

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
TOTAL		652,526,705,440	214,449,743,254	19,076,735,185	23,431,400,000	30,455,296,791	31,078,124,726	36,445,972,033	297,589,433,451
1	CG Cerro Prieto IV	1,922,049,600	1,922,049,600						
2	CC Chihuahua	5,159,006,946	5,159,006,946						
3	CCI Guerrero Negro II	510,883,690	510,883,690						
4	CC Monterrey II	6,158,216,359	6,158,216,359						
5	CD Puerto San Carlos II	1,139,652,745	1,139,652,745						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,726,072,495	5,726,072,495						
7	CT Samalayuca II	13,042,689,304	11,951,858,024	447,248,197	506,681,856	136,901,227			
9	LT 211 Cable Submarino	1,860,351,967	1,860,351,967						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,467,622,420	2,467,622,420						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,979,217,537	1,979,217,537						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,258,311,881	3,258,311,881						
13	SE 218 Noroeste	942,218,507	942,218,507						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	627,937,396	627,937,396						
15	SE 220 Oriental-Centro	1,168,982,956	1,168,982,956						
16	SE 221 Occidental	1,348,703,762	1,348,703,762						
17	LT 301 Centro	828,516,853	828,516,853						
18	LT 302 Sureste	765,513,820	765,513,820						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	514,839,070	514,839,070						
20	LT 304 Noroeste	524,899,630	524,899,630						
21	SE 305 Centro-Oriente	678,502,682	678,502,682						
22	SE 306 Sureste	836,795,400	836,795,400						
23	SE 307 Noreste	452,710,420	452,710,420						
24	SE 308 Noroeste	820,828,619	820,828,619						
25	CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	2,444,435,380	2,379,300,710		65,134,670				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,135,573,787	2,038,825,162		96,748,625				
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,268,021,948	2,235,471,948		32,550,000				
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,207,973,220	6,161,408,957		46,564,263				
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	830,047,714	830,047,714						
30	LT 411 Sistema Nacional	2,449,448,715	2,409,495,729		39,952,986				
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,124,883,499	4,952,926,685		171,956,814				
32	SE 401 Occidental - Central	1,195,978,941	1,195,978,941						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	1,443,236,444	1,443,236,444						
34	SE 403 Noreste	1,348,405,381	1,348,405,381						
35	SE 404 Noroeste-Norte	753,252,827	753,252,827						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	159,742,769	159,742,769						
37	SE 410 Sistema Nacional	3,221,050,520	3,221,050,520						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							Página: 2 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,117,023,360	2,052,027,501		64,995,859				
39	LT 414 Norte-Occidental	1,221,509,059	1,185,863,387		35,645,672				
40	LT 502 Oriental - Norte	275,328,549	275,328,549						
41	LT 506 Saltillo-Cañada	4,599,862,400	4,447,497,840		152,364,560				
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,997,594,468	1,934,163,074		63,431,394				
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	813,745,539	787,736,508		26,009,031				
44	SE 412 Compensación Norte	409,144,200	409,144,200						
45	SE 413 Noroeste - Occidental	1,065,660,219	1,028,882,179		36,778,040				
46	SE 503 Oriental	398,070,320	398,070,320						
47	SE 504 Norte - Occidental	833,263,668	833,263,668						
48	CCI Baja California Sur I	1,041,634,746	948,441,883	37,524,849	55,668,014				
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,359,521,211	2,287,132,689		72,388,522				
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,835,984,167	2,671,872,461	41,755,493	122,356,213				
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	532,412,393	532,412,393						
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	511,799,886	489,954,856		21,845,030				
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	310,049,967	310,049,967						
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	483,388,313	483,388,313						
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	393,926,162	393,926,162						
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	255,910,087	215,503,168	32,792,953	7,613,966				
