

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 9							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
TOTAL		349,370,014,054	160,604,623,914	10,136,204,629	10,314,662,039	10,690,162,142	12,521,251,927	15,835,470,000	129,267,639,403
1	CG Cerro Prieto IV	1,540,447,200	1,540,447,200						
2	CC Chihuahua	3,406,839,414	3,406,839,414						
3	CCI Guerrero Negro II	289,636,215	289,636,215						
4	CC Monterrey II	5,948,356,439	5,948,356,439						
5	CD Puerto San Carlos II	628,734,161	628,734,161						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,310,786,135	7,310,786,135						
7	CT Samalayuca II	12,494,883,960	12,494,883,960						
9	LT 211 Cable Submarino	1,085,969,873	1,085,969,873						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,670,343,005	2,670,343,005						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,746,669,701	1,746,669,701						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,517,703,857	3,517,703,857						
13	SE 218 Noroeste	740,605,636	740,605,636						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	363,576,385	363,576,385						
15	SE 220 Oriental-Centro	893,052,194	893,052,194						
16	SE 221 Occidental	1,127,817,646	1,127,817,646						
17	LT 301 Centro	362,992,598	362,992,598						
18	LT 302 Sureste	404,609,905	404,609,905						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	250,545,548	250,545,548						
20	LT 304 Noroeste	303,503,025	303,503,025						
21	SE 305 Centro-Oriente	381,451,679	381,451,679						
22	SE 306 Sureste	408,933,101	408,933,101						
23	SE 307 Noreste	269,248,449	269,248,449						
24	SE 308 Noroeste	456,626,246	456,626,246						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,079,533,830	1,079,533,830						
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,024,602,479	1,024,602,479						
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	964,075,262	964,075,262						
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,884,973,109	2,884,973,109						
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	332,373,519	332,373,519						
30	LT 411 Sistema Nacional	1,045,114,553	1,045,114,553						
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,230,992,806	2,230,992,806						
32	SE 401 Occidental - Central	479,897,201	479,897,201						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	430,302,068	430,302,068						
34	SE 403 Noreste	578,123,762	578,123,762						
35	SE 404 Noroeste-Norte	325,327,167	325,327,167						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	47,252,463	47,252,463						
37	SE 410 Sistema Nacional	1,377,721,698	1,377,721,698						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	873,923,948	873,923,948						

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021

PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 2 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
39 LT	414 Norte-Occidental	437,028,029						
40 LT	502 Oriental - Norte	133,008,913						
41 LT	506 Saltillo-Cañada	2,093,593,995						
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	863,393,905						
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	426,815,632						
44 SE	412 Compensación Norte	117,039,795						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	458,316,058						
46 SE	503 Oriental	117,006,270						
47 SE	504 Norte - Occidental	297,489,803						
48 CCI	Baja California Sur I	375,090,697						
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	1,053,439,473						
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,423,399,455						
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	208,816,706						
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	268,495,797						
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	117,538,151						
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	222,104,030						
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	119,322,114						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	74,421,179						
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	683,397,906						
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	221,910,149						
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	863,243,330						
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	573,678,677						
62 CCC	Pacífico	3,834,001,383	18,372,550	5,870,167	1,069,654			
63 CH	El Cajón	11,134,273,887	416,208,089	391,359,406	433,240,078	403,867,166	375,593,760	2,203,175,872
64 LT	Líneas Centro	47,011,623						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	471,657,512						
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	629,560,382						
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	214,560,230						
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	784,530,036	23,066,446	19,934,813	15,585,048	13,111,610	10,828,404	9,165,420
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	359,676,482						
70 LT	Riviera Maya	391,726,865						
71 PRR	Presa Reguladora Amata	95,248,223						
72 RM	Adolfo López Mateos	217,215,149						
73 RM	Altamira	202,993,408						

