

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
<b>TOTAL</b>		<b>244,368,731,280</b>	<b>86,397,510,535</b>	<b>6,418,819,889</b>	<b>6,460,763,315</b>	<b>10,538,633,946</b>	<b>12,555,178,290</b>	<b>16,027,728,493</b>	<b>105,970,096,812</b>
1	CG Cerro Prieto IV	1,177,081,464	1,172,369,064	4,712,400					
2	CC Chihuahua	2,511,075,001	2,486,522,525	24,169,976	382,500				
3	CCI Guerrero Negro II	206,210,661	206,210,661						
4	CC Monterrey II	4,442,331,998	4,442,331,998						
5	CD Puerto San Carlos II	460,725,503	460,725,503						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,777,522,230	5,372,391,372	270,087,244	135,043,614				
7	CT Samalayuca II	14,762,308,507	13,480,027,195	371,851,705	334,218,953	290,653,305	241,764,327	43,793,022	
9	LT 211 Cable Submarino	810,877,937	810,877,937						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,139,039,345	2,129,526,126	9,513,219					
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,292,669,154	1,292,669,154						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,615,397,237	2,615,397,237						
13	SE 218 Noroeste	543,320,184	540,795,516	2,524,668					
14	SE 219 Sureste-Peninsular	265,941,968	265,941,968						
15	SE 220 Oriental-Centro	655,571,109	655,571,109						
16	SE 221 Occidental	819,900,061	819,900,061						
17	LT 301 Centro	257,119,759	257,119,759						
18	LT 302 Sureste	286,598,682	286,598,682						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	177,469,765	177,469,765						
20	LT 304 Noroeste	214,981,309	214,981,309						
21	SE 305 Centro-Oriente	270,194,941	270,194,941						
22	SE 306 Sureste	289,660,949	289,660,949						
23	SE 307 Noreste	190,717,654	190,717,654						
24	SE 308 Noroeste	323,443,593	323,443,593						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	758,820,805	746,803,924	3,410,171	3,129,248	3,409,483	2,067,979		
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	765,707,747	738,613,620	12,100,464	6,536,068	4,607,503	3,850,092		
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	682,261,854	676,820,730	1,549,263	1,421,630	1,548,941	921,290		
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,045,141,285	2,037,181,262	2,261,554	2,075,261	2,261,095	1,362,113		
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	235,431,246	235,431,246						
30	LT 411 Sistema Nacional	737,204,892	730,022,154	2,038,587	1,870,655	2,038,174	1,235,322		
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,568,627,467	1,536,670,128	8,670,005	8,176,488	8,653,695	6,457,151		
32	SE 401 Occidental - Central	340,419,678	340,419,678						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	304,942,603	304,910,810	31,793					
34	SE 403 Noreste	409,558,910	409,558,910						
35	SE 404 Noroeste-Norte	230,440,080	230,440,080						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	33,470,494	33,470,494						
37	SE 410 Sistema Nacional	977,611,556	977,611,556						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	613,277,383	598,520,426	5,677,371	3,135,796	3,278,591	2,665,199		
39	LT 414 Norte-Occidental	306,723,309	300,856,753	1,670,393	1,532,785	1,670,056	993,322		

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
40 LT	502 Oriental - Norte	94,624,900	94,544,927	79,973				
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,469,639,129	1,442,287,778	7,760,512	7,121,217	7,758,936	4,710,686	
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	605,379,278	573,982,897	16,699,109	7,972,570	3,491,093	3,233,609	
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	300,641,467	295,599,047	1,376,051	1,292,207	1,373,833	1,000,329	
44 SE	412 Compensación Norte	82,903,187	82,903,187					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	322,960,586	316,599,489	1,798,622	1,657,250	1,797,811	1,107,414	
46 SE	503 Oriental	82,879,443	82,879,443					
47 SE	504 Norte - Occidental	210,732,867	210,732,867					
48 CCI	Baja California Sur I	261,239,391	242,684,515	7,583,491	5,233,120	3,771,955	1,966,310	
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	739,417,131	724,538,813	4,883,531	3,652,860	3,979,989	2,361,938	
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,017,843,425	988,961,691	10,129,640	7,923,809	6,936,959	3,891,326	
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	148,398,969	146,747,441	1,352,046	299,482			
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	189,951,857	185,800,677	1,257,935	1,026,324	1,096,719	770,202	
