

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	3,711,954,958,480	501,261,934,770	102,814,081,100	120,215,192,593	172,356,145,344	185,335,444,101	202,961,777,805	2,427,010,382,767
1 CG Cerro Prieto IV	5,897,393,668	5,897,393,668						
2 CC Chihuahua	32,482,240,640	31,118,950,529	1,363,290,111					
3 CCI Guerrero Negro II	604,659,410	604,659,410						
4 CC Monterrey II	32,364,603,670	32,364,603,670						
5 CD Puerto San Carlos II	4,030,322,835	4,030,322,835						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	31,565,541,670	27,970,683,775	3,594,857,895					
7 CT Samalayuca II	56,957,958,429	48,993,767,265	1,967,465,465	1,961,584,354	2,188,544,512	1,846,596,833		
9 LT 211 Cable Submarino	1,738,038,587	1,738,038,587						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,930,373,803	2,930,373,803						
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,102,050,976	2,102,050,976						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,794,959,892	3,794,959,892						
13 SE 218 Noroeste	1,477,850,438	1,477,850,438						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	721,690,466	721,690,466						
15 SE 220 Oriental-Centro	1,870,307,033	1,870,307,033						
16 SE 221 Occidental	1,926,342,429	1,926,342,429						
17 LT 301 Centro	983,469,049	983,469,049						
18 LT 302 Sureste	902,263,238	902,263,238						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	602,801,310	602,801,310						
20 LT 304 Noroeste	671,992,559	671,992,559						
21 SE 305 Centro-Oriente	881,569,027	881,569,027						
22 SE 306 Sureste	1,035,127,045	1,035,127,045						
23 SE 307 Noreste	648,590,857	648,590,857						
24 SE 308 Noroeste	1,224,407,813	1,224,407,813						
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,468,821,720	5,526,856,634	224,918,724	243,272,087	473,774,275			
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	3,035,336,497	2,652,659,511	92,935,143	70,813,174	218,928,669			
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,515,561,679	2,383,737,249	24,826,188	26,852,004	80,146,238			
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,117,153,152	6,710,012,743	98,639,902	106,688,934	201,811,573			
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	922,300,617	922,300,617						
30 LT 411 Sistema Nacional	2,738,311,567	2,589,224,754	34,184,157	36,973,584	77,929,072			
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,617,627,085	5,214,721,557	73,264,638	79,243,032	250,397,858			
32 SE 401 Occidental - Central	1,406,447,696	1,406,447,696						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,766,500,853	1,766,500,853						
34 SE 403 Noreste	1,651,870,129	1,651,870,129						
35 SE 404 Noroeste-Norte	974,962,068	974,962,068						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	349,175,357	349,175,357						
37 SE 410 Sistema Nacional	3,926,133,093	3,926,133,093						

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	21,893,870,263	19,664,920,285	627,855,934	679,088,990	922,005,054		
39 LT	414 Norte-Occidental	1,440,331,855	1,319,476,555	20,968,382	22,679,404	77,207,514		
40 LT	502 Oriental - Norte	395,473,216	395,473,216					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	5,020,689,960	4,643,740,833	54,481,464	58,927,148	263,540,515		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,266,238,068	1,936,821,174	168,573,296	43,107,104	117,736,494		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,187,311,940	1,037,025,718	32,590,457	35,249,835	82,445,930		
44 SE	412 Compensación Norte	468,301,802	468,301,802					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	1,434,247,730	1,297,922,146	36,795,203	39,797,687	59,732,694		
46 SE	503 Oriental	484,474,691	484,474,691					
47 SE	504 Norte - Occidental	1,065,616,470	1,065,616,470					
48 CCI	Baja California Sur I	6,117,601,679	5,191,619,194	332,587,628	356,694,649	236,700,208		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,759,137,506	2,490,164,903	44,414,253	48,038,465	176,519,885		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	3,317,505,984	2,901,925,381	102,812,794	91,261,720	221,506,089		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	572,646,271	547,512,461	25,133,810				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	563,696,695	512,535,708	7,624,416	8,246,574	35,289,997		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	329,811,912	328,398,691	1,413,221				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	510,437,228	502,462,190	7,975,038				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	432,002,042	432,002,042					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	250,384,133	178,736,811	25,685,809	25,749,088	20,212,425		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	2,142,183,304	1,860,562,182	63,344,504	68,513,414	149,763,204		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	619,192,106	582,281,731	36,910,375				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	5,373,407,452	4,855,567,844	517,839,608				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	13,111,627,182	11,482,316,126	689,087,023	745,316,523	194,907,510		
62 CCC	Pacífico	86,276,752,333	17,310,491,201	4,972,384,447	4,758,345,204	5,385,136,854	5,323,482,336	5,019,831,610
63 CH	El Cajón	16,369,501,248	4,741,425,285	535,721,330	540,198,594	555,376,630	555,376,630	555,376,630
64 LT	Lineas Centro	143,970,072	140,164,400	3,805,672				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,362,980,309	1,200,026,133	80,027,489	21,254,522	61,672,165		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,612,840,729	1,377,979,013	113,724,662	33,440,618	87,696,436		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	382,520,244	382,520,244					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,059,057,902	981,957,268	205,863,996	211,284,834	186,427,859	172,190,146	109,695,735
								191,638,064

