

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	7,318,042,430,349	1,331,720,442,712	192,838,995,443	213,539,822,823	346,728,508,547	351,896,831,769	383,469,878,211	4,497,847,950,844
1 CG Cerro Prieto IV	13,790,761,186	13,790,761,186						
2 CC Chihuahua	68,291,820,152	64,032,739,451	4,259,080,701					
3 CCI Guerrero Negro II	2,033,552,475	2,033,552,475						
4 CC Monterrey II	59,417,050,531	59,417,050,531						
5 CD Puerto San Carlos II	6,496,663,135	6,496,663,135						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	53,150,423,035	48,193,489,400	4,956,933,635					
7 CT Samalayuca II	106,302,521,792	92,040,390,978	2,416,177,946	2,500,872,088	4,672,540,390	4,672,540,390		
9 LT 211 Cable Submarino	8,913,175,414	8,913,175,414						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	13,635,490,404	13,635,490,404						
11 LT 216 y 217 Noroeste	8,637,749,476	8,637,749,476						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	13,669,618,609	13,669,618,609						
13 SE 218 Noroeste	6,795,063,615	6,795,063,615						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	3,879,317,120	3,879,317,120						
15 SE 220 Oriental-Centro	5,553,247,402	5,553,247,402						
16 SE 221 Occidental	7,512,661,683	7,512,661,683						
17 LT 301 Centro	3,128,754,425	3,128,754,425						
18 LT 302 Sureste	2,845,581,691	2,845,581,691						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	2,230,734,528	2,230,734,528						
20 LT 304 Noroeste	2,321,970,226	2,321,970,226						
21 SE 305 Centro-Oriente	3,363,933,500	3,363,933,500						
22 SE 306 Sureste	3,097,968,797	3,097,968,797						
23 SE 307 Noreste	1,999,907,211	1,999,907,211						
24 SE 308 Noroeste	3,237,885,983	3,237,885,983						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	17,776,720,645	16,070,934,570	462,651,190	363,426,970	879,707,915			
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	44,344,099,537	42,800,001,547	486,362,766	134,053,738	923,681,486			
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	20,000,835,946	19,633,663,728	33,220,802	36,625,938	297,325,478			
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	26,769,941,970	26,238,978,676	121,742,047	111,850,499	297,370,748			
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	3,463,768,403	3,463,768,403						
30 LT 411 Sistema Nacional	9,520,018,713	8,505,335,157	204,453,166	84,528,609	725,701,781			
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	12,641,843,155	11,111,312,558	215,818,806	111,534,484	1,203,177,307			
32 SE 401 Occidental - Central	3,829,324,942	3,829,324,942						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	5,231,903,551	5,231,903,551						
34 SE 403 Noreste	4,467,324,576	4,467,324,576						
35 SE 404 Noroeste-Norte	2,906,947,662	2,906,947,662						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,493,170,065	2,493,170,065						
37 SE 410 Sistema Nacional	10,975,443,102	10,975,443,102						
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	53,300,650,758	49,387,188,044	882,616,658	810,904,062	2,219,941,994			

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
39 LT 414 Norte-Occidental	4,808,266,932	4,461,268,508	39,050,398	53,816,323	254,131,703			
40 LT 502 Oriental - Norte	2,356,778,519	2,356,778,519						
41 LT 506 Saltillo-Cañada	18,079,871,092	17,320,518,491	202,376,198	75,302,907	481,673,496			
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	12,262,583,773	11,203,288,714	249,183,710	219,780,035	590,331,314			
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	8,625,985,469	8,196,383,821	34,640,370	38,191,018	356,770,260			
44 SE 412 Compensación Norte	1,481,742,228	1,481,742,228						
45 SE 413 Noroeste - Occidental	5,267,058,992	4,370,682,970	197,210,762	47,561,681	651,603,579			
46 SE 503 Oriental	1,371,725,678	1,371,725,678						
47 SE 504 Norte - Occidental	3,718,100,178	3,718,100,178						
48 CCI Baja California Sur I	8,266,877,282	7,034,677,881	395,689,578	383,898,032	452,611,791			
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	9,038,402,146	7,298,359,141	149,841,464	123,900,148	1,466,301,393			