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	83,378,437	83,072,621	297,891	7,925			
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	157,434,474	157,042,626	343,531	48,317			
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	84,519,833	84,519,833					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	51,747,017	46,952,670	2,322,815	1,581,775	790,888	98,869	
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	479,717,026	469,999,232	2,463,774	2,418,073	2,452,865	2,383,082	
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	157,175,646	153,121,360	3,025,728	1,028,558			
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	611,412,924	608,144,400	2,768,520	500,004			
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	402,031,368	392,526,625	3,119,747	2,333,571	2,542,539	1,508,886	
62 CCC	Pacífico	3,361,584,742	1,736,706,718	171,251,186	101,858,572	145,842,691	267,255,076	209,003,661
63 CH	El Cajón	6,399,574,301	3,305,622,604	276,778,928	211,127,179	251,046,210	238,334,924	225,497,398
64 LT	Lineas Centro	33,299,471	33,115,121	167,107	17,243			
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	330,142,529	315,794,862	6,793,858	3,097,286	2,209,152	2,247,371	
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	440,951,983	415,382,087	13,595,611	6,897,056	2,874,610	2,202,619	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	150,041,838	150,041,838					
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	453,539,995	284,148,494	49,277,827	40,428,552	31,650,207	22,980,355	13,971,807
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	252,595,735	252,595,735					11,082,753
70 LT	Riviera Maya	275,437,226	271,327,845	1,164,590	1,068,659	1,164,361	711,771	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	67,467,493	67,378,493	89,000				
72 RM	Adolfo López Mateos	153,860,734	153,652,669	208,065				
73 RM	Altamira	143,786,998	102,356,128	14,312,477	11,299,325	8,286,174	5,273,023	2,259,871
74 RM	Botello	30,157,816	28,511,934	533,756	383,173	398,993	329,960	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
75 RM	Carbón II	66,794,214	64,358,623	772,772	578,401	607,532	476,886	
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	93,062,954	91,834,134	1,089,544	139,276			
77 RM	Dos Bocas	70,129,371	66,394,901	1,211,087	869,407	905,301	748,675	
78 RM	Emilio Portes Gil	1,862,622	1,862,622					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	555,900,640	507,704,828	21,601,137	14,970,683	8,798,617	2,825,375	
80 RM	Gomez Palacio	132,462,581	130,919,974	1,388,322	154,285			
82 RM	Huinalá	2,621,319	2,617,249	4,070				
83 RM	Ixtaczoquitlán	4,140,015	3,902,834	76,837	55,248	57,528	47,568	
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	57,819,389	56,684,267	942,082	193,040			
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	247,723,494	247,391,652	331,842				
90 RM	CT Puerto Libertad	67,759,859	67,672,098	87,761				
91 RM	Punta Prieta	58,279,030	56,079,701	1,069,118	467,094	361,891	301,226	
92 RM	Salamanca	174,631,646	174,215,623	393,088	22,935			
93 RM	Tuxpango	94,525,790	92,115,626	791,209	584,598	631,309	403,048	
94 RM	CT Valle de México	26,496,174	26,374,294	121,880				
95 SE	Norte	39,520,850	39,466,780	54,070				
98 SE	705 Capacitores	17,260,236	17,237,393	22,843				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	258,013,340	252,757,209	1,725,228	1,290,463	1,406,024	834,416	
100 SLT	701 Occidente-Centro	381,001,992	355,488,845	12,150,709	7,008,746	3,942,443	2,411,249	
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	145,731,460	130,684,093	6,446,946	4,379,839	2,710,257	1,258,609	251,716
102 SLT	703 Noreste-Norte	97,395,057	95,019,809	1,831,058	544,190			
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	34,233,996	34,186,489	47,507				
104 SLT	706 Sistemas Norte	921,467,269	829,844,750	18,669,733	11,091,857	17,829,365	12,274,884	7,238,430
105 SLT	709 Sistemas Sur	545,874,687	533,348,683	4,111,416	3,075,331	3,350,731	1,988,526	24,518,250
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	447,500,126	421,302,348	14,656,513	7,288,951	2,340,824	1,911,490	
107 CCI	Baja California Sur II	266,686,836	252,692,339	6,580,148	3,033,944	2,115,745	2,264,660	
108 LT	807 Durango I	174,485,959	172,517,997	1,748,132	219,830			
110 RM	CCC Tula	22,214,929	21,761,422	376,380	77,127			