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	933,681,018	933,681,018						
70 LT Riviera Maya	859,984,936	778,707,231	17,073,356	18,466,539	45,737,810			
71 PRR Presa Reguladora Amata	469,893,028	469,893,028						
72 RM Adolfo López Mateos	1,184,891,351	1,184,891,351						
73 RM Altamira	728,284,928	436,970,988	72,828,498	72,828,498	72,828,498	72,828,446		
74 RM Botello	148,140,489	137,221,826			10,918,663			
75 RM Carbón II	408,750,342	392,119,542			16,630,800			
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	473,448,286	456,842,598	16,605,688					
77 RM Dos Bocas	1,143,917,971	1,119,143,745			24,774,226			
78 RM Emilio Portes Gil	45,807,557	45,807,557						
79 RM Francisco Pérez Ríos	2,191,066,720	1,643,300,040	219,106,672	219,106,672	109,553,336			
80 RM Gomez Palacio	845,330,983	827,285,999	18,044,984					
82 RM Huinalá	50,389,657	50,389,657						
83 RM Ixtaczoquitlán	22,943,271	21,368,972			1,574,299			
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	254,623,881	242,394,681	12,229,200					
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,567,188,354	1,567,188,354						
90 RM CT Puerto Libertad	414,382,279	414,382,279						
91 RM Punta Prieta	250,427,459	230,620,748	9,903,347		9,903,364			
92 RM Salamanca	856,021,467	853,287,011	2,734,456					
93 RM Tuxpango	323,810,861	306,511,445			17,299,416			
94 RM CT Valle de México	268,263,825	268,263,825						
95 SE Norte	200,575,183	200,575,183						
98 SE 705 Capacitores	119,108,490	119,108,490						
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,190,702,977	1,057,935,592	36,431,182	39,403,962	56,932,241			
100 SLT 701 Occidente-Centro	1,452,510,037	1,185,667,998	115,854,384	48,530,798	102,456,857			
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	5,935,399,804	3,265,160,812	44,799,258	36,962,903	1,274,561,125	1,313,915,706		
102 SLT 703 Noreste-Norte	453,053,778	426,038,202	27,015,576					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	137,769,830	137,769,830						
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,884,415,907	2,753,816,219	182,218,262	106,797,604	244,601,131	96,393,891	59,168,000	441,420,800
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,724,121,085	2,416,273,163	83,626,004	90,449,881	133,772,037			
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	5,862,848,794	4,807,078,118	347,935,773	237,738,073	470,096,830			
107 CCI Baja California Sur II	5,753,992,328	4,758,747,181	391,237,615	360,643,683	243,363,849			
108 LT 807 Durango I	700,373,011	669,679,886	30,693,125					
110 RM CCC Tula	122,755,937	119,169,909			3,586,028			
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	541,345,698	297,740,154	54,134,575	54,134,575	81,201,819	54,134,575		
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	235,463,956	219,411,488			16,052,468			
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	632,813,887	590,829,048	37,892,856	4,091,983				
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	743,020,409	690,474,409	26,273,000		26,273,000			