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 3 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
74 RM	Botello	43,558,343						
75 RM	Carbón II	95,794,596						
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	131,387,724						
77 RM	Dos Bocas	101,235,723						
78 RM	Emilio Portes Gil	2,629,584						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	802,113,711						
80 RM	Gomez Palacio	187,011,417						
82 RM	Huinalá	3,700,685						
83 RM	Ixtaczoquitlán	5,986,397						
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	81,640,181						
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	349,727,285						
90 RM	CT Puerto Libertad	95,660,979						
91 RM	Punta Prieta	83,170,995						
92 RM	Salamanca	246,539,571						
93 RM	Tuxpango	134,971,510						
94 RM	CT Valle de México	37,406,360						
95 SE	Norte	55,794,137						
98 SE	705 Capacitores	24,367,393						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	367,630,162						
100 SLT	701 Occidente-Centro	546,752,829						
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	206,563,736						
102 SLT	703 Noreste-Norte	137,513,613						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	48,330,345						
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,399,564,742	11,538,871	10,844,345	10,180,706	9,592,927	8,975,686	55,410,243
105 SLT	709 Sistemas Sur	778,692,183						
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	637,712,071						
107 CCI	Baja California Sur II	381,868,192						
108 LT	807 Durango I	246,333,117						
110 RM	CCC Tula	31,362,248						
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	324,496,584						
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	97,504,151						
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	198,758,707						
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	222,594,998						
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	281,294,813						
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	128,385,086						
122 SE	811 Noroeste	75,362,443						
123 SE	812 Golfo Norte	36,325,194						

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021

PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 9					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
124 SE	813 División Bajío	325,210,269						
126 SLT	801 Altiplano	562,675,378						
127 SLT	802 Tamaulipas	487,604,945						
128 SLT	803 NOINE	415,539,115						
130 SLT	806 Bajío	696,917,238	4,956,984	1,177,243	4,708,778	4,199,256	3,474,878	2,941,207
132 CE	La Venta II	1,151,429,710	23,566,766	6,446,477	1,356,869			
136 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	58,697,719						
138 SE	911 Noreste	56,004,004						
139 SE	912 División Oriente	87,064,978						
140 SE	914 División Centro Sur	104,361,523	4,093,286	3,279,701	2,463,523	1,593,778	758,851	122,947
141 SE	915 Occidental	67,900,118						
142 SLT	901 Pacífico	249,513,502						
143 SLT	902 Istmo	535,906,907						
144 SLT	903 Cabo - Norte	404,793,180						
146 CH	La Yesca	27,071,311,298	972,000,000	945,114,415	1,273,267,922	1,178,415,108	1,105,250,724	9,813,465,122
147 CCC	Baja California	1,290,570,668						
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	166,201,351						
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	455,680,557						
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	315,849,218	433,296	264,427	406,447	362,470	299,938	253,886
151 SE	1006 Central----Sur	128,833,525	4,847,861	1,538,590	435,434			
152 SE	1005 Noroeste	393,496,811	7,578,619	5,296,450	5,055,934	3,610,526	2,153,714	1,049,479
156 RM	Infiernillo	95,767,380	529,502	373,054	346,810	309,269	255,917	216,626
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,126,952,115	6,533,093	6,866,338	6,383,124	5,692,421	4,710,463	3,987,057
158 RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	88,313,675						
159 RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	25,033,017						
160 RM	CCC Samalayuca II	6,635,995						
161 RM	CCC El Sauz	27,274,538						
162 RM	CCC Huinala II	11,126,980						
163 SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	93,101,249						
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	228,748,926	6,621,631	1,864,663	587,650			
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	36,538,366						
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	418,332,060	1,943,352	1,220,681	1,846,044	1,646,309	1,362,312	1,153,094
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,208,394,589	50,245,855	39,667,774	29,307,658	18,337,255	7,933,550	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	211,916,111						

