

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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	15,597,523,951,019	2,218,717,974,954	225,757,103,695	148,156,398,899	511,833,022,272	525,680,889,876	568,439,636,055	11,398,938,925,268
1 CG Cerro Prieto IV	16,115,947,665	16,115,947,665						
2 CC Chihuahua	79,806,138,668	79,806,138,668						
3 CCI Guerrero Negro II	2,376,418,879	2,376,418,879						
4 CC Monterrey II	69,435,041,609	69,435,041,609						
5 CD Puerto San Carlos II	7,592,030,756	7,592,030,756						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	62,111,831,567	62,111,831,567						
7 CT Samalayuca II	125,874,480,839	117,635,347,305	5,746,733,534	2,492,400,000				
9 LT 211 Cable Submarino	10,415,978,248	10,415,978,248						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	15,934,497,506	15,934,497,506						
11 LT 216 y 217 Noroeste	10,094,114,213	10,094,114,213						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	15,974,379,888	15,974,379,888						
13 SE 218 Noroeste	7,940,742,944	7,940,742,944						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	4,533,388,030	4,533,388,030						
15 SE 220 Oriental-Centro	6,489,550,743	6,489,550,743						
16 SE 221 Occidental	8,779,331,384	8,779,331,384						
17 LT 301 Centro	3,656,276,973	3,656,276,973						
18 LT 302 Sureste	3,325,359,999	3,325,359,999						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	2,606,846,748	2,606,846,748						
20 LT 304 Noroeste	2,713,465,208	2,713,465,208						
21 SE 305 Centro-Oriente	3,931,108,333	3,931,108,333						
22 SE 306 Sureste	3,620,300,747	3,620,300,747						
23 SE 307 Noreste	2,337,100,868	2,337,100,868						
24 SE 308 Noroeste	3,783,808,618	3,783,808,618						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21,980,595,518	20,784,959,299	1,195,636,219					
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	58,821,262,337	55,548,896,952	3,272,365,385					
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	23,190,910,343	23,056,087,965	134,822,378					
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	31,818,976,003	31,527,283,255	291,692,748					
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	4,047,775,871	4,047,775,871						
30 LT 411 Sistema Nacional	10,835,457,970	10,731,556,568	103,901,402					
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	13,709,563,684	13,336,677,871	372,885,813					
32 SE 401 Occidental - Central	4,474,966,937	4,474,966,937						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	6,114,026,825	6,114,026,825						
34 SE 403 Noreste	5,220,536,277	5,220,536,277						
35 SE 404 Noroeste-Norte	3,397,072,559	3,397,072,559						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,913,530,138	2,913,530,138						
37 SE 410 Sistema Nacional	12,825,953,855	12,825,953,855						
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	65,699,142,768	64,204,475,713	1,494,667,055					

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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
39 LT 414 Norte-Occidental	6,928,195,696	6,276,861,648	651,334,048					
40 LT 502 Oriental - Norte	2,754,142,343	2,754,142,343						
41 LT 506 Saltillo-Cañada	22,365,760,360	22,048,244,579	317,515,781					
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	14,961,216,312	14,562,244,859	398,971,453					
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	9,935,159,434	9,743,929,119	191,230,315					
44 SE 412 Compensación Norte	1,731,570,859	1,731,570,859						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	6,515,454,095	5,968,462,363	546,991,732					
46 SE 503 Oriental	1,603,005,010	1,603,005,010						
47 SE 504 Norte - Occidental	4,344,989,163	4,344,989,163						
48 CCI Baja California Sur I	10,120,039,978	9,591,627,319	528,412,659					
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	11,953,445,277	11,568,133,463	385,311,814					
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	10,748,994,807	10,212,783,187	536,211,620					
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	4,278,606,500	4,278,606,500						
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,728,308,916	2,647,613,185	80,695,731					
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,624,670,017	1,624,670,017						
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	2,180,256,489	2,180,256,489						
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	1,015,061,980	1,015,061,980						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	1,148,206,028	1,128,282,265	19,923,763					