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,450,434,829	1,404,975,053		45,459,776				
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	563,442,785	563,442,785						
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,108,503,738	2,108,503,738						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,431,970,833	1,386,982,994		44,987,839				
62	CCC Pacífico	11,792,883,768	8,013,462,163	1,089,607,697	1,274,100,000	814,616,518	526,469,782	49,751,745	24,875,863
63	CH El Cajón	15,502,808,365	5,158,765,370	519,992,146	464,192,146	519,992,146	519,992,146	519,992,146	7,799,882,265
64	LT Lineas Centro	124,497,724	124,497,724						
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,270,668,655	1,230,815,030		39,853,625				
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,394,490,173	1,338,604,427		55,885,746				
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	380,416,310	380,416,310						
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,726,729,381	966,168,295	175,348,189	130,200,000	165,419,472	97,381,025	93,319,120	98,893,280
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	617,716,096	617,716,096						
70	LT Riviera Maya	690,283,816	668,107,761		22,176,055				
71	PRR Presa Reguladora Amata	252,500,636	252,500,636						

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
72 RM	Adolfo López Mateos	574,893,323	574,893,323						
73 RM	Altamira	787,563,934	551,294,793	78,756,399	78,756,399	78,756,343			
74 RM	Botello	118,073,434	109,431,595		8,641,839				
75 RM	Carbón II	214,924,374	202,151,066		12,773,308				
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	349,047,620	349,047,620						
77 RM	Dos Bocas	267,907,404	248,279,717		19,627,687				
78 RM	Emilio Portes Gil	4,587,575	4,587,575						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,369,409,360	2,011,139,006	285,661,404	72,608,950				
80 RM	Gomez Palacio	548,514,002	548,514,002						
82 RM	Huinalá	11,159,965	11,159,965						
83 RM	Ixtacoquiltán	17,024,465	15,780,609		1,243,856				
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	251,267,400	251,267,400						
87 RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	915,120,558	915,120,558						
90 RM	CT Puerto Libertad	249,984,000	249,984,000						
91 RM	Punta Prieta	214,189,022	207,264,986		6,924,036				
92 RM	Salamanca	601,719,155	601,719,155						
93 RM	Tuxpango	323,061,111	311,232,032		11,829,079				
94 RM	CT Valle de México	107,694,000	107,694,000						
95 SE	Norte	143,292,358	143,292,358						
98 SE	705 Capacitores	64,716,544	64,716,544						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	833,558,685	808,372,555		25,186,130				
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,480,915,166	1,334,518,658	86,876,508	59,520,000				
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	518,636,172	463,013,244	35,104,152	10,266,605	10,252,171			
102 SLT	703 Noreste-Norte	358,784,179	358,784,179						
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	124,455,425	124,455,425						
104 SLT	706 Sistemas Norte	3,464,876,928	2,899,400,421	147,412,868	130,288,536	22,117,483	22,117,483	22,117,483	221,422,654
105 SLT	709 Sistemas Sur	1,887,148,427	1,827,601,941		59,546,486				
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,385,630,439	1,343,328,403		42,302,036				
107 CCI	Baja California Sur II	1,125,127,522	1,087,108,638		38,018,884				
108 LT	807 Durango I	637,264,976	637,264,976						
110 RM	CCC Tula	97,670,866	97,670,866						
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	585,408,715	380,515,691	84,152,147	65,227,001	55,513,876			
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	254,629,628	243,353,043		11,276,585				
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	666,788,012	662,362,960	4,425,052					
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	568,230,000	550,428,219		17,801,781				
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	822,120,002	781,014,002	41,106,000					

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							Página: 4 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	383,605,189	373,894,613	9,710,576					
122	SE 811 Noroeste	200,966,878	200,966,878						
123	SE 812 Golfo Norte	98,546,107	98,546,107						
124	SE 813 División Bajío	1,000,728,935	896,229,280	89,849,346	14,650,309				
126	SLT 801 Altiplano	1,571,894,556	1,471,661,518	50,653,101	49,579,937				