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021

PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 5 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	665,313,178	516,615,992	35,635,205	22,529,923	28,326,067	24,607,670	20,362,752	17,235,569
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	5,333,486,386	1,539,235,959	426,309,026	387,525,794	396,351,554	411,557,717	366,757,006	1,805,749,330
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	272,002,645	252,752,120	13,451,465	4,442,472	1,356,588			
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	8,934,538	8,440,200	111,305	38,988	105,732	94,284	78,019	66,010
181 RM	CN Laguna Verde	5,073,308,187	3,761,197,610	249,578,194	223,861,968	196,616,808	170,394,322	145,086,358	326,572,927
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	180,419,615	180,419,615						
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	36,126,756	36,126,756						
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	129,801,895	118,252,786	8,029,951	2,683,303	835,855			
188 SE	1116 Transformación del Noreste	2,225,544,012	1,446,721,862	4,086,526	74,678,846	80,478,490	73,891,570	68,739,559	476,947,159
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	131,613,467	103,921,941	5,996,549	3,620,074	5,554,030	4,953,053	4,098,622	3,469,198
190 SE	1120 Noroeste	395,900,591	303,275,729	15,359,371	12,803,573	10,800,670	9,482,292	8,425,231	35,753,725
191 SE	1121 Baja California	36,963,627	33,838,950	1,156,356	819,763	605,664	378,950	163,944	
192 SE	1122 Golfo Norte	329,601,636	308,796,926	7,841,664	5,580,230	4,018,702	2,444,105	878,472	41,537
193 SE	1123 Norte	21,968,799	21,804,833	163,966					
194 SE	1124 Bajío Centro	247,448,304	230,685,214	7,283,045	2,816,791	2,362,176	1,701,432	1,407,931	1,191,715
195 SE	1125 Distribución	736,084,907	664,078,953	20,215,721	12,521,023	12,638,030	10,534,860	8,717,544	7,378,776
197 SE	1127 Sureste	124,019,015	108,833,956	3,196,519	2,166,545	3,018,082	2,691,511	2,227,219	1,885,183
198 SE	1128 Centro Sur	137,073,687	113,721,257	9,184,363	6,491,340	4,214,808	1,724,026	941,242	796,651
199 SE	1129 Compensación redes	115,169,125	104,180,190	2,877,660	2,550,161	2,117,664	1,627,776	1,104,926	710,748
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	548,020,816	473,965,626	32,818,435	17,613,202	11,155,169	5,476,810	3,786,545	3,205,029
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	715,028,449	487,621,598	48,233,534	30,062,945	45,818,438	40,860,590	33,811,992	28,619,352
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	902,640,888	772,110,468	71,006,090	30,032,035	19,944,727	7,285,248	2,131,618	130,702
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	240,359,983	226,639,706	4,738,306	3,740,774	2,763,785	1,729,253	748,159	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	937,991,685	918,954,849	4,420,613	2,656,994	3,674,808	3,277,174	2,711,858	2,295,389
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	949,175,561	916,306,149	7,212,197	5,399,870	6,224,645	5,551,114	4,593,521	3,888,065
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	427,579,495	427,579,495						
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	367,661,961	351,779,178	3,973,169	2,559,665	3,064,327	2,610,770	2,047,140	1,627,712
208 SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	77,934,743	68,456,491	3,273,307	2,584,202	1,909,267	1,194,588	516,888	
209 SE	1212 SUR - PENINSULAR	830,279,309	309,177,301	36,965,635	38,424,132	31,672,966	25,430,350	20,266,114	368,342,811
210 SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	868,891,342	817,636,442	14,016,283	6,491,232	9,448,013	8,425,685	6,972,221	5,901,466