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	9,210,612,063	9,004,447,750	206,164,313					
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	2,830,393,139	2,830,393,139						
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	15,756,976,358	15,756,976,358						
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	35,565,654,555	34,761,790,190	803,864,365					
62 CCC Pacífico	103,378,574,808	52,475,788,133	8,326,343,575	6,492,300,000	12,518,058,900	11,582,765,700	11,983,318,500	
63 CH El Cajón	96,079,170,725	23,211,930,482	1,970,075,852	2,514,332,296	4,022,519,535	4,022,519,535	4,022,519,535	56,315,273,490
64 LT Lineas Centro	624,314,946	624,314,946						
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	4,073,840,765	3,963,531,282	110,309,483					
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	13,959,133,586	13,502,431,074	456,702,512					
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	4,295,472,029	4,295,472,029						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	10,592,537,552	6,626,249,154	960,888,440	516,006,275	602,438,929	615,692,587	628,715,216	642,546,951
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	4,557,069,929	4,557,069,929						
70 LT Riviera Maya	3,850,622,181	3,797,864,726	52,757,455					

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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
71 PRR Presa Reguladora Amata	4,562,215,912	4,562,215,912						
72 RM Adolfo López Mateos	5,068,986,759	5,068,986,759						
73 RM Altamira	7,792,913,735	4,897,272,982	1,835,214,239	1,060,426,514				
74 RM Botello	817,753,487	792,938,610	24,814,877					
75 RM Carbón II	6,573,700,258	5,611,206,612	962,493,646					
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	2,405,296,009	2,405,296,009						
77 RM Dos Bocas	7,409,510,981	7,111,269,774	298,241,207					
78 RM Emilio Portes Gil	441,909,718	441,909,718						
79 RM Francisco Pérez Ríos	13,884,844,007	10,772,019,699	3,112,824,308					
80 RM Gomez Palacio	5,144,989,524	5,144,989,524						
82 RM Huinalá	410,273,864	410,273,864						
83 RM Ixtaczoquitlán	139,044,804	133,796,453	5,248,351					
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,847,393,780	2,847,393,780						
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	7,656,192,450	7,656,192,450						
90 RM CT Puerto Libertad	1,772,853,871	1,772,853,871						
91 RM Punta Prieta	2,324,824,912	1,801,199,169	523,625,743					
92 RM Salamanca	3,942,495,445	3,942,495,445						
93 RM Tuxpango	3,029,757,159	2,952,064,468	77,692,691					
94 RM CT Valle de México	1,481,121,384	1,481,121,384						
95 SE Norte	856,711,688	856,711,688						
98 SE 705 Capacitores	501,854,891	501,854,891						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,376,603,028	4,920,742,385	455,860,643					
100 SLT 701 Occidente-Centro	6,044,959,345	5,772,591,943	272,367,402					
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	7,012,607,374	6,923,999,358	20,807,621	67,800,395				
102 SLT 703 Noreste-Norte	2,056,496,887	2,056,496,887						
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	1,010,754,408	1,010,754,408						
104 SLT 706 Sistemas Norte	55,518,966,967	12,991,708,084	1,132,070,572	455,548,511	2,009,899,500	2,091,103,500	2,176,287,300	34,662,349,500
105 SLT 709 Sistemas Sur	11,732,242,768	10,732,724,701	999,518,067					
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	30,699,248,903	28,783,981,630	1,915,267,273					
107 CCI Baja California Sur II	8,674,286,856	8,179,763,883	494,522,973					
108 LT 807 Durango I	2,642,920,138	2,642,920,138						
110 RM CCC Tula	983,387,275	983,387,275						
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	3,825,422,773	2,905,140,595	705,754,878	214,527,300				
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	5,674,204,755	4,860,354,509	813,850,246					
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	3,476,931,066	3,476,931,066						
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	5,131,351,334	4,402,176,197	729,175,137					
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	11,799,528,942	11,799,528,942						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3,878,387,662	3,878,387,662						

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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
122 SE 811 Noroeste	969,433,131	969,433,131						
123 SE 812 Golfo Norte	395,054,988	395,054,988						
