tuxpango	347,377,540	347,377,540								347,377,540	100
94 RM CT Valle de México	115,800,000	115,800,000								115,800,000	100
95 SE Norte	154,077,800	154,077,800								154,077,800	100
98 SE 705 Capacitores	69,587,680	69,587,680								69,587,680	100
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	896,299,660	896,299,660								896,299,660	100
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,592,381,900	1,592,381,900								1,592,381,900	100
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	557,673,300	557,673,300								557,673,300	100
102 SLT 703 Noreste-Norte	385,789,440	385,789,440								385,789,440	100
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	133,823,040	133,823,040								133,823,040	100
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,725,674,120	3,725,674,120								3,725,674,120	100
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,029,191,860	2,029,191,860								2,029,191,860	100
<b>Aprobados en 2003</b>	<b>14,694,545,860</b>	<b>14,694,545,860</b>								<b>14,694,545,860</b>	<b>100</b>
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,489,925,200	1,489,925,200								1,489,925,200	100
107 CCI Baja California Sur II	1,209,814,540	1,209,814,540								1,209,814,540	100
108 LT 807 Durango I	685,231,160	685,231,160								685,231,160	100
110 RM CCC Tula	105,022,440	105,022,440								105,022,440	100
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	629,471,740	629,471,740								629,471,740	100
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	273,795,300	273,795,300								273,795,300	100
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	716,976,360	716,976,360								716,976,360	100
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	611,000,000	611,000,000								611,000,000	100
117 RM CT Pde. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	884,000,000	884,000,000								884,000,000	100
118 RM CT Pde. Plutarco Elias Calles Unidades 1 y 2	412,478,700	412,478,700								412,478,700	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**

( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 4 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
122 SE 811 Noroeste	216,093,420	216,093,420								216,093,420	100
123 SE 812 Golfo Norte	105,963,560	105,963,560								105,963,560	100
124 SE 813 División Bajío	1,076,052,620	1,076,052,620								1,076,052,620	100
126 SLT 801 Altiplano	1,689,693,040	1,689,693,040								1,689,693,040	100
127 SLT 802 Tamaulipas	1,425,121,460	1,425,121,460								1,425,121,460	100
128 SLT 803 NOINE	1,329,023,920	1,329,023,920								1,329,023,920	100
130 SLT 806 Bajío	1,834,882,400	1,834,882,400								1,834,882,400	100
<b>Aprobados en 2004</b>	<b>6,782,608,040</b>	<b>6,782,608,040</b>								<b>6,782,608,040</b>	<b>100</b>
132 CE La Venta II	2,183,360,000	2,183,360,000								2,183,360,000	100
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136,034,240	136,034,240								136,034,240	100
138 SE 911 Noreste	179,153,000	179,153,000								179,153,000	100
139 SE 912 División Oriente	239,424,580	239,424,580								239,424,580	100
140 SE 914 División Centro Sur	261,541,780	261,541,780								261,541,780	100
141 SE 915 Occidental	232,491,580	232,491,580								232,491,580	100
142 SLT 901 Pacífico	833,674,740	833,674,740								833,674,740	100
143 SLT 902 Istmo	1,610,770,420	1,610,770,420								1,610,770,420	100
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,106,157,700	1,106,157,700								1,106,157,700	100
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>43,844,170,420</b>	<b>43,844,170,420</b>								<b>43,844,170,420</b>	<b>100</b>
146 CH La Yesca	25,000,000,000	25,000,000,000								25,000,000,000	100
147 CCC Baja California	3,486,000,000	3,486,000,000								3,486,000,000	100
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	552,464,840	552,464,840								552,464,840	100
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	895,445,360	895,445,360								895,445,360	100
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	948,146,760	948,146,760								948,146,760	100
151 SE 1006 Central---Sur	310,106,020	310,106,020								310,106,020	100
152 SE 1005 Noroeste	1,213,819,000	1,213,819,000								1,213,819,000	100
156 RM Infiernillo	337,980,540	337,980,540								337,980,540	100
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,043,286,580	3,043,286,580								3,043,286,580	100
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	263,700,000	263,700,000								263,700,000	100
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89,925,020	89,925,020								89,925,020	100
160 RM CCC Samalayuca II	21,700,000	21,700,000								21,700,000	100
161 RM CCC El Sauz	84,500,000	84,500,000								84,500,000	100
162 RM CCC Huinala II	37,900,000	37,900,000								37,900,000	100
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	312,861,680	312,861,680								312,861,680	100
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	780,810,080	780,810,080								780,810,080	100
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	116,586,920	116,586,920								116,586,920	100
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,213,286,740	1,213,286,740								1,213,286,740	100
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,882,999,900	2,882,999,900								2,882,999,900	100
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	655,244,960	655,244,960								655,244,960	100
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,597,406,020	1,597,406,020								1,597,406,020	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**

( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 5 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2006</b>	<b>48,897,834,380</b>	<b>47,845,211,040</b>	<b>568,000,000</b>	<b>163,368,660</b>	<b>321,254,680</b>					<b>48,897,834,380</b>	<b>100</b>
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,420,022,160	10,812,022,160	568,000,000	20,000,000	20,000,000					11,420,022,160	100
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	719,721,820	719,721,820								719,721,820	100
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24,706,180	24,706,180								24,706,180	100
181 RM CN Laguna Verde	12,891,150,120	12,891,150,120								12,891,150,120	100
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	639,000,000	639,000,000								639,000,000	100
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	115,100,000	115,100,000								115,100,000	100
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	464,011,720	464,011,720								464,011,720	100
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,626,762,560	5,182,139,220		143,368,660	301,254,680					5,626,762,560	100
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	320,899,860	320,899,860								320,899,860	100
190 SE 1120 Noroeste	985,634,880	985,634,880								985,634,880	100
191 SE 1121 Baja California	109,479,960	109,479,960								109,479,960	100
192 SE 1122 Golfo Norte	773,145,540	773,145,540								773,145,540	100
193 SE 1123 Norte	76,132,240	76,132,240								76,132,240	100
194 SE 1124 Bajío Centro	784,277,700	784,277,700								784,277,700	100
195 SE 1125 Distribución	1,935,030,260	1,935,030,260								1,935,030,260	100
197 SE 1127 Sureste	318,309,880	318,309,880								318,309,880	100
198 SE 1128 Centro Sur	401,557,680	401,557,680								401,557,680	100
199 SE 1129 Compensación redes	309,962,020	309,962,020								309,962,020	100
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,395,859,980	1,395,859,980								1,395,859,980	100
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,768,678,220	1,768,678,220								1,768,678,220	100
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,621,343,220	2,621,343,220								2,621,343,220	100
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	737,398,360	737,398,360								737,398,360	100
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,129,569,300	2,129,569,300								2,129,569,300	100
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,330,080,720	2,330,080,720								2,330,080,720	100
<b>Aprobados en 2007</b>	<b>53,034,725,960</b>	<b>48,735,874,340</b>	<b>87,933,760</b>	<b>163,387,100</b>	<b>546,844,580</b>	<b>129,329,000</b>		<b>3,371,357,180</b>		<b>49,534,039,780</b>	<b>93.40</b>
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	842,759,380	842,759,380								842,759,380	100
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	958,745,080	958,745,080								958,745,080	100
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	187,815,700	187,815,700								187,815,700	100
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,659,820,000	969,409,620	87,933,760	163,387,100	148,244,200	129,329,000		1,161,516,320		1,368,974,680	51.47
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,764,229,660	2,764,229,660								2,764,229,660	100
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,647,633,880	3,647,633,880								3,647,633,880	100
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	685,740,000	685,740,000								685,740,000	100
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,214,907,320	1,214,907,320								1,214,907,320	100
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,821,420,000	2,212,978,760			398,600,380			2,209,840,860		2,611,579,140	54.17
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,242,203,100	1,242,203,100								1,242,203,100	100
216 RM CCC Poza Rica	3,011,197,480	3,011,197,480								3,011,197,480	100
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,172,894,380	3,172,894,380								3,172,894,380	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**

( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 6 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto		Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
		Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
											Suma	% del Total
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	783,342,580	783,342,580								783,342,580	100
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	850,836,980	850,836,980								850,836,980	100
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,985,359,340	20,985,359,340								20,985,359,340	100
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86,619,140	86,619,140								86,619,140	100
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24,779,220	24,779,220								24,779,220	100
226	CCI CI Guerrero Negro III	505,800,000	505,800,000								505,800,000	100
227	CG Los Humeros II	2,121,211,880	2,121,211,880								2,121,211,880	100
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	390,094,220	390,094,220								390,094,220	100
229	CT TG Baja California II	2,077,316,620	2,077,316,620								2,077,316,620	100
	<b>Aprobados en 2008</b>	<b>10,463,689,540</b>	<b>9,200,169,040</b>	<b>196,786,180</b>				<b>573,662,760</b>	<b>493,071,560</b>		<b>9,396,955,220</b>	<b>89.81</b>
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128,379,640	128,379,640								128,379,640	100
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171,529,440	171,529,440								171,529,440	100
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	716,112,980	716,112,980								716,112,980	100
235	CCI Baja California Sur IV	1,957,198,140	1,957,198,140								1,957,198,140	100
236	CCI Baja California Sur III	1,837,989,380	1,837,989,380								1,837,989,380	100
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	230,635,620	230,635,620								230,635,620	100
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	485,118,520	288,332,340	196,786,180							485,118,520	100
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,702,065,180	1,702,065,180								1,702,065,180	100
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,367,053,560	1,367,053,560								1,367,053,560	100
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,867,607,080	800,872,760					573,662,760	493,071,560		800,872,760	42.88
	<b>Aprobados en 2009</b>	<b>14,509,097,680</b>	<b>11,621,992,700</b>	<b>1,947,160,180</b>	<b>20,544,780</b>	<b>20,000,020</b>	<b>629,879,080</b>	<b>61,789,720</b>	<b>207,731,200</b>		<b>13,609,697,680</b>	<b>93.80</b>
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	378,905,720	378,905,720								378,905,720	100
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,242,341,140	1,242,341,140								1,242,341,140	100
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,147,783,180	1,098,898,540	10,000,000	18,884,640	20,000,000					1,147,783,180	100
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	896,228,980	896,228,980								896,228,980	100
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	513,117,720	513,117,720								513,117,720	100
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	158,352,300	158,352,300								158,352,300	100
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	659,848,640	598,688,460	61,160,180							659,848,640	100
257	CCI Santa Rosalía II	899,400,000					629,879,080	61,789,720	207,731,200			
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,613,120,000	6,735,459,840	1,876,000,000	1,660,140	20					8,613,120,000	100
	<b>Aprobados en 2010</b>	<b>10,984,925,240</b>	<b>10,388,233,580</b>	<b>556,691,660</b>	<b>20,000,000</b>	<b>20,000,000</b>					<b>10,984,925,240</b>	<b>100</b>
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	669,872,460	575,052,340	94,820,120							669,872,460	100
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	209,851,020	209,851,020								209,851,020	100
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,105,201,760	9,603,330,220	461,871,540	20,000,000	20,000,000					10,105,201,760	100
	<b>Aprobados en 2011</b>	<b>29,247,544,580</b>	<b>21,541,727,820</b>	<b>920,314,360</b>	<b>3,064,149,740</b>	<b>2,121,383,060</b>			<b>1,599,969,600</b>		<b>27,647,574,980</b>	<b>94.53</b>