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	891,298,328	786,265,186	81,033,139	24,000,003				
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	412,589,004	375,920,100	27,689,231	8,979,673				
122 SE 811 Noroeste	253,000,764	241,957,676	11,043,088					
123 SE 812 Golfo Norte	122,671,004	117,292,633	5,378,371					
124 SE 813 División Bajío	2,677,469,081	1,569,766,927	97,789,723	59,032,997	950,879,434			
126 SLT 801 Altiplano	1,953,933,417	1,647,533,872	137,649,674	66,837,824	101,912,047			
127 SLT 802 Tamaulipas	1,686,720,817	1,343,759,697	169,562,846	112,118,045	61,280,229			
128 SLT 803 NOINE	2,469,851,201	1,126,141,759	111,718,472	74,365,524	20,485,200	20,485,200		1,096,169,846
130 SLT 806 Bajío	1,944,551,776	1,430,362,833	105,746,185	76,353,225	202,033,023	76,573,540	53,482,970	
132 CE La Venta II	2,651,470,709	1,359,572,621	165,491,468	123,601,643	250,879,389	189,867,514	191,484,710	370,573,364
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	125,888,794	113,237,437	12,651,357					
138 SE 911 Noreste	219,822,381	189,900,194	18,679,372	11,242,815				
139 SE 912 División Oriente	1,858,347,286	165,944,619	25,998,883	26,353,616	788,959,063	851,091,105		
140 SE 914 División Central Sur	10,433,298,504	1,502,608,962	595,983,544	645,397,785	701,671,799	715,793,463	728,341,362	5,543,501,589
141 SE 915 Occidental	946,910,211	168,623,351	21,651,188	21,786,398	734,849,274			
142 SLT 901 Pacífico	886,122,294	609,173,054	99,167,684	101,199,313	76,582,243			
143 SLT 902 Istmo	1,674,816,783	1,314,824,895	164,590,549	96,312,449	99,088,890			
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,177,916,888	1,007,468,707	79,659,753	22,553,242	68,235,186			
146 CH La Yesca	25,872,843,230	2,787,205,045	990,267,348	788,035,320	1,128,133,758	1,095,218,652	1,097,925,639	17,986,057,468
147 CCC Baja California	14,565,079,162	6,708,624,206	984,884,470	1,015,991,684	2,942,472,800	2,913,106,002		
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	851,322,651	785,870,597	37,220,267	12,876,797	6,853,099	8,501,891		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,200,204,081	1,771,463,448	216,975,833	147,005,080	64,759,720			
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,310,502,090	1,126,124,420	87,069,032	48,148,183	43,567,015	2,796,720	2,796,720	
151 SE 1006 Central----Sur	4,096,245,757	119,826,571	20,127,440	30,318,027	39,857,181	872,688,715	939,384,020	2,074,043,803
152 SE 1005 Noroeste	19,026,295,158	1,782,506,674	110,700,679	95,152,086	2,181,055,563	2,211,605,051	2,313,114,033	10,332,161,072
156 RM Infiernillo	290,663,263	177,398,030	29,972,668	29,972,668	28,925,808	20,909,214	3,484,875	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,617,226,459	1,420,289,502	197,581,680	209,999,994	475,909,999	313,445,284		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	322,653,200	299,975,000	22,678,200					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	90,687,226	86,390,752	4,296,474					
160 RM CCC Samalayuca II	61,446,449	60,409,736	1,036,713					
161 RM CCC El Sauz	79,284,003	62,933,253	7,267,000	5,450,250	3,633,500			
162 RM CCC Huinala II	32,593,708	22,815,800	3,259,400	3,259,400	3,259,108			
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	375,036,489	351,136,091	23,900,398					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,384,892,604	264,888,118	107,249,086	81,390,864	124,348,088	87,961,264	109,716,082	609,339,102

