

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
TOTAL		667,754,075,320	192,508,504,420	210,160,147,600	214,529,840,920	216,980,437,860	251,870,590,840	257,453,061,680	231,885,219,440	207,405,906,580
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	2,066,720,000								
2 CC Chihuahua	08-05-01	5,547,319,300								
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	549,337,300								
4 CC Monterrey II	17-09-00	6,621,738,020								
5 CD Puerto San Carlos II	23-12-01	1,225,433,060								
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01	6,157,067,200								
7 CT Samalayuca II	08-01-99	14,024,397,100								
9 LT 211 Cable Submarino	31-07-99	2,000,378,460								
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	2,653,357,440								
11 LT 216 y 217 Noroeste	03-06-99	2,128,190,900								
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	3,503,561,160								
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	1,013,138,180								
14 SE 219 Sureste-Peninsular	30-08-99	675,201,500								
15 SE 220 Oriental-Centro	14-05-99	1,256,970,920								
16 SE 221 Occidental	30-09-99	1,450,219,100								
17 LT 301 Centro	03-07-01	890,878,340								
18 LT 302 Sureste	03-08-01	823,133,140								
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	02-08-01	553,590,400								
20 LT 304 Noroeste	11-05-01	564,408,200								
21 SE 305 Centro-Oriente	03-07-01	729,572,780								
22 SE 306 Sureste	31-08-01	899,780,000								
23 SE 307 Noreste	18-04-01	486,785,400								
24 SE 308 Noroeste	11-05-01	882,611,420								
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	2,628,425,140								
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	2,296,315,900								
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	2,438,733,280								
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	6,675,240,020								
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	21-10-02	892,524,420								
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	2,633,815,820								
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	5,510,627,420								
32 SE 401 Occidental - Central	19-11-02	1,285,998,860								
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	1,551,867,140								
34 SE 403 Noreste	20-02-02	1,449,898,260								

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
35 SE	404 Noroeste-Norte	10-05-02								
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	21-04-03								
37 SE	410 Sistema Nacional	21-08-02								
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03								
39 LT	414 Norte-Occidental	23-06-03								
40 LT	502 Oriental - Norte	01-08-04								
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11-12-03								
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06								
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03								
44 SE	412 Compensación Norte	09-05-03								
45 SE	413 Noroeste - Occidental	09-01-04								
46 SE	503 Oriental	02-04-04								
47 SE	504 Norte - Occidental	05-03-03								
48 CCI	Baja California Sur I	29-07-05								
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05								
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04								
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	19-07-04								
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	01-08-04								
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	01-01-05								
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04								
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04								
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08								
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04								
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05								
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04								
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05								
62 CCC	Pacífico	21-03-10	406,754,240	83,144,240	29,647,740					
63 CH	El Cajón	28-02-07	9,505,232,860	8,992,567,860	8,433,436,520	7,874,305,180	7,315,173,840	6,756,042,500	6,196,911,160	5,637,779,820
64 LT	Lineas Centro	24-07-06								
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06								
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05								

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04								
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	14-07-09	256,483,780	189,403,780	89,060,640	38,259,940				
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	14-05-04								
70 LT	Riviera Maya	29-12-04								
71 PRR	Presa Reguladora Amata	14-08-05								
72 RM	Adolfo López Mateos	04-06-05								
73 RM	Altamira	08-01-10								
74 RM	Botello	15-04-05								
75 RM	Carbón II	30-10-04								
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05								
77 RM	Dos Bocas	07-04-05								
78 RM	Emilio Portes Gil	11-04-04								
79 RM	Francisco Pérez Ríos	20-05-08								
80 RM	Gomez Palacio	15-08-05								
82 RM	Huinalá	03-11-05								
83 RM	Ixtaczoquitlán	25-08-05								
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07								
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05								
90 RM	CT Puerto Libertad	15-07-05								
91 RM	Punta Prieta	25-05-06								
92 RM	Salamanca	07-06-05								
93 RM	Tuxpango	26-10-05								
94 RM	CT Valle de México	27-02-05								
95 SE	Norte	03-10-05								
98 SE	705 Capacitores	21-07-05								
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05								
100 SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06								
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	30-04-06								
102 SLT	703 Noreste-Norte	16-08-06								
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	30-08-05								
104 SLT	706 Sistemas Norte	29-07-05	210,131,780	198,952,320	187,772,860	176,593,580	165,414,120	154,234,500	143,055,040	132,661,860
105 SLT	709 Sistemas Sur	09-11-05								
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	01-12-06								
107 CCI	Baja California Sur II	10-06-07								
108 LT	807 Durango I	06-02-06								
110 RM	CCC Tula	07-04-07								