127	SLT 802 Tamaulipas	1,325,362,956	1,191,049,026	93,536,294	40,777,636				
128	SLT 803 NOINE	1,235,992,243	1,177,726,292	58,265,951					
130	SLT 806 Bajío	1,706,440,631	1,390,864,085	113,740,060	125,085,000	51,167,670	25,583,816		
132	CE La Venta II	2,030,524,798	1,218,314,916	135,368,326	121,250,238	142,728,681	135,368,326	135,368,326	142,125,985
136	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	126,511,847	126,511,847						
138	SE 911 Noreste	166,612,290	158,281,666	8,330,624					
139	SE 912 División Oriente	222,664,862	174,769,769	23,413,978	13,189,390	11,291,725			
140	SE 914 División Centro Sur	243,233,858	117,665,684	18,102,413	20,241,283	18,102,413	13,824,413	13,824,413	41,473,239
141	SE 915 Occidental	216,217,172	183,523,728	26,294,560	6,398,884				
142	SLT 901 Pacífico	775,317,509	652,131,197	80,315,544	42,870,768				
143	SLT 902 Istmo	1,498,016,490	1,316,510,417	134,334,055	47,172,018				
144	SLT 903 Cabo - Norte	1,028,726,661	994,739,086		33,987,575				
146	CH La Yesca	23,249,999,995	3,697,317,894	1,051,304,662	789,040,477	1,051,304,717	1,051,304,717	1,051,304,717	14,558,422,811
147	CCC Baja California	3,241,980,000	2,431,485,000	324,198,000	299,999,400	186,297,600			
148	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	513,792,301	500,209,763	9,915,660	1,385,495	2,281,383			
149	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	832,764,185	805,505,327		27,258,858				
150	RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	881,776,485	800,094,213	45,600,988	28,912,156	4,144,805	3,024,323		
151	SE 1006 Central----Sur	288,398,599	125,427,798	28,839,858	29,166,623	28,839,858	28,839,858	25,654,459	21,630,145
152	SE 1005 Noroeste	1,128,851,668	744,648,414	109,561,012	104,160,000	55,036,898	33,090,590	20,588,693	61,766,061
156	RM Infiernillo	314,321,901	224,249,709	32,412,304	26,970,000	26,921,361	3,768,527		
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,830,256,520	1,749,558,371	283,025,654	390,600,000	407,072,495			
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4	245,241,000	245,241,000						
159	RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	83,630,270	83,630,270						
160	RM CCC Samalayuca II	20,181,003	20,181,003						
161	RM CCC El Sauz	78,585,001	70,272,363	5,893,875	2,418,763				
162	RM CCC Huinala II	35,246,684	29,682,382	3,524,700	2,039,602				
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	290,961,362	290,961,362						
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	726,153,373	362,325,842	79,403,902	119,105,825	79,403,902	51,254,941	23,105,980	11,552,981
165	LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	108,425,835	94,279,475	10,842,591	3,303,769				

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 5 de 10						
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización								
	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,128,356,669	831,913,292	102,823,013	104,160,000	89,460,364				
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,681,189,907	1,161,849,000	178,746,000	239,940,000	206,925,000	178,746,000	178,746,000	536,237,907	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	609,377,813	578,908,948	30,468,865						
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,485,587,598	674,568,432	148,558,758	115,731,506	148,558,758	148,558,758	148,558,758	101,052,628	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	10,620,620,604	108,892,882	556,749,875	538,893,875	663,859,891	751,625,888	751,625,888	7,248,972,305	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	669,341,293	249,659,988	69,946,881	75,092,906	69,946,881	69,946,881	69,946,881	64,800,875	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22,976,750	14,934,872	2,297,677	2,424,361	3,319,840				
181 RM CN Laguna Verde	11,988,769,616	5,520,386,144	508,025,167	508,362,887	508,025,167	508,025,167	508,025,167	3,927,919,917	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	594,269,996	548,917,821	27,406,170	17,946,005					
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	107,043,000	85,634,400	6,510,000	14,898,600					