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021

PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 6 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	1,225,349,726	1,122,149,441	33,878,088	19,505,102	17,541,338	13,763,952	10,349,014	8,162,791	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	270,837,539	270,021,297	816,242						
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	587,028,665	285,041,569	36,748,642	37,170,511	33,809,465	26,715,334	21,471,394	146,071,750	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,488,001,989	678,429,128	56,028,953	43,049,513	32,742,749	29,483,546	24,602,249	623,665,851	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	611,039,529	423,187,439	31,336,394	25,336,973	19,212,466	17,591,666	15,247,742	79,126,849	
216 RM CCC Poza Rica	1,185,279,567	742,651,567	135,595,210	102,252,499	74,309,962	61,612,466	44,724,312	24,133,551	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,301,060,146	769,696,581	100,932,242	89,643,737	75,506,126	65,896,481	57,044,520	142,340,459	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	331,754,745	327,429,799	1,127,153	518,443	823,327	734,227	607,565	514,231	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	372,290,427	280,738,028	19,164,211	13,102,754	18,204,653	16,234,798	13,434,228	11,411,755	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	7,367,273,026	5,182,682,766	460,470,096	423,641,124	340,863,962	267,982,603	222,131,333	469,501,142	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	21,910,910	21,693,420	217,490						
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	12,409,891	12,203,762	199,973	6,156					
226 CCI CI Guerrero Negro III	200,325,680	121,819,810	23,918,890	16,862,494	13,608,778	11,388,254	8,266,687	4,460,767	
227 CG Los Humeros II	680,640,082	609,743,094	47,791,836	17,823,974	5,281,178				
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	123,826,516	110,830,962	8,815,025	3,165,653	1,005,782	9,094			
229 CT TG Baja California II	784,595,052	549,419,846	67,671,137	34,850,282	41,510,837	38,665,728	28,420,956	24,056,266	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	50,562,857	45,104,018	1,156,637	726,516	1,098,727	979,841	810,821	686,297	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	67,500,667	60,095,389	1,545,415	1,082,354	1,468,022	1,309,176	1,083,348	916,963	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	585,586,369	92,911,946	39,599,798	38,680,934	36,947,578	34,954,438	32,583,730	309,907,945	
235 CCI Baja California Sur IV	969,605,664	551,718,347	88,485,026	55,857,514	84,054,478	74,959,258	62,028,504	52,502,537	
236 CCI Baja California Sur III	689,614,019	642,999,189	32,355,914	10,995,804	3,263,112				
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	95,713,467	53,527,133	12,236,573	9,239,400	7,467,790	6,218,726	4,576,241	2,447,604	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	241,683,071	92,188,951	10,820,347	10,196,669	9,400,147	9,034,805	8,671,385	101,370,767	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	621,089,249	419,703,745	71,330,414	42,065,611	38,734,222	27,463,730	15,612,242	6,179,285	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	524,144,889	377,280,138	39,784,370	25,595,914	28,907,237	23,011,258	16,989,480	12,576,492	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	557,084,734	226,495,244	22,377,492	16,782,811	10,115,021	42,777,396	37,208,570	201,328,200	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	154,549,275	121,402,628	10,827,454	5,440,586	5,576,774	4,470,811	3,699,583	3,131,439	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	504,844,618	436,591,685	22,868,978	12,891,614	10,884,024	8,547,898	7,073,352	5,987,067	

