

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 9							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
TOTAL		312,813,194,124	137,910,514,146	11,755,540,423	11,239,398,036	12,529,167,118	12,357,375,345	12,900,917,614	114,120,281,442
1	CG Cerro Prieto IV	1,546,361,923	1,546,361,923						
2	CC Chihuahua	3,298,863,236	3,298,863,236						
3	CCI Guerrero Negro II	270,904,202	270,904,202						
4	CC Monterrey II	5,807,703,672	5,807,703,672						
5	CD Puerto San Carlos II	605,266,837	605,266,837						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,590,078,225	7,590,078,225						
7	CT Samalayuca II	19,129,037,883	18,908,301,029	163,215,960	57,520,894				
9	LT 211 Cable Submarino	1,065,271,016	1,065,271,016						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,810,110,513	2,810,110,513						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,698,212,421	1,698,212,421						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,435,914,023	3,435,914,023						
13	SE 218 Noroeste	713,773,573	713,773,573						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	349,374,742	349,374,742						
15	SE 220 Oriental-Centro	861,240,477	861,240,477						
16	SE 221 Occidental	1,077,123,610	1,077,123,610						
17	LT 301 Centro	337,784,781	337,784,781						
18	LT 302 Sureste	376,511,993	376,511,993						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	233,146,554	233,146,554						
20	LT 304 Noroeste	282,426,426	282,426,426						
21	SE 305 Centro-Oriente	354,961,980	354,961,980						
22	SE 306 Sureste	380,534,970	380,534,970						
23	SE 307 Noreste	250,550,641	250,550,641						
24	SE 308 Noroeste	424,916,091	424,916,091						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,004,576,073	999,044,895	5,531,178					
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,016,327,135	1,006,459,181	9,867,954					
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	899,763,014	897,311,216	2,451,798					
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,691,842,631	2,688,200,732	3,641,899					
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	309,292,027	309,292,027						
30	LT 411 Sistema Nacional	973,084,999	969,778,871	3,306,128					
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,080,256,054	2,063,473,860	16,782,194					
32	SE 401 Occidental - Central	447,218,009	447,218,009						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	400,610,870	400,610,870						
34	SE 403 Noreste	538,047,975	538,047,975						
35	SE 404 Noroeste-Norte	302,735,005	302,735,005						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	43,971,041	43,971,041						
37	SE 410 Sistema Nacional	1,284,313,219	1,284,313,219						
38	CC El Saúz conversión de TG a CC	813,110,648	806,233,674	6,876,974					
39	LT 414 Norte-Occidental	406,678,859	404,035,347	2,643,512					

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
40 LT	502 Oriental - Norte	124,311,145	124,311,145					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,948,228,701	1,935,617,941	12,610,760				
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	803,221,950	795,104,645	8,117,305				
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	398,067,476	395,455,421	2,612,055				
44 SE	412 Compensación Norte	108,912,033	108,912,033					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	428,299,584	425,363,517	2,936,067				
46 SE	503 Oriental	108,880,836	108,880,836					
47 SE	504 Norte - Occidental	276,845,137	276,845,137					
48 CCI	Baja California Sur I	348,959,458	343,885,896	5,073,562				
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	980,283,955	973,984,072	6,299,883				
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,351,925,398	1,341,640,650	10,284,748				
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	194,988,554	194,988,554					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	252,028,233	250,003,299	2,024,934				
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	109,536,378	109,536,378					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	206,828,659	206,828,659					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	111,035,857	111,035,857					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	69,253,041	68,976,746	276,295				
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	635,755,704	629,760,658	5,995,046				
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	206,499,723	206,499,723					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	803,295,876	803,295,876					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	533,839,881	529,815,318	4,024,563				
62 CCC	Pacífico	3,567,486,990	3,310,171,574	164,720,123	69,040,726	17,096,678	5,462,517	995,372
63 CH	El Cajón	9,726,280,235	5,514,227,367	451,526,923	400,358,111	379,069,438	355,643,993	333,063,010
64 LT	Lineas Centro	43,746,927	43,746,927					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	438,730,880	433,144,005	5,586,875				
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	585,748,412	580,078,483	5,669,929				
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	199,660,216	199,660,216					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	670,839,169	558,540,088	50,392,750	24,999,998	18,800,133	8,863,537	8,022,553
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	334,698,950	334,698,950					
70 LT	Riviera Maya	364,487,672	362,580,162	1,907,510				
71 PRR	Presa Reguladora Amata	88,633,763	88,633,763					
72 RM	Adolfo López Mateos	202,130,767	202,130,767					
73 RM	Altamira	188,896,644	179,000,490	6,927,304	2,968,850			
74 RM	Botello	40,515,893	39,671,512	844,381				
								1,220,110
								2,292,391,393