124 SE 813 División Bajío	7,313,371,253	7,233,282,341	80,088,912					
126 SLT 801 Altiplano	11,674,313,302	11,310,287,086	364,026,216					
127 SLT 802 Tamaulipas	10,627,720,954	10,221,106,898	406,614,056					
128 SLT 803 NOINE	8,453,528,154	8,453,528,154						
130 SLT 806 Bajío	21,910,721,868	9,402,800,141	478,771,910	180,541,517	11,848,608,300			
132 CE La Venta II	5,569,122,277	3,536,258,567	330,040,050	302,410,269	455,326,446	466,709,598	478,377,347	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	401,429,062	401,429,062						
138 SE 911 Noreste	2,152,241,934	2,152,241,934						
139 SE 912 División Oriente	796,596,907	658,402,734	77,773,352	60,420,821				
140 SE 914 División Centro Sur	1,834,206,325	928,158,162	65,951,095	62,099,332	111,143,272	138,712,010	166,961,695	361,180,759
141 SE 915 Occidental	875,264,649	851,857,918	23,406,731					
142 SLT 901 Pacífico	3,720,519,227	3,537,801,725	182,717,502					
143 SLT 902 Istmo	6,089,105,718	5,850,591,802	238,513,916					
144 SLT 903 Cabo - Norte	5,989,496,230	5,806,433,470	183,062,760					
146 CH La Yesca	158,555,044,268	17,381,113,441	2,787,649,322	2,899,207,578	4,319,856,403	4,505,524,666	4,665,141,238	121,996,551,620
147 CCC Baja California	18,358,230,138	15,321,224,296	1,660,832,629	1,376,173,213				
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	4,284,174,923	4,058,367,563	106,454,826	119,352,534				
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	7,943,789,299	7,833,127,241	110,662,058					
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	6,059,247,511	5,507,308,747	150,851,023	169,127,631	231,960,110			
151 SE 1006 Central----Sur	7,549,345,997	835,388,503	57,304,316	75,216,592	2,042,039,199	2,194,885,850	2,344,511,537	
152 SE 1005 Noroeste	25,665,448,560	4,696,531,629	433,179,663	266,885,690	3,797,397,304	3,959,705,065	4,078,496,206	8,433,253,003
156 RM Infiernillo	1,012,481,160	671,103,443	115,387,387	60,788,430	165,201,900			
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	14,699,582,972	12,250,291,121	1,314,701,644	1,134,590,207				
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	2,165,051,503	2,165,051,503						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	224,603,733	224,603,733						
160 RM CCC Samalayuca II	568,762,566	568,762,566						
161 RM CCC El Sauz	1,055,754,752	985,622,033	70,132,719					
162 RM CCC Huinala II	560,582,025	474,198,074	86,383,951					
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,634,440,928	1,634,440,928						
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	5,388,295,379	1,297,291,627	347,980,104	235,573,648	967,855,200	1,162,845,300	1,376,749,500	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,283,219,140	2,273,929,000	9,290,140					
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	4,667,219,036	3,729,607,984	634,184,567	303,426,485				

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	86,928,485,687	43,697,455,716	3,871,853,171	2,994,900,000	6,809,076,000	7,030,196,100	7,264,763,100	15,260,241,600	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	6,467,177,854	6,467,177,854							
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	4,276,798,203	2,218,925,993	547,416,525	397,450,224	362,958,182	370,943,269	379,104,010		
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,938,565,532,518	224,715,395,341	6,980,877,996	5,004,900,000	122,924,723,509	128,442,245,989	131,762,716,845	2,318,734,672,838	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	3,034,739,707	946,492,739	149,410,214	175,728,350	574,390,544	587,601,511	601,116,349		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	246,235,492	218,793,746	6,969,333	20,472,413					
181 RM CN Laguna Verde	75,748,101,265	26,870,920,592	2,642,941,905	2,620,314,068	3,804,467,700	3,918,595,500	4,036,160,400	31,854,701,100	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	5,741,354,653	3,978,604,411	1,762,750,242						
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	853,244,277	825,888,659	27,355,618						
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,252,198,955	1,394,053,952	200,633,979	215,436,524	469,797,300	480,611,100	491,666,100		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	139,307,834,509	9,560,875,828	2,415,116,666	2,923,926,016	3,013,069,898	3,444,795,989	4,115,305,658	113,834,744,454	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,849,957,148	686,170,283	293,724,496	84,594,569	226,024,500	260,335,200	299,108,100		
