

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 9							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
TOTAL		337,949,453,400	148,014,938,340	11,481,065,660	10,517,634,580	11,971,946,380	12,104,965,060	13,325,579,620	130,533,323,760
1	CG Cerro Prieto IV	1,538,668,580	1,538,668,580						
2	CC Chihuahua	3,282,450,980	3,282,450,980						
3	CCI Guerrero Negro II	269,556,420	269,556,420						
4	CC Monterrey II	5,778,809,620	5,778,809,620						
5	CD Puerto San Carlos II	602,255,560	602,255,560						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,552,316,640	7,552,316,640						
7	CT Samalayuca II	19,033,868,540	18,976,633,820	57,234,720					
9	LT 211 Cable Submarino	1,059,971,160	1,059,971,160						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,796,129,860	2,796,129,860						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,689,763,600	1,689,763,600						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,418,819,920	3,418,819,920						
13	SE 218 Noroeste	710,222,460	710,222,460						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	347,636,560	347,636,560						
15	SE 220 Oriental-Centro	856,955,700	856,955,700						
16	SE 221 Occidental	1,071,764,780	1,071,764,780						
17	LT 301 Centro	336,104,260	336,104,260						
18	LT 302 Sureste	374,638,800	374,638,800						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	231,986,620	231,986,620						
20	LT 304 Noroeste	281,021,320	281,021,320						
21	SE 305 Centro-Oriente	353,196,000	353,196,000						
22	SE 306 Sureste	378,641,760	378,641,760						
23	SE 307 Noreste	249,304,120	249,304,120						
24	SE 308 Noroeste	422,802,080	422,802,080						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	999,652,680	999,652,680						
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,011,509,760	1,011,509,760						
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	895,286,580	895,286,580						
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,678,485,200	2,678,485,200						
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	307,753,260	307,753,260						
30	LT 411 Sistema Nacional	968,288,120	968,288,120						
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,070,230,740	2,070,230,740						
32	SE 401 Occidental - Central	444,993,040	444,993,040						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	398,617,780	398,617,780						
34	SE 403 Noreste	535,371,120	535,371,120						
35	SE 404 Noroeste-Norte	301,228,860	301,228,860						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	43,752,280	43,752,280						
37	SE 410 Sistema Nacional	1,277,923,600	1,277,923,600						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	809,250,740	809,250,740						
39	LT 414 Norte-Occidental	404,655,580	404,655,580						

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
40 LT	502 Oriental - Norte	123,692,680						
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,938,718,580						
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	799,438,800						
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	396,144,340						
44 SE	412 Compensación Norte	108,370,180						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	426,176,160						
46 SE	503 Oriental	108,339,140						
47 SE	504 Norte - Occidental	275,467,800						
48 CCI	Baja California Sur I	347,306,200						
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	975,406,920						
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,345,366,100						
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	194,018,460						
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	250,806,160						
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	108,991,420						
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	205,799,660						
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	110,483,440						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	68,908,500						
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	632,775,840						
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	205,472,360						
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	799,299,380						
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	531,183,960						
62 CCC	Pacífico	3,550,001,280	68,697,240	17,011,620	5,435,340	990,420		
63 CH	El Cajón	10,544,641,560	482,067,340	505,542,500	428,345,360	401,148,220	373,951,080	2,387,749,660
64 LT	Lineas Centro	43,529,280						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	436,719,920						
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	582,926,280						
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	198,666,880						
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	672,839,500	35,140,800	20,154,840	9,534,500	1,317,000	29,700	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	333,033,780						
70 LT	Riviera Maya	362,710,060						
71 PRR	Presa Reguladora Amata	88,192,800						
72 RM	Adolfo López Mateos	201,125,140						
73 RM	Altamira	187,956,860	2,954,080					
74 RM	Botello	40,331,800						