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	9,887,129,284	8,313,025,533	198,262,267	204,922,640	1,170,918,844			
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	3,661,295,114	3,526,825,411	134,469,703					
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	2,413,403,345	2,053,774,497		10,252,421	322,807,140			
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	1,390,264,889	1,353,563,391	36,701,498					
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,865,692,119	1,744,713,717	120,978,402					
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	868,610,251	868,610,251						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	1,091,815,048	900,866,255	62,141,020	64,228,584	64,579,189			
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	7,805,788,022	6,454,446,217	284,044,154	75,158,083	992,139,568			
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	2,422,027,959	2,291,090,104	130,937,855					
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	13,483,581,759	12,924,787,867	558,793,892					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	30,539,602,278	27,054,180,570	951,393,954	786,683,882	1,747,343,872			
62 CCC Pacífico	169,852,976,220	31,855,191,820	8,091,619,600	9,195,016,800	9,492,886,400	10,141,292,000	10,711,970,800	90,364,998,800
63 CH El Cajón	86,552,989,975	15,438,664,099	1,266,141,983	1,005,063,493	3,442,156,020	3,442,156,020	3,442,156,020	58,516,652,340
64 LT Lineas Centro	534,239,655	412,884,229	121,355,426					
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	4,044,104,094	3,161,071,659	158,255,360	174,476,525	550,300,550			
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11,848,177,518	11,330,134,519	170,412,956	131,516,205	216,113,838			
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,675,727,307	3,675,727,307						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	8,574,026,848	4,673,879,789	435,689,502	336,243,385	493,564,165	504,422,577	515,519,879	1,614,707,551
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	3,899,582,229	3,899,582,229						
70 LT Riviera Maya	3,564,501,461	2,950,763,493	116,348,093	32,068,454	465,321,421			

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
71 PRR Presa Reguladora Amata	3,903,985,754	3,903,985,754						
72 RM Adolfo López Mateos	4,337,640,411	4,337,640,411						
73 RM Altamira	3,334,255,089	2,140,895,766	418,462,068	144,173,255	308,206,800	322,517,200		
74 RM Botello	652,187,485	582,144,819		27,654,470	32,860,359			
75 RM Carbón II	4,432,886,289	3,902,155,779	383,967,709	52,915,559	93,847,242			
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	2,058,263,248	1,940,510,930	117,752,318					
77 RM Dos Bocas	5,484,085,255	4,995,922,492	319,528,476	44,035,010	124,599,277			
78 RM Emilio Portes Gil	378,151,598	378,151,598						
79 RM Francisco Pérez Ríos	8,968,045,409	7,827,802,404	463,028,850	255,244,663	421,969,492			
80 RM Gomez Palacio	4,402,677,602	4,332,796,324	69,881,278					
82 RM Huinalá	351,080,123	351,080,123						
83 RM Ixtaczoquitlán	120,292,259	112,533,890	1,676,845	462,181	5,619,343			
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,436,575,771	2,296,176,695	140,399,076					
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	6,551,567,669	6,551,567,669						
90 RM CT Puerto Libertad	1,517,068,982	1,517,068,982						
91 RM Punta Prieta	1,560,043,080	1,452,226,806	35,735,718	7,387,245	64,693,311			
92 RM Salamanca	3,373,677,693	3,323,174,675	50,503,018					
93 RM Tuxpango	2,335,073,411	2,211,585,168	39,787,246	16,449,530	67,251,467			
94 RM CT Valle de México	1,267,427,254	1,267,427,254						
95 SE Norte	733,106,520	733,106,520						
98 SE 705 Capacitores	429,447,966	429,447,966						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	5,140,276,777	3,183,029,454	268,701,754	74,060,930	1,614,484,639			
100 SLT 701 Occidente-Centro	5,243,205,605	3,840,136,365	425,447,212	140,716,657	836,905,371			
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	9,079,751,566	5,147,536,897	216,782,470	107,551,204	1,772,285,970	1,835,595,025		
