

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
<b>TOTAL</b>		<b>8,694,357,718,067</b>	<b>1,301,763,449,944</b>	<b>79,730,147,617</b>	<b>70,364,718,972</b>	<b>301,276,047,811</b>	<b>299,446,879,965</b>	<b>321,447,399,847</b>	<b>6,320,329,073,911</b>
1 CG	Cerro Prieto IV	7,677,864,067	7,677,864,067						
2 CC	Chihuahua	38,691,087,931	38,691,087,931						
3 CCI	Guerrero Negro II	1,398,906,873	1,398,906,873						
4 CC	Monterrey II	26,185,221,428	26,185,221,428						
5 CD	Puerto San Carlos II	2,276,909,911	2,276,909,911						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	19,644,114,530	19,644,114,530						
7 CT	Samalayuca II	39,715,019,741	36,077,172,901	2,858,409,382	779,437,458				
9 LT	211 Cable Submarino	7,319,627,256	7,319,627,256						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	9,699,938,533	9,699,938,533						
11 LT	216 y 217 Noroeste	5,939,435,247	5,939,435,247						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	8,103,658,085	8,103,658,085						
13 SE	218 Noroeste	5,499,946,480	5,499,946,480						
14 SE	219 Sureste-Peninsular	3,340,642,451	3,340,642,451						
15 SE	220 Oriental-Centro	3,442,660,769	3,442,660,769						
16 SE	221 Occidental	5,451,075,046	5,451,075,046						
17 LT	301 Centro	2,169,205,692	2,169,205,692						
18 LT	302 Sureste	1,894,458,988	1,894,458,988						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,669,263,777	1,669,263,777						
20 LT	304 Noroeste	1,645,745,150	1,645,745,150						
21 SE	305 Centro-Oriente	2,545,940,696	2,545,940,696						
22 SE	306 Sureste	2,030,111,495	2,030,111,495						
23 SE	307 Noreste	1,328,603,928	1,328,603,928						
24 SE	308 Noroeste	1,928,043,852	1,928,043,852						
25 CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	13,795,550,278	12,902,305,875	893,244,403					
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	54,127,076,235	51,083,695,819	3,043,380,416					
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	19,330,975,245	19,300,899,113	30,076,132					
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	20,899,041,832	20,788,274,029	110,767,803					
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,660,679,047	2,660,679,047						
30 LT	411 Sistema Nacional	6,685,878,497	6,674,706,273	11,172,224					
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,023,372,156	5,022,901,435	470,721					
32 SE	401 Occidental - Central	2,384,167,606	2,384,167,606						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	3,649,074,836	3,649,074,836						
34 SE	403 Noreste	2,752,105,186	2,752,105,186						
35 SE	404 Noroeste-Norte	1,954,992,350	1,954,992,350						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	2,461,511,150	2,461,511,150						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
37 SE	410 Sistema Nacional	6,953,543,239	6,953,543,239					
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	38,981,986,265	38,774,066,076	207,920,189				
39 LT	414 Norte-Occidental	4,819,977,770	4,269,527,391	550,450,379				
40 LT	502 Oriental - Norte	2,167,679,356	2,167,679,356					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	14,577,273,592	14,574,366,568	2,907,024				
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	11,502,052,176	11,266,991,681	235,060,495				
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	8,167,965,459	8,062,859,865	105,105,594				
44 SE	412 Compensación Norte	1,075,399,161	1,075,399,161					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	4,379,501,359	3,948,105,049	431,396,310				
46 SE	503 Oriental	927,964,804	927,964,804					
47 SE	504 Norte - Occidental	2,822,859,663	2,822,859,663					
48 CCI	Baja California Sur I	2,742,180,287	2,570,968,146	171,212,141				
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	7,712,190,381	7,554,908,847	157,281,534				
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,542,421,833	5,267,080,757	275,341,076				
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,414,420,842	3,414,420,842					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	1,823,169,610	1,784,987,871	38,181,739				
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	1,129,713,905	1,129,713,905					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,376,928,507	1,376,928,507					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	401,196,525	401,196,525					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	794,806,084	790,552,382	4,253,702				
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	6,096,661,307	6,067,416,632	29,244,675				
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,900,302,641	1,900,302,641					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	9,036,091,536	9,036,091,536					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	19,134,642,663	19,078,069,727	56,572,936				
62 CCC	Pacífico	65,266,779,285	27,847,758,684	2,906,698,105	2,548,047,875	11,108,545,274	10,296,072,400	10,559,656,947
63 CH	El Cajón	67,163,336,789	10,845,986,510	895,151,228	1,432,802,008	2,994,434,383	3,017,859,828	3,040,440,811
64 LT	Lineas Centro	412,323,924	412,323,924					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,033,516,158	2,017,906,257	15,609,901				
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11,490,753,685	11,156,799,723	333,953,962				
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,648,796,876	3,648,796,876					