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
75 RM	Carbón II	88,698,700						
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	121,655,300						
77 RM	Dos Bocas	93,736,780						
78 RM	Emilio Portes Gil	2,434,800						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	742,697,880						
80 RM	Gomez Palacio	173,158,720						
82 RM	Huinalá	3,426,560						
83 RM	Ixtaczoquitlán	5,542,960						
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	75,592,760						
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	323,821,560						
90 RM	CT Puerto Libertad	88,574,980						
91 RM	Punta Prieta	77,010,180						
92 RM	Salamanca	228,277,380						
93 RM	Tuxpango	124,973,620						
94 RM	CT Valle de México	34,635,520						
95 SE	Norte	51,661,240						
98 SE	705 Capacitores	22,562,400						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	340,398,300						
100 SLT	701 Occidente-Centro	506,252,620						
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	191,262,720						
102 SLT	703 Noreste-Norte	127,327,420						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	44,750,320						
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,296,824,380	11,523,080	10,896,380	10,265,380	9,593,720	9,022,200	59,786,120
105 SLT	709 Sistemas Sur	721,011,280						
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	590,474,140						
107 CCI	Baja California Sur II	353,581,660						
108 LT	807 Durango I	228,086,220						
110 RM	CCC Tula	29,039,120						
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	300,459,800	4,224,540					
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	90,281,620						
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	184,035,840						
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	206,106,480						
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	260,458,160						
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	118,875,080						
122 SE	811 Noroeste	69,780,040						
123 SE	812 Golfo Norte	33,634,440						
124 SE	813 División Bajío	301,120,620						

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 9					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
126 SLT 801 Altiplano	520,995,720	520,995,720						
127 SLT 802 Tamaulipas	451,486,060	451,486,060						
128 SLT 803 NOINE	384,758,440	384,758,440						
130 SLT 806 Bajío	626,970,440	618,530,760	7,050,800	1,388,880				
132 CE La Venta II	1,077,443,800	998,521,900	38,621,160	25,758,500	12,914,640	1,627,600		
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	54,349,740	54,349,740						
138 SE 911 Noreste	51,855,560	51,855,560						
139 SE 912 División Oriente	80,615,720	80,328,520	287,200					
140 SE 914 División Centro Sur	95,633,460	80,524,720	4,689,740	3,598,220	2,840,700	2,098,780	1,313,160	568,140
141 SE 915 Occidental	62,870,480	62,870,480						
142 SLT 901 Pacífico	231,031,020	231,031,020						
143 SLT 902 Istmo	496,210,100	496,210,100						
144 SLT 903 Cabo - Norte	374,808,500	374,808,500						
146 CH La Yesca	25,466,028,980	9,441,866,080	1,469,058,000	900,000,000	1,275,105,940	1,178,951,780	1,091,125,100	10,109,922,080
147 CCC Baja California	1,194,972,840	1,188,999,680	5,973,160					
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	153,890,140	153,757,840	132,300					
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	421,926,440	421,926,440						
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	290,792,380	289,942,300	594,020	256,060				
151 SE 1006 Central----Sur	120,104,160	106,098,920	6,869,860	4,500,080	2,230,880	404,420		
152 SE 1005 Noroeste	357,819,920	332,302,800	8,943,860	6,415,080	4,230,640	3,125,720	1,955,700	846,120
156 RM Infiernillo	86,881,040	84,972,280	1,711,080	197,680				
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,011,297,940	993,098,360	18,199,580					
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	81,771,920	81,771,920						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23,178,720	23,178,720						
160 RM CCC Samalayuca II	6,144,440	6,144,440						
161 RM CCC El Sauz	25,254,200	25,254,200						
162 RM CCC Huinala II	10,302,760	10,302,760						
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	86,204,860	86,204,860						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	213,486,380	188,958,160	14,432,540	6,655,560	2,867,820	572,300		
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	33,831,820	33,831,820						
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	378,697,360	375,564,900	3,132,460					
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,118,883,880	927,850,540	56,318,440	46,523,940	36,729,420	27,136,720	16,978,940	7,345,880
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	196,218,620	196,218,620						
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	524,386,500	432,890,820	46,107,880	30,377,660	13,710,360	1,299,780		