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	431,530,900	193,363,870	48,866,441	35,340,000	48,866,441	41,388,664	33,746,929	29,958,555	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,232,889,178	1,583,959,797	337,242,998	662,930,300	505,902,814	478,651,823	343,054,141	1,321,147,305	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	298,436,868	143,028,754	22,506,000	30,607,453	30,607,453	27,374,234	24,141,014	20,171,960	
190 SE 1120 Noroeste	916,640,438	402,993,832	85,950,637	134,903,308	86,584,618	67,330,810	19,805,057	119,072,176	
191 SE 1121 Baja California	101,816,362	54,434,183	8,788,407	7,068,000	8,788,407	7,961,581	3,693,960	11,081,824	
192 SE 1122 Golfo Norte	719,025,353	369,215,524	73,517,802	79,980,000	73,517,802	43,280,563	19,878,397	59,635,265	
193 SE 1123 Norte	70,802,986	46,021,926	7,080,295	5,153,279	7,080,295	5,467,191			
194 SE 1124 Bajío Centro	729,378,261	375,639,350	76,393,455	79,802,091	76,393,455	89,471,320	26,155,692	5,522,898	
195 SE 1125 Distribución	1,799,578,142	1,089,709,198	182,641,398	149,916,000	172,731,746	155,926,497	32,435,554	16,217,749	
197 SE 1127 Sureste	296,028,190	177,694,636	29,615,776	27,896,968	29,615,776	31,205,034			
198 SE 1128 Centro Sur	373,448,644	147,656,882	39,404,993	29,603,053	39,404,993	35,734,190	32,063,387	49,581,146	
199 SE 1129 Compensación redes	288,264,682	178,146,338	26,254,570	24,000,008	18,995,269	11,830,567	11,110,468	17,927,462	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,298,149,777	375,831,896	133,054,430	193,986,263	133,054,430	133,054,430	133,054,430	196,113,898	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,644,870,748	614,976,061	169,346,509	195,656,785	169,346,509	109,295,479	109,295,479	276,953,926	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,437,849,196	744,747,869	265,002,868	243,930,649	265,002,868	265,002,868	265,002,868	389,159,206	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	685,780,476	490,883,687	62,426,250	25,000,000	23,189,550	16,856,194	16,856,194	50,568,601	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,980,499,450	1,173,261,886	213,553,817	245,328,811	213,553,817	134,801,119			
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,166,975,070	1,317,523,579	218,866,981	305,871,941	179,219,407	145,493,162			
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	783,766,222	548,636,350	78,376,624	88,991,588	67,761,660				

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Pago de Amortización							
			Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	891,632,925	524,622,394	90,134,577	111,825,302	97,096,873	28,595,082	22,789,780	16,568,917
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	174,668,598	81,511,969	11,644,567	11,644,567	11,644,567	11,644,567	11,644,567	34,933,794
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,473,632,599	336,917,908	100,253,237	118,285,361	131,227,873	136,690,228	164,557,976	1,485,700,016
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,570,733,583	1,608,374,958	262,268,872	201,109,543	262,268,872	236,711,338		
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,392,299,506	1,989,051,709	343,650,661	240,877,291	343,650,661	242,793,259	167,371,077	64,904,848
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	637,738,199	406,616,608	73,930,294	110,895,432	29,131,599	17,164,266		
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	2,174,042,399	210,385,045	96,557,864	98,974,246	111,982,379	105,791,034	153,050,863	1,397,300,968
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	4,483,920,598	886,660,102	200,855,578	260,756,413	213,371,146	156,200,289	125,027,842	2,641,049,228
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,177,464,611	373,883,827	104,725,812	141,528,888	120,924,347	85,519,359	72,555,996	278,326,382
216	RM	CCC Poza Rica	2,800,413,656	221,376,605	281,386,101	304,422,108	281,386,101	281,386,101	281,387,161	1,149,069,479
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	2,950,791,770	602,755,506	241,102,202	255,143,491	241,102,202	241,102,202	241,102,202	1,128,483,965
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	728,508,599	434,009,628	78,701,845	89,469,776	71,735,848	54,591,502		
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	791,278,391	356,075,275	79,127,841	84,474,764	79,127,841	79,127,841	113,344,829	
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,516,384,186	6,756,709,209	1,753,562,430	1,674,000,000	1,755,027,068	1,749,467,473	1,743,907,895	4,083,710,111