190 SE 1120 Noroeste	119,245,976,206	7,313,527,208	289,970,359	235,851,310	4,540,060,667	4,867,824,914	5,215,405,270	96,783,336,478	
191 SE 1121 Baja California	7,309,933,548	735,971,067	15,961,430	27,257,489	1,243,198,929	1,273,905,941	1,305,371,425	2,708,267,267	
192 SE 1122 Golfo Norte	41,665,462,841	1,472,876,143	316,543,262	205,417,658	6,461,568,005	7,398,315,922	8,137,996,706	17,672,745,145	
193 SE 1123 Norte	3,654,979,095	1,366,839,878	27,107,342	30,414,335	2,230,617,540				
194 SE 1124 Bajío Centro	33,596,659,137	1,129,517,328	242,899,857	175,694,160	9,491,800,408	10,651,973,714	11,904,773,670		
195 SE 1125 Distribución	23,919,250,265	4,654,743,447	421,903,422	445,751,489	5,806,076,131	6,202,352,596	6,388,423,180		
197 SE 1127 Sureste	1,573,128,448	605,049,898	56,349,224	65,725,874	846,003,452				
198 SE 1128 Centro Sur	17,987,968,360	1,028,901,353	74,790,954	126,705,817	3,885,344,331	4,081,119,537	4,288,844,495	4,502,261,873	
199 SE 1129 Compensación redes	2,491,890,768	910,611,244	59,885,940	82,121,465	271,093,484	279,226,286	287,603,081	601,349,268	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	11,178,303,129	2,319,817,783	615,541,817	377,411,529	1,847,973,900	1,935,047,100	2,019,045,000	2,063,466,000	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	26,317,128,246	3,596,883,201	602,460,094	489,501,551	3,690,862,500	3,996,040,800	4,311,269,100	9,630,111,000	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	32,691,178,881	3,096,229,728	507,999,099	742,131,054	3,105,791,700	3,749,433,900	4,750,132,500	16,739,460,900	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	6,897,110,141	2,367,537,152	77,116,102	153,287,987	746,976,300	831,516,900	869,043,600	1,851,632,100	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	11,454,441,933	6,651,584,520	1,105,333,431	562,044,582	3,135,479,400				
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	14,384,524,077	7,667,778,151	2,630,791,595	2,861,450,934	1,224,503,397				
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	3,560,282,871	3,044,507,625	238,707,640	277,067,606					
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	7,699,065,731	2,257,229,960	451,759,138	262,402,787	890,478,984	917,193,351	944,709,146	1,975,292,365	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,553,822,088	876,274,214	53,716,627	56,297,447	483,606,000	498,118,200	513,052,500	1,072,757,100	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	278,996,912,804	14,389,070,477	4,097,795,764	4,506,334,736	4,813,774,105	5,124,811,555	5,436,502,094	240,628,624,073	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	12,880,675,423	6,825,068,888	665,526,939	819,419,996	4,570,659,600				
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	30,658,236,781	8,207,587,187	762,834,878	750,167,316	3,970,111,800	4,061,406,000	4,154,830,800	8,751,298,800	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	45,956,241,722	2,684,016,658	672,678,560	754,311,494	839,343,699	927,888,340	1,020,062,036	39,057,940,935	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	431,803,344,589	6,011,772,215	209,776,102	311,126,312	7,911,602,667	8,657,737,260	9,454,077,652	399,247,252,381	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	167,390,182,840	22,761,461,764	5,722,029,951	6,447,950,657	7,186,509,700	7,946,751,035	8,648,134,123	108,677,345,610	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	18,658,153,956	1,599,868,626	442,378,347	275,758,031	518,948,674	529,742,816	540,761,456	14,750,696,006	
216 RM CCC Poza Rica	11,648,774,000	1,496,226,313	1,073,389,908	1,048,926,379	1,154,535,960	1,154,851,530	1,113,119,910	4,607,724,000	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18,067,415,822	5,112,768,942	682,887,631	949,113,679	796,727,820	813,834,930	831,245,550	8,880,837,270	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	2,748,648,307	2,081,335,905	219,154,521	312,104,921	136,052,960				
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	8,126,536,530	5,531,470,976	169,314,863	182,173,496	1,109,583,174	1,133,994,021			
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	430,505,551,304	67,483,538,779	15,579,886,011	4,502,400,000	19,666,567,660	20,151,448,302	20,648,117,131	282,473,593,421	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	337,086,287	235,010,266	28,261,947	22,327,522	51,486,552				
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	125,761,097	64,533,582	4,043,618	5,556,042	25,533,070	26,094,785			