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,373,471,800	964,454,060	479,900,940	486,471,860	476,768,000	421,554,940	385,927,140	2,158,394,860
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	254,634,300	216,081,140	17,948,600	12,455,060	6,893,400	1,256,100		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	7,806,140	7,626,740	179,400					
181 RM CN Laguna Verde	4,697,507,580	3,226,476,420	256,113,960	231,090,920	207,279,600	182,052,600	157,772,520	436,721,560
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	167,055,200	167,055,200						
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	33,450,700	33,450,700						
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	122,120,320	96,711,760	12,646,400	7,862,680	4,085,480	814,000		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,440,671,980	1,277,423,860	59,689,700	110,120,320	110,121,660	96,791,560	89,689,700	696,835,180
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	104,089,920	88,047,060	8,370,960	5,148,620	2,363,360	159,920		
190 SE 1120 Noroeste	351,169,460	258,490,360	21,987,600	13,462,500	8,464,560	6,712,320	5,774,440	36,277,680
191 SE 1121 Baja California	34,259,000	29,546,460	1,794,940	1,095,080	759,040	560,800	350,880	151,800
192 SE 1122 Golfo Norte	309,590,740	271,797,280	14,140,740	8,492,220	6,598,520	4,729,360	2,850,080	982,540
193 SE 1123 Norte	20,387,900	19,325,160	877,040	185,700				
194 SE 1124 Bajío Centro	223,717,660	199,240,920	14,390,020	6,822,920	2,821,360	442,440		
195 SE 1125 Distribución	633,114,880	582,816,260	30,591,580	14,877,900	4,025,760	803,380		
197 SE 1127 Sureste	101,958,280	96,211,480	4,514,620	1,232,180				
198 SE 1128 Centro Sur	125,687,520	91,411,880	13,939,100	9,885,860	6,403,440	3,373,940	673,300	
199 SE 1129 Compensación redes	101,315,560	92,895,280	3,598,660	1,873,220	1,227,940	907,240	567,640	245,580
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	500,915,320	395,164,260	43,873,820	31,965,900	20,017,400	8,086,220	1,807,720	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	554,383,960	396,478,940	55,782,300	42,383,220	31,092,700	18,509,220	9,879,380	258,200
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	869,622,000	617,737,000	97,125,680	72,593,880	47,795,560	22,899,500	8,778,440	2,691,940
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	222,555,540	204,540,600	5,310,980	4,387,320	3,463,680	2,559,060	1,601,160	692,740
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	852,984,840	831,352,180	19,503,840	2,128,820				
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	849,890,620	831,843,700	16,452,960	1,593,960				
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	395,906,940	394,021,620	1,885,320					
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	329,425,140	316,278,740	9,386,980	2,379,900	574,540	424,480	265,580	114,920
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	72,161,760	59,716,720	3,668,920	3,030,840	2,392,780	1,767,840	1,106,100	478,560
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	740,098,300	250,951,480	42,554,900	39,255,480	36,078,500	28,763,040	22,452,480	320,042,420
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	765,783,400	721,611,620	35,488,980	8,682,800				
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	1,086,516,140	973,887,120	63,836,540	29,242,180	10,785,260	5,280,060	2,611,940	873,040

