

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

PAGO DE OBLIGACIONES 2018 Y 2019 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 1 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2018	2019	2018 + 2019	2018	2019	2018 + 2019
TOTAL		23,431,400,000	30,455,296,791	53,886,696,791	9,170,304,784	13,010,985,663	22,181,290,447
7 CT Samalayuca II	08-01-99	506,681,856		506,681,856	506,681,856		506,681,856
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02	65,134,670	136,901,227	202,035,897	65,134,670	4,777,168	71,911,838
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	96,748,625		96,748,625	7,062,736		7,062,736
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	32,550,000		32,550,000	2,115,118		2,115,118
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	46,564,263		46,564,263	3,144,349		3,144,349
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	39,952,986		39,952,986	2,855,453		2,855,453
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	171,956,814		171,956,814	12,790,123		12,790,123
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	64,995,859		64,995,859	5,020,047		5,020,047
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03	35,645,672		35,645,672	2,280,490		2,280,490
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03	152,364,560		152,364,560	10,892,606		10,892,606
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	63,431,394		63,431,394	5,507,162		5,507,162
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	26,009,031		26,009,031	2,028,832		2,028,832
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04	36,778,040		36,778,040	2,480,738		2,480,738
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	55,668,014		55,668,014	3,794,921		3,794,921
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	72,388,522		72,388,522	5,434,734		5,434,734
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	122,356,213		122,356,213	8,371,711		8,371,711
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	21,845,030		21,845,030	1,604,548		1,604,548
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	7,613,966		7,613,966	220,261		220,261
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	45,459,776		45,459,776	3,965,334		3,965,334
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	44,987,839		44,987,839	3,471,895		3,471,895
62 CCC Pacífico	21-03-10	1,274,100,000	814,616,518	2,088,716,518	83,700,000	63,888,433	147,588,433
63 CH El Cajón	28-02-07	464,192,146	519,992,146	984,184,292	358,848,331	339,379,339	698,227,670
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	39,853,625		39,853,625	3,613,459		3,613,459
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	55,885,746		55,885,746	4,245,097		4,245,097
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	130,200,000	165,419,472	295,619,472	41,662,531	26,746,540	68,409,071
70 LT Riviera Maya	29-12-04	22,176,055		22,176,055	1,648,258		1,648,258
73 RM Altamira	29-12-09	78,756,399	78,756,343	157,512,742	6,410,341	2,747,294	9,157,635
74 RM Botello	15-04-05	8,641,839		8,641,839	605,597		605,597
75 RM Carbón II	30-10-04	12,773,308		12,773,308	910,005		910,005
77 RM Dos Bocas	07-04-05	19,627,687		19,627,687	1,374,094		1,374,094
79 RM Francisco Pérez Ríos	20-05-08	72,608,950		72,608,950	5,758,262		5,758,262
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	1,243,856		1,243,856	87,327		87,327
91 RM Punta Prieta	25-05-06	6,924,036		6,924,036	549,146		549,146
93 RM Tuxpango	26-10-05	11,829,079		11,829,079	880,580		880,580
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	25,186,130		25,186,130	1,919,929		1,919,929
100 SLT 701 Occidente-Centro	21-09-06	59,520,000		59,520,000	4,361,421		4,361,421
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	10,266,605	10,252,171	20,518,776	1,530,073	306,007	1,836,080
104 SLT 706 Sistemas Norte	02-08-05	130,288,536	22,117,483	152,406,019	19,726,602	10,571,756	30,298,358
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06	59,546,486		59,546,486	4,575,488		4,575,488
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	16-12-06	42,302,036		42,302,036	3,523,714		3,523,714
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	38,018,884		38,018,884	3,532,531		3,532,531
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	65,227,001	55,513,876	120,740,877	8,000,009	3,928,822	11,928,831