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	7,446,579,095	4,437,504,253	656,336,939	315,150,413	455,447,850	482,522,529	533,322,827	566,294,284
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	3,131,267,005	3,131,267,005						
70 LT	Riviera Maya	2,500,471,778	2,498,973,423	1,498,355					
71 PRR	Presa Reguladora Amata	3,924,462,972	3,924,462,972						
72 RM	Adolfo López Mateos	3,482,186,445	3,482,186,445						
73 RM	Altamira	6,752,939,932	4,037,410,716	1,743,179,213	972,350,003				
74 RM	Botello	604,119,934	592,909,039	11,210,895					
75 RM	Carbón II	6,006,915,712	5,065,086,012	941,829,700					
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,729,758,562	1,729,758,562						
77 RM	Dos Bocas	5,978,557,529	5,711,183,551	267,373,978					
78 RM	Emilio Portes Gil	385,931,825	385,931,825						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	10,578,027,583	7,600,596,855	2,977,430,728					
80 RM	Gomez Palacio	3,983,107,293	3,983,107,293						
82 RM	Huinalá	347,944,585	347,944,585						
83 RM	Ixtaczoquitlán	106,665,047	103,378,235	3,286,812					
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,473,868,405	2,473,868,405						
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	5,499,328,175	5,499,328,175						
90 RM	CT Puerto Libertad	1,199,586,956	1,199,586,956						
91 RM	Punta Prieta	1,954,794,889	1,443,507,592	511,287,297					
92 RM	Salamanca	2,712,726,008	2,712,726,008						
93 RM	Tuxpango	2,525,757,139	2,469,344,780	56,412,359					
94 RM	CT Valle de México	1,132,818,334	1,132,818,334						
95 SE	Norte	570,399,042	570,399,042						
98 SE	705 Capacitores	339,988,945	339,988,945						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,601,487,384	3,250,094,762	351,392,622					
100 SLT	701 Occidente-Centro	3,845,880,190	3,692,944,657	152,935,533					
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	2,881,333,854	2,824,559,574	745,952	56,028,328				
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,399,092,077	1,399,092,077						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	804,781,871	804,781,871						
104 SLT	706 Sistemas Norte	49,242,497,031	8,115,197,361	796,031,515	347,716,694	1,951,033,816	2,032,117,678	2,117,219,531	33,883,180,436
105 SLT	709 Sistemas Sur	7,759,891,923	6,988,006,376	771,885,547					
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	22,763,181,716	21,519,834,991	1,243,346,725					
107 CCI	Baja California Sur II	1,890,491,345	1,737,527,372	152,963,973					
108 LT	807 Durango I	1,595,234,329	1,595,234,329						
110 RM	CCC Tula	810,749,804	810,749,804						
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	2,890,841,572	2,144,429,380	599,392,431	147,019,761				
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	5,308,307,448	4,514,294,455	794,012,993					
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,552,465,797	2,552,465,797						
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	4,055,917,216	3,358,961,997	696,955,219					