102 SLT 703 Noreste-Norte	1,759,788,383	1,543,005,913	216,782,470					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	864,924,171	864,924,171						
104 SLT 706 Sistemas Norte	30,982,841,600	8,986,484,000	1,385,030,000	1,491,377,600	1,568,382,000	1,649,136,000	1,719,914,000	14,182,518,000
105 SLT 709 Sistemas Sur	15,126,829,529	7,921,686,250	610,915,723	134,706,926	6,459,520,630			
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	25,093,116,359	22,908,243,996	849,057,291	336,990,845	998,824,227			
107 CCI Baja California Sur II	7,550,100,511	6,121,400,553	429,825,076	426,493,918	572,380,964			
108 LT 807 Durango I	2,261,603,301	2,082,843,340	178,759,961					
110 RM CCC Tula	841,505,529	801,993,053	39,512,476					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	1,555,976,449	705,699,746	338,446,017	149,254,686	179,000,400	183,575,600		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	3,823,604,426	3,375,501,220	296,622,067	40,878,225	110,602,914			
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,956,696,287	2,814,501,307	91,664,768	50,530,212				
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	3,819,164,213	3,373,347,695	147,484,427	60,975,600	237,356,491			
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	7,629,381,400	7,115,540,533	402,814,987	111,025,880				
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,759,984,807	2,373,377,294	273,522,897	113,084,616				

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
122 SE 811 Noroeste	829,564,668	769,549,878	60,014,790					
123 SE 812 Golfo Norte	338,057,005	299,359,189	38,697,816					
124 SE 813 División Bajío	5,853,369,943	4,206,708,318	189,340,782	104,374,106	1,352,946,737			
126 SLT 801 Altiplano	10,180,373,926	7,030,120,551	517,690,158	171,226,017	2,461,337,200			
127 SLT 802 Tamaulipas	7,497,080,118	6,772,638,357	467,005,164	257,436,597				
128 SLT 803 NOINE	44,088,588,000	6,455,762,000	1,441,927,600	1,697,743,200	1,879,220,400	2,022,823,200	2,123,219,600	28,467,892,000
130 SLT 806 Bajío	37,029,398,160	7,642,163,769	152,099,101	223,585,690	9,207,590,000	9,664,852,000	10,139,107,600	
132 CE La Venta II	4,810,997,295	2,268,847,219	360,775,435	232,023,700	370,857,903	380,129,340	389,632,580	808,731,118
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	343,511,433	326,960,475	16,550,958					
138 SE 911 Noreste	1,029,259,971	846,514,030	117,805,604	64,940,337				
139 SE 912 División Oriente	3,297,179,165	448,644,096	54,391,646	29,983,401	1,319,502,713	1,444,657,309		
140 SE 914 División Centro Sur	13,926,214,608	2,079,530,534	801,520,757	868,406,448	909,608,360	932,075,688	955,107,675	7,379,965,146
141 SE 915 Occidental	1,692,269,901	467,563,200	144,476,938	39,821,457	1,040,408,306			
142 SLT 901 Pacífico	4,279,590,549	2,606,615,142	188,892,946	156,190,861	1,327,891,600			
143 SLT 902 Istmo	4,505,658,334	4,057,728,900	220,264,954					
144 SLT 903 Cabo - Norte	7,577,220,475	3,888,862,950	539,774,012	111,581,405	3,037,002,108			
146 CH La Yesca	136,748,959,754	8,207,265,829	2,690,431,207	2,471,833,672	3,633,629,206	3,806,612,204	3,696,593,539	112,242,594,097
147 CCC Baja California	19,568,062,493	10,299,257,143	1,148,589,374	1,217,615,176	3,395,400,400	3,507,200,400		
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	3,669,378,031	3,004,513,888	274,810,489	75,744,638	157,154,508	157,154,508		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	6,429,875,381	5,604,788,767	445,684,955	196,547,066	182,854,593			
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	4,902,981,999	3,992,563,398	203,833,880	112,363,420	197,864,036	197,864,036	198,493,229	
151 SE 1006 Central---Sur	8,390,799,737	528,218,794	297,170,162	81,907,535	225,483,555	1,626,143,608	1,747,416,628	3,884,459,455
152 SE 1005 Noroeste	27,325,674,744	3,240,961,652	430,851,985	267,195,550	2,937,714,196	3,104,461,454	3,249,514,111	14,094,975,796