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

PAGO DE OBLIGACIONES 2018 Y 2019 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2018	2019	2018 + 2019	2018	2019	2018 + 2019	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	11,276,585		11,276,585	558,000		558,000
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	17,801,781		17,801,781	837,000		837,000
124 SE	813 División Bajío	24-07-06	14,650,309		14,650,309	251,100		251,100
126 SLT	801 Altiplano	08-09-06	49,579,937		49,579,937	2,800,007		2,800,007
127 SLT	802 Tamaulipas	12-05-07	40,777,636		40,777,636	2,209,680		2,209,680
130 SLT	806 Bajío	30-03-06	125,085,000	51,167,670	176,252,670	11,532,000	5,662,714	17,194,714
132 CE	La Venta II	31-01-07	121,250,238	142,728,681	263,978,919	25,110,000	29,723,228	54,833,228
139 SE	912 División Oriente	21-07-09	13,189,390	11,291,725	24,481,115	1,116,000	267,096	1,383,096
140 SE	914 División Centro Sur	20-04-10	20,241,283	18,102,413	38,343,696	5,509,655	4,319,441	9,829,096
141 SE	915 Occidental	26-03-08	6,398,884		6,398,884	110,019		110,019
142 SLT	901 Pacífico	01-04-08	42,870,768		42,870,768	1,506,600		1,506,600
143 SLT	902 Istmo	08-03-07	47,172,018		47,172,018	4,185,000		4,185,000
144 SLT	903 Cabo - Norte	25-08-06	33,987,575		33,987,575	2,790,000		2,790,000
146 CH	La Yesca	15-10-12	789,040,477	1,051,304,717	1,840,345,194	1,023,000,000	1,094,580,649	2,117,580,649
147 CCC	Baja California	14-07-09	299,999,400	186,297,600	486,297,000	25,110,000	5,555,039	30,665,039
148 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	1,385,495	2,281,383	3,666,878	223,200	123,039	346,239
149 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	27,258,858		27,258,858	1,249,920		1,249,920
150 RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	28,912,156	4,144,805	33,056,961	1,800,294	468,274	2,268,568
151 SE	1006 Central----Sur	13-01-11	29,166,623	28,839,858	58,006,481	6,975,000	6,285,758	13,260,758
152 SE	1005 Noroeste	06-11-08	104,160,000	55,036,898	159,196,898	12,090,000	7,965,617	20,055,617
156 RM	Infiernillo	27-02-09	26,970,000	26,921,361	53,891,361	2,697,000	1,475,147	4,172,147
157 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	390,600,000	407,072,495	797,672,495	36,270,000	15,563,104	51,833,104
161 RM	CCC El Sauz	16-07-07	2,418,763		2,418,763	120,900		120,900
162 RM	CCC Huinala II	15-05-08	2,039,602		2,039,602	74,995		74,995
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	16-07-11	119,105,825	79,403,902	198,509,727	17,835,391	10,128,593	27,963,984
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	3,303,769		3,303,769	74,995		74,995
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	104,160,000	89,460,364	193,620,364	11,131,282	2,519,147	13,650,429
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	239,940,000	206,925,000	446,865,000	66,535,883	52,376,149	118,912,032
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	115,731,506	148,558,758	264,290,264	48,421,287	35,218,189	83,639,476
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	23-09-16	538,893,875	663,859,891	1,202,753,766	435,493,946	434,114,570	869,608,516
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	75,092,906	69,946,881	145,039,787	24,031,963	16,692,198	40,724,161
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	2,424,361	3,319,840	5,744,201	405,145	144,262	549,407
181 RM	CN Laguna Verde	14-02-10	508,362,887	508,025,167	1,016,388,054	260,274,524	238,185,983	498,460,507
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	17,946,005		17,946,005	498,740		498,740
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	14,898,600		14,898,600	334,093		334,093
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	35,340,000	48,866,441	84,206,441	11,534,511	8,218,168	19,752,679
188 SE	1116 Transformación del Noreste	02-05-09	662,930,300	505,902,814	1,168,833,114	146,739,678	147,263,342	294,003,020
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	30,607,453	30,607,453	61,214,906	9,324,440	6,690,997	16,015,437
190 SE	1120 Noroeste	07-12-11	134,903,308	86,584,618	221,487,926	27,986,397	11,602,717	39,589,114
191 SE	1121 Baja California	15-02-10	7,068,000	8,788,407	15,856,407	2,046,000	1,581,893	3,627,893
192 SE	1122 Golfo Norte	26-05-10	79,980,000	73,517,802	153,497,802	16,740,000	11,733,587	28,473,587
193 SE	1123 Norte	09-08-10	5,153,279	7,080,295	12,233,574	967,200	694,208	1,661,408
194 SE	1124 Bajío Centro	16-03-11	79,802,091	76,393,455	156,195,546	14,508,000	10,412,038	24,920,038
195 SE	1125 Distribución	14-09-09	149,916,000	172,731,746	322,647,746	29,999,996	22,596,787	52,596,783