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	228,173,660	165,455,670	21,455,557	17,065,161	12,837,297	8,128,202	3,231,773
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	68,065,782	65,758,389	757,625	549,928	586,082	413,758	
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	140,622,761	136,968,080	2,826,889	767,984	59,808		
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	156,037,220	150,726,100	2,682,503	1,100,055	958,484	570,078	
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	198,206,268	190,345,495	4,771,978	2,448,597	640,198		
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	90,619,254	87,747,475	1,930,738	809,798	131,243		
122 SE	811 Noroeste	53,381,730	52,694,118	609,674	77,938			
123 SE	812 Golfo Norte	25,730,744	25,333,679	340,241	56,824			
124 SE	813 División Bajío	227,925,951	213,974,401	7,336,962	4,534,017	1,900,811	179,760	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 4 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
126 SLT 801 Altiplano	393,263,047	373,686,360	9,292,363	4,685,686	2,885,458	2,713,180		
127 SLT 802 Tamaulipas	339,496,504	317,759,581	10,185,837	6,484,813	3,011,208	2,055,065		
128 SLT 803 NOINE	497,319,386	280,500,256	7,444,781	2,937,462	1,210,337	3,847,950	37,397,790	163,980,810
130 SLT 806 Bajío	458,278,056	404,487,922	18,811,243	12,594,256	10,710,031	8,553,037	2,607,028	514,539
132 CE La Venta II	743,020,617	622,103,370	30,280,383	26,242,790	22,350,959	17,412,180	12,106,538	12,524,397
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	41,567,393	39,848,545	1,214,606	504,242				
138 SE 911 Noreste	39,484,144	37,976,023	961,376	486,448	60,297			
139 SE 912 División Oriente	61,258,692	49,329,878	4,724,380	3,529,909	2,314,202	1,140,615	219,708	
140 SE 914 División Centro Sur	135,328,072	40,465,181	7,100,592	8,681,878	7,674,021	15,089,227	13,099,003	43,218,170
141 SE 915 Occidental	47,318,952	43,470,773	1,864,397	1,269,609	634,812	79,361		
142 SLT 901 Pacífico	171,757,418	153,228,965	8,103,339	5,794,125	3,582,189	1,048,800		
143 SLT 902 Istmo	372,765,987	346,492,811	12,226,995	7,977,650	4,209,856	1,858,675		
144 SLT 903 Cabo - Norte	283,491,345	268,901,174	7,464,686	3,517,256	1,818,267	1,789,962		
146 CH La Yesca	19,238,239,218	2,307,408,683	1,271,320,100	971,554,881	1,160,620,301	1,106,302,210	1,051,891,983	11,369,141,060
147 CCC Baja California	913,390,691	707,764,796	77,680,900	59,403,030	41,125,176	22,847,322	4,569,467	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	117,533,408	112,622,841	2,894,852	1,248,710	429,624	236,171	101,210	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	320,215,828	299,003,709	12,667,604	6,172,357	1,478,623	893,535		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	217,921,037	202,422,902	7,148,451	4,475,051	2,285,667	1,263,994	227,159	97,813
151 SE 1006 Central----Sur	91,271,614	42,538,238	12,238,791	9,659,808	8,828,834	7,585,250	5,119,365	5,301,328
152 SE 1005 Noroeste	260,139,172	187,192,089	19,948,844	13,077,094	12,805,381	8,941,810	5,899,864	12,274,090
156 RM Infiernillo	66,946,481	51,006,222	5,686,367	4,374,408	3,100,652	1,890,621	819,805	68,406
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	734,670,979	532,370,982	68,650,044	53,299,157	42,553,370	28,111,210	9,686,216	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	62,502,811	61,087,225	1,056,679	358,907				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	17,728,523	17,329,744	330,985	67,794				
160 RM CCC Samalayuca II	4,699,731	4,603,494	79,866	16,371				
161 RM CCC El Sauz	18,967,059	17,592,890	648,689	420,964	225,706	78,810		
162 RM CCC Huinala II	7,653,902	6,817,741	363,406	261,538	162,945	48,272		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	65,936,223	64,621,785	1,090,890	223,548				
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	240,486,685	71,594,116	16,602,336	11,605,708	11,326,223	10,517,327	25,373,765	93,467,210
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	25,491,958	23,562,857	934,723	636,465	318,179	39,734		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	274,787,542	231,761,326	16,059,752	11,710,299	8,767,787	5,317,270	1,171,108	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	850,595,191	444,797,698	76,096,493	68,626,283	61,094,323	53,839,904	43,083,607	103,056,883
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	149,125,199	142,948,205	3,706,196	2,058,998	411,800			