156 RM Infiernillo	1,019,622,622	411,082,890	92,035,067	101,468,665	135,346,800	138,322,400	141,366,800	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	10,217,296,702	7,799,792,516	457,137,076	386,395,110	767,257,600	806,714,400		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,887,080,885	1,854,502,073	32,578,812					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	192,198,218	184,098,360	8,099,858					
160 RM CCC Samalayuca II	486,702,295	475,835,060	10,867,235					
161 RM CCC El Sauz	849,249,156	793,675,595	12,107,871	10,011,690	33,454,000			
162 RM CCC Huinala II	366,474,879	312,767,690	28,780,863	7,932,726	16,993,600			
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	1,398,626,067	1,311,779,500	86,846,567					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	19,619,575,600	743,607,600	159,134,400	169,385,600	264,931,600	676,544,800	828,214,400	16,777,757,200
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,961,664,318	1,914,899,083	13,398,903	14,772,289	18,594,043			
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	5,038,333,942	2,499,783,396	391,324,510	215,717,636	950,747,200	980,761,200		

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	74,183,458,187	30,459,582,255	835,770,463	685,549,069	5,455,891,600	5,628,975,200	5,826,672,000	25,291,017,600
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	3,572,525,141	3,124,531,361	336,647,585	111,346,195				
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	3,113,860,221	926,957,983	433,892,119	199,319,190	297,363,180	303,905,166	310,591,081	641,831,502
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	101,188,185,314		5,637,598,231	5,542,272,184	5,831,178,331	5,850,220,658	6,115,657,886	72,211,258,024
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	3,095,228,357	310,716,332	208,519,057	114,946,121	471,849,750	480,467,518	491,518,277	1,017,211,302
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	227,333,519	174,291,057	8,591,366	8,879,982	18,052,432	17,518,682		
181 RM	CN Laguna Verde	63,725,562,621	17,660,763,696	1,772,882,879	741,120,446	3,068,686,400	3,160,740,800	3,255,564,400	34,065,804,000
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	3,517,701,618	3,042,122,014	243,858,504	152,910,700	78,810,400			
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	772,246,357	675,344,395	17,420,710	17,165,652	62,315,600			
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,231,529,310	905,391,317	134,401,746	180,591,847	384,144,800	392,985,600	402,015,600	831,998,400
188 SE	1116 Transformación del Noreste	58,204,043,200	5,831,522,400	2,343,242,000	2,459,514,000	2,516,084,800	2,980,106,400	3,891,981,600	38,181,592,000
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	1,538,444,592	466,781,151	44,771,015	43,190,026	144,204,800	167,356,000	193,414,000	478,727,600
190 SE	1120 Noroeste	56,248,076,677	5,924,517,176	2,555,236,266	2,888,251,503	3,217,740,224	3,576,905,137	3,885,027,038	34,200,399,333
191 SE	1121 Baja California	8,132,259,380	205,730,128	186,462,379	100,217,709	1,013,163,523	1,038,188,663	1,063,831,920	4,524,665,058
192 SE	1122 Golfo Norte	44,004,088,219	696,723,856	309,944,585	128,142,718	4,127,541,328	4,794,732,578	5,529,301,974	28,417,701,180
193 SE	1123 Norte	6,336,291,488	572,893,868	58,034,434	95,974,435	1,831,074,521	1,869,527,082	1,908,787,148	
194 SE	1124 Bajío Centro	42,227,607,372	668,079,974	341,975,164	235,642,270	6,353,752,808	7,203,529,196	8,122,336,667	19,302,291,293
195 SE	1125 Distribución	27,743,791,386	2,760,485,277	273,485,057	271,365,552	4,146,664,477	4,549,211,282	4,968,383,555	10,774,196,186
197 SE	1127 Sureste	2,657,001,012	371,300,821	136,647,275	75,326,815	652,156,490	697,626,358	723,943,253	
198 SE	1128 Centro Sur	44,248,775,695	10,281,148,038	2,558,470,846	2,772,006,868	2,982,930,038	3,161,807,475	3,324,772,264	19,167,640,166
199 SE	1129 Compensación redes	2,312,411,620	537,090,520	47,475,629	52,341,888	218,663,858	225,223,783	231,980,494	999,635,448
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	11,466,302,359	1,254,694,695	275,703,754	243,170,710	1,449,323,600	1,512,705,600	1,581,350,800	5,149,353,200
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	26,737,436,155	2,311,955,837	285,017,244	457,318,674	2,404,078,400	2,771,281,200	3,158,350,000	15,349,434,800