226 CCI CI Guerrero Negro III	4,359,304,401	980,061,246	444,864,838	466,354,311	326,280,808	336,842,815	344,704,427	1,460,195,956	
227 CG Los Humeros II	7,212,569,007	3,558,277,996	712,353,065	755,892,539	704,784,470	728,625,281	752,635,656		
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,646,546,640	587,313,880	76,308,786	93,272,563	450,174,072	463,939,135	495,570,123	479,968,081	
229 CT TG Baja California II	6,828,948,127	2,298,130,968	550,930,488	490,385,549	846,762,428	863,613,002	880,798,904	898,326,788	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	1,171,275,803	410,667,683	84,860,552	69,350,668	606,396,900				
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	792,519,967	423,988,919	46,204,634	51,117,114	271,209,300				
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	28,602,541,665	50,913,380	87,766,550	86,669,652	270,836,184	371,752,033	500,129,527	27,234,474,339	
235 CCI Baja California Sur IV	7,645,841,795	1,903,850,695	844,222,070	624,906,568	782,358,953	817,290,281	853,379,931	1,819,833,297	
236 CCI Baja California Sur III	8,435,176,533	4,038,176,571	1,317,594,999	635,315,554	774,686,060	814,163,625	855,239,724		
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,849,569,277	122,413,824	84,454,009	73,749,533	209,540,229	214,423,624	219,140,933	925,847,125	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	237,057,794,800	14,599,414,243	2,882,586,326	4,454,044,485	4,708,431,734	4,943,982,086	5,194,332,752	200,275,003,174	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	38,499,903,631	4,905,796,528	297,116,150	576,343,501	3,760,699,850	4,042,819,269	4,347,338,932	20,569,789,401	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	72,437,771,544	16,853,260,829	226,538,738	386,704,503	8,186,174,617	8,599,207,065	9,038,363,684	29,147,522,108	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	138,008,357,204	18,878,002,733	3,894,624,903	5,453,237,555	5,831,275,883	6,201,568,635	6,574,211,038	91,175,436,457	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,782,077,798	553,685,315	116,434,878	129,891,205	771,598,800	876,741,900	1,007,170,800	2,326,554,900	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,743,905,687	2,103,126,256	542,661,931	375,371,500	843,235,200	903,836,700	975,674,100		
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	34,277,335,305	858,719,777	569,867,381	776,730,169	914,976,422	936,020,860	957,549,347	29,263,471,349	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	3,696,261,420	1,852,806,643	453,715,913	293,806,464	541,735,200	554,197,200			
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	73,135,039,098	2,357,254,435	85,838,316	147,208,702	2,361,920,810	2,581,510,335	2,818,950,590	62,782,355,910	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	746,755,259	411,933,901	68,736,392	66,311,066	199,773,900				
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	318,511,695,866	7,427,160,629	146,992,164	201,548,328	4,476,366,038	5,070,932,078	5,631,871,682	295,556,824,947	
257 CCI Santa Rosalía II	5,519,973,514					490,563,293	5,029,410,221		
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	15,988,949,112				1,319,131,463	1,344,593,842	1,370,514,701	11,954,709,106	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	389,785,428,870	17,086,455,421	6,450,522,653	180,900,000	7,587,941,714	8,018,155,501	8,474,654,842	341,986,798,739	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	165,571,915,977	7,823,233,640	43,120,269	30,839,772	3,405,345,256	3,562,684,579	3,707,371,394	146,999,321,067	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	495,034,949,003	27,989,330,400	9,680,271,736	3,999,900,000	11,392,539,300	11,951,620,800	12,470,381,700	417,550,905,067	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	3,069,205,540	924,955,992	163,915,359	209,906,089	376,071,000	424,110,000	477,596,100	492,651,000	
264 CC Centro	498,624,804,821	10,296,970,167	9,216,325,003	3,999,900,000	11,807,936,312	12,364,948,678	12,880,764,968	438,057,959,693	
266 SLT 1603 Subestación Lago	9,660,963,457		433,092,851	711,886,886	862,465,011	882,301,701	902,594,641	5,868,622,367	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	3,505,749,882	720,415,798	85,573,077	156,528,107	486,761,700	497,454,900	508,409,400	1,050,606,900	