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	313,487,331	157,513,026	39,259,693	33,117,508	27,981,849	22,735,892	16,563,902	16,315,461

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,898,697,807		449,481,625	330,231,390	376,096,874	339,404,490	302,712,107	1,100,771,321	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	194,795,240	68,035,428	30,627,739	24,323,894	22,546,784	19,768,227	13,730,679	15,762,489	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	5,481,118	4,167,415	454,915	331,673	271,697	188,343	67,075		
181 RM CN Laguna Verde	3,538,088,297	1,421,245,428	331,744,484	213,111,099	232,701,984	214,083,108	195,927,179	929,275,015	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	125,605,565	114,750,551	5,259,161	3,581,348	1,790,681	223,824			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	24,898,303	22,358,900	1,103,620	794,269	494,833	146,681			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	69,989,329	24,789,579	11,634,212	9,981,460	8,095,184	6,363,025	4,564,694	4,561,175	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,377,522,450	564,226,959	124,232,756	114,917,428	154,094,914	129,579,265	93,116,764	197,354,364	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	63,116,326	33,966,903	7,545,578	6,475,067	5,247,502	4,142,093	2,980,318	2,758,865	
190 SE 1120 Noroeste	269,814,170	83,922,198	38,673,122	20,031,035	20,911,826	27,680,225	21,163,205	57,432,559	
191 SE 1121 Baja California	24,729,190	13,878,124	2,360,561	2,097,630	1,720,898	1,406,743	1,092,573	2,172,661	
192 SE 1122 Golfo Norte	216,581,553	123,670,590	23,976,722	22,007,994	17,450,323	12,457,367	7,178,928	9,839,629	
193 SE 1123 Norte	13,541,296	9,760,497	1,182,461	1,031,373	723,874	502,452	281,030	59,609	
194 SE 1124 Bajío Centro	139,159,130	80,316,937	16,411,208	14,190,842	11,273,132	8,516,607	4,905,058	3,545,346	
195 SE 1125 Distribución	424,988,759	283,792,096	44,373,565	29,151,916	28,286,778	20,111,315	12,099,179	7,173,910	
197 SE 1127 Sureste	68,985,085	47,866,097	6,569,132	5,060,536	4,209,015	3,133,256	1,684,178	462,871	
198 SE 1128 Centro Sur	169,820,364	25,153,094	18,811,901	19,566,635	21,798,094	18,015,964	13,833,021	52,641,655	
199 SE 1129 Compensación redes	73,597,272	50,519,607	5,833,798	4,680,500	3,902,311	3,022,683	2,075,216	3,563,157	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	327,712,460	100,976,680	53,213,308	43,936,322	40,348,931	35,019,497	23,408,097	30,809,625	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	301,538,550	102,873,023	45,251,066	36,744,541	33,401,032	28,680,018	19,879,290	34,709,580	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	686,794,983	115,592,403	88,772,635	110,769,935	99,045,284	85,690,098	66,684,744	120,239,884	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	168,769,528	124,103,732	10,648,693	8,689,406	6,670,525	4,875,743	4,062,900	9,718,529	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	616,948,370	418,900,214	70,012,525	44,820,248	42,861,741	28,067,605	11,517,350	768,687	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	607,109,509	446,089,064	54,474,656	42,654,855	33,624,795	22,619,000	7,093,539	553,600	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	300,600,156	230,287,858	25,852,334	20,079,628	14,306,892	8,631,174	1,442,270		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	236,033,087	159,108,480	24,309,711	19,735,807	15,413,266	10,598,907	4,658,039	2,208,877	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	55,203,779	29,573,156	4,759,218	4,273,106	3,782,971	3,294,840	2,806,724	6,713,764	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	542,847,489	79,617,681	21,138,511	18,891,185	29,656,296	31,152,345	54,848,909	307,542,562	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	508,017,912	350,653,663	48,965,554	40,804,733	30,587,515	21,853,174	12,131,921	3,021,352	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	703,523,989	440,433,160	74,353,303	63,348,074	48,650,680	35,944,458	23,140,210	17,654,104	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	182,550,420	117,698,922	20,952,034	17,850,617	13,376,132	8,657,153	3,704,620	310,942	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,457,367,841	39,350,774	27,847,652	218,080,631	244,032,720	215,372,944	186,516,272	526,166,848	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	1,004,109,978	222,069,694	45,200,056	32,457,328	33,116,697	25,270,505	83,946,403	562,049,295	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	338,006,761	138,096,960	31,560,366	27,464,051	34,975,846	31,944,824	22,874,357	51,090,357	