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	53,244,302,800	1,338,366,400	888,001,600	1,124,587,600	1,544,869,600	1,969,056,000	2,657,692,400	43,721,729,200
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	6,769,554,311	1,580,793,279	302,278,184	166,630,848	483,388,800	557,572,400	639,203,600	3,039,687,200
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	12,734,392,948	4,666,340,478	433,196,104	302,479,166	2,199,931,600	2,449,348,800	2,683,096,800	
205 SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	7,105,351,389	2,727,623,231	570,488,224	660,411,424	1,050,053,498	1,048,941,260	1,047,833,752	
206 SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	4,964,060,850	2,105,919,237	169,714,739	140,332,874	1,255,218,160	1,292,875,840		
207 SE	1213 COMPENSACION DE REDES	7,327,737,501	1,478,482,967	202,635,625	142,979,696	718,259,891	739,807,673	762,001,916	3,283,569,733

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,689,177,588	516,614,385	135,973,964	74,955,639	362,765,200	401,774,800	413,832,000	1,783,261,600	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	69,421,397,592	1,255,029,682	4,290,245,966	5,039,121,616	5,760,796,034	6,335,131,554	6,767,338,435	39,973,734,305	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	16,245,500,585	4,435,013,463	469,172,553	417,147,369	3,379,542,000	3,633,414,000	3,911,211,200		
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	30,489,347,611	5,601,647,703	571,096,932	472,225,776	2,654,630,800	3,272,953,600	3,397,309,600	14,519,483,200	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	4,811,149,600	1,445,230,000	495,996,400	579,898,000	668,392,000	761,684,800	859,948,400		
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	71,401,609,322	559,292,486	4,315,593,726	4,951,175,333	5,541,560,259	6,128,489,000	6,770,127,656	43,135,370,862	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	166,255,067,008	1,604,910,448	6,154,875,193	7,064,337,268	8,044,189,946	9,064,709,600	10,102,996,578	124,219,047,975	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	8,062,844,000	1,081,604,800	362,249,200	405,799,600	448,902,800	507,847,200	521,968,400	4,734,472,000	
216 RM CCC Poza Rica	9,850,398,720		193,328,000	872,022,800	946,431,720	966,975,400	987,961,120	5,883,679,680	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	13,661,075,559	1,527,999,152	323,377,922	356,524,163	1,096,748,162	667,396,120	681,777,040	9,007,253,000	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	1,829,935,520	1,159,393,262	178,066,853	196,318,702	172,062,728	93,670,546	30,423,429		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	8,425,833,851	4,436,560,020	101,750,367	129,535,952	909,055,638	929,054,870	949,494,060	970,382,944	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	433,704,989,289	48,439,328,000	14,336,888,000	15,314,020,000	15,513,984,947	16,144,479,843	16,829,102,674	307,127,185,825	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	353,202,430	145,897,211	46,745,902	32,210,853	41,508,760	42,781,560	44,058,144		
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	130,160,414	25,925,921	11,829,661	5,928,272	20,918,640	21,378,860	21,849,194	22,329,866	
226 CCI CI Guerrero Negro III	3,468,911,429		240,693,463	253,366,475	261,889,023	270,422,872	279,205,467	2,163,334,129	
227 CG Los Humeros II	6,027,038,154	1,635,948,484	723,507,646	648,104,583	565,971,573	582,860,046	603,099,149	1,267,546,673	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,890,300,091	337,699,760	87,935,705	96,949,124	369,701,186	380,999,178	385,223,584	1,231,791,554	
229 CT TG Baja California II	6,049,695,697	844,828,413	384,698,227	424,129,795	696,592,484	713,406,017	724,592,725	2,261,448,036	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	9,472,212,000	233,042,800	42,776,400	94,428,000	161,525,200	296,201,200	518,906,800	8,125,331,600	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	1,158,348,654	261,469,291	203,523,266	56,096,097	179,860,400	225,320,000	232,079,600		