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	629,471,740							
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	273,795,300							
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	02-10-07	716,976,360							
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	611,000,000							
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	884,000,000							
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	412,478,700							
122 SE	811 Noroeste	05-05-06	216,093,420							
123 SE	812 Golfo Norte	17-08-06	105,963,560							
124 SE	813 División Bajío	24-07-06	1,076,052,620							
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	1,689,693,040							
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	1,425,121,460							
128 SLT	803 NOINE	04-10-06	1,329,023,920							
130 SLT	806 Bajío	30-03-06	1,834,882,400	17,140,000						
132 CE	La Venta II	05-01-07	2,183,360,000	363,893,280	285,343,280	139,785,940				
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	136,034,240							
138 SE	911 Noreste	12-07-07	179,153,000							
139 SE	912 División Oriente	21-07-09	239,424,580							
140 SE	914 División Centro Sur	02-04-10	261,541,780	74,324,660	60,424,660	45,559,700	30,694,740	15,829,780		
141 SE	915 Occidental	26-03-08	232,491,580							
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	833,674,740							
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	1,610,770,420							
144 SLT	903 Cabo - Norte	25-08-06	1,106,157,700							
146 CH	La Yesca	15-10-12	25,000,000,000	17,591,730,560	16,864,780,560	15,734,345,380	14,684,608,740	13,320,816,440	12,617,359,960	11,916,395,520
147 CCC	Baja California	14-07-09	3,486,000,000							
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	552,464,840							
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	895,445,360							
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	10-07-07	948,146,760	2,000,000						
151 SE	1006 Central----Sur	13-01-11	310,106,020	70,676,200	50,541,200	22,955,760				
152 SE	1005 Noroeste	02-12-08	1,213,819,000	124,134,760	94,384,760	72,246,380	50,108,000	27,969,620		
156 RM	Infiernillo	27-02-09	337,980,540	2,480,000						
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	3,043,286,580							
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	263,700,000							
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	89,925,020							
160 RM	CCC Samalayuca II	18-04-07	21,700,000							

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	84,500,000							
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	37,900,000							
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	312,861,680							
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	15-07-11	780,810,080	92,380,540	58,320,540	33,475,400				
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	116,586,920							
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	1,213,286,740							
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	06-01-10	2,882,999,900	960,999,900	774,299,900	582,099,900	389,899,900	197,699,900		
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	655,244,960							
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	16-12-11	1,597,406,020	382,820,860	272,820,860	113,080,260				
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	11,420,022,160	9,495,745,040	8,822,139,020	8,113,071,660	7,428,548,740	6,719,481,380	5,985,869,560	5,276,802,200
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	719,721,820	188,029,260	140,129,260	64,917,560				
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	24,706,180							
181 RM	CN Laguna Verde	29-03-11	12,891,150,120	5,316,460,180	4,770,196,560	4,223,932,940	3,677,669,320	3,131,405,700	2,585,142,080	2,038,878,460
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	639,000,000							
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	115,100,000							
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	21-02-11	464,011,720	98,459,900	70,089,900	33,802,880				
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	5,626,762,560	2,620,916,280	2,237,990,940	1,974,706,500	1,869,115,500	1,763,524,500	1,657,933,500	1,552,342,500
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	29-03-11	320,899,860	68,371,780	49,446,780	23,488,700				
190 SE	1120 Noroeste	29-12-10	985,634,880	221,729,080	173,729,080	128,034,600	111,561,420	101,495,660	93,696,460	86,578,960
191 SE	1121 Baja California	09-03-10	109,479,960	22,598,880	17,243,880	13,271,880	9,299,880	5,327,880		
192 SE	1122 Golfo Norte	25-05-10	773,145,540	106,873,180	89,813,180	68,438,560	47,063,940	25,689,320		
193 SE	1123 Norte	02-09-10	76,132,240	2,476,000						
194 SE	1124 Bajío Centro	29-03-11	784,277,700	92,862,160	58,452,160	30,327,760				
195 SE	1125 Distribución	25-05-09	1,935,030,260	185,367,700	102,607,700	67,730,760				
197 SE	1127 Sureste	05-11-10	318,309,880	12,160,000						
198 SE	1128 Centro Sur	10-10-11	401,557,680	115,673,960	90,172,960	55,696,200	27,180,640			
199 SE	1129 Compensación redes	05-11-08	309,962,020	38,423,520	27,823,520	21,397,900	14,972,280	8,546,660		
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	1,395,859,980	415,139,980	323,099,980	180,030,700	87,305,080			