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	250,474,340	242,856,460	6,784,860	833,020					
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	568,703,820	204,653,980	59,282,500	49,847,260	41,421,760	32,829,180	25,372,280	155,296,860	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,364,351,840	569,823,760	58,910,600	56,804,120	42,797,240	31,731,580	28,841,960	575,442,580	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	569,771,760	351,293,520	40,653,320	31,065,160	24,696,860	17,988,320	16,559,980	87,514,600	
216 RM CCC Poza Rica	1,257,543,300	499,751,660	190,893,800	162,775,280	133,872,620	97,916,160	81,381,800	90,951,980	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,167,108,940	594,809,420	118,546,440	99,389,620	79,752,100	59,517,520	47,118,180	167,975,660	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	303,760,840	296,374,960	6,848,100	537,780					
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	277,917,780	237,926,480	21,876,600	13,420,880	4,693,820				
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	6,394,499,820	4,223,279,720	580,631,200	446,817,160	305,037,300	195,685,760	135,746,480	507,302,200	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	20,349,460	18,939,840	1,163,300	246,320					
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11,493,440	10,893,640	406,140	185,160	8,500				
226 CCI CI Guerrero Negro III	216,304,860	79,696,180	33,679,480	28,972,620	24,127,600	17,975,380	15,042,340	16,811,260	
227 CG Los Humeros II	641,032,600	496,538,260	67,033,160	46,544,520	25,773,280	5,143,380			
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	116,815,660	90,073,160	12,366,040	8,598,320	4,780,220	987,460	10,460		
229 CT TG Baja California II	638,003,720	425,676,060	83,192,280	62,082,460	40,700,680	18,294,400	8,057,840		
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	42,123,600	40,154,320	1,645,200	324,080					
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	56,125,720	53,494,540	2,198,180	433,000					
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	538,192,420	46,511,960	39,781,900	37,534,040	35,265,960	32,494,260	30,876,900	315,727,400	
235 CCI Baja California Sur IV	708,979,840	415,130,500	95,877,220	77,171,200	58,052,560	36,844,020	22,008,360	3,895,980	
236 CCI Baja California Sur III	644,931,500	552,196,380	43,173,240	29,959,180	16,581,300	3,021,400			
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	94,526,920	34,761,400	14,725,640	12,656,960	10,556,680	7,741,560	6,542,300	7,542,380	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	326,697,880	71,996,340	13,414,780	10,000,000	9,012,720	8,679,140	8,344,780	205,250,120	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	636,757,040	293,333,840	95,585,440	79,299,000	63,190,720	46,277,300	32,918,880	26,151,860	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	453,791,440	298,004,080	51,317,640	38,421,520	28,637,300	19,623,780	12,038,900	5,748,220	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	503,768,540	179,602,780	30,429,160	22,732,920	15,801,300	34,607,440	30,819,980	189,774,960	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	132,754,740	99,260,480	13,150,520	9,760,320	6,317,080	2,721,320	1,312,660	232,360	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	434,731,000	373,660,380	30,686,320	19,636,340	9,527,280	1,220,680			
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	440,731,600	166,503,000	42,979,380	50,592,400	40,893,000	25,070,100	22,638,820	92,054,900	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	252,008,160	228,869,700	15,494,500	6,124,940	1,519,020				
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	200,912,880	91,453,220	24,748,080	20,650,420	16,462,240	10,902,260	7,539,980	29,156,680	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	38,309,840	35,983,000	1,920,220	406,620					
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	285,063,480	104,786,900	38,200,280	32,783,820	25,750,960	19,938,640	16,132,040	47,470,840	
257 CCI Santa Rosalía II	257,326,000						56,838,000	200,488,000	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,272,664,200				422,066,200	378,777,360	335,488,520	1,136,332,120	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	572,074,840	78,585,100	36,075,760	29,000,000	24,829,400	20,396,760	16,482,340	366,705,480	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	161,414,180	13,372,460	10,383,400	9,908,660	9,415,140	8,946,820	8,492,780	100,894,920	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	4,259,892,180	1,319,523,560	418,233,140	431,421,700	407,135,920	318,256,420	254,657,380	1,110,664,060	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	252,426,680	181,196,880	28,107,740	21,101,900	13,189,280	6,069,280	2,761,600		
264 CC Centro	7,125,917,860	776,462,560	560,000,000	591,350,240	605,148,600	543,092,460	487,237,140	3,562,626,860	
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,712,212,940		113,906,000	75,000,000	156,867,980	121,373,120	140,495,880	1,104,569,960	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	171,919,920	89,457,600	25,960,000	21,407,980	15,458,180	11,041,560	6,624,940	1,969,660	
268 CCI Guerrero Negro IV	96,187,860			22,268,280	20,937,320	17,447,780	13,958,220	21,576,260	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	20,274,980	10,260,900	3,143,200	2,592,060	1,871,660	1,336,900	802,140	268,120	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	873,802,120	82,032,340	45,648,420	51,138,440	44,368,100	36,263,400	31,492,120	582,859,300	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,185,933,140	276,139,160	184,264,340	254,360,820	226,017,700	197,593,440	169,704,260	877,853,420	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	502,969,440	260,512,880	76,102,020	62,757,740	45,315,840	32,368,460	19,421,080	6,491,420	