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	80,555,802	47,686,328	9,391,289	7,187,431	8,879,603	7,411,151		
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23,044,677	12,674,563	2,304,466	1,554,290	2,304,466	2,189,927	2,016,965	
226	CCI	CI Guerrero Negro III	470,394,000	23,519,700	47,039,400	52,195,190	47,039,400	47,039,400	47,039,400	206,521,510
227	CG	Los Humeros II	1,972,727,050	726,794,182	207,655,478	221,208,238	207,655,478	207,655,478	207,655,459	194,102,737
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	362,787,621	152,460,497	38,166,530	28,422,232	38,166,530	38,166,530	38,166,530	29,238,772
229	CT	TG Baja California II	1,931,904,455	586,113,360	210,871,120	193,857,105	210,871,120	210,871,120	210,871,120	308,449,510
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	119,393,065	71,635,816	11,939,303	12,680,829	11,475,456	11,661,661		
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	159,522,378	95,713,423	15,952,234	17,104,616	15,952,234	14,799,871		
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	769,556,400		38,483,400	76,948,200	76,948,200	76,948,200	76,948,200	423,280,200
235	CCI	Baja California Sur IV	1,820,194,267	454,608,588	182,674,487	135,181,192	182,674,487	182,674,487	182,674,487	499,706,539
236	CCI	Baja California Sur III	1,709,330,122	689,538,828	170,933,014	192,312,226	170,933,014	170,933,014	159,400,028	155,279,998
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	214,491,126	15,090,273	18,269,701	26,403,797	21,449,111	21,449,111	21,449,111	90,380,022
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	835,344,604	163,868,847	29,794,336	27,719,822	47,965,289	33,068,122	37,445,241	495,482,947

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 7 de 10						
Nombre del Proyecto	Pago de Amortización								
	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,582,920,618	225,511,628	166,688,866	156,294,089	166,688,866	166,688,866	155,897,500	545,150,803	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,271,359,810	456,307,737	130,299,026	103,577,225	130,299,026	107,213,729	84,128,432	259,534,635	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,736,874,584	313,358,664	238,268,585	110,708,632	177,074,734	170,841,800	164,608,847	562,013,322	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	352,382,321	109,621,072	37,877,933	36,818,533	37,877,933	37,877,933	37,877,933	54,430,984	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,155,377,261	453,917,302	117,632,464	166,687,360	117,632,464	110,649,986	97,353,516	91,504,169	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,067,438,356	141,734,678	100,119,652	100,066,345	112,190,438	112,190,438	112,190,438	388,946,367	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	833,492,952	420,925,682	93,539,047	104,802,704	93,539,047	59,573,233	61,113,239		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	477,199,483	89,203,982	42,786,752	34,958,514	42,786,733	42,786,733	42,786,733	181,890,036	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	147,267,640	93,387,662	15,501,854	10,194,158	14,733,376	13,450,590			
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,521,714,509	68,578,924	51,845,156	58,663,805	69,777,044	81,010,533	122,457,955	1,069,381,092	
257 CCI Santa Rosalía II	836,442,000					83,644,200	83,644,200	669,153,600	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,010,201,600				801,020,160	801,020,160	801,020,160	5,607,141,120	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,601,460,004	44,864,204	51,488,018	48,883,702	64,341,827	64,341,827	93,157,226	1,234,383,200	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	698,337,000	4,081,770	10,266,642	19,367,045	19,367,045	19,367,045	22,402,379	603,485,074	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,397,837,635	950,886,479	389,698,160	665,358,921	910,855,466	1,010,686,186	1,010,686,186	4,459,666,237	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	699,983,339	211,060,598	74,119,772	76,341,914	74,119,772	74,119,772	74,119,772	116,101,739	
264 CC Centro	13,691,481,486		849,306,932	836,760,004	1,369,148,158	1,369,148,158	1,369,148,158	7,897,970,076	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,306,633,600				330,663,360	330,663,360	330,663,360	2,314,643,520	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	443,598,894	71,905,758	46,617,961	40,635,904	46,617,961	46,617,961	46,617,961	144,585,388	