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 7 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	752,670,260	752,670,260								752,670,260	100
264 CC Centro	14,722,023,100	14,670,023,100	32,000,000	10,000,000	10,000,000					14,722,023,100	100
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,555,520,000	1,705,626,160	782,518,520	1,047,375,320	20,000,000					3,555,520,000	100
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	476,988,060	476,988,060								476,988,060	100
268 CCI Guerrero Negro IV	412,684,800	317,493,300	28,883,420	46,308,080	20,000,000					412,684,800	100
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57,658,360	57,658,360								57,658,360	100
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,064,000,000	592,089,320	76,912,420		228,221,000			1,166,777,260		897,222,740	43.47
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,810,000,000	1,573,179,260		1,960,466,340	1,843,162,060			433,192,340		5,376,807,660	92.54
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,396,000,000	1,396,000,000								1,396,000,000	100
<b>Aprobados en 2012</b>	<b>29,075,212,220</b>	<b>13,781,061,760</b>	<b>2,208,742,020</b>	<b>1,144,322,120</b>	<b>468,561,600</b>	<b>3,224,756,300</b>	<b>5,310,230,560</b>	<b>2,937,537,860</b>		<b>17,602,687,500</b>	<b>60.54</b>
278 RM CT José López Portillo	4,849,760,000	3,601,578,000	1,184,362,000	63,820,000						4,849,760,000	100
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,032,000,000	244,574,500	144,341,620		247,579,760		167,147,920	1,228,356,200		636,495,880	31.32
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,880,970,860	779,987,660	138,293,080	922,690,120	40,000,000					1,880,970,860	100
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,200,000,000		319,365,540			571,470,500		309,163,960		319,365,540	26.61
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	415,722,440	124,716,740	270,219,600	20,786,100						415,722,440	100
284 CG Los Humeros III	2,598,298,200	859,800,000			138,498,200	800,000,000	800,000,000			998,298,200	38.42
286 CCI Baja California Sur V	2,138,027,520	2,138,027,520								2,138,027,520	100
288 SLT 1722 Distribución Sur	928,000,000	213,977,620	152,160,180	137,025,900	42,483,640			382,352,660		545,647,340	58.80
289 CH Chicoasén II	8,908,413,620	1,742,260,140				1,839,429,420	4,329,059,020	997,665,040		1,742,260,140	19.56
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	47,880,000					13,856,380	14,023,620	20,000,000			
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,226,480,920	1,226,480,920								1,226,480,920	100
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,403,114,240	1,403,114,240								1,403,114,240	100
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,045,377,440	1,045,377,440								1,045,377,440	100
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	401,166,980	401,166,980								401,166,980	100
<b>Aprobados en 2013</b>	<b>52,225,517,140</b>	<b>37,803,684,020</b>	<b>3,309,347,240</b>	<b>6,568,505,160</b>	<b>3,078,490,740</b>	<b>282,743,560</b>	<b>329,810,580</b>	<b>852,935,840</b>		<b>50,760,027,160</b>	<b>97.19</b>
296 CC Empalme I	14,765,480,000	12,985,480,000	1,210,000,000	550,000,000	20,000,000					14,765,480,000	100
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,877,385,900	2,848,433,940	10,000,000	8,951,960	10,000,000					2,877,385,900	100
298 CC Valle de México II	13,975,090,200	8,524,672,060	1,165,355,660	4,265,062,480	20,000,000					13,975,090,200	100
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	514,289,860		257,144,920	257,144,940						514,289,860	100
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,984,000,000	1,973,373,140	220,583,660		2,790,043,200					4,984,000,000	100
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	161,344,680	161,344,680								161,344,680	100
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,415,738,780	1,415,738,780								1,415,738,780	100
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,585,828,060	1,585,828,060								1,585,828,060	100
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,037,049,820	1,037,049,820								1,037,049,820	100
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	970,325,520	650,030,200		320,295,320						970,325,520	100
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,340,480,000	210,045,000		426,497,480	238,447,540	282,743,560	329,810,580	852,935,840		874,990,020	37.39
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,069,117,020	6,279,341,500	181,569,360	608,206,160						7,069,117,020	100
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	529,387,300	132,346,840	264,693,640	132,346,820						529,387,300	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**  
( pesos 2020)