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	10,496,193,121	10,496,193,121						
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	3,276,764,776	3,276,764,776						
122 SE 811 Noroeste	603,646,315	603,646,315						
123 SE 812 Golfo Norte	217,898,474	217,898,474						
124 SE 813 División Bajío	4,924,390,974	4,884,308,720	40,082,254					
126 SLT 801 Altiplano	8,833,890,846	8,629,347,357	204,543,489					
127 SLT 802 Tamaulipas	8,129,322,287	7,869,362,916	259,959,371					
128 SLT 803 NOINE	6,716,554,314	6,716,554,314						
130 SLT 806 Bajío	19,030,507,220	6,928,676,969	227,456,464	89,572,233	11,784,801,554			
132 CE La Venta II	1,347,938,496	555,183,202	2,054,783	99,488,407	207,595,010	228,988,887	254,628,207	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	199,693,342	199,693,342						
138 SE 911 Noreste	1,841,556,331	1,841,556,331						
139 SE 912 División Oriente	420,625,900	323,433,135	50,284,411	46,908,354				
140 SE 914 División Centro Sur	1,311,287,797	635,780,325	32,263,113	31,440,219	76,681,038	105,355,858	134,207,981	295,559,263
141 SE 915 Occidental	549,771,496	540,841,187	8,930,309					
142 SLT 901 Pacífico	2,435,990,617	2,366,085,733	69,904,884					
143 SLT 902 Istmo	3,604,281,310	3,485,219,744	119,061,566					
144 SLT 903 Cabo - Norte	4,237,116,175	4,141,497,179	95,618,996					
146 CH La Yesca	102,706,082,336	3,715,103,120	464,632	989,240,213	1,672,413,786	1,954,165,416	2,198,852,283	92,175,842,886
147 CCC Baja California	5,988,535,543	4,394,662,708	868,774,702	725,098,133				
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,058,173,793	2,892,752,522	86,658,195	78,763,076				
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	5,132,731,174	5,090,020,764	42,710,410					
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,109,414,730	3,698,331,038	71,853,983	110,778,135	228,451,574			
151 SE 1006 Central----Sur	3,626,152,421	540,394,209	156,881	32,808,748	939,767,339	1,014,131,973	1,098,893,271	
152 SE 1005 Noroeste	8,013,761,816	2,037,868,887	270,750,839	211,138,440	1,087,904,621	1,152,203,154	1,188,674,704	2,065,221,171
156 RM Infiernillo	586,129,044	312,231,971	78,021,809	34,930,504	160,944,760			
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	10,625,835,430	9,042,675,333	703,569,907	879,590,190				
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,705,816,690	1,705,816,690						
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	95,331,609	95,331,609						
160 RM CCC Samalayuca II	490,780,792	490,780,792						
161 RM CCC El Sauz	937,722,625	872,045,855	65,676,770					
162 RM CCC Huinala II	512,138,250	429,693,497	82,444,753					
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,109,535,658	1,109,535,658						