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	5,784,927,600			149,399,200	152,529,600	155,728,800	159,014,000	5,168,256,000	
235 CCI Baja California Sur IV	6,778,945,099	839,154,116	435,011,444	583,800,061	625,978,812	638,620,847	669,481,293	2,986,898,526	
236 CCI Baja California Sur III	7,431,714,080	2,590,089,709	701,536,486	725,103,720	693,071,781	630,452,790	662,915,434	1,428,544,160	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	3,265,147,103		94,774,666	163,685,382	162,901,492	175,672,269	179,308,056	2,488,805,238	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	47,847,815,493	7,977,163,661	2,572,695,831	2,975,340,813	3,391,421,971	3,811,421,152	4,029,105,762	23,090,666,303	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	61,635,320,272	3,205,621,156	1,956,726,765	2,244,524,062	2,560,603,078	2,907,544,227	3,218,111,314	45,542,189,670	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	132,844,367,562	13,803,320,952	5,461,319,180	5,841,957,296	6,243,200,754	6,638,497,328	7,005,084,747	87,850,987,305	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	59,684,595,739	9,114,054,851	3,282,623,251	3,752,472,692	4,257,445,033	4,666,452,037	4,989,947,522	29,621,600,353	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,745,608,039	223,293,204	290,083,401	79,954,234	320,298,400	568,718,000	660,273,600	3,602,987,200	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,379,284,743	1,181,402,674	368,354,030	182,749,639	639,513,200	677,353,200	721,574,400	1,608,337,600	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	10,788,596,800	813,508,400	648,594,800	762,527,600	778,540,800	794,898,000	811,599,200	6,178,928,000	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	3,374,774,073	1,052,753,279	267,170,988	220,917,006	442,968,800	453,151,200	463,574,400	474,238,400	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	25,287,076,152	1,698,610,992	957,724,896	1,194,990,520	1,461,572,098	1,760,909,271	2,021,146,166	16,192,122,209	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	909,024,232	260,060,750	48,111,272	99,455,010	163,348,400	167,098,000	170,950,800		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	41,198,410,166	213,079,447	2,196,917,954	2,551,541,929	2,940,000,541	3,365,254,270	3,830,522,182	26,101,093,843	
257 CCI Santa Rosalía II	4,649,635,941					164,340,032	390,120,854	4,095,175,055	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	12,485,342,400				406,762,800	1,106,837,200	1,128,234,000	9,843,508,400	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	118,004,540,005	5,851,938,112	4,002,152,313	4,767,155,010	5,519,850,230	6,136,865,916	6,493,164,054	85,233,414,370	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	27,734,685,705	81,465,702	1,860,730,211	2,204,154,097	2,403,017,590	2,566,092,355	2,741,578,692	15,877,647,058	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	118,774,049,600	6,245,474,800	8,703,750,400	9,001,843,600	9,208,346,800	9,559,880,400	9,748,839,600	66,305,914,000	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,714,997,880	380,583,660	161,912,888	111,568,092	260,712,440	285,227,600	321,812,000	1,193,181,200	
264 CC Centro	350,275,185,668		8,373,981,646	8,811,337,656	8,811,337,656	9,792,660,470	10,104,303,710	304,381,564,530	
266 SLT 1603 Subestación Lago	7,293,058,000				328,709,200	539,770,400	653,307,600	5,771,270,800	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	3,301,464,612	55,359,593	137,313,465	126,156,754	398,782,000	407,554,000	416,532,400	1,759,766,400	
268 CCI Guerrero Negro IV	3,479,195,876			127,509,362	134,202,174	141,834,537	149,101,296	2,926,548,507	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	193,983,645	9,656,200	9,656,200	19,752,514	19,968,409	21,561,731	23,204,537	90,184,054	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	180,293,675,191	4,168,562,382	5,884,636,722	7,442,807,908	8,822,662,617	10,156,685,656	11,581,021,423	132,237,298,483	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	645,691,957,066	43,361,616,463	24,638,065,283	26,842,234,843	29,242,320,280	31,420,323,359	33,581,730,571	456,605,666,267	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	6,920,670,140	506,739,675	252,316,707	260,792,970	793,520,005	829,012,962	854,048,456	3,424,239,365	