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

PAGO DE OBLIGACIONES 2018 Y 2019 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 5					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2018	2019	2018 + 2019	2018	2019	2018 + 2019	
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	27,896,968	29,615,776	57,512,744	5,301,000	3,603,824	8,904,824	
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	29,603,053	39,404,993	69,008,046	12,149,074	10,793,561	22,942,635	
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	24,000,008	18,995,269	42,995,277	4,947,637	3,129,171	8,076,808	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	193,986,263	133,054,430	327,040,693	45,012,000	37,130,901	82,142,901	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	195,656,785	169,346,509	365,003,294	49,999,999	44,570,343	94,570,342	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-12-12	243,930,649	265,002,868	508,933,517	78,717,785	77,709,163	156,426,948	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	25,000,000	23,189,550	48,189,550	6,518,556	4,939,211	11,457,767	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	245,328,811	213,553,817	458,882,628	29,999,996	17,021,325	47,021,321	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	305,871,941	179,219,407	485,091,348	35,154,000	13,551,569	48,705,569	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	88,991,588	67,761,660	156,753,248	9,999,992	1,753,348	11,753,340	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	111,825,302	97,096,873	208,922,175	15,000,007	7,894,324	22,894,331	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	11,644,567	11,644,567	23,289,134	4,005,491	3,412,096	7,417,587	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	17-09-11	118,285,361	131,227,873	249,513,234	45,701,576	40,665,087	86,366,663	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	201,109,543	262,268,872	463,378,415	35,340,000	28,155,601	63,495,601	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	240,877,291	343,650,661	584,527,952	59,999,992	48,749,131	108,749,123	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-10-10	110,895,432	29,131,599	140,027,031	13,921,970	6,023,554	19,945,524	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	98,974,246	111,982,379	210,956,625	49,645,595	41,187,468	90,833,063	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	260,756,413	213,371,146	474,127,559	59,239,940	38,578,911	97,818,851	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	02-07-10	141,528,888	120,924,347	262,453,235	41,107,469	28,922,684	70,030,153	
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	304,422,108	281,386,101	585,808,209	205,733,298	168,247,397	373,980,695	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	255,143,491	241,102,202	496,245,693	111,684,258	89,715,426	201,399,684	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	89,469,776	71,735,848	161,205,624	14,973,000	6,019,444	20,992,444	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	84,474,764	79,127,841	163,602,605	22,506,000	17,489,822	39,995,822	
222 CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	17-01-12	1,674,000,000	1,755,027,068	3,429,027,068	502,200,000	420,058,010	922,258,010	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	7,187,431	8,879,603	16,067,034	1,506,600	920,793	2,427,393	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	1,554,290	2,304,466	3,858,756	502,200	377,710	879,910	
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-16	52,195,190	47,039,400	99,234,590	38,000,005	26,668,792	64,668,797	
227 CG Los Humeros II	18-12-12	221,208,238	207,655,478	428,863,716	45,012,000	41,419,354	86,431,354	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	28,422,232	38,166,530	66,588,762	8,835,000	7,667,962	16,502,962	
229 CT TG Baja California II	29-01-14	193,857,105	210,871,120	404,728,225	59,985,000	59,323,472	119,308,472	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	02-08-10	12,680,829	11,475,456	24,156,285	1,932,875	855,284	2,788,159	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	17,104,616	15,952,234	33,056,850	2,500,007	1,765,438	4,265,445	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	06-09-17	76,948,200	76,948,200	153,896,400	43,468,200	38,762,400	82,230,600	
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	135,181,192	182,674,487	317,855,679	72,540,000	76,195,923	148,735,923	
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	192,312,226	170,933,014	363,245,240	42,036,000	40,151,113	82,187,113	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	29-02-16	26,403,797	21,449,111	47,852,908	13,000,005	9,847,398	22,847,403	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	31-07-12	27,719,822	47,965,289	75,685,111	9,943,672	11,919,512	21,863,184	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	24-06-11	156,294,089	166,688,866	322,982,955	82,026,000	39,582,716	121,608,716	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	06-08-10	103,577,225	130,299,026	233,876,251	41,620,402	38,654,204	80,274,606	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	110,708,632	177,074,734	287,783,366	184,844,735	158,563,345	343,408,080	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	36,818,533	37,877,933	74,696,466	11,160,000	9,611,271	20,771,271	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	06-12-11	166,687,360	117,632,464	284,319,824	31,620,000	24,974,108	56,594,108	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	100,066,345	112,190,438	212,256,783	53,531,060	43,940,398	97,471,458	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	104,802,704	93,539,047	198,341,751	16,926,000	12,320,547	29,246,547	