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
75 RM	Carbón II	89,116,988	87,887,873	1,229,115				
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	122,263,578	122,263,578					
77 RM	Dos Bocas	94,165,587	92,249,715	1,915,872				
78 RM	Emilio Portes Gil	2,446,974	2,446,974					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	746,325,664	738,956,622	7,369,042				
80 RM	Gomez Palacio	174,024,516	174,024,516					
82 RM	Huinalá	3,443,694	3,443,694					
83 RM	Ixtaczoquitlán	5,568,144	5,446,398	121,746				
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	75,970,724	75,970,724					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	325,440,669	325,440,669					
90 RM	CT Puerto Libertad	89,017,856	89,017,856					
91 RM	Punta Prieta	77,379,331	76,613,983	765,348				
92 RM	Salamanca	229,418,768	229,418,768					
93 RM	Tuxpango	125,593,141	124,528,987	1,064,154				
94 RM	CT Valle de México	34,808,697	34,808,697					
95 SE	Norte	51,919,546	51,919,546					
98 SE	705 Capacitores	22,675,213	22,675,213					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	342,100,292	339,874,740	2,225,552				
100 SLT	701 Occidente-Centro	508,651,062	502,483,940	6,167,122				
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	192,219,034	190,234,883	1,653,466	330,685			
102 SLT	703 Noreste-Norte	127,964,057	127,964,057					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	44,974,073	44,974,073					
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,302,881,015	1,168,522,121	23,017,073	11,505,220	10,887,527	10,263,965	9,602,393
105 SLT	709 Sistemas Sur	724,616,338	719,312,491	5,303,847				69,082,716
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	593,331,842	588,480,506	4,851,336				
107 CCI	Baja California Sur II	355,163,464	349,561,292	5,602,172				
108 LT	807 Durango I	229,226,652	229,226,652					
110 RM	CCC Tula	29,184,316	29,184,316					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	301,962,101	286,246,855	11,469,583	4,245,663			
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	90,733,028	89,654,743	1,078,285				
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	184,956,021	184,956,021					
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	207,137,012	205,619,844	1,517,168				
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	261,760,452	261,760,452					
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	119,469,454	119,469,454					
122 SE	811 Noroeste	70,128,939	70,128,939					
123 SE	812 Golfo Norte	33,802,613	33,802,613					
124 SE	813 División Bajío	302,626,225	302,123,825	502,400				