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021

PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 7 de 9							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	515,248,429	230,734,331	40,245,768	42,087,643	42,638,486	35,635,075	27,896,141	96,010,985	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	295,173,375	263,832,034	7,775,114	4,393,397	5,891,400	5,253,919	4,347,605	3,679,906	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	222,532,290	125,441,027	20,359,015	16,625,066	13,517,302	10,288,836	7,668,842	28,632,202	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	41,264,836	40,905,822	359,014						
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	302,922,891	154,416,714	32,286,362	23,322,384	22,523,767	18,288,180	13,837,694	38,247,790	
257 CCI Santa Rosalía II	277,912,080					61,385,040	48,792,240	167,734,800	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,454,477,336				409,079,549	362,327,602	315,575,654	1,367,494,531	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	395,024,299	123,945,702	32,685,768	28,744,978	25,022,606	21,473,748	17,897,004	145,254,493	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	174,292,083	25,650,129	10,631,498	10,147,550	9,672,934	9,194,753	8,789,213	100,206,006	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	5,181,715,236	1,888,787,376	355,882,118	369,314,748	369,850,061	313,147,901	245,805,106	1,638,927,926	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	309,627,534	225,838,497	23,366,362	13,437,922	15,049,886	12,632,890	10,453,666	8,848,311	
264 CC Centro	7,808,081,960	1,263,271,507	514,285,416	549,062,215	574,082,532	520,904,390	466,258,378	3,920,217,522	
266 SLT 1603 Subestación Lago	2,650,847,084	28,069,049	51,562,310	163,291,615	202,922,021	191,794,608	180,646,956	1,832,560,525	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	172,152,735	124,589,102	19,207,930	11,252,239	9,580,162	5,748,106	1,775,196		
268 CCI Guerrero Negro IV	103,882,889			24,049,742	22,612,306	18,843,602	15,074,878	23,302,361	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	20,183,126	14,468,933	2,325,672	1,299,931	1,159,963	695,995	232,632		
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	993,928,837	137,339,604	52,499,362	46,636,171	40,055,299	35,041,550	29,054,830	653,302,021	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,114,538,067	404,781,797	96,958,037	271,050,970	124,109,518	104,016,420	83,802,751	1,029,818,574	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	500,916,182	363,362,608	56,308,219	30,678,113	28,084,363	16,850,614	5,632,265		
278 RM CT José López Portillo	3,220,113,657	292,836,319	266,598,259	248,096,153	231,398,446	214,629,005	197,819,950	1,768,735,525	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	985,985,203	71,805,205	26,376,106	23,242,378	26,483,371	24,118,690	31,617,022	782,342,431	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,095,077,750	208,584,914	143,427,802	138,053,570	126,808,740	113,864,854	98,548,942	265,788,928	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	637,677,988	27,095,105	18,032,760	16,921,181	51,566,501	47,918,974	44,271,511	431,871,956	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	193,548,960	24,959,491	35,236,404	26,102,909	26,693,366	22,942,894	19,171,447	38,442,449	
284 CG Los Humeros III	1,119,087,228	88,741,699	121,025,383	111,952,152	102,878,942	93,805,711	84,805,337	515,878,004	
286 CCI Baja California Sur V	844,536,456	513,235,678	101,105,647	70,732,872	57,524,623	48,138,365	34,943,508	18,855,763	
288 SLT 1722 Distribución Sur	263,397,117	67,965,416	29,441,318	24,196,082	20,888,323	18,420,804	15,632,654	86,852,520	
289 CH Chicoasén II	5,451,561,709						318,836,952	5,132,724,757	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	12,398,400					2,332,800	2,095,200	7,970,400	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	641,093,161	220,500,727	62,760,463	55,685,210	44,653,183	44,749,757	41,532,674	171,211,147	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	495,995,378	357,826,874	56,595,110	30,878,496	28,227,485	16,936,495	5,530,918		

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 8 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	373,454,322	270,367,933	40,335,408	21,365,791	20,571,149	12,927,341	5,670,065	2,216,635	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	152,634,887	106,476,400	16,405,049	9,419,242	8,769,600	6,461,510	3,327,091	1,775,995	
296 CC Empalme I	9,992,263,918	570,154,313	820,754,078	882,248,825	944,318,563	865,694,239	787,035,658	5,122,058,242	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,275,507,986	223,416,749	135,020,498	156,637,109	149,089,183	141,229,699	132,892,877	1,337,221,871	
298 CC Valle de México II	3,347,863,423		168,253,913	378,000,000	638,692,495	553,533,480	468,374,486	1,141,009,049	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	223,644,260	17,082,101	43,590,938	30,292,142	33,022,339	28,382,638	23,716,994	47,557,108	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	552,917,707			201,074,378	107,125,805	86,722,963	66,320,143	91,674,418	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	55,902,483	40,229,502	6,376,298	3,588,343	3,180,254	1,908,144	619,942		
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	733,363,199	281,026,692	72,363,586	63,354,982	54,791,186	46,892,736	38,809,368	176,124,649	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,016,496,001	277,109,532	89,459,014	81,971,417	71,288,921	64,938,002	56,518,949	375,210,166	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	424,522,620	239,881,305	54,993,859	40,600,462	34,172,237	26,946,562	18,708,170	9,220,025	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	691,795,297	76,730,955	58,990,572	56,723,263	53,316,144	49,421,102	44,852,681	351,760,580	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	1,101,748,998	40,329,705	44,437,918	44,544,319	39,923,280	50,750,021	58,586,350	823,177,405	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	2,576,527,272	272,408,076	196,321,903	187,087,730	177,853,558	168,618,305	159,385,212	1,414,852,488	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	334,888,061	49,878,006	32,607,317	29,230,114	25,174,195	23,935,435	21,854,318	152,208,676	
313 CC Empalme II	12,247,902,345		426,356,395	617,240,542	402,802,567	388,376,813	374,030,957	10,039,095,071	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,618,409,810	209,673,187	105,844,644	101,524,644	94,435,114	90,302,429	85,842,158	930,787,634	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	190,744,329	63,508,147	18,458,431	16,435,829	13,395,089	13,304,196	12,331,850	53,310,787	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	667,585,843	244,347,753	64,673,726	55,962,619	47,218,810	43,845,538	38,693,117	172,844,280	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	124,955,331	72,558,936	15,770,117	11,870,993	9,894,636	7,531,510	5,015,736	2,313,403	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	381,685,523	190,047,665	50,520,370	41,669,878	26,197,603	28,998,108	26,376,365	17,875,534	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	649,939,506	209,415,477	60,333,790	54,357,977	46,412,870	44,745,307	41,061,859	193,612,226	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	658,789,847	53,652,802	35,261,287	42,802,690	38,839,586	35,369,330	31,647,456	421,216,696	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,869,096,335	1,212,492,996	432,836,784	406,649,030	380,325,370	354,800,390	329,261,306	2,752,730,459	
323 CC San Luis Potosí	8,925,996,810					580,495,054	560,982,154	7,784,519,602	
325 CC Lerdo (Norte IV)	9,430,866,699					308,401,301	603,048,823	8,519,416,575	
327 CG Los Azufres III Fase II	733,501,721		37,331,518	63,920,383	63,216,072	62,511,761	61,147,094	445,374,893	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	75,572,678	7,341,041	4,675,298	4,515,674	4,348,771	4,179,038	4,006,865	46,505,991	