ENERO DE 2020

<b>ENTIDAD: CFE Consolidado</b>	Página: 8 de 10
---------------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2014</b>	<b>30,561,527,840</b>	<b>22,059,044,620</b>	<b>5,432,065,800</b>	<b>2,468,892,660</b>	<b>20,000,000</b>		<b>118,336,100</b>	<b>463,188,660</b>		<b>29,980,003,080</b>	<b>98.10</b>
313 CC Empalme II	14,505,360,000	9,574,609,660	2,610,750,340	2,300,000,000	20,000,000					14,505,360,000	100
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,915,098,460	1,470,716,160	444,382,300							1,915,098,460	100
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	357,283,420	357,283,420								357,283,420	100
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,342,542,100	1,342,542,100								1,342,542,100	100
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	300,906,800	300,906,800								300,906,800	100
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	901,064,600	901,064,600								901,064,600	100
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,211,224,460	1,211,224,460								1,211,224,460	100
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,174,680,000	97,872,160	326,390,420	168,892,660			118,336,100	463,188,660		593,155,240	50.50
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,853,368,000	6,802,825,260	2,050,542,740							8,853,368,000	100
<b>Aprobados en 2015</b>	<b>77,276,059,220</b>	<b>6,914,838,980</b>	<b>10,915,439,000</b>	<b>489,044,900</b>	<b>11,749,417,800</b>	<b>18,544,098,780</b>	<b>20,708,562,940</b>	<b>7,954,656,820</b>		<b>30,068,740,680</b>	<b>38.91</b>
323 CC San Luis Potosí	10,182,850,800			285,119,820	4,500,820,060	5,071,059,720	325,851,200			4,785,939,880	47.00
325 CC Lerdo (Norte IV)	10,758,810,580				1,215,745,600	7,176,126,600	2,313,144,300	53,794,080		1,215,745,600	11.30
327 CG Los Azufres III Fase II	1,261,160,000	1,079,713,680	141,446,320	30,000,000	10,000,000					1,261,160,000	100
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90,648,400	54,898,080	35,750,320							90,648,400	100
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,302,272,960					136,223,140	965,139,300	200,910,520			
330 CH Las Cruces	11,724,873,480			18,017,980	5,677,819,380	3,268,440,000	2,760,596,120			5,695,837,360	48.58
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	538,400,000				4,320,000	54,080,000	480,000,000			4,320,000	.80
332 CE Sureste II y III	21,571,400,000					2,333,302,340	13,857,049,780	5,381,047,880			
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	102,280,000					95,497,760	6,782,240				
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,571,840,000	1,941,970,420	522,343,240	87,526,340	20,000,000					2,571,840,000	100
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,906,960,000	1,844,993,300	1,000,000,000	41,966,700	20,000,000					2,906,960,000	100
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,331,800,000		276,399,620	26,414,060	300,712,760	409,369,220		2,318,904,340		603,526,440	18.11
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,932,763,000	1,993,263,500	8,939,499,500							10,932,763,000	100
<b>Aprobados en 2016</b>	<b>70,404,199,000</b>		<b>1,484,287,860</b>	<b>248,825,080</b>	<b>23,216,935,020</b>	<b>20,839,000,940</b>	<b>19,838,009,620</b>	<b>4,777,140,480</b>		<b>24,950,047,960</b>	<b>35.44</b>
340 CC San Luis Río Colorado I	6,490,998,000				1,187,852,640	4,413,878,600	889,266,760			1,187,852,640	18.30
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	252,936,600					123,952,380	128,984,220				
342 CC Guadalajara I	17,917,640,000				9,016,401,740	2,248,098,260	6,653,140,000			9,016,401,740	50.32
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	976,120,000						334,634,980	641,485,020			
344 CC Mazatlán	13,552,000,000				3,139,936,140	4,517,333,340	5,517,333,340	377,397,180		3,139,936,140	23.17
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,668,320,000					1,174,000,860	1,494,319,140				
346 CC Mérida	13,443,640,000				4,616,000,000	2,963,415,300	4,000,533,000	1,863,691,700		4,616,000,000	34.34
347 CC Salamanca	10,596,944,400			12,401,540	4,752,894,220	5,011,850,460	819,798,180			4,765,295,760	44.97
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	221,120,000			89,597,820	131,522,180					221,120,000	100