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 9							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
126	SLT 801 Altiplano	523,398,815	516,632,632	6,766,183					
127	SLT 802 Tamaulipas	453,605,585	448,388,952	5,216,633					
128	SLT 803 NOINE	386,682,234	386,682,234						
130	SLT 806 Bajío	629,174,602	599,615,663	21,633,911	6,618,709	1,306,319			
132	CE La Venta II	1,064,935,167	951,541,096	54,904,838	20,999,998	23,961,512	12,013,670	1,514,053	
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	54,621,489	54,621,489						
138	SE 911 Noreste	52,114,837	52,114,837						
139	SE 912 División Oriente	81,018,799	79,169,318	1,560,845	288,636				
140	SE 914 División Centro Sur	96,079,308	74,905,927	6,011,106	4,691,179	3,616,211	2,854,904	2,109,274	1,890,707
141	SE 915 Occidental	63,184,833	62,963,050	221,783					
142	SLT 901 Pacífico	232,186,175	229,362,406	2,823,769					
143	SLT 902 Istmo	498,624,037	493,801,886	4,822,151					
144	SLT 903 Cabo - Norte	376,551,713	372,089,171	4,462,542					
146	CH La Yesca	25,547,664,027	7,931,813,378	1,554,763,964	1,000,000,004	1,364,401,608	1,265,085,277	1,176,710,863	11,254,888,933
147	CCC Baja California	1,199,944,675	1,164,818,116	30,126,563	4,999,996				
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	154,659,590	154,216,364	310,264	132,962				
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	424,008,274	421,617,922	2,390,352					
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	292,179,269	288,099,753	3,278,973	560,247	240,296			
151	SE 1006 Central----Sur	120,632,080	96,456,986	10,160,992	6,875,868	4,503,325	2,230,678	404,231	
152	SE 1005 Noroeste	359,295,061	318,321,149	15,557,521	8,830,553	6,376,866	4,251,793	3,141,349	2,815,830
156	RM Infiernillo	86,681,672	81,510,907	3,562,745	1,423,321	184,699			
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,015,244,528	945,263,423	54,981,098	15,000,007				
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	82,180,782	82,180,782						
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23,294,614	23,294,614						
160	RM CCC Samalayuca II	6,175,164	6,175,164						
161	RM CCC El Sauz	25,380,473	25,170,649	209,824					
162	RM CCC Huinala II	10,354,275	10,224,027	130,248					
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	86,635,885	86,635,885						
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	212,114,719	166,408,866	23,043,183	9,999,991	8,372,394	3,575,227	715,058	
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	34,000,980	33,889,907	111,073					
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	380,219,039	363,812,535	13,464,849	2,941,655				
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,124,212,195	857,770,152	74,453,536	56,600,032	46,756,560	36,913,067	27,272,404	24,446,444
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	197,199,715	197,199,715						
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	519,504,561	375,261,030	58,780,199	32,000,004	28,412,657	12,792,585	12,258,086	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	5,439,708,305	479,649,958	489,626,372	482,300,445	520,329,062	474,466,691	421,061,835	2,572,273,942
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	255,907,451	191,191,521	25,970,024	12,999,997	12,517,335	6,927,867	6,300,707	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	7,827,806	7,190,837	468,491	168,478				
181 RM CN Laguna Verde	4,720,995,118	2,961,344,396	281,264,405	257,394,530	232,246,375	208,315,998	182,962,863	597,466,551
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	167,890,477	167,264,885	625,592					
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	33,617,954	33,222,346	395,608					
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	120,218,261	80,627,412	16,162,872	11,679,688	7,259,195	3,741,997	747,097	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,614,603,177	1,174,366,600	109,444,379	59,988,149	149,804,838	121,924,027	108,001,983	891,073,201
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	103,370,703	77,453,240	10,872,814	7,841,633	4,833,688	2,219,161	150,167	
190 SE 1120 Noroeste	350,991,951	226,842,652	32,648,490	21,181,963	13,117,843	8,370,283	6,666,326	42,164,394
191 SE 1121 Baja California	34,360,809	27,261,370	2,418,472	1,758,227	1,091,108	762,835	563,604	505,193
192 SE 1122 Golfo Norte	308,962,749	251,040,015	22,022,304	13,604,022	8,002,956	6,219,081	4,458,421	3,615,950
193 SE 1123 Norte	20,393,278	17,948,998	1,452,848	817,929	173,503			
194 SE 1124 Bajío Centro	223,200,892	175,432,238	27,008,571	9,999,991	7,426,608	2,904,872	428,612	
195 SE 1125 Distribución	632,041,969	539,998,721	45,094,471	20,000,003	16,733,351	6,582,408	3,633,015	
197 SE 1127 Sureste	102,002,075	88,766,365	7,834,176	4,243,472	1,158,062			
198 SE 1128 Centro Sur	123,854,593	74,987,231	16,725,331	13,098,245	9,258,000	5,996,333	3,159,037	630,416
199 SE 1129 Compensación redes	101,647,250	87,743,738	5,575,258	3,502,968	1,862,104	1,234,080	911,776	817,326
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	498,729,282	332,998,570	63,703,573	32,499,992	34,334,981	22,721,181	9,903,672	2,567,313
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	545,282,127	324,978,389	72,511,996	45,000,001	41,439,386	30,876,635	18,309,351	12,166,369
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	859,895,930	500,118,753	119,735,117	73,000,004	74,223,371	50,384,067	24,299,433	18,135,185
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	223,668,319	199,000,533	6,562,771	5,337,535	4,409,257	3,480,998	2,571,855	2,305,370
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	856,318,370	792,907,513	47,413,367	13,999,992	1,997,498			
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	852,552,997	786,129,732	49,308,858	12,000,002	5,114,405			
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	397,886,476	383,005,742	12,985,987	1,894,747				
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	330,364,987	296,927,813	20,754,295	9,015,734	2,280,727	577,413	426,602	382,403
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	72,522,570	55,686,789	4,328,515	3,687,265	3,045,994	2,404,744	1,776,679	1,592,584
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	742,623,364	208,601,318	50,505,592	39,825,577	30,096,434	22,061,539	16,499,969	375,032,935
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	765,782,484	665,102,770	59,352,365	24,999,998	16,327,351			
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	1,082,870,235	885,485,301	92,025,277	41,999,995	27,335,960	19,841,755	9,741,726	6,440,221