Cuadro 16

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021
PAGO ANUAL DE COSTO FINANCIERO POR PROYECTO: MONTO DE INTERESES DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2021)

ENERO DE 2021

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 9 de 9						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2019	2020	2021	2022	2023	2024	Otros Años
329 CG Cerritos Colorados Fase I	478,589,840						88,880,976	389,708,864
330 CH Las Cruces	7,974,441,403						684,684,101	7,289,757,302
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	185,615,107					18,843,667	34,862,400	131,909,040
332 CE Sureste II y III	7,172,560,800						1,396,761,840	5,775,798,960
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	34,009,200				6,622,560	5,907,600	5,190,480	16,288,560
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	856,824,264	84,113,424	80,752,205	74,603,938	69,476,270	63,823,075	57,446,993	426,608,359
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,123,583,505	65,973,723	94,247,258	135,591,646	165,531,103	154,325,974	143,092,807	1,364,820,994
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,547,592,566	23,265,748	41,287,644	42,340,536	58,105,814	113,070,859	104,082,343	1,165,439,622
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	7,871,780,816	1,049,633,857	629,863,646	595,809,281	556,526,894	516,551,213	472,999,284	4,050,396,641
340 CC San Luis Río Colorado I	5,689,823,745					370,033,121	357,594,761	4,962,195,863
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	192,729,261						12,954,038	179,775,223
342 CC Guadalajara I	3,786,387,120					813,177,360	714,610,080	2,258,599,680
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	235,545,041						55,388,081	180,156,960
344 CC Mazatlán	2,282,649,120					548,216,640	472,599,360	1,261,833,120
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	547,881,840						101,228,400	446,653,440
346 CC Mérida	3,563,038,800						693,854,640	2,869,184,160
347 CC Salamanca	3,504,816,000						682,516,800	2,822,299,200
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	43,403,040		7,395,840	6,568,560	6,458,400	5,743,440	4,916,160	12,320,640
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	779,580,523	6,348,910	27,435,434	27,841,730	50,040,871	54,022,788	49,867,963	564,022,827
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,705,547,710	98,471,613	78,142,018	75,262,954	72,393,199	69,517,462	66,656,045	1,245,104,419
351 CCI CCI Baja California Sur VI	1,441,731,077						145,948,543	1,295,782,534
352 SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	2,066,621,559					62,945,467	105,395,083	1,898,281,009
353 LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	1,569,553,415						80,663,278	1,488,890,137
354 SLT LT Corriente Alterna Submarina Playacar - Chankanaab II	3,461,307,900							3,461,307,900
355 SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bco1)	3,596,691,643							3,596,691,643

Cuadro 16