268 CCI Guerrero Negro IV	4,065,804,482			149,008,034	156,829,285	165,748,499	174,240,468	3,419,978,196	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	224,091,665	57,258,066	13,014,469	21,312,693	27,116,930	23,474,911	25,194,888	56,719,708	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	678,908,481,175	20,445,915,171	5,987,623,934	864,300,000	13,533,635,500	14,437,994,900	15,200,407,176	608,438,604,494	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,324,979,444,236	110,832,704,853	17,963,034,069	824,100,000	39,243,766,540	41,796,284,132	44,537,919,690	1,069,781,634,952	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	11,292,942,172	3,276,993,912	887,382,679	2,128,938,534	998,044,998	970,534,711	981,812,560	2,049,234,778	
278 RM CT José López Portillo	14,284,841,729	100,252,328	163,279,235	259,832,841	269,724,614	279,992,940	290,652,191	12,921,107,580	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	742,682,419,974	31,412,377,104	7,371,934,089	381,900,000	14,249,400,741	15,169,691,542	15,971,104,712	658,126,011,786	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	11,199,477,755		202,305,555	413,508,818	423,019,515	432,740,980	442,602,824	9,285,300,063	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	73,562,449,876		1,197,525,177	1,919,015,420	2,718,159,622	3,444,986,014	3,573,105,464	60,709,658,179	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	9,042,497,189		764,499,420	806,304,767	799,488,173	819,084,065	798,121,554	5,054,999,210	
284 CG Los Humeros III	23,280,943,126	365,734,555	573,018,900	760,628,662	794,820,611	784,279,508	801,954,282	19,200,506,608	
286 CCI Baja California Sur V	16,289,544,330	3,019,008,824	984,617,535	2,801,647,264	1,150,511,417	1,272,980,979	1,305,678,895	5,755,099,416	
288 SLT 1722 Distribución Sur	194,114,355,324	6,000,907,059	1,438,823,506	3,000,317,312	3,400,349,482	3,781,475,692	4,193,812,358	172,298,669,915	
289 CH Chicoasén II	76,589,629,655							76,589,629,655	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,143,976,445						84,529,806	1,059,446,639	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	15,871,342,726	296,084,497	222,940,758	281,661,622	748,085,961	763,646,135	779,529,979	12,779,393,774	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	6,544,394,798	1,737,491,074	396,769,457	547,135,367	740,825,700	756,383,100	772,262,100	1,593,528,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,111,705,787	1,559,342,884	226,107,634	363,048,069	342,383,400	375,709,200	393,960,000	851,154,600	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	1,357,183,899	543,340,105	71,672,540	128,799,654	117,625,200	120,097,500	122,630,100	253,018,800	
296 CC Empalme I	83,125,184,853		6,793,819,115	6,427,838,255	6,892,027,373	7,131,407,479	7,403,734,239	48,476,358,392	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	22,972,656,586	605,479,415	554,594,838	558,229,521	542,156,094	573,896,547	553,375,713	19,584,924,458	
298 CC Valle de México II	107,453,582,277		4,751,392,690	3,798,900,000	9,975,759,062	9,967,572,955	10,066,270,930	68,893,686,640	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	7,826,876,907			505,204,937	698,219,429	638,044,873	691,102,782	5,294,304,886	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	28,736,793,483			1,827,016,695	1,214,753,590	1,502,821,122	1,863,281,196	22,328,920,880	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,190,885,101	310,350,010	65,039,620	75,011,471	142,006,500	144,981,300	148,036,500	305,459,700	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	59,438,508,875	852,372,881	237,028,205	507,820,189	1,677,606,300	2,128,489,500	2,402,713,800	51,632,478,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	29,825,021,435	301,811,530	275,500,972	258,923,657	932,671,155	953,925,197	963,175,679	26,139,013,245	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,793,237,538	881,488,254	239,872,395	444,284,089	339,147,300	416,713,200	495,042,900	2,976,689,400	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	176,140,616,214	1,397,991,220	1,738,861,854	2,102,322,295	2,489,612,432	2,902,036,191	3,252,416,999	162,257,375,223	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	528,066,924,833	4,267,029,603	3,704,727,299	140,700,000	8,826,372,742	10,111,349,763	11,195,660,926	489,821,084,500	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	28,941,584,744		186,870,444	1,110,646,203	1,184,306,713	1,121,388,688	1,182,198,706	24,156,173,990	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	2,005,758,900	41,237,160	124,863,210	165,718,470	169,529,430	173,428,830	177,418,680	1,153,563,120	