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	4,183,640,788	563,994,942	163,806,718	107,219,550	886,728,002	1,116,532,307	1,345,359,269	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	2,128,146,066	2,125,302,579	2,843,487					
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	2,586,859,124	1,985,021,728	399,559,779	202,277,617				
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	52,924,409,013	37,736,255,785	2,676,694,970	2,142,138,968	1,942,728,073	2,000,919,101	2,073,190,962	4,352,481,154
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	5,523,720,671	5,523,720,671						
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,968,531,668	841,701,068	314,225,892	240,103,384	157,124,815	180,358,586	235,017,923	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	2,778,149,139,953	213,600,167,480	630,043,162	1,871,264,131	115,920,049,665	121,329,393,503	124,569,862,741	2,200,228,359,271
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,955,390,728	366,298,499	3,070,194	104,463,418	472,847,977	491,339,354	517,371,286	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	201,671,175	184,612,768	755,578	16,302,829				
181 RM	CN Laguna Verde	58,071,500,278	17,395,002,683	1,812,682,562	1,813,924,600	3,023,226,387	3,161,284,564	3,304,202,599	27,561,176,883
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	4,884,238,009	3,155,068,093	1,729,169,916					
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	703,950,823	688,558,363	15,392,460					
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,346,471,064	855,974,518	81,815,201	101,487,634	409,932,445	432,340,548	464,920,718	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	129,785,084,682	6,154,059,171	1,667,436,746	2,489,306,067	2,411,039,079	3,016,233,819	3,810,035,602	110,236,974,198
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	1,354,966,306	381,888,341	242,827,014	36,679,305	186,403,079	226,701,669	280,466,898	
190 SE	1120 Noroeste	37,054,428,321	1,991,875,928	95,073,161	104,247,946	1,352,889,855	1,510,603,017	1,624,854,815	30,374,883,599
191 SE	1121 Baja California	4,774,552,628	620,116,210	856,340	12,812,202	785,284,970	807,955,962	828,229,163	1,719,297,781
192 SE	1122 Golfo Norte	15,969,734,431	647,045,892	169,173,579	98,287,251	2,444,308,579	2,801,246,630	3,088,040,546	6,721,631,954
193 SE	1123 Norte	2,241,164,232	1,110,600,999	11,526,988	14,871,729	1,104,164,516			
194 SE	1124 Bajío Centro	12,137,853,850	414,969,219	84,983,443	106,907,177	3,374,562,730	3,836,938,547	4,319,492,734	
195 SE	1125 Distribución	9,725,833,910	2,530,757,229	160,098,972	273,544,216	2,121,368,753	2,282,997,196	2,357,067,544	
197 SE	1127 Sureste	651,908,380	276,296,506	1,899,430	26,668,860	347,043,584			
198 SE	1128 Centro Sur	9,431,528,585	336,442,583	1,044,375	56,374,631	2,077,410,736	2,192,767,209	2,316,359,717	2,451,129,334
199 SE	1129 Compensación redes	1,902,231,798	535,720,915	12,539,505	47,884,170	239,543,037	254,123,657	262,300,437	550,120,077
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,035,277,731	1,311,216,588	236,132,287	226,656,282	1,636,212,139	1,734,537,339	1,887,744,926	2,002,778,170
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	23,567,370,319	2,252,192,577	235,602,653	268,303,121	3,484,974,522	3,799,569,873	4,182,550,590	9,344,176,983
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	28,774,647,870	1,383,021,664	6,324,284	437,551,232	2,686,402,325	3,353,059,729	4,474,344,178	16,433,944,458
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	5,667,895,280	1,391,000,459	20,462,945	111,760,301	714,803,978	799,991,437	838,145,880	1,791,730,280

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	8,052,348,556	4,000,947,612	631,424,757	349,383,145	3,070,593,042			
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	8,813,545,384	3,209,050,266	2,016,936,670	2,577,168,874	1,010,389,574			
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,894,896,101	1,664,166,132	48,103,922	182,626,047				
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,964,981,173	1,100,487,600	237,532,655	129,283,643	446,054,617	490,014,664	504,973,869	1,056,634,125
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,183,722,117	645,227,128	27,430,812	30,725,604	465,061,861	480,134,911	495,596,776	1,039,545,025
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	120,599,609,446	5,794,160,831	1,604,234,144	1,842,002,110	1,998,846,268	2,181,009,373	2,337,606,363	104,841,750,357
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	8,269,388,817	3,390,377,650	157,011,492	484,360,292	4,237,639,383			
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	25,380,167,952	4,589,158,895	277,374,272	455,506,864	3,627,418,880	3,891,981,874	4,015,281,364	8,523,445,803
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	44,874,052,253	1,914,225,991	533,149,043	711,930,805	815,783,183	923,617,472	1,015,692,939	38,959,652,820
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	176,501,185,019	2,391,070,030	11,062,758	128,908,677	3,118,689,086	3,441,437,560	3,779,649,647	163,630,367,261
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	50,399,163,484	6,357,357,041	1,524,921,173	1,908,248,393	2,141,079,698	2,495,052,396	2,773,197,242	33,199,307,541
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	16,490,451,996	755,542,999	177,281,819	132,676,724	399,875,128	430,620,812	446,781,896	14,147,672,618
216 RM CCC Poza Rica	7,416,087,636	675,238,214	533,729,570	566,872,239	698,392,027	725,704,490	732,061,457	3,484,089,639
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	13,815,883,699	3,737,343,912	209,277,703	585,511,373	450,792,670	486,038,321	607,742,534	7,739,177,186
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,209,423,594	875,286,501	64,900,729	185,460,087	83,776,277			
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	6,965,232,695	4,850,782,504	5,878,104	111,910,328	982,151,445	1,014,510,314		
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	149,105,996,035	23,864,200,102	10,753,035,952	1,196,350,191	6,005,881,427	6,323,824,996	7,350,802,678	93,611,900,689
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	219,924,992	150,071,462	15,331,778	10,156,630	44,365,122			
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	84,645,898	35,261,225	527,444	2,290,676	22,297,231	24,269,322		
226 CCI CI Guerrero Negro III	1,135,902,457	182,543,496	151,560,673	179,515,171	61,852,183	69,850,415	78,878,429	411,702,090
227 CG Los Humeros II	2,917,565,210	1,207,840,798	197,901,565	269,551,171	371,009,076	412,126,199	459,136,401	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,098,111,348	290,483,634	18,175,224	38,313,013	395,749,000	412,941,114	468,326,221	474,123,142
229 CT TG Baja California II	2,491,895,949	279,350,743	939,835	123,266,968	448,441,431	482,959,664	536,510,989	620,426,319
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	904,533,465	237,906,052	43,100,772	34,920,573	588,606,068			
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	480,789,368	189,492,771	8,897,607	23,613,218	258,785,772			