268 CCI Guerrero Negro IV	383,796,860				38,379,686	38,379,686	38,379,686	230,278,116	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	53,622,275	8,652,739	5,644,449	4,882,723	5,644,449	5,644,449	5,644,449	17,509,017	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,919,519,998	28,169,030	43,431,056	47,675,036	79,137,290	85,075,879	95,051,431	1,540,980,276	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,403,300,002	205,551,242	252,473,536	268,308,646	353,951,267	353,951,267	361,388,105	3,607,675,939	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,298,280,002	208,757,398	136,661,045	119,879,288	136,661,045	136,661,045	136,661,045	422,999,136	
278 RM CT José López Portillo	4,510,276,800			218,853,180	451,027,680	451,027,680	451,027,680	2,938,340,580	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,889,759,999	12,577,357	22,804,195	28,838,240	34,872,303	83,869,055	138,117,016	1,568,681,833	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,610,202,000			80,510,100	161,020,200	161,020,200	161,020,200	1,046,631,300	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,116,000,000		10,916,396	21,832,773	46,078,636	70,324,498	90,962,240	875,885,457	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	462,892,753			46,289,281	46,289,281	46,289,281	46,289,281	277,735,629	
284 CG Los Humeros III	2,416,417,328		42,084,955	84,169,892	84,169,892	84,169,892	84,169,892	2,037,652,805	
286 CCI Baja California Sur V	1,988,365,594	99,418,283	198,836,567	218,941,232	198,836,567	198,836,567	198,836,567	874,659,811	

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Pago de Amortización						Página: 8 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años		
288 SLT 1722 Distribución Sur	863,040,001	10,010,315	26,651,456	30,166,689	75,411,096	75,411,096	80,917,905	564,471,444		
289 CH Chicoasén II	8,284,824,671					278,087,596	556,175,173	7,450,561,902		
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	44,528,400			4,452,840	4,452,840	4,452,840	4,452,840	26,717,040		
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,140,627,256		53,097,922	106,278,038	78,389,551	78,389,551	78,389,551	746,082,643		
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,304,896,242	206,036,255	137,357,503	118,334,539	137,357,503	137,357,503	137,357,503	431,095,436		
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	972,201,019	188,942,110	102,974,938	85,090,778	96,080,086	102,974,938	102,974,938	293,163,231		
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	373,085,293	65,019,983	39,290,752	33,081,755	39,290,752	39,290,752	39,290,752	117,820,547		
296 CC Empalme I	13,731,896,400			920,700,000	1,466,189,640	1,466,189,640	1,466,189,640	8,412,627,480		
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,675,968,887			165,296,898	286,196,898	286,196,898	286,196,898	1,652,081,295		
298 CC Valle de México II	12,996,833,890				1,299,683,389	1,299,683,389	1,299,683,389	9,097,783,723		
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,222,192,790				61,109,630	122,219,279	122,219,279	916,644,602		
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,681,620,000			163,208,509	468,162,000	468,162,000	468,162,000	3,113,925,491		
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	150,050,550	26,247,631	15,475,367	13,690,177	15,475,367	15,475,367	15,475,367	48,211,274		
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,316,637,060	33,903,113	96,811,772	99,999,998	96,811,772	96,811,772	96,811,772	795,486,861		
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,002,831,873	28,460,585	121,570,121	145,321,335	201,552,948	201,552,948	201,552,948	1,102,820,988		
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	964,456,333	53,029,958	92,766,142	111,873,476	99,185,523	99,185,523	99,185,523	409,230,188		
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,786,158,001			44,782,532	89,565,045	89,565,045	134,090,432	1,428,154,947		
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,176,646,400		19,996,395	23,075,997	102,044,473	163,993,856	198,347,740	1,669,187,939		
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,110,472,000			411,047,203	629,647,200	629,647,200	629,647,200	3,810,483,197		