276 CH Nuevo Guerrero	141,598,676,327							141,598,676,327	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	2,913,705,078							2,913,705,078	
278 RM CT José López Portillo	17,921,899,480			122,465,720	696,687,720	1,203,736,840	1,300,879,000	14,598,130,200	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	219,372,896,128	7,845,402,271	9,033,873,732	10,000,967,090	10,747,031,383	11,446,883,697	12,193,517,052	158,105,220,903	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	4,100,825,910				173,117,192	353,848,342	361,986,848	3,211,873,528	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	48,645,815,221				1,024,747,912	1,642,142,549	2,325,987,338	43,652,937,422	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,468,273,385			508,643,010	654,198,508	689,972,238	684,139,133	4,931,320,496	
284 CG Los Humeros III	8,967,466,426			312,966,883	490,344,532	650,886,218	680,145,001	6,833,123,792	
285 CC Centro II	88,739,754,133					2,457,722,362	7,916,677,351	78,365,354,420	
286 CCI Baja California Sur V	37,492,073,875		633,173,555	873,929,523	901,364,108	960,465,716	984,517,233	33,138,623,740	
288 SLT 1722 Distribución Sur	69,655,288,661	1,928,028,204	1,429,625,128	1,777,451,216	2,155,963,240	2,567,435,710	2,909,751,795	56,887,033,368	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
289 CH	Chicoasén II	65,539,384,580			1,111,240,968	1,476,930,993	1,574,205,387	61,377,007,232
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	715,886,102			49,805,816	67,842,149	69,307,555	528,930,582
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	6,162,932,000		335,193,600	342,125,200	349,194,400	356,401,200	4,780,017,600
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	5,257,150,554	171,608,064	270,891,314	279,991,576	608,123,200	620,885,600	633,940,400
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	3,085,665,329	453,983,990	212,663,982	219,808,157	236,861,200	282,389,600	292,984,800
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	948,863,198	71,615,709	66,111,365	91,109,724	96,560,800	98,590,400	100,654,400
296 CC	Empalme I	71,455,304,506		5,813,616,357	5,823,744,233	5,897,655,265	6,102,497,942	47,817,790,709
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,435,201,273		518,121,689	474,578,668	477,688,944	463,934,568	3,500,877,404
298 CC	Valle de México II	106,687,977,716		5,876,590,236	7,764,793,095	8,412,933,643	8,536,470,441	76,097,190,301
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	6,697,626,009				432,314,673	597,481,302	5,667,830,034
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	11,387,957,252			889,075,757	1,076,733,502	1,098,160,505	8,323,987,488
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	23,593,704,400		833,099,200	1,020,562,000	1,264,062,400	1,569,104,400	18,906,876,400
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	1,001,316,954	50,665,111	52,483,770	28,931,673	116,564,400	119,024,000	121,518,000
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	21,494,014,400	26,505,200	329,896,000	463,006,800	652,103,600	896,051,200	1,435,563,600
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	13,736,866,000	93,499,200	127,366,000	1,231,210,400	1,216,263,600	1,229,610,800	1,188,795,200
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	4,599,572,400	104,111,600	192,158,400	206,073,200	225,973,600	253,614,000	290,215,600
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	29,586,823,775		1,196,290,994	1,487,981,288	1,799,002,163	2,130,414,618	22,973,134,712
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	97,191,018,354		3,651,388,516	5,019,676,776	6,398,471,690	7,552,915,978	74,568,565,394
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	24,329,224,560		821,673,240	1,973,734,400	2,059,166,800	2,108,553,160	17,366,096,960