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	27,094,297,861	35,252,686	2,081,014	2,476,942	195,732,292	298,721,718	435,698,737	26,124,334,472	
235 CCI Baja California Sur IV	1,888,984,250	920,407,422	5,616,041	435,906,569	40,074,455	72,485,263	107,341,275	307,153,225	
236 CCI Baja California Sur III	1,106,803,623	480,799,979	61,420,253	303,802,515	54,833,805	81,605,336	124,341,735		
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,505,610,235	66,254,605	39,871,927	35,762,744	172,280,095	179,060,186	189,778,350	822,602,328	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	111,790,233,163	6,669,792,325	786,228,806	2,097,853,040	2,234,660,956	2,361,163,985	2,477,483,449	95,163,050,602	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	19,827,470,250	2,659,022,627	527,524	340,046,513	1,823,170,360	2,003,334,981	2,189,234,514	10,812,133,731	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	24,927,941,328	5,643,726,840	3,764,489	228,751,407	2,769,565,131	2,957,151,055	3,124,329,428	10,200,652,978	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	43,218,258,231	5,668,124,023	478,412,280	1,687,089,520	1,822,529,893	1,954,820,394	2,120,715,725	29,486,566,396	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,138,374,713	240,214,237	26,850,544	58,520,065	716,643,008	825,054,488	973,473,753	2,297,618,618	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,722,490,252	951,838,595	215,637,303	226,308,693	686,464,245	763,072,119	879,169,297		
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	32,358,812,408	481,557,246	396,727,629	630,554,547	749,338,271	779,314,285	828,658,639	28,492,661,791	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,226,850,233	890,349,779	237,178,633	177,512,386	452,747,052	469,062,383			
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	32,064,140,647	1,036,818,522	3,092,827	68,353,749	983,778,340	1,086,154,514	1,194,976,980	27,690,965,715	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	429,038,840	179,206,916	31,858,781	30,955,025	187,018,118				
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	118,593,636,782	2,687,951,596	16,614,057	78,108,399	1,563,100,680	1,788,753,290	2,017,201,930	110,441,906,830	
257 CCI Santa Rosalía II	1,248,886,987						113,260,967	1,135,626,020	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,048,735,991				29,336,372	98,304,035	167,730,178	4,753,365,406	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	185,111,363,497	8,270,424,047	3,001,644,435	49,067,456	3,550,022,162	3,761,774,797	3,992,023,393	162,486,407,207	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	54,568,839,562	2,553,386,837	12,100,342	893,384	1,091,135,152	1,145,691,055	1,196,905,011	48,568,727,781	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	90,899,778,245	4,637,673,642	273,660,676	445,985,694	1,164,156,704	1,267,451,127	1,499,983,746	81,610,866,656	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,941,907,331	409,466,207	2,182,115	123,324,212	266,860,565	321,471,401	393,863,641	424,739,190	
264 CC Centro	125,763,194,531	3,313,539,651	670,305,091	512,550,000	2,319,025,440	2,447,493,807	2,366,950,373	114,133,330,169	
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,186,118,649		433,092,851	451,125,586	349,820,280	380,795,043	412,210,117	3,159,074,772	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,786,292,653	514,230,781	6,070	74,882,390	408,918,320	423,944,155	439,156,458	925,154,479	
268 CCI Guerrero Negro IV	1,495,422,475			80,632,356	17,674,111	24,675,081	31,594,266	1,340,846,661	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	135,230,304	31,110,579	1,886,807	10,371,860	17,937,280	14,824,936	17,067,613	42,031,229	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	332,025,356,517	9,946,933,389	638,911,465	698,125,923	6,571,885,487	7,032,324,569	7,431,675,952	299,705,499,732	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	644,557,329,120	54,960,609,247	213,164,379	108,579,898	19,010,391,522	20,306,871,471	21,705,683,274	528,252,029,329	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	8,311,139,653	2,729,798,547	656,559,806	1,955,938,538	581,909,331	562,957,343	582,531,547	1,241,444,541	
278 RM CT José López Portillo	7,716,371,888	100,252,328	42,077,300	40,866,958	4,025,628	17,921,964	32,219,476	7,479,008,234	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	318,751,458,612	13,602,652,329	225,765,290	226,400,913	6,085,672,598	6,496,848,208	6,755,086,776	285,359,032,498	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	7,886,270,094		71,631,094	152,844,701	163,858,335	183,377,425	240,906,418	7,073,652,121	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	30,529,221,647		511,913,272	761,654,647	1,109,049,961	1,425,282,337	1,483,443,557	25,237,877,873	