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	251,726,712	228,369,065	15,701,678	6,818,784	837,185			
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	558,910,933	138,161,611	66,676,544	56,244,041	47,369,630	39,484,561	31,444,259	179,530,287
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,390,960,725	484,740,023	86,408,272	54,570,998	63,462,936	49,011,659	37,590,075	615,176,762
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	560,939,567	295,532,533	56,961,068	35,000,009	29,732,503	23,604,093	17,244,031	102,865,330
216 RM CCC Poza Rica	1,206,432,896	277,680,014	221,050,092	177,975,611	152,065,404	125,068,511	91,511,662	161,081,602
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,062,773,270	463,514,281	127,540,349	103,056,378	85,389,222	67,250,681	48,480,738	167,541,621
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	304,986,888	280,770,488	17,012,640	4,332,676	2,871,084			
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	276,076,716	204,174,011	34,403,964	15,000,007	15,345,184	7,153,550		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,969,187,892	3,574,136,535	630,153,170	450,549,801	371,074,683	251,036,498	155,315,333	536,921,872
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	20,323,111	17,081,041	1,927,047	1,084,898	230,125			
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	11,550,908	10,251,040	697,068	408,171	186,086	8,543		
226 CCI CI Guerrero Negro III	207,136,670	40,797,533	38,709,344	31,421,144	27,080,911	22,552,220	16,801,711	29,773,807
227 CG Los Humeros II	629,216,973	406,630,518	89,762,459	40,000,005	42,874,064	23,602,787	26,347,140	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	114,691,687	75,269,375	14,830,906	11,372,459	7,922,315	4,379,589	907,274	9,769
229 CT TG Baja California II	622,881,533	324,549,675	101,116,970	57,000,002	57,697,271	37,785,970	37,193,864	7,537,781
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	42,165,941	37,245,259	3,071,481	1,544,384	304,817			
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	56,181,509	49,606,940	4,103,837	2,063,466	407,266			
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	537,585,496	2,667,451	43,905,656	39,293,249	37,131,072	34,934,604	32,265,002	347,388,462
235 CCI Baja California Sur IV	690,440,951	299,600,048	115,910,348	60,000,008	72,247,159	54,348,430	34,493,128	53,841,830
236 CCI Baja California Sur III	648,156,159	492,489,476	62,467,886	28,999,999	30,108,976	16,664,207	17,425,615	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	90,059,176	17,614,675	16,985,224	13,646,352	11,745,073	9,796,981	7,179,419	13,091,452
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	328,182,150	61,217,485	11,112,024	13,265,437	10,144,008	9,057,784	8,722,536	214,662,876
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	602,260,622	186,516,824	106,764,065	78,000,000	73,944,101	58,918,346	43,150,399	54,966,887
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	424,614,431	236,887,305	61,708,206	37,950,006	35,855,325	22,992,249	15,604,876	13,616,464
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	566,221,622	139,697,251	40,039,321	55,213,293	45,753,449	36,997,346	27,458,811	221,062,151
247 SLT 1314 Subestaciones del Oriente	131,981,023	82,105,084	17,531,602	12,765,751	9,460,487	6,091,607	2,580,056	1,446,436
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	424,377,592	325,964,032	48,949,711	22,650,007	17,318,683	8,415,709	1,079,450	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	453,878,584	114,049,189	53,286,326	43,194,277	49,432,433	40,316,600	30,790,909	122,808,850