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	104,173,847	77,381,218	10,306,154	10,328,961	6,157,514			
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,382,260,355	921,474,299	122,088,163	133,163,105	155,035,743	50,499,045		
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	34,367,450,617	3,112,344,609	579,077,474	602,550,366	3,947,565,000	3,997,326,732	4,124,227,438	
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	635,283,187	535,572,689	63,645,418	36,065,080			18,004,358,998	
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,539,604,439	556,727,192	152,692,329	153,942,064	151,207,453	151,511,721	151,822,697	
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	90,283,949,013		4,230,827,844	5,109,344,383	5,145,376,130	5,365,679,922	5,593,742,135	
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	719,229,179	220,667,916	42,239,398	75,388,133	108,010,600	75,922,279	76,180,795	
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	30,579,518	17,537,790	2,014,739	3,154,824	4,448,333	3,423,832		
181 RM	CN Laguna Verde	11,086,389,100	3,666,534,526	1,438,338,682	469,786,713	469,786,713	469,786,713	469,786,713	
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	589,785,576	448,785,187	56,400,159	56,400,159	28,200,071			
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	98,986,000	69,290,200	9,898,600	9,898,600	9,898,600			
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	595,858,380	224,382,429	83,185,736	79,526,058	51,621,122	51,775,922	45,015,788	
188 SE	1116 Transformación del Noreste	5,727,051,802	1,327,024,462	327,566,157	356,501,992	761,651,501	526,959,427	503,118,387	
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	331,641,815	124,274,815	36,140,158	33,545,779	32,552,066	32,655,266	29,768,608	
190 SE	1120 Noroeste	39,479,988,043	4,166,738,461	1,824,212,392	2,076,917,045	2,359,623,262	2,563,816,624	2,758,791,746	
191 SE	1121 Baja California	2,877,208,758	52,594,434	12,616,750	10,435,429	374,924,981	383,984,892	390,913,086	
192 SE	1122 Golfo Norte	27,199,865,995	335,077,085	78,277,355	79,840,044	2,637,585,273	3,024,243,028	3,430,806,531	
193 SE	1123 Norte	3,045,307,110	175,805,638	16,595,815	13,874,930	927,949,890	947,299,357	963,781,480	
194 SE	1124 Bajío Centro	26,780,666,634	283,763,158	101,511,596	78,906,806	4,144,852,732	4,650,531,906	5,212,264,677	
195 SE	1125 Distribución	16,954,161,018	975,025,619	196,359,654	195,196,832	2,731,845,952	2,970,946,093	3,183,773,784	
197 SE	1127 Sureste	1,458,274,032	156,471,151	19,346,492	29,506,187	405,640,758	421,329,789	425,979,655	
198 SE	1128 Centro Sur	20,836,006,278	4,684,585,773	1,214,362,363	1,373,226,259	1,440,812,696	1,526,130,234	1,596,590,189	
199 SE	1129 Compensación redes	426,843,661	188,643,631	24,810,174	31,364,509	40,576,211	31,609,059	25,404,968	
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,397,216,579	331,648,268	105,139,351	146,722,433	263,023,380	136,558,781	136,851,181	
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,908,327,478	558,977,949	136,739,605	183,722,591	259,729,099	187,938,397	133,336,137	
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,187,928,754	539,975,681	213,989,896	274,038,415	328,032,518	275,380,015	319,577,135	
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	853,869,164	519,497,966	75,721,521	77,188,440	36,663,331	23,516,648	23,757,448	
204 SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,134,715,583	1,041,168,977	235,773,042	240,182,090	342,250,055	220,338,674	55,002,745	