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	8,311,617,310	678,215,105	730,913,646	719,363,241	742,035,056	724,145,876	4,716,944,386
284 CG	Los Humeros III	12,812,298,971	225,324,417	394,712,223	430,450,163	235,434,496	259,574,675	11,062,604,021
286 CCI	Baja California Sur V	6,288,667,220	80,831,125	2,311,345,089	81,428,075	189,579,261	137,409,429	1,111,662,136
288 SLT	1722 Distribución Sur	88,666,266,357	57,568,570	1,344,087,221	1,532,565,524	1,711,971,250	1,906,357,345	79,346,132,815
289 CH	Chicoasén II	54,892,367,566						54,892,367,566
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,076,982,562					83,987,669	992,994,893
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	13,752,328,325	241,140	103,328,854	590,749,091	612,549,933	667,376,400	11,614,150,343
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,271,962,364	103,568,104	313,300,067	511,367,296	539,702,065	568,197,212	1,187,939,145
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,500,814,722	24,262,750	210,140,053	180,924,542	222,642,474	255,062,407	592,163,325
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	753,598,103	16,703	59,903,185	53,553,053	59,717,321	66,633,550	156,200,778
296 CC	Empalme I	10,430,334,851	1,158,106,785	1,170,250,140	341,006,992	510,050,424	488,318,485	6,762,602,025
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	16,873,243,187	357,500,308	326,580,678	238,831,979	277,268,706	271,590,717	14,825,560,394
298 CC	Valle de México II	29,755,270,874	446,621,156	796,170,387	2,771,475,335	2,513,868,267	2,528,837,320	20,698,298,409
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	6,078,342,349		452,944,937	503,198,214	449,442,433	501,818,268	4,170,938,497
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	22,386,249,956		1,791,061,051	475,010,234	790,194,737	1,177,755,882	18,152,228,052
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	908,167,524	26,557,064	37,935,333	116,584,100	121,010,341	125,498,812	264,713,080
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	56,822,259,928	1,187,810	280,127,731	1,488,094,877	1,946,617,545	2,228,830,127	50,342,945,492
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	26,542,385,101	1,355,786	23,805,897	718,683,359	748,930,021	770,348,439	24,136,075,993
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,116,561,321	12,149,364	236,088,690	167,097,691	253,399,594	349,135,392	2,521,319,839
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	86,586,212,055	840,565,899	921,636,013	1,122,881,174	1,336,951,882	1,531,303,705	80,128,523,936
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	231,221,449,998	441,950,076	33,395,587	3,850,409,183	4,387,907,145	4,881,238,931	215,683,825,806
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17,617,548,218	12,125,285	353,581,733	447,825,528	405,490,787	486,884,090	15,911,640,795
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,333,119,816	85,225,688	110,878,936	94,258,106	100,826,645	107,485,634	793,207,647
313 CC	Empalme II	12,043,778,016	341,508,065	1,666,685,508	496,602,319	473,543,478	568,391,518	8,497,047,128
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	20,477,168,821	447,369,640	364,278,510	384,630,243	405,282,129	431,928,257	18,021,908,415
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	2,059,501,136	11,812,127	26,308,789	66,812,179	80,435,194	93,367,013	1,730,310,773
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	13,802,480,472	142,224,082	248,991,725	410,090,872	550,591,099	622,531,129	11,438,788,574