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	247,315,950	202,761,766	26,886,886	10,499,999	5,741,465	1,425,834			
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	196,980,020	63,795,189	27,543,010	23,570,989	19,655,308	14,578,610	10,956,771	36,880,143	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	38,289,958	32,938,352	3,180,926	1,790,810	379,870				
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	285,552,903	63,471,036	41,315,751	39,801,216	31,125,956	25,879,715	20,038,333	63,920,896	
257 CCI Santa Rosalía II	269,872,650						13,557,450	256,315,200	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,284,027,521				424,176,531	380,671,247	337,165,963	1,142,013,780	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	573,916,709	41,614,056	38,783,392	33,632,647	29,330,563	24,953,547	20,498,744	385,103,760	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	162,138,301	2,076,833	11,355,535	10,393,610	9,923,913	9,462,216	8,991,554	109,934,640	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	4,181,312,892	846,262,140	479,859,038	420,324,306	349,740,000	394,723,277	311,490,685	1,378,913,446	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	243,800,317	145,734,387	35,907,605	20,000,003	20,028,062	13,255,226	6,099,626	2,775,408	
264 CC Centro	7,522,288,804	47,435,136	732,909,737	562,800,000	751,702,112	679,993,271	606,508,535	4,140,940,013	
266 SLT 1603 Subestación Lago	616,406,700			114,475,530	102,735,120	90,992,700	79,252,290	228,951,060	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	169,382,982	61,310,307	28,361,060	24,412,897	20,028,906	15,535,471	11,096,768	8,637,573	
268 CCI Guerrero Negro IV	98,838,193				24,549,014	21,042,007	17,535,019	35,712,153	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19,965,109	6,849,999	3,433,924	2,955,886	2,425,085	1,881,018	1,343,585	1,075,612	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	871,150,385	38,076,154	47,187,403	51,904,431	46,285,014	40,506,987	33,437,355	613,753,041	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,333,020,366	179,701,035	282,204,161	256,155,124	230,820,742	205,197,041	179,495,714	999,446,549	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	482,960,628	177,990,123	83,140,776	58,999,992	58,714,954	45,542,419	32,530,302	26,042,062	
278 RM CT José López Portillo	1,694,461,038		85,021,935	106,405,883	102,757,351	99,129,341	95,491,080	1,205,655,448	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	960,778,112	20,302,648	22,564,099	52,257,427	52,607,027	48,060,668	90,207,031	674,779,212	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	986,642,732		44,818,980	117,177,071	111,551,483	101,380,782	88,507,637	523,206,779	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	456,261,298		11,638,704	39,608,497	37,193,000	34,777,523	32,362,025	300,681,549	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	167,667,226		31,138,196	27,944,548	24,750,879	21,557,210	18,363,561	43,912,832	
284 CG Los Humeros III	1,316,302,771	12,576,449	57,430,604	50,463,080	44,067,984	136,229,157	124,702,913	890,832,584	
286 CCI Baja California Sur V	873,989,948	170,870,763	163,625,256	132,817,886	114,471,590	95,328,752	71,021,199	125,854,502	
288 SLT 1722 Distribución Sur	411,612,986	17,410,499	19,398,832	26,260,067	23,810,842	21,275,026	18,283,201	285,174,519	
289 CH Chicoasén II	5,072,981,035							5,072,981,035	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	11,537,400							11,537,400	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	606,303,155	47,549,103	85,798,518	68,798,984	62,539,321	56,088,849	44,263,356	241,265,024	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	479,021,212	172,022,735	83,564,464	60,000,008	59,014,183	45,774,514	32,696,067	25,949,241	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	333,569,309	137,288,246	59,715,914	40,000,005	36,189,889	27,496,257	18,818,625	14,060,373	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	141,980,510	53,613,011	23,784,752	20,082,553	16,386,786	12,594,318	8,775,419	6,743,671	
296 CC Empalme I	2,929,422,240		255,800,640	582,900,000	525,848,160	449,821,920	373,795,680	741,255,840	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,979,102,198	1,326,118	93,083,542	127,014,634	147,290,468	139,943,758	132,000,881	1,338,442,797	
298 CC Valle de México II	3,979,906,931			558,569,613	673,584,024	594,338,850	515,093,655	1,638,320,789	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	326,630,869			24,120,000	59,686,367	53,114,712	46,543,037	143,166,753	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	857,207,916				202,147,831	174,267,422	146,387,034	334,405,629	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	55,228,470	19,301,789	9,414,780	8,104,139	6,648,819	5,157,178	3,683,707	2,918,058	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	682,675,036	95,050,368	85,258,110	76,243,119	68,370,050	60,348,682	51,998,600	245,406,107	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	934,734,001	46,255,567	111,727,619	94,262,066	85,183,197	75,884,615	63,404,365	458,016,572	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	400,873,999	79,672,179	74,610,919	61,786,174	53,006,253	44,008,950	33,298,745	54,490,779	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	610,997,290		14,425,288	52,795,987	47,731,691	42,577,187	36,571,468	416,895,669	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	927,678,779	1,646,672	19,915,060	40,292,480	40,775,765	47,633,643	43,306,375	734,108,784	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,219,573,927		93,571,852	401,841,331	381,258,046	360,674,762	340,091,477	2,642,136,459	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	140,129,784		13,012,057	24,689,534	22,020,394	19,351,255	16,682,116	44,374,428	
313 CC Empalme II	2,729,153,880		19,119,120	482,400,000	529,023,960	454,348,440	399,756,840	844,505,520	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,016,872,833	684,867	95,083,472	149,605,265	142,902,116	136,193,640	129,062,964	1,363,340,509	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	181,879,514	13,383,585	24,758,879	20,120,060	18,337,853	16,502,643	13,241,960	75,534,534	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	644,897,729	64,807,043	86,100,682	73,222,873	66,128,900	58,794,952	48,822,016	247,021,263	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	118,710,761	26,143,909	21,315,427	18,021,278	15,439,674	12,789,751	9,900,577	15,100,145	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	379,532,301	24,013,792	86,657,673	61,302,789	53,542,380	45,478,521	28,592,069	79,945,077	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	616,032,215	50,675,879	76,906,419	64,988,908	59,536,461	53,928,843	45,147,233	264,848,472	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	545,463,149	7,700,773	33,463,626	34,649,968	32,134,976	29,579,140	35,440,903	372,493,763	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	6,008,916,207	279,972,679	398,209,683	422,379,089	398,776,784	374,873,522	350,570,130	3,784,134,320	
323 CC San Luis Potosí	6,397,572,720						844,955,760	5,552,616,960	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	169,746,510						31,524,840	138,221,670	
325 CC Lerdo (Norte IV)	7,184,224,410							7,184,224,410	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	839,359,920					155,881,530	139,893,990	543,584,400	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