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	492,769,800			24,638,490	49,276,980	49,276,980	49,276,980	320,300,370		
313 CC Empalme II	13,489,984,800			46,998,480	1,348,998,480	1,348,998,480	1,348,998,480	9,395,990,880		
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,643,821,878			171,382,186	282,982,186	282,982,186	282,982,186	1,623,493,134		
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	332,273,581	628,066	9,470,748	28,939,238	22,640,794	22,640,794	22,640,794	225,313,147		
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,248,564,150	23,964,891	81,299,651	100,770,634	87,919,745	87,919,745	87,919,745	778,769,739		
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	279,843,327	14,486,201	28,972,402	29,702,098	28,972,402	28,972,402	28,972,402	119,765,420		
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	837,990,078		41,899,513	132,323,450	83,799,008	83,799,008	83,799,008	412,370,091		
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,126,438,747	92,312,432	55,489,919	88,786,226	71,188,003	71,188,003	71,188,003	676,286,161		

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Pago de Amortización							Página: 9 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,092,452,403		14,656,354	37,671,175	55,610,838	63,815,726	72,020,614	848,677,696
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,474,924,800	87,509,094	259,770,483	418,143,996	648,996,854	738,562,532	828,128,191	7,493,813,650
323	CC San Luis Potosí	16,068,837,600							16,068,837,600
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	461,614,800						46,161,480	415,453,320
325	CC Lerdo (Norte IV)	18,712,195,200				1,871,219,520	1,871,219,520	1,871,219,520	13,098,536,640
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,968,374,000						296,837,400	2,671,536,600
327	CG Los Azufres III Fase II	1,172,878,800			37,301,835	117,287,880	117,287,880	117,287,880	783,713,325
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	95,566,800			9,556,680	9,556,680	9,556,680	9,556,680	57,340,080
329	CG Cerritos Colorados Fase I	1,211,113,852					121,111,389	121,111,389	968,891,074
330	CH Las Cruces	10,904,132,342						594,413,239	10,309,719,103
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	500,712,000					25,035,600	50,071,200	425,605,200
332	CE Sureste II y III	20,061,402,000						2,006,140,200	18,055,261,800
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	95,120,400				4,756,020	9,512,040	9,512,040	71,340,300
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,425,291,200			46,872,000	242,525,400	242,525,400	242,525,400	1,650,843,000
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,735,092,800			90,669,420	227,422,200	273,509,280	273,509,280	1,869,982,620
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,098,574,000			5,630,183	48,485,587	99,823,224	221,196,520	2,723,438,486
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,714,470,400		404,273,344	329,593,060	1,108,292,569	1,108,292,569	1,337,870,230	11,426,148,628
340	CC San Luis Río Colorado I	4,590,033,600					229,501,680	459,003,360	3,901,528,560
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	238,563,600				23,856,360	23,856,360	23,856,360	166,994,520
342	CC Guadalajara I	16,663,405,200						833,170,260	15,830,234,940
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	907,791,600					90,779,160	90,779,160	726,233,280
344	CC Mazatlán	12,603,360,000					630,168,000	1,260,336,000	10,712,856,000
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,481,537,600					124,076,880	248,153,760	2,109,306,960
346	CC Mérida	12,502,585,200						625,129,260	11,877,455,940
347	CC Salamanca	12,298,282,800					614,914,140	1,229,828,280	10,453,540,380

Cuadro 14

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018
PAGO ANUAL DE AMORTIZACIONES POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado		Página: 10 de 10							
Nombre del Proyecto		Pago de Amortización							
		Suma	Acumulado Hasta 2016	2017	2018	2019	2020	2021	Otros Años
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	205,641,600				10,282,080	20,564,160	20,564,160	154,231,200
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,543,837,200				7,915,565	53,708,225	91,585,340	1,390,628,070
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,440,729,200			20,798,260	142,036,501	142,036,501	193,054,720	1,942,803,218

Cuadro 14