Cuadro 20



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años	
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	5,465,597,423	185,569,551	46,956,494	91,125,822	388,577,240	577,212,463	707,575,837	3,468,580,016
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	3,960,560,021	107,310,242	236,215	22,594,551	313,393,934	530,713,969	606,747,284	2,379,563,826
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	47,856,278,879	274,788,687	1,929,921	125,011,769	801,697,103	1,411,550,921	2,275,898,558	42,965,401,920
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	98,762,057,297	531,531,555	794,504,418	1,059,724,301	1,300,684,969	1,546,979,556	1,713,023,123	91,815,609,375
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	150,698,017,776	6,853,173,752	906,105,990	3,056,422,723	3,161,942,216	3,269,482,904	3,380,836,803	130,070,053,388
323 CC	San Luis Potosí	16,464,825,878						1,967,492,359	14,497,333,519
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,895,753,430					476,773,829	566,169,926	5,852,809,675
325 CC	Lerdo (Norte IV)	18,441,674,204							18,441,674,204
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,605,148,278					53,281,241	83,616,503	2,468,250,534
327 CG	Los Azufres III Fase II	1,108,783,494		98,155,938	91,589,006	7,975,861	13,296,853	19,257,991	878,507,845
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	767,917,929		157,641,887	132,115,591	9,391,121	9,887,129	10,447,840	448,434,361
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	616,039,009							616,039,009
330 CH	Las Cruces	49,942,845,532						933,183,806	49,009,661,726
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	252,987,787						91,049,683	161,938,104
332 CE	Sureste II y III	4,768,473,567							4,768,473,567
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	464,445,858					37,064,983	32,474,023	394,906,852
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	56,411,502,637		379,850,403	571,998,001	711,804,154	944,270,061	1,181,074,411	52,622,505,607
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	13,071,462,612		693,941,787	714,257,539	620,548,848	714,801,667	851,435,778	9,476,476,993
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	66,877,098,589		400,387,638	1,868,275,945	2,112,038,334	2,462,191,348	2,808,973,774	57,225,231,550
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	101,153,753,943		1,842,802,612	1,963,976,850	1,815,704,897	1,396,906,141	1,548,543,798	89,793,647,964
340 CC	San Luis Río Colorado I	3,625,118,373						501,442,679	3,123,675,694
341 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,889,193,050				156,660,284	147,136,643	152,992,597	1,432,403,526
342 CC	Guadalajara I	21,641,569,458						1,521,697,172	18,972,741,207
343 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	4,573,361,564				208,634,563	344,164,702	361,615,703	3,658,946,596
344 CC	Mazatlán	17,704,340,075				1,126,799,407	1,375,321,275	1,519,025,401	13,683,193,992

Cuadro 20

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019**

**FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS**

( pesos 2019 )

ENERO DE 2019

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2017	2018	2019	2020	2021	2022	Otros Años
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,038,074,270						423,587,460	1,614,486,810
346	CC Mérida	7,985,819,769							7,985,819,769
347	CC Salamanca	15,389,197,573							15,389,197,573
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,817,962,630			124,021,925	124,021,683	155,295,695	159,887,882	1,254,735,445
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	38,298,809,100		(13,061,040)	666,899,367	848,927,641	957,820,496	1,115,548,753	34,722,673,883
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,136,287,565		363,249,712	373,108,340	389,135,537	405,420,216	421,968,044	7,183,405,716

Cuadro 20