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,768,678,220	476,597,020	400,372,020	282,850,000	217,580,020	47,805,960			
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,621,343,220	903,687,280	710,187,280	425,237,960	225,211,680	142,904,380	93,393,000		
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	737,398,360	90,624,720	72,824,720	54,699,780	36,574,840	18,449,900			
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,129,569,300	22,690,000							
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,330,080,720	20,380,000							
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	842,759,380								
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	958,745,080	42,773,220	22,523,220	19,516,760	16,510,300	13,503,840			
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	187,815,700	62,605,300	50,084,260	37,563,220	25,042,180	12,521,140			
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,659,820,000	1,930,561,440	1,804,099,160	1,698,521,480	1,602,962,580	1,522,871,180	1,306,566,740	1,101,063,560	907,130,600
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,764,229,660	96,605,000							
211 SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,647,633,880	397,408,280	234,958,280	174,727,860	36,795,720	18,397,880			
212 SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	685,740,000	11,000,000							
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,214,907,320	679,327,320	598,120,820	506,735,460	416,893,740	343,169,940	285,564,060	229,501,820	194,266,160
214 SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,821,420,000	3,083,876,540	2,879,446,440	2,765,860,560	2,688,806,660	2,603,296,320	2,257,162,460	1,948,236,600	1,639,310,740
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,242,203,100	429,494,800	369,034,800	302,958,640	264,392,380	226,221,600	179,951,480	143,700,480	120,805,920
216 RM	CCC Poza Rica	3,011,197,480	1,851,001,600	1,568,801,600	1,266,235,900	978,129,640	704,482,800	430,835,960	157,189,120	
217 RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,172,894,380	1,661,922,980	1,458,287,980	1,199,038,300	1,024,886,780	812,568,100	667,900,080	578,846,740	489,793,400
218 LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	783,342,580	6,725,000							
219 SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	850,836,980	170,167,400	116,157,400						
222 CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,985,359,340	7,913,157,420	6,213,157,420	4,337,987,640	3,012,958,620	2,297,380,480	2,014,440,980	1,743,539,060	1,472,637,140
223 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	86,619,140	3,446,000							
225 LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24,779,220	3,716,900	2,230,700						
226 CCI	CI Guerrero Negro III	505,800,000	328,770,000	279,210,000	228,630,000	178,050,000	127,470,000	76,890,000	26,310,000	
227 CG	Los Humeros II	2,121,211,880	558,213,640	418,263,640	194,978,200					