Cuadro 7



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**

( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 9 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,660,040,000			119,531,540	372,328,100	386,471,740		781,708,620		491,859,640	29.63
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,624,440,000		1,484,287,860	27,294,180				1,112,857,960		1,511,582,040	57.60
<b>Aprobados en 2020</b>	<b>2,760,724,000</b>				<b>505,212,500</b>	<b>1,877,292,340</b>		<b>372,697,720</b>		<b>505,212,500</b>	<b>18.30</b>
351 CCI CCI Baja California Sur VI	2,760,724,000				505,212,500	1,877,292,340	372,697,720	5,521,440		505,212,500	18.30
<b>Inversión Financiada Condicionada</b>	<b>323,419,966,080</b>	<b>248,227,666,280</b>	<b>13,072,214,980</b>	<b>2,882,498,060</b>	<b>8,727,368,900</b>	<b>35,485,313,580</b>	<b>15,024,904,280</b>			<b>272,909,748,220</b>	<b>84.38</b>
<b>Aprobados en 1997</b>	<b>7,210,400,000</b>	<b>7,210,400,000</b>								<b>7,210,400,000</b>	<b>100</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,210,400,000	7,210,400,000								7,210,400,000	100
<b>Aprobados en 1998</b>	<b>58,908,201,820</b>	<b>58,908,201,820</b>								<b>58,908,201,820</b>	<b>100</b>
2 CC Altamira II	5,156,800,000	5,156,800,000								5,156,800,000	100
3 CC Bajío	7,343,800,000	7,343,800,000								7,343,800,000	100
4 CC Campeche	2,994,402,180	2,994,402,180								2,994,402,180	100
5 CC Hermosillo	3,503,839,640	3,503,839,640								3,503,839,640	100
6 CT Mérida III	4,084,500,000	4,084,500,000								4,084,500,000	100
7 CC Monterrey III	5,175,200,000	5,175,200,000								5,175,200,000	100
8 CC Naco-Nogales	3,230,400,000	3,230,400,000								3,230,400,000	100
9 CC Río Bravo II	4,759,000,000	4,759,000,000								4,759,000,000	100
10 CC Mexicali	7,103,000,000	7,103,000,000								7,103,000,000	100
11 CC Saltillo	3,421,200,000	3,421,200,000								3,421,200,000	100
12 CC Tuxpan II	6,075,000,000	6,075,000,000								6,075,000,000	100
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	6,061,060,000	6,061,060,000								6,061,060,000	100
<b>Aprobados en 1999</b>	<b>37,920,866,240</b>	<b>37,920,866,240</b>								<b>37,920,866,240</b>	<b>100</b>
15 CC Altamira III y IV	10,788,857,520	10,788,857,520								10,788,857,520	100
16 CC Chihuahua III	3,398,643,680	3,398,643,680								3,398,643,680	100
17 CC La Laguna II	6,787,095,280	6,787,095,280								6,787,095,280	100
18 CC Río Bravo III	5,338,113,660	5,338,113,660								5,338,113,660	100
19 CC Tuxpan III y IV	11,608,156,100	11,608,156,100								11,608,156,100	100
<b>Aprobados en 2000</b>	<b>21,091,635,900</b>	<b>21,091,635,900</b>								<b>21,091,635,900</b>	<b>100</b>
20 CC Altamira V	11,430,867,900	11,430,867,900								11,430,867,900	100
21 CC Tamazunchale	9,660,768,000	9,660,768,000								9,660,768,000	100
<b>Aprobados en 2001</b>	<b>11,246,268,640</b>	<b>11,246,268,640</b>								<b>11,246,268,640</b>	<b>100</b>
24 CC Río Bravo IV	5,347,159,700	5,347,159,700								5,347,159,700	100
25 CC Tuxpan V	5,899,108,940	5,899,108,940								5,899,108,940	100
<b>Aprobados en 2002</b>	<b>5,314,792,140</b>	<b>5,314,792,140</b>								<b>5,314,792,140</b>	<b>100</b>
26 CC Valladolid III	5,314,792,140	5,314,792,140								5,314,792,140	100