278 RM CT José López Portillo	2,981,586,720	84,598,940	186,545,800	246,850,240	229,718,660	214,257,820	198,730,560	1,820,884,700	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	870,654,380	42,970,660	23,831,080	33,575,180	30,106,020	34,322,520	36,287,020	669,561,900	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	981,734,060	44,596,000	116,594,100	110,996,500	100,876,400	88,067,300	81,493,040	439,110,720	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	556,678,280	7,014,560	17,987,180	17,008,600	44,485,520	41,533,220	38,587,900	390,061,300	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	92,048,040		9,455,360	11,001,600	9,624,520	18,272,200	15,094,420	28,599,940	
284 CG Los Humeros III	1,161,453,980	69,658,760	50,212,020	76,605,480	113,296,940	104,102,920	94,908,900	652,668,960	
286 CCI Baja California Sur V	890,886,480	335,304,020	142,363,880	122,467,880	94,854,480	70,667,860	59,137,040	66,091,320	
288 SLT 1722 Distribución Sur	414,321,420	37,274,940	28,440,580	27,959,480	24,981,860	21,524,860	19,287,520	254,852,180	
289 CH Chicoasén II	5,047,742,320							5,047,742,320	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	11,480,000						2,160,000	9,320,000	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	609,370,420	133,395,960	71,395,520	64,661,300	55,809,800	44,043,140	42,085,880	197,978,820	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	498,467,980	255,000,240	76,489,860	63,077,560	45,546,780	32,533,400	19,520,040	6,300,100	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	366,431,400	196,629,200	53,774,540	43,633,560	33,057,420	22,492,660	12,996,520	3,847,500	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	144,118,920	77,242,580	21,385,020	17,517,780	12,531,660	8,731,760	5,218,760	1,491,360	
296 CC Empalme I	7,211,168,280			573,470,720	857,764,480	795,712,440	733,559,260	4,250,661,380	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,969,255,920	93,939,960	126,382,720	146,557,680	139,247,520	131,344,160	124,781,600	1,207,002,280	
298 CC Valle de México II	3,099,873,540		155,790,660	350,000,000	591,381,940	512,531,000	433,680,080	1,056,489,860	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	239,372,740		15,928,520	45,000,000	39,432,480	34,598,480	29,737,320	74,675,940	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	751,801,080			100,000,000	173,400,420	145,658,740	117,917,040	214,824,880	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	56,075,620	28,650,840	8,617,720	7,106,620	5,131,520	3,665,380	2,199,220	704,320	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	686,874,460	180,447,040	79,404,760	71,049,140	60,048,440	51,739,900	44,248,720	199,936,460	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	930,324,180	157,197,200	93,793,100	85,000,000	75,507,080	63,088,920	57,865,400	397,872,480	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	410,032,420	155,037,240	66,688,720	57,163,700	43,790,000	33,133,080	26,404,580	27,815,100	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	617,190,860	14,947,420	52,667,000	56,000,000	42,365,360	36,389,520	32,385,600	382,435,960	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	861,012,720	16,997,840	29,686,300	45,980,820	55,403,560	65,431,500	60,521,320	586,991,380	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	2,385,673,400	81,900,000	170,329,700	181,779,540	173,229,380	164,679,220	156,128,060	1,457,627,500	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	323,646,160	19,234,260	27,131,680	33,011,460	29,787,180	25,314,340	24,125,560	165,041,680	
313 CC Empalme II	10,932,281,620			416,500,000	701,092,400	676,916,800	652,674,040	8,485,098,380	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,485,278,500	95,427,320	98,931,840	92,000,000	90,566,660	85,938,900	82,311,320	940,102,460	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	182,648,140	38,148,440	20,828,160	18,916,180	16,420,540	13,176,080	13,144,460	62,014,280	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	648,349,720	150,932,980	76,062,700	68,480,180	58,502,440	48,579,120	44,841,960	200,950,340	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	121,346,180	47,661,380	19,439,040	16,643,300	12,726,120	9,851,320	7,562,800	7,462,220	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	435,945,980	111,260,760	122,875,280	48,560,520	45,252,260	28,449,820	31,491,080	48,056,260	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	672,922,260	127,497,040	128,056,360	55,254,880	53,660,540	44,922,620	43,395,800	220,135,020	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	540,715,020	22,617,720	30,447,500	28,698,880	26,404,820	29,430,860	27,227,180	375,888,060	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,428,192,660	682,114,280	858,936,120	400,000,000	373,008,480	348,826,000	325,897,040	3,439,410,740	
323 CC San Luis Potosí	8,264,811,860						537,495,420	7,727,316,440	
325 CC Lerdo (Norte IV)	8,732,283,980						285,556,760	8,446,727,220	
327 CG Los Azufres III Fase II	3,828,690,920			123,058,000	183,033,500	185,421,020	187,856,040	3,149,322,360	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	74,098,580	2,302,620	8,833,740	4,176,220	4,171,720	4,007,820	3,853,040	46,753,420	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	443,138,740							443,138,740	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2020

GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS

GASTOS

(pesos 2020)

ENERO DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 9					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2018	2019	2020	2021	2022	2023	Otros Años
330 CH Las Cruces	8,769,835,540					712,740,080	673,353,420	7,383,742,040
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	171,865,840						17,447,840	154,418,000
332 CE Sureste II y III	10,862,224,120							10,862,224,120
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	31,490,000					6,132,000	5,470,000	19,888,000
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,252,757,460	14,472,660	48,658,420	122,371,520	113,256,540	106,311,720	98,790,400	748,896,200
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,488,412,200	4,566,240	56,445,600	60,000,000	133,523,180	125,838,960	118,153,660	989,884,560
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,245,430,640	5,980	15,133,980	30,549,600	49,346,840	46,415,720	63,036,540	1,040,941,980
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,377,376,780	314,210,660	1,265,964,060	585,000,000	514,080,420	477,373,300	437,605,360	3,783,142,980
340 CC San Luis Río Colorado I	5,268,355,320						342,623,260	4,925,732,060
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	190,864,720						12,411,700	178,453,020
342 CC Guadalajara I	4,881,038,000				545,916,000	844,208,000	752,942,000	2,737,972,000
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	271,881,880						55,184,620	216,697,260
344 CC Mazatlán	2,678,064,000					577,620,000	507,608,000	1,592,836,000
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	527,298,000						20,000,000	507,298,000
346 CC Mérida	3,713,602,000						414,492,000	3,299,110,000
347 CC Salamanca	8,600,907,000						559,353,100	8,041,553,900
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	40,188,000			6,848,000	6,082,000	5,980,000	5,318,000	15,960,000
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	658,010,560		11,559,140	24,095,740	42,004,760	39,298,840	42,677,900	498,374,180
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,544,730,220	17,792,640	74,729,960	72,094,120	69,442,800	66,800,460	64,152,680	1,179,717,560
351 CCI CCI Baja California Sur VI	1,477,281,320						142,345,140	1,334,936,180

Cuadro 18