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
228 LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	390,094,220	103,040,360	75,816,360	34,777,080	14,036,340				
229 CT	TG Baja California II	2,077,316,620	716,857,780	566,157,780	339,414,640	150,000,000				
231 SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	128,379,640	4,044,000							
233 SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	171,529,440	5,403,200							
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	716,112,980	646,278,240	614,373,500	582,468,760	556,589,280	524,684,540	486,754,520	454,849,780	422,945,040
235 CCI	Baja California Sur IV	1,957,198,140	883,908,780	755,368,780	558,944,600	362,520,420	166,096,240			
236 CCI	Baja California Sur III	1,837,989,380	459,497,360	337,929,360	154,130,420					
237 LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	230,635,620	145,218,820	123,658,820	100,595,260	80,950,440	57,886,880	31,404,580	8,341,020	
242 SE	1323 DISTRIBUCION SUR	485,118,520	206,081,820	190,081,820	182,317,080	174,552,340	166,787,600	159,022,860	151,258,120	143,493,380
243 SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,702,065,180	921,873,540	776,733,540	609,101,820	445,999,240	287,425,800	128,852,360	51,286,200	
244 SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,367,053,560	455,657,060	372,912,060	282,451,380	192,414,280	108,183,020	50,589,180		
245 SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,867,607,080	1,335,606,880	1,257,660,300	1,186,415,800	1,090,180,300	1,003,594,740	850,645,740	706,888,320	563,130,900
247 SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	378,905,720	125,253,180	98,998,180	58,269,220	32,047,040	5,857,680			
248 SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,242,341,140	263,785,120	183,915,120	72,444,700					
249 SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,147,783,180	694,388,420	586,732,900	479,077,380	389,808,620	268,036,640	202,541,040	181,711,000	162,242,040
250 SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	896,228,980	91,592,080	48,932,080						
251 SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	513,117,720	279,177,700	244,996,900	198,989,660	152,982,420	113,245,800	84,124,360	67,721,680	63,147,200
252 SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	158,352,300	4,865,000							
253 SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	659,848,640	401,987,600	348,476,600	285,982,640	233,544,860	181,813,380	125,406,960	73,675,480	49,033,140
257 CCI	Santa Rosalía II	899,400,000					809,460,000	719,520,000	629,580,000	539,640,000
258 RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,613,120,000			7,751,808,000	6,890,496,000	6,029,184,000	5,167,872,000	4,306,560,000	3,445,248,000
259 SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	669,872,460	476,382,780	431,982,780	380,406,140	334,487,060	283,382,200	242,058,240	214,348,960	203,234,500
260 SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	209,851,020	188,252,020	180,314,100	172,376,180	164,518,420	157,207,500	150,443,420	143,759,500	137,075,580
261 CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	10,105,201,760	6,925,393,960	6,087,398,080	5,197,782,960	4,352,645,080	3,463,029,960	2,597,675,000	2,331,201,600	2,095,107,060
262 SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	752,670,260	254,418,920	202,895,920	123,197,240	55,172,220				
264 CC	Centro	14,722,023,100	12,536,075,140	11,496,779,880	10,425,136,400	9,385,947,300	8,314,303,820	7,210,205,940	6,138,562,460	5,066,918,980
266 SLT	1603 Subestación Lago	3,555,520,000	3,527,078,200	3,364,081,060	3,162,852,440	2,991,087,160	2,789,858,540	2,588,629,920	2,387,401,300	2,186,172,680
267 SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	476,988,060	250,634,200	212,081,200	161,954,360	111,827,520	61,700,680			
268 CCI	Guerrero Negro IV	412,684,800		392,050,560	348,489,380	304,928,200	261,367,020	217,805,840	174,244,660	130,683,480
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57,658,360	30,346,500	25,680,500	19,611,200	13,541,900	7,472,600			