313 CC Empalme II	91,631,686,359		4,868,548,675	4,502,400,000	7,018,167,999	7,277,240,979	7,393,727,313	60,571,601,393	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	26,551,370,451	422,456,494	647,372,318	661,355,566	675,640,837	690,234,683	705,143,758	22,749,166,795	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	2,704,557,511	91,496,266	84,737,580	87,436,226	112,310,479	124,154,303	126,736,731	2,077,685,926	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	16,249,326,503	654,312,446	401,509,299	488,334,465	582,352,556	715,750,186	770,799,463	12,636,268,088	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	6,004,786,540	295,095,296	125,178,036	165,854,708	439,426,200	625,512,000	753,066,600	3,600,653,700	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,344,632,251	194,748,076	230,991,190	192,379,130	464,825,022	674,233,697	688,257,748	2,899,197,388	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	50,133,393,126	426,144,743	194,350,136	292,983,047	956,056,500	1,560,684,600	2,401,226,400	44,301,947,700	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	244,261,282,217	1,348,237,811	2,152,253,951	2,813,768,348	3,394,186,319	3,983,626,759	4,420,703,831	226,148,505,198	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	173,211,761,134	7,676,115,470	1,775,062,376	4,019,016,125	4,103,415,462	4,189,587,177	4,277,568,515	147,170,996,009	

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019

**INGRESO TOTAL ANUAL ESTIMADO POR PROYECTO: MONTO DE INGRESOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA
DIRECTA**

(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
323 CC San Luis Potosí	132,352,379,571							123,744,184,791
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	7,625,731,101					481,821,261	652,726,817	6,491,183,023
325 CC Lerdo (Norte IV)	95,038,079,769							95,038,079,769
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	7,067,854,235					563,076,596	578,282,588	5,926,495,051
327 CG Los Azufres III Fase II	4,404,640,133		236,917,434	320,954,448	320,720,384	320,179,131	320,322,846	2,885,545,890
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	1,034,518,299		182,482,754	180,263,011	17,946,667	18,303,804	18,668,036	616,854,027
329 CG Cerritos Colorados Fase I	3,581,656,106							3,581,656,106
330 CH Las Cruces	74,062,029,147						2,008,415,939	72,053,613,208
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	1,035,636,220						96,708,979	938,927,241
332 CE Sureste II y III	37,364,265,809							37,364,265,809
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	616,859,776					48,154,113	50,014,569	518,691,094
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	60,314,397,431		406,917,344	686,499,983	903,418,037	1,133,806,951	1,366,345,619	55,817,409,497
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	17,215,253,107		901,234,634	1,086,066,757	1,108,481,976	1,175,401,710	1,284,714,273	11,659,353,757
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	170,706,062,937		2,399,329,784	4,462,052,386	5,240,033,117	6,058,953,306	6,875,638,436	145,670,055,908
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	133,227,135,332	2,943,679,592	2,984,691,029	3,050,354,232	3,117,462,021	3,186,046,176	3,256,139,198	114,688,763,084
340 CC San Luis Río Colorado I	32,946,750,180						2,509,643,448	30,437,106,732
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	2,249,136,292				159,425,823	188,280,398	192,927,458	1,708,502,613
342 CC Guadalajara I	102,628,486,705					6,499,194,782	8,604,142,961	87,525,148,962
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,940,560,106				364,734,218	495,639,468	508,476,534	4,571,709,886
344 CC Mazatlán	92,186,990,425							69,890,722,699
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	5,621,783,411				5,911,946,027	8,085,908,943	8,298,412,756	5,168,524,532
346 CC Mérida	64,282,422,308							64,282,422,308
347 CC Salamanca	87,909,012,371							87,909,012,371
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	2,094,042,764			124,021,925	154,936,991	185,471,926	189,329,739	1,440,282,183
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	105,517,582,798			1,831,998,561	2,412,791,860	2,802,485,936	3,207,606,119	95,262,700,322
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,525,599,601		551,346,839	557,429,702	569,693,154	582,226,409	595,035,375	10,669,868,122

Cuadro 19