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,340,674,180	2,443,651,266	487,682,229	548,766,326	482,279,520	258,214,174	120,080,665	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	1,012,101,491	636,948,232	104,761,588	107,395,974	117,603,194	45,392,503		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,530,805,406	524,082,176	104,421,957	104,565,474	470,911,370	421,706,711	378,351,771	1,526,765,947
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	242,608,144	115,277,253	16,737,904	17,225,043	13,107,294	13,193,294	13,262,094	53,805,262
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	40,288,372,940	390,428,322	2,464,975,739	2,894,281,891	3,350,927,891	3,641,590,931	3,884,715,736	23,661,452,430
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,141,626,815	1,634,137,701	389,547,664	344,212,626	310,871,114	284,633,804	178,223,906	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,649,365,657	1,589,079,912	417,080,943	338,333,890	363,613,728	362,108,882	269,857,697	309,290,605
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	662,698,798	328,615,476	91,049,180	75,366,048	109,772,464	34,369,298	23,526,332	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	43,798,629,920	304,297,997	2,644,835,469	3,193,797,583	3,464,508,435	3,802,594,404	4,171,868,635	26,216,727,397
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	113,495,976,466	791,534,764	4,246,664,468	4,807,778,813	5,597,631,089	6,223,079,540	6,959,168,229	84,870,119,563
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,317,701,441	310,028,091	77,991,542	107,300,996	179,191,320	126,116,076	93,771,562	423,301,854
216 RM CCC Poza Rica	2,589,649,197	62,175,505	142,538,842	260,207,482	272,642,584	260,207,482	260,207,482	1,331,669,820
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,728,689,164	407,616,505	149,770,307	222,954,725	296,139,142	222,954,725	222,954,725	1,206,299,035
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	918,154,061	550,296,784	73,841,028	72,778,050	124,668,146	80,006,006	16,564,047	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	774,472,415	260,332,802	73,661,821	73,701,776	118,829,708	82,443,298	82,647,273	82,855,737
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	289,250,018,245	30,417,264,544	9,729,121,795	10,411,191,906	10,775,110,606	11,000,770,204	11,389,313,990	205,527,245,200
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	84,639,085	34,791,662	13,937,125	9,669,238	10,150,030	10,193,993	5,897,037	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	25,785,585	11,388,068	2,506,779	2,537,447	2,589,339	2,599,436	2,609,739	1,554,777
226 CCI CI Guerrero Negro III	2,418,523,411		133,121,791	185,849,388	191,643,398	197,348,638	203,233,274	1,507,326,922
227 CG Los Humeros II	3,060,739,142	781,335,560	262,912,148	592,228,886	521,038,087	247,273,066	248,930,492	407,020,903
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	377,289,451	114,899,390	37,834,290	38,041,584	39,601,762	39,696,534	39,793,404	67,422,487
229 CT TG Baja California II	2,891,912,142	734,910,041	235,203,206	284,992,665	330,750,754	291,964,891	291,479,008	722,611,577
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	885,248,226	68,893,552	7,274,723	12,829,446	25,590,968	20,277,046	78,960,883	671,421,608
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	214,427,015	122,060,521	15,793,419	23,856,073	24,862,101	17,572,328	10,282,573	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	801,674,800			35,586,800	78,518,000	78,672,800	78,827,600	530,069,600
235 CCI Baja California Sur IV	4,993,542,116	247,329,688	168,924,795	521,085,197	537,935,281	555,356,318	573,365,285	2,389,545,552