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 8 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
273 SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,064,000,000	1,871,391,540	1,793,646,920	1,715,902,300	1,646,559,960	1,568,815,340	1,404,883,280	1,267,991,860	1,139,029,220
274 SE	1620 Distribución Valle de México	5,810,000,000	4,963,284,960	4,538,571,680	4,113,858,400	3,697,056,280	3,265,356,060	2,829,434,080	2,474,250,860	2,183,019,180
275 CG	Los Azufres III (Fase I)	1,396,000,000	734,736,880	620,931,880	473,984,520	327,037,160	180,089,800			
278 RM	CT José López Portillo	4,849,760,000	4,653,593,340	4,438,593,340	4,224,593,340	4,010,593,340	3,796,593,340	3,582,593,340	3,368,593,340	3,154,593,340
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,032,000,000	1,937,489,280	1,892,532,860	1,847,576,440	1,792,253,080	1,729,434,200	1,590,667,920	1,453,941,600	1,328,843,740
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	1,880,970,860	1,682,684,640	1,551,949,840	1,421,215,040	1,325,480,920	1,194,746,120	1,029,010,620	898,275,820	767,541,020
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	1,200,000,000	1,181,706,100	1,166,690,080	1,113,576,020	1,060,461,960	1,007,347,900	954,233,840	877,337,940	800,442,040
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	415,722,440	394,936,320	354,777,320	313,205,080	271,632,840	230,060,600	188,488,360	146,916,120	105,343,880
284 CG	Los Humeros III	2,598,298,200	2,372,035,040	2,281,529,780	2,191,024,520	2,057,056,800	1,879,626,620	1,702,196,440	1,524,766,260	1,347,336,080
286 CCI	Baja California Sur V	2,138,027,520	1,389,717,860	1,182,236,860	968,434,100	754,631,340	540,828,580	327,025,820	113,223,060	
288 SLT	1722 Distribución Sur	928,000,000	837,675,020	798,256,240	758,837,460	719,488,560	680,069,780	613,270,220	546,540,540	491,872,660
289 CH	Chicoasén II	8,908,413,620						8,609,394,700	8,011,356,880	7,413,319,060
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	47,880,000					43,092,000	38,304,000	33,516,000	28,728,000
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,226,480,920	973,611,380	891,949,380	807,659,540	750,565,000	666,275,160	554,790,000	470,500,160	387,234,440
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,403,114,240	738,481,160	626,341,160	478,644,920	330,948,680	183,252,440			
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,045,377,440	510,036,660	429,320,660	318,594,920	213,633,360	117,977,540			
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	401,166,980	204,508,660	173,153,660	130,905,540	89,339,340	48,455,140			
296 CC	Empalme I	14,765,480,000		13,879,277,520	12,862,180,880	11,845,084,240	10,827,987,600	9,810,890,960	8,793,794,320	7,776,697,680
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,877,385,900	2,727,817,660	2,613,207,620	2,478,125,900	2,350,571,020	2,215,489,300	2,072,880,760	1,937,799,040	1,802,717,320
298 CC	Valle de México II	13,975,090,200	13,813,302,400	13,238,302,400	11,533,514,600	9,828,726,800	8,123,939,000	6,419,151,200	4,714,363,400	3,009,575,600
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	514,289,860	488,575,360	439,275,360	387,846,380	336,417,400	284,988,420	233,559,440	182,130,460	130,701,480
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,984,000,000		4,882,117,400	4,383,717,400	3,885,317,400	3,386,917,400	2,888,517,400	2,390,117,400	1,891,717,400
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	161,344,680	83,200,900	70,223,900	53,583,720	36,943,540	20,303,360			
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,415,738,780	1,066,987,780	966,962,080	862,863,400	758,764,720	654,666,040	550,567,360	450,891,380	414,282,400
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,585,828,060	1,251,172,520	1,143,772,520	1,030,244,840	916,717,160	803,189,480	689,661,800	576,134,120	462,670,340
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,037,049,820	660,075,080	560,564,580	453,913,480	354,164,960	247,513,860	133,960,200	28,448,160	
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	970,325,520	898,784,240	843,184,240	787,630,300	742,854,440	687,300,500	620,968,500	565,414,560	509,860,620
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,340,480,000	2,283,557,220	2,221,813,360	2,140,170,200	2,037,548,280	1,930,535,080	1,819,130,600	1,641,039,420	1,462,948,240