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

PAGO DE OBLIGACIONES 2018 Y 2019 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 4 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2018	2019	2018 + 2019	2018	2019	2018 + 2019
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-07-13	34,958,514	42,786,733	77,745,247	19,816,998	20,050,391	39,867,389
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	10,194,158	14,733,376	24,927,534	1,860,000	1,519,899	3,379,899
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	58,663,805	69,777,044	128,440,849	30,609,611	29,304,802	59,914,413
257 CCI Santa Rosalía II	01-01-19					12,545,700	12,545,700
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	04-10-18		801,020,160	801,020,160		392,521,566	392,521,566
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	48,883,702	64,341,827	113,225,529	29,343,155	25,142,848	54,486,003
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	03-08-13	19,367,045	19,367,045	38,734,090	8,884,197	7,886,884	16,771,081
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	665,358,921	910,855,466	1,576,214,387	336,020,048	335,940,608	671,960,656
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	76,341,914	74,119,772	150,461,686	23,901,000	22,439,003	46,340,003
264 CC Centro	01-09-17	836,760,004	1,369,148,158	2,205,908,162	593,023,800	851,489,400	1,444,513,200
266 SLT 1603 Subestación Lago	22-10-18		330,663,360	330,663,360		105,932,580	105,932,580
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	40,635,904	46,617,961	87,253,865	20,372,003	20,221,232	40,593,235
268 CCI Guerrero Negro IV	29-12-17	38,379,686	38,379,686	76,759,372	22,716,998	19,471,708	42,188,706
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	12-05-15	4,882,723	5,644,449	10,527,172	2,511,000	2,448,374	4,959,374
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	47,675,036	79,137,290	126,812,326	34,448,316	36,862,652	71,310,968
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	268,308,646	353,951,267	622,259,913	136,515,667	151,477,489	287,993,156
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	27-02-15	119,879,288	136,661,045	256,540,333	60,450,000	59,278,777	119,728,777
278 RM CT José López Portillo	05-09-17	218,853,180	451,027,680	669,880,860	106,811,337	210,547,480	317,358,817
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	28,838,240	34,872,303	63,710,543	18,608,389	18,439,147	37,047,536
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	28-02-18	80,510,100	161,020,200	241,530,300	26,452,920	48,938,460	75,391,380
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	19-03-18	21,832,773	46,078,636	67,911,409	11,035,194	23,090,691	34,125,885
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	28-09-18	46,289,281	46,289,281	92,578,562	28,814,450	25,859,134	54,673,584
284 CG Los Humeros III	30-06-17	84,169,892	84,169,892	168,339,784	53,144,738	46,697,179	99,841,917
286 CCI Baja California Sur V	01-09-16	218,941,232	198,836,567	417,777,799	154,604,837	103,173,958	257,778,795
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14	30,166,689	75,411,096	105,577,785	20,794,316	36,163,515	56,957,831
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	05-09-17	4,452,840	4,452,840	8,905,680	2,008,800	1,804,200	3,813,000
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	19-10-16	106,278,038	78,389,551	184,667,589	74,316,133	59,526,473	133,842,606
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	14-02-15	118,334,539	137,357,503	255,692,042	59,999,992	59,580,878	119,580,870
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	85,090,778	96,080,086	181,170,864	40,000,007	41,366,995	81,367,002
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	01-09-14	33,081,755	39,290,752	72,372,507	16,500,004	16,642,852	33,142,856
296 CC Empalme I	07-11-17	920,700,000	1,466,189,640	2,386,889,640	236,711,040	556,958,400	793,669,440
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	23-09-17	165,296,898	286,196,898	451,493,796	78,306,874	93,578,404	171,885,278
298 CC Valle de México II	01-10-18		1,299,683,389	1,299,683,389	10,093,569	696,647,915	706,741,484
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	01-01-19		61,109,630	61,109,630		30,003,976	30,003,976
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	28-08-18	163,208,509	468,162,000	631,370,509	103,397,400	188,938,800	292,336,200
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	13,690,177	15,475,367	29,165,544	7,200,004	6,712,666	13,912,670
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	15-05-15	99,999,998	96,811,772	196,811,770	74,999,999	61,820,932	136,820,931
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-03-16	145,321,335	201,552,948	346,874,283	76,794,583	84,417,365	161,211,948
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	21-10-15	111,873,476	99,185,523	211,058,999	54,504,082	44,638,865	99,142,947
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-12-17	44,782,532	89,565,045	134,347,577	23,087,529	42,711,905	65,799,434
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	19-12-16	23,075,997	102,044,473	125,120,470	12,638,979	49,319,500	61,958,479
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	30-11-17	411,047,203	629,647,200	1,040,694,403	298,623,000	267,994,380	566,617,380
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	15-06-17	24,638,490	49,276,980	73,915,470	12,041,008	22,847,031	34,888,039
313 CC Empalme II	29-04-18	46,998,480	1,348,998,480	1,395,996,960	17,692,320	558,665,880	576,358,200