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
236 CCI Baja California Sur III	5,829,435,575	1,934,988,716	416,111,379	522,650,483	627,254,433	568,732,104	590,228,079	1,169,470,381	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	272,927,074		15,786,917	20,632,914	25,479,788	25,521,893	25,564,928	159,940,634	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	25,870,419,497	4,356,031,303	1,411,596,621	1,678,424,659	1,851,457,157	2,066,298,608	2,169,584,883	12,337,026,266	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	29,903,500,886	1,460,583,906	976,416,497	1,148,629,398	1,293,506,374	1,452,584,032	1,590,420,807	21,981,359,872	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	87,000,554,220	9,102,013,922	3,653,776,857	3,886,533,517	4,140,979,636	4,390,270,072	4,625,382,342	57,201,597,874	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	41,251,917,646	6,399,605,427	2,293,920,983	2,704,423,871	2,972,107,643	3,225,362,438	3,441,053,690	20,215,443,594	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	415,471,627	113,554,900	35,886,527	48,601,008	50,466,881	38,862,506	38,931,306	89,168,499	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,333,787,261	441,803,500	125,226,716	141,802,355	220,503,880	125,393,607	119,332,293	159,724,910	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,118,449,936	64,233,435	76,568,242	102,525,915	128,483,587	114,118,715	114,325,115	518,194,927	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,014,892,913	387,704,305	146,475,097	117,396,966	146,242,501	103,371,673	72,358,026	41,344,345	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	14,837,656,558	1,013,312,630	582,079,906	760,042,079	890,473,515	1,057,031,470	1,201,869,660	9,332,847,298	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	215,347,494	111,180,887	32,294,153	26,007,226	17,603,048	17,671,848	10,590,332		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	27,242,874,099	79,415,497	1,419,243,672	1,651,069,882	1,932,822,102	2,219,918,154	2,512,823,490	17,427,581,302	
257 CCI Santa Rosalía II	3,373,856,470					91,731,418	292,597,267	2,989,527,785	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	7,407,317,600					740,731,760	740,731,760	5,925,854,080	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	62,812,614,020	2,943,823,619	2,070,076,691	2,494,536,313	2,929,611,810	3,269,689,195	3,522,761,601	45,582,114,791	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	19,288,522,074	16,014,662	1,288,269,525	1,586,147,416	1,688,385,609	1,797,428,896	1,914,726,996	10,997,548,970	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	100,658,082,313	4,961,569,224	7,042,097,358	7,275,659,099	7,842,430,558	8,253,046,158	8,584,868,558	56,698,411,358	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	751,992,361	182,852,908	54,779,610	83,616,201	103,670,506	76,143,265	76,315,265	174,614,606	
264 CC Centro	253,673,563,943		2,407,920,261	6,415,577,503	7,159,707,002	7,409,884,132	7,834,058,355	222,446,416,690	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,316,590,000					329,201,120	329,717,120	2,657,671,760	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	471,080,787	27,786,050	47,784,799	48,166,346	49,197,882	49,335,482	49,473,082	199,337,146	
268 CCI Guerrero Negro IV	2,114,952,919			76,255,976	98,070,943	102,713,447	107,060,317	1,730,852,236	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	58,299,280	2,609,808	7,477,494	7,661,740	5,756,152	5,767,951	5,780,026	23,246,109	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	92,824,247,539	2,117,639,542	3,012,205,108	3,832,541,238	4,555,705,158	5,284,028,322	6,034,617,334	67,987,510,837	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	328,714,100,229	21,695,211,056	12,418,227,621	13,618,297,766	14,916,116,336	16,014,643,355	17,224,691,185	232,826,912,910	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,485,760,721	63,187,365	126,374,730	126,374,730	298,208,681	301,989,035	305,852,550	1,263,773,630	
276 CH Nuevo Guerrero	19,077,146,317							19,077,146,317	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,600,277,523							1,600,277,523	
278 RM CT José López Portillo	4,170,828,000				152,529,600	362,610,400	417,082,800	3,238,605,200	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	125,584,627,972	4,434,531,262	5,114,470,224	5,672,687,331	6,104,916,795	6,581,729,949	7,080,368,097	90,595,924,314	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,651,790,665				86,608,588	162,469,170	162,781,247	1,239,931,660	

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	28,145,306,842				644,170,564	995,012,122	1,383,650,302	25,122,473,854
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	480,792,802			4,290,196	47,189,713	47,286,188	47,384,761	334,641,944
284 CG Los Humeros III	4,850,468,353			162,493,044	394,004,132	415,559,310	419,708,793	3,458,703,074
285 CC Centro II	60,618,405,050					1,143,480,063	5,050,446,114	54,424,478,873
286 CCI Baja California Sur V	27,255,001,939		399,982,371	738,711,362	776,362,970	841,817,209	825,827,883	23,672,300,144
288 SLT 1722 Distribución Sur	38,015,443,717	1,021,038,784	758,807,928	944,308,225	1,146,190,267	1,435,576,999	1,637,424,503	31,072,097,011
289 CH Chicoasén II	13,444,336,007				344,765,451	616,917,353	620,266,709	11,862,386,494
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	45,768,254				4,437,118	4,552,806	4,562,197	32,216,133
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,674,196,400			164,242,800	164,535,200	164,844,800	165,154,400	1,015,419,200
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,461,867,832	101,949,869	166,438,397	169,655,038	145,078,766	145,457,166	145,852,766	587,435,830
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,065,730,419	108,573,521	120,183,606	122,220,293	106,713,736	106,954,536	107,195,336	393,889,391
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	385,824,432	32,638,652	36,333,383	36,333,383	40,616,183	40,719,383	40,805,383	158,378,065
296 CC Empalme I	59,699,769,029			3,752,305,526	4,882,201,906	5,069,868,766	5,195,114,643	40,800,278,188
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,771,055,466			24,168,047	272,145,280	272,678,583	273,223,410	1,928,840,146
298 CC Valle de México II	67,897,705,301			2,591,035,468	4,885,542,851	5,146,111,825	5,496,199,697	49,778,815,460
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,249,433,407					56,509,981	119,076,925	1,073,846,501
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	6,604,356,515				555,130,000	663,128,284	665,277,458	4,720,820,773
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,939,926,000			155,029,603	478,934,000	479,948,800	480,980,800	3,345,032,797
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	176,378,968	18,697,295	22,172,348	22,813,857	15,996,155	16,030,555	16,064,955	64,603,803
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,501,226,166	836,814	16,214,474	105,595,771	147,842,411	148,152,011	148,444,411	934,140,274
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,088,340,288		21,450,034	88,077,846	203,658,406	204,036,806	204,432,406	1,366,684,790
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,205,599,598		52,210,445	104,528,803	119,383,325	119,589,725	119,796,125	690,091,175
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	16,286,176,333			593,564,105	902,677,070	1,056,154,235	1,219,690,528	12,514,090,395
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	55,812,191,540			1,987,549,560	2,956,561,630	3,729,648,034	4,381,131,798	42,757,300,518
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	5,650,544,000				565,054,400	565,054,400	565,054,400	3,955,380,800
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	455,731,200				45,573,120	45,573,120	45,573,120	319,011,840
313 CC Empalme II	67,970,232,182				5,061,524,857	5,168,012,706	5,127,946,149	52,612,748,470
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,717,160,072				269,172,535	269,705,838	270,250,665	1,908,031,034