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,069,117,020	6,911,913,840	6,734,710,660	6,439,899,560	6,145,088,460	5,850,277,360	5,555,466,260	5,260,655,160	4,965,844,060
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	529,387,300	479,118,740	444,618,740	408,629,700	372,640,660	336,651,620	300,662,580	264,673,540	228,684,500
313 CC	Empalme II	14,505,360,000	14,225,348,000	14,225,348,000	13,731,836,000	13,238,324,000	12,744,812,000	12,251,300,000	11,757,788,000	11,264,276,000
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,915,098,460	1,768,581,140	1,698,281,140	1,627,451,640	1,561,866,800	1,491,037,300	1,414,963,140	1,344,133,640	1,273,304,140
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	357,283,420	290,624,280	267,476,280	243,131,340	225,896,760	201,551,820	170,096,520	145,751,580	122,091,540
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,342,542,100	1,033,161,340	939,328,340	844,790,980	757,372,000	662,834,640	561,178,880	466,641,520	397,874,160
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	300,906,800	191,870,940	163,662,940	132,509,820	101,356,700	70,203,580	39,050,460	7,897,340	
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	901,064,600	540,638,780	456,338,780	366,232,320	321,179,080	231,072,620	95,912,920	5,806,460	
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,211,224,460	899,698,380	823,834,380	747,263,200	686,021,500	609,450,320	517,549,660	440,978,480	371,223,740
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,174,680,000	1,114,534,780	1,078,240,560	1,041,946,340	997,921,200	953,174,400	874,621,040	796,789,340	724,108,800
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,853,368,000	7,343,373,540	6,933,373,540	6,515,104,740	6,095,187,520	5,673,621,880	5,253,704,660	4,929,339,920	4,562,417,320
323 CC	San Luis Potosí	10,182,850,800					9,843,422,440	9,503,994,080	9,164,565,720	8,825,137,360
325 CC	Lerdo (Norte IV)	10,758,810,580					10,579,497,080	10,220,870,060	9,862,243,040	9,503,616,020
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,261,160,000						1,182,337,500	1,103,515,000	1,024,692,500
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	90,648,400	84,351,240	81,256,300	78,215,020	75,120,080	71,971,500	68,876,560	65,781,620	62,740,340
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	1,302,272,960						1,172,045,660	1,041,818,360	911,591,060
330 CH	Las Cruces	11,724,873,480				11,458,206,820	10,819,052,800	10,179,898,780	9,540,744,760	8,901,590,740
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	538,400,000					484,560,000	430,720,000	376,880,000	323,040,000
332 CE	Sureste II y III	21,571,400,000						19,414,260,000	17,257,120,000	15,099,980,000
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	102,280,000				97,166,000	86,938,000	76,710,000	66,482,000	56,254,000
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,571,840,000	2,506,226,980	2,354,890,860	2,214,967,800	2,063,631,680	1,900,882,480	1,749,546,360	1,598,210,240	1,458,287,180
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,906,960,000	2,857,228,040	2,742,783,700	2,589,150,640	2,435,517,580	2,281,884,520	2,128,251,460	1,974,618,400	1,820,985,340
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,331,800,000	3,321,239,200	3,291,330,840	3,235,836,900	3,180,342,960	3,094,658,120	3,008,973,280	2,762,753,220	2,516,533,160
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,932,763,000	9,482,230,560	8,910,230,560	8,376,231,600	7,789,808,560	7,150,961,420	6,564,538,380	5,985,045,560	5,465,232,680
340 CC	San Luis Río Colorado I	6,490,998,000					6,274,631,400	6,058,264,800	5,841,898,200	5,625,531,600
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	252,936,600					244,505,380	236,074,160	227,642,940	219,211,720

Cuadro 28

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020
PASIVO TOTAL: EVOLUCIÓN DEL PASIVO EN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 (pesos 2020)

SEPTIEMBRE DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Costo Total	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
342 CC	Guadalajara I	17,917,640,000			17,021,758,000	15,229,994,000	13,438,230,000	11,646,466,000	9,854,702,000	8,062,938,000
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	976,120,000					878,508,000	780,896,000	683,284,000	585,672,000
344 CC	Mazatlán	13,552,000,000				12,196,800,000	10,841,600,000	9,486,400,000	8,131,200,000	6,776,000,000
345 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,668,320,000					2,401,488,000	2,134,656,000	1,867,824,000	1,600,992,000
346 CC	Mérida	13,443,640,000					12,771,458,000	11,427,094,000	10,082,730,000	8,738,366,000
347 CC	Salamanca	10,596,944,400					10,243,712,920	9,890,481,440	9,537,249,960	9,184,018,480
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	221,120,000		199,008,000	176,896,000	154,784,000	132,672,000	110,560,000	88,448,000	66,336,000
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,660,040,000	1,652,061,680	1,624,514,900	1,571,203,340	1,517,891,780	1,453,439,620	1,388,987,460	1,273,830,520	1,158,673,580
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,624,440,000	2,571,968,120	2,520,049,640	2,468,131,160	2,416,212,680	2,364,294,200	2,232,885,860	2,101,477,520	1,970,069,180
351 CCI	CCI Baja California Sur VI	2,760,724,000					2,622,687,800	2,484,651,600	2,346,615,400	2,208,579,200