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

GASTOS

(pesos 2019)

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 9 de 9					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
327 CG Los Azufres III Fase II	2,028,390,838		98,451,448	177,824,017	185,997,943	180,135,698	174,318,275	1,211,663,457
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	70,258,990		2,312,525	4,513,355	4,353,178	4,192,579	4,027,859	50,859,494
329 CG Cerritos Colorados Fase I	445,354,435							445,354,435
330 CH Las Cruces	8,813,684,719						716,303,780	8,097,380,939
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	172,725,169							172,725,169
332 CE Sureste II y III	10,916,535,242							10,916,535,242
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	36,519,690					4,872,240	6,162,660	25,484,790
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	567,771,717		14,545,023	48,901,712	46,418,176	43,922,922	41,269,099	372,714,785
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	966,242,176		110,444,133	201,815,357	173,980,816	146,146,256	118,311,716	215,543,898
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,229,147,782		13,839,453	30,608,662	68,780,250	64,518,327	60,256,403	991,144,687
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,397,627,750	17,823,314	513,865,726	499,987,500	572,971,645	777,302,376	726,289,561	6,289,387,628
340 CC San Luis Río Colorado I	1,351,232,550						151,127,880	1,200,104,670
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	67,457,610					12,526,320	11,243,940	43,687,350
342 CC Guadalajara I	4,905,443,190					548,645,580	848,429,040	3,508,368,570
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	256,693,080				47,673,180	42,780,840	37,892,520	128,346,540
344 CC Mazatlán	3,762,251,670				419,923,170	650,874,180	580,508,100	2,110,946,220
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	529,934,490							529,934,490
346 CC Mérida	3,732,170,010							3,732,170,010
347 CC Salamanca	3,671,184,600							3,671,184,600
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	36,541,800				7,117,410	6,345,570	5,577,750	17,501,070
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	689,535,845		5,998,845	29,290,564	52,381,645	68,075,826	63,523,598	470,265,367
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,134,666,669		77,742,479	73,419,009	69,095,519	64,772,029	60,448,539	789,189,094

Cuadro 18