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018

PAGO DE OBLIGACIONES 2018 Y 2019 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2018)

ENERO DE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 5 de 5				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2018	2019	2018 + 2019	2018	2019	2018 + 2019
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	30-10-17	171,382,186	282,982,186	454,364,372	69,808,404	94,542,052	164,350,456
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	01-10-16	28,939,238	22,640,794	51,580,032	21,660,351	17,516,345	39,176,696
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	06-09-16	100,770,634	87,919,745	188,690,379	80,287,663	64,980,235	145,267,898
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	25-04-16	29,702,098	28,972,402	58,674,500	15,758,366	13,228,934	28,987,300
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	28-04-17	132,323,450	83,799,008	216,122,458	55,214,584	50,033,814	105,248,398
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	03-10-16	88,786,226	71,188,003	159,974,229	67,000,009	55,198,811	122,198,820
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	30-12-16	37,671,175	55,610,838	93,282,013	21,077,297	27,521,044	48,598,341
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	05-12-16	418,143,996	648,996,854	1,067,140,850	270,476,866	381,862,334	652,339,200
325 CC Lerdo (Norte IV)	03-12-18		1,871,219,520	1,871,219,520		1,448,040,690	1,448,040,690
327 CG Los Azufres III Fase II	16-06-18	37,301,835	117,287,880	154,589,715	4,531,778	70,319,160	74,850,938
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	05-04-18	9,556,680	9,556,680	19,113,360	5,689,740	5,105,700	10,795,440
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	01-01-19		4,756,020	4,756,020		4,508,640	4,508,640
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	25-06-18	46,872,000	242,525,400	289,397,400	34,633,200	110,446,800	145,080,000
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	01-10-18	90,669,420	227,422,200	318,091,620	85,969,200	150,687,900	236,657,100
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29-12-17	5,630,183	48,485,587	54,115,770	2,241,449	24,071,878	26,313,327
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	26-12-16	329,593,060	1,108,292,569	1,437,885,629	265,250,936	479,987,917	745,238,853
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	02-03-19		23,856,360	23,856,360		11,591,520	11,591,520
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	04-03-19		10,282,080	10,282,080		3,560,040	3,560,040
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-01-19		7,915,565	7,915,565		3,938,457	3,938,457
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	08-01-18	20,798,260	142,036,501	162,834,761	14,875,722	65,371,095	80,246,817

Cuadro 11