Cuadro 7

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020**

**FLUJO DE INVERSIÓN FINANCIADA ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y CALENDARIO ESTIMADO DE INVERSIÓN DIRECTA Y CONDICIONADA**

( pesos 2020 )

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 10 de 10
--------------------------	------------------

Nombre del Proyecto	Flujos Anuales Estimados de Inversión Financiada Directa y Condicionada										
	Monto	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	Hasta 2020	
										Suma	% del Total
<b>Aprobados en 2005</b>	<b>19,040,407,980</b>	<b>19,040,407,980</b>								<b>19,040,407,980</b>	<b>100</b>
28 CCC Norte II	9,408,687,980	9,408,687,980								9,408,687,980	100
29 CCC Norte	9,631,720,000	9,631,720,000								9,631,720,000	100
<b>Aprobados en 2006</b>	<b>3,202,266,100</b>	<b>3,202,266,100</b>								<b>3,202,266,100</b>	<b>100</b>
31 CE La Venta III	3,202,266,100	3,202,266,100								3,202,266,100	100
<b>Aprobados en 2007</b>	<b>3,233,172,100</b>	<b>3,233,172,100</b>								<b>3,233,172,100</b>	<b>100</b>
33 CE Oaxaca I	3,233,172,100	3,233,172,100								3,233,172,100	100
<b>Aprobados en 2008</b>	<b>15,338,570,800</b>	<b>15,338,570,800</b>								<b>15,338,570,800</b>	<b>100</b>
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,066,019,540	10,066,019,540								10,066,019,540	100
36 CC Baja California III	5,272,551,260	5,272,551,260								5,272,551,260	100
<b>Aprobados en 2011</b>	<b>31,833,666,960</b>	<b>25,905,160,240</b>	<b>5,044,460,740</b>	<b>864,045,980</b>	<b>20,000,000</b>					<b>31,833,666,960</b>	<b>100</b>
38 CC Norte III (Juárez)	20,576,570,360	14,648,063,640	5,044,460,740	864,045,980	20,000,000					20,576,570,360	100
40 CE Sureste I	11,257,096,600	11,257,096,600								11,257,096,600	100
<b>Aprobados en 2012</b>	<b>42,571,220,960</b>	<b>38,713,785,860</b>	<b>3,761,653,680</b>	<b>69,091,540</b>	<b>26,689,880</b>					<b>42,571,220,960</b>	<b>100</b>
42 CC Noroeste	13,112,327,860	11,680,695,740	1,404,942,240	20,000,000	6,689,880					13,112,327,860	100
43 CC Noreste	29,458,893,100	27,033,090,120	2,356,711,440	49,091,540	20,000,000					29,458,893,100	100
<b>Aprobados en 2013</b>	<b>45,224,439,460</b>	<b>1,102,138,460</b>	<b>4,266,100,560</b>	<b>1,949,360,540</b>	<b>5,977,603,780</b>	<b>16,904,331,840</b>	<b>15,024,904,280</b>			<b>13,295,203,340</b>	<b>29.40</b>
45 CC Topolobampo III	12,617,470,080	1,102,138,460	4,266,100,560	1,949,360,540	5,299,870,520					12,617,470,080	100
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	32,606,969,380				677,733,260	16,904,331,840	15,024,904,280			677,733,260	2.08
<b>Aprobados en 2015</b>	<b>21,284,056,980</b>				<b>2,703,075,240</b>	<b>18,580,981,740</b>				<b>2,703,075,240</b>	<b>12.70</b>
49 CE Sureste IV y V	21,284,056,980				2,703,075,240	18,580,981,740				2,703,075,240	12.70

Cuadro 7