216 RM CCC Poza Rica	544,662,192	17,941,255	7,305,046	51,486,780	93,316,536	82,902,713	71,966,595	219,743,267	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	609,121,843	71,945,221	93,017,390	63,241,678	73,908,731	67,159,013	53,529,575	186,320,235	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	224,011,706	147,486,614	25,729,918	20,589,103	15,689,247	10,199,913	4,132,255	184,656	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	167,998,561	86,613,760	21,600,724	17,260,756	15,769,970	13,331,961	7,659,869	5,761,521	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,597,942,233	1,341,502,363	435,693,051	304,987,064	340,618,652	295,016,711	232,291,592	647,832,800	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	12,840,984	7,826,164	1,568,403	1,368,004	960,136	666,453	372,754	79,070	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	8,792,481	5,391,980	989,451	757,472	664,127	530,604	310,697	148,150	
226 CCI CI Guerrero Negro III	107,948,906			19,466,190	21,383,326	18,433,899	15,484,472	33,181,019	
227 CG Los Humeros II	360,878,485	127,614,072	56,403,068	49,230,305	41,797,764	34,752,114	23,697,344	27,383,818	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	66,583,687	26,235,369	9,729,454	8,413,118	7,049,307	5,709,103	4,368,915	5,078,421	
229 CT TG Baja California II	316,368,595	54,498,661	58,168,198	48,903,803	43,733,520	37,887,359	28,738,587	44,438,467	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,717,639,200					184,166,100	298,625,400	1,234,847,700	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	180,592,892	20,751,680	2,554,565	1,908,017	1,623,345	4,066,480	28,271,937	121,416,868	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	38,347,018	27,607,167	3,414,164	2,550,617	2,170,076	1,631,791	812,782	160,421	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	212,440,500				28,825,200	35,756,100	31,885,200	115,974,000	
235 CCI Baja California Sur IV	323,188,328	25,633,176	58,824,002	48,366,911	46,415,549	42,947,467	32,898,014	68,103,209	
236 CCI Baja California Sur III	493,372,584	188,466,624	73,671,443	58,508,302	54,233,665	47,550,182	33,027,529	37,914,839	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	46,894,378			4,161,631	8,321,639	7,421,999	6,522,375	20,466,734	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	618,015,670	27,425,144	27,206,414	90,400,769	100,321,335	88,006,579	75,691,992	208,963,437	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	550,483,797	12,747,700	18,014,358	46,915,645	57,726,793	50,296,623	66,590,649	298,192,029	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	350,496,166	73,226,504	29,189,386	28,563,937	31,593,108	27,245,705	31,861,929	128,815,597	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,041,218,198	54,272,129	19,874,027	154,209,251	168,438,190	152,049,702	130,431,138	361,943,761	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	87,476,188	19,322,614	15,687,427	12,587,463	11,728,796	10,396,641	7,422,045	10,331,202	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	290,318,695	132,269,939	39,659,773	32,411,872	29,309,124	24,998,089	15,527,832	16,142,066	

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 7 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	186,554,125	6,497,482	16,843,602	26,497,825	30,287,375	27,123,305	22,480,229	56,824,307	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	156,670,241	90,044,096	19,481,536	16,533,012	13,194,521	9,814,139	5,175,256	2,427,681	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	215,787,237	13,262,667	25,881,847	27,926,524	33,174,959	28,920,320	24,665,681	61,955,239	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	24,806,731	16,528,926	2,588,913	2,258,112	1,584,866	1,100,085	615,305	130,524	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,156,169,899	9,310,096	4,255,741	177,054,293	198,719,001	175,979,315	152,786,795	438,064,658	