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,715,543,480		35,270,320	106,796,520	141,740,040	145,001,160	1,286,735,440
313 CC	Empalme II	82,391,360,845			6,015,583,625	5,983,504,180	6,005,596,496	64,386,676,544
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,471,886,243		361,505,059	553,970,342	565,936,106	578,160,318	4,412,314,418
315 CCI	Baja California Sur VI	7,058,234,603				581,271,867	657,938,941	5,819,023,795
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	1,162,341,600		42,570,000	63,261,600	79,687,600	87,118,000	889,704,400
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	6,337,271,200		67,802,400	199,055,600	315,534,000	418,097,600	504,321,200
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	5,128,156,144		39,553,464	62,556,280	145,408,800	243,775,600	376,026,400

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,894,629,200			118,748,800	160,630,800	239,613,200	398,300,400	4,977,336,000
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	20,585,906,000		19,246,800	345,255,600	465,965,200	664,436,000	818,118,000	18,272,884,400
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	40,090,512,690			1,153,715,938	1,841,729,749	2,407,801,770	2,904,477,845	31,782,787,388
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	56,323,583,232		3,269,476,912	3,299,139,310	3,368,421,220	3,439,158,077	3,511,380,396	39,436,007,317
323 CC San Luis Potosí	113,256,762,616							113,256,762,616
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	6,525,501,241							6,525,501,241
325 CC Lerdo (Norte IV)	97,883,971,679				707,518,870	7,974,486,723	7,967,759,046	81,234,207,040
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	6,088,931,236						40,817,165	6,048,114,071
327 CG Los Azufres III Fase II	3,107,472,228				202,735,316	274,647,588	274,447,294	2,355,642,030
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	161,586,620				14,763,895	15,057,688	15,357,347	116,407,690
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,923,859,750					44,780,819	273,509,257	2,605,569,674
330 CH Las Cruces	65,358,421,004						611,679,231	64,746,741,773
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	858,470,420						52,508,298	805,962,122
332 CE Sureste II y III	34,334,330,486						2,360,928,898	31,973,401,588
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	476,856,428					16,714,083	39,196,461	420,945,884
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	10,126,689,200				380,515,600	525,890,000	673,810,000	8,546,473,600
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,641,399,200				672,760,800	743,504,400	730,810,800	8,494,323,200
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	58,639,690,768				2,977,889,010	3,818,273,683	4,484,008,438	47,359,519,637
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	55,879,336,368			3,523,875,508	3,566,367,746	3,637,695,097	3,710,448,999	41,440,949,018
340 CC San Luis Río Colorado I	28,193,238,961						2,147,555,588	26,045,683,373
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,722,308,844					136,424,088	161,115,565	1,424,769,191
342 CC Guadalajara I	87,821,391,610							87,821,391,610
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,083,464,367						312,110,873	4,771,353,494
344 CC Mazatlán	78,886,379,865						5,058,978,690	73,827,401,175
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,584,316,155						299,533,992	4,284,782,163
346 CC Mérida	55,007,843,964							55,007,843,964

Cuadro 19

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

(pesos 2017)

ENERO DE 2017

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
347 CC	Salamanca	75,225,622,527							
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,673,697,600				62,040,400	94,858,000	4,571,690,065 118,628,400	70,653,932,462 1,398,170,800
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	37,351,662,485					1,567,680,360	2,064,677,611	33,719,304,514
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,742,878,675				471,799,285	477,004,521	487,498,620	4,306,576,249

Cuadro 19

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 10 de 10