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
315 CCI Baja California Sur VI	5,161,310,570					374,170,898	499,525,823	4,287,613,849
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	380,086,598			16,995,320	37,275,840	37,344,640	37,413,440	251,057,358
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,641,715,522		36,415,634	80,866,299	162,107,024	162,399,424	162,691,824	1,037,235,317
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	304,328,956		19,404,645	33,290,789	30,162,883	30,231,683	30,300,483	160,938,473
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,049,217,200			29,999,999	102,883,520	103,072,720	103,279,120	709,981,841
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,607,959,200		3,182,000	82,233,200	157,380,000	157,689,600	157,999,200	1,049,475,200
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	24,723,107,465			683,423,286	1,198,882,140	1,536,641,877	1,829,274,885	19,474,885,277
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,432,151,055		175,952,990	569,410,197	874,322,664	876,403,004	979,738,712	7,956,323,488
323 CC San Luis Potosí	93,692,919,042							93,692,919,042
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	479,401,788							479,401,788
325 CC Lerdo (Norte IV)	70,114,363,507				347,645,402	5,866,411,069	5,987,617,250	57,912,689,786
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	3,114,395,194						13,820,475	3,100,574,719
327 CG Los Azufres III Fase II	1,084,597,600				54,229,880	108,459,760	108,459,760	813,448,200
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	97,756,079				9,286,504	9,753,535	9,771,767	68,944,273
329 CG Cerritos Colorados Fase I	2,161,678,716					5,036,040	201,081,519	1,955,561,157
330 CH Las Cruces	13,184,783,309						11,249,316	13,173,533,993
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	514,992,665						23,151,200	491,841,465
332 CE Sureste II y III	18,551,404,000						927,570,200	17,623,833,800
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	97,853,638					4,398,040	9,699,974	83,755,624
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,418,302,800				112,144,000	240,301,200	240,628,000	1,825,229,600
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,756,609,600				83,844,840	222,946,400	272,530,560	2,177,287,800
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	36,434,535,953				1,971,287,717	2,447,061,200	2,831,166,216	29,185,020,820
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,856,096,870			139,023,472	141,803,938	1,354,866,412	1,479,229,051	13,741,173,997
340 CC San Luis Río Colorado I	23,934,869,014						1,589,136,999	22,345,732,015
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	244,251,233					22,060,720	24,427,251	197,763,262

Cuadro 17

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA

(pesos 2017)

SEPTIEMBRE DE 2016

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
342	CC Guadalajara I	65,104,544,963							65,104,544,963
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	950,283,283						92,782,854	857,500,429
344	CC Mazatlán	60,516,958,073						3,735,415,091	56,781,542,982
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,597,305,264						138,862,377	2,458,442,887
346	CC Mérida	44,980,509,429							44,980,509,429
347	CC Salamanca	58,915,245,742						3,393,298,904	55,521,946,838
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	207,260,000				3,044,400	13,016,960	20,529,920	170,668,720
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	24,221,708,720					1,084,580,314	1,378,013,243	21,759,115,163
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,518,911,344				247,005,227	247,473,910	247,952,895	1,776,479,312

Cuadro 17