257 CCI Santa Rosalía II	244,446,570					10,319,850	43,481,070	190,645,650	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,702,365,210				111,774,150	302,153,580	270,354,060	1,018,083,420	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	377,666,224	2,153,001	2,813,532	6,738,640	16,719,136	18,329,461	20,813,768	310,098,686	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	530,691,456	469,802	370,413	68,881,166	94,422,787	83,618,310	72,813,832	210,115,146	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,684,910,066		138,266,330	207,054,563	287,433,710	254,438,220	216,839,235	580,878,008	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	148,393,491	33,956,177	25,776,736	20,945,471	19,400,752	17,203,335	12,535,428	18,575,592	
264 CC Centro	4,931,823,420			309,035,520	887,201,100	793,809,900	700,418,700	2,241,358,200	
266 SLT 1603 Subestación Lago	636,248,970					11,929,410	115,944,930	508,374,630	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	75,613,075	15,101	9,813,772	13,823,213	12,163,638	10,541,822	8,919,992	20,335,537	
268 CCI Guerrero Negro IV	131,625,779		15,969,299	19,220,457	21,356,077	18,686,563	16,017,050	40,376,333	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	10,442,924		901,522	2,006,167	1,765,314	1,529,939	1,294,564	2,945,418	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	436,116,984		2,247,662	9,261,274	15,509,350	13,729,287	50,881,588	344,487,823	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,428,930,419	3,504,480	33,959,696	117,110,362	139,034,894	122,200,366	175,329,172	837,791,449	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	220,212,426		27,475,021	40,499,773	35,637,464	30,885,804	26,134,144	59,580,220	
276 CH Nuevo Guerrero	12,272,051,973							12,272,051,973	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	599,049,515							599,049,515	
278 RM CT José López Portillo	987,339,600				4,574,700	74,220,300	154,698,300	753,846,300	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	499,183,627		4,916,930	20,216,930	35,516,930	35,516,930	50,816,930	352,198,977	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	256,259,700					49,902,480	44,507,700	161,849,520	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	207,650,070				9,591,570	36,784,260	33,011,280	128,262,960	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	127,627,291					23,702,209	21,271,223	82,653,859	
284 CG Los Humeros III	550,606,625			38,402,663	42,950,344	76,881,965	85,145,556	307,226,097	
285 CC Centro II	4,677,913,038						58,020,553	4,619,892,485	
286 CCI Baja California Sur V	609,036,422			52,998,833	108,281,007	96,574,946	84,868,901	266,312,735	
288 SLT 1722 Distribución Sur	204,747,966		817,020	5,243,616	5,884,380	5,211,180	7,657,650	179,934,120	
289 CH Chicoasén II	3,467,662,229					202,807,727	314,093,991	2,950,760,511	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	8,782,200				1,652,400	1,484,100	1,312,740	4,332,960	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 8 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	409,948,200			20,012,400	72,414,900	64,994,400	57,558,600	194,967,900
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	214,572,647		22,226,463	40,430,617	35,579,278	30,835,375	26,091,473	59,409,441
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	317,365,451	4,138,451	28,309,406	48,126,165	53,360,188	46,593,503	39,547,578	97,290,160
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	63,738,470	111,139	9,931,919	11,287,973	10,051,366	8,789,850	7,305,704	16,260,519
296 CC Empalme I	3,145,520,880				579,918,960	516,013,920	458,143,200	1,591,444,800
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	510,309,637				97,739,598	87,363,719	76,975,784	248,230,536
298 CC Valle de México II	3,284,450,634					268,402,775	573,049,092	2,442,998,767
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	261,806,715					24,680,690	46,785,732	190,340,293
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1,583,080,290					294,000,210	263,846,970	1,025,233,110
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,150,174,440			131,959,440	198,288,000	176,852,700	155,417,400	487,656,900
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	35,508,240	1,591,200	5,997,600	4,724,640	5,232,600	4,559,400	3,886,200	9,516,600
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	295,765,525		11,366,615	4,163,329	57,256,333	50,907,950	44,559,567	127,511,731
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	418,979,837		22,633,198	5,746,435	78,301,468	69,532,426	60,763,399	182,002,911
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	252,196,632		3,228,300	3,418,632	48,271,500	42,993,000	37,714,500	116,570,700
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	303,749,370				55,067,760	49,568,940	44,079,300	155,033,370
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	351,272,700				65,233,080	58,550,040	51,848,640	175,640,940
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,298,618,100				25,137,900	236,507,400	212,241,600	824,731,200
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	106,426,800				3,457,800	12,830,580	17,914,770	72,223,650
313 CC Empalme II	3,090,092,040				479,688,660	516,393,360	459,547,740	1,634,462,280
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	521,320,113				98,277,622	88,023,042	77,768,462	257,250,987
315 CCI Baja California Sur VI	446,270,400					62,775,900	75,262,230	308,232,270
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	59,104,512			872,712	11,520,900	10,251,000	8,981,100	27,478,800
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	353,337,848			26,281,759	64,909,607	55,036,273	48,554,152	158,556,057
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	61,217,136			904,536	11,934,000	10,618,200	9,302,400	28,458,000
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	215,454,600				24,296,400	37,224,900	33,201,000	120,732,300
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	345,048,048			277,848	59,119,200	57,267,900	50,872,500	177,510,600
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	231,005,521				42,904,841	38,500,920	34,096,999	115,502,761



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**

**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**

**GASTOS**

( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 9 de 10					
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,121,789,006			4,065,516	303,593,310	272,292,570	295,845,390	1,245,992,220
323 CC San Luis Potosí	4,869,794,160						643,175,280	4,226,618,880
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	129,210,030						23,996,520	105,213,510
325 CC Lerdo (Norte IV)	5,468,588,730						1,191,130,245	4,277,458,485
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	638,915,760						118,656,090	520,259,670
327 CG Los Azufres III Fase II	1,365,215,773					102,480,654	146,077,760	1,116,657,359
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	25,200,630					4,680,270	4,199,850	16,320,510
329 CG Cerritos Colorados Fase I	339,001,137						62,957,358	276,043,779
330 CH Las Cruces	7,348,476,323						639,552,133	6,708,924,190
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	140,152,468					13,347,598	24,694,200	102,110,670
332 CE Sureste II y III	9,073,253,873					763,652,422	1,284,404,599	7,025,196,852
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	27,798,570					3,708,720	4,690,980	19,398,870
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	525,616,200				22,368,600	70,992,000	87,148,800	345,106,800
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	784,386,630				34,521,390	113,541,300	127,626,480	508,697,460
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	855,352,620					158,850,108	142,558,775	553,943,737
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,971,457,736				737,555,702	661,909,625	586,263,549	1,985,728,860
340 CC Baja California II	1,028,550,150						115,037,640	913,512,510
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	51,348,330						9,534,960	41,813,370
342 CC Guadalajara I	3,733,994,070						417,625,740	3,316,368,330
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	195,393,240						36,288,540	159,104,700
344 CC Mazatlán	2,863,803,510							2,863,803,510
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	563,869,260							563,869,260
346 CC Mérida	2,840,905,530							2,840,905,530
347 CC Salamanca	2,794,483,800							2,794,483,800
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	40,148,730					1,421,370	5,264,730	33,462,630
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	338,645,595						62,891,752	275,753,843

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016**  
**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**  
**GASTOS**  
 ( pesos 2016 )

ENERO DE 2016

<b>ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad</b>								Página: 10 de 10
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	518,712,840					96,332,579	86,451,885	335,928,376

Cuadro 18