

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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		260,434,634,845	103,941,120,894	7,082,225,269	6,210,437,178	11,240,787,759	12,446,110,899	13,746,045,003	105,767,907,843
1	CG Cerro Prieto IV	1,323,254,979	1,323,254,979						
2	CC Chihuahua	2,822,907,839	2,822,477,839	430,000					
3	CCI Guerrero Negro II	231,818,521	231,818,521						
4	CC Monterrey II	4,993,994,147	4,993,994,147						
5	CD Puerto San Carlos II	517,939,783	517,939,783						
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,494,992,309	6,343,178,573	151,813,736					
7	CT Samalayuca II	16,382,446,884	15,572,046,867	375,723,268	182,467,542	202,987,348	49,221,859		
9	LT 211 Cable Submarino	911,575,198	911,575,198						
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,404,671,678	2,404,671,678						
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,453,196,697	1,453,196,697						
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,940,185,132	2,940,185,132						
13	SE 218 Noroeste	610,791,313	610,791,313						
14	SE 219 Sureste-Peninsular	298,967,443	298,967,443						
15	SE 220 Oriental-Centro	736,981,901	736,981,901						
16	SE 221 Occidental	921,717,707	921,717,707						
17	LT 301 Centro	289,049,664	289,049,664						
18	LT 302 Sureste	322,189,369	322,189,369						
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	199,508,494	199,508,494						
20	LT 304 Noroeste	241,678,338	241,678,338						
21	SE 305 Centro-Oriente	303,748,559	303,748,559						
22	SE 306 Sureste	325,631,912	325,631,912						
23	SE 307 Noreste	214,401,543	214,401,543						
24	SE 308 Noroeste	363,609,788	363,609,788						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	854,781,863	843,387,190	4,106,259	4,562,489	2,725,925			
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	862,235,843	843,973,056	7,871,614	5,811,467	4,579,706			
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	767,747,026	762,616,214	1,865,495	2,072,772	1,192,545			
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	2,300,250,083	2,292,713,095	2,723,190	3,025,755	1,788,043			
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	264,667,805	264,667,805						
30	LT 411 Sistema Nacional	829,787,164	822,975,758	2,454,698	2,727,438	1,629,270			
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,766,756,720	1,737,292,552	10,368,986	11,167,186	7,927,996			
32	SE 401 Occidental - Central	382,694,016	382,694,016						
33	SE 402 Oriental - Peninsular	342,811,289	342,811,289						
34	SE 403 Noreste	460,419,160	460,419,160						
35	SE 404 Noroeste-Norte	259,056,820	259,056,820						
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	37,626,961	37,626,961						
37	SE 410 Sistema Nacional	1,099,014,298	1,099,014,298						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	690,556,986	679,250,755	3,919,828	4,163,828	3,222,575			
39	LT 414 Norte-Occidental	345,632,383	340,100,399	2,011,368	2,234,830	1,285,786			

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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
40 LT	502 Oriental - Norte	106,375,704						
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,656,089,219	9,344,622	10,382,866	6,221,034			
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	681,438,150	9,345,947	4,307,035	3,705,895			
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	338,537,726	1,647,485	1,783,227	1,245,727			
44 SE	412 Compensación Norte	93,198,356						
45 SE	413 Noroeste - Occidental	363,919,680	2,163,588	2,393,088	1,419,636			
46 SE	503 Oriental	93,171,661						
47 SE	504 Norte - Occidental	236,902,311						
48 CCI	Baja California Sur I	294,601,271	6,217,525	4,648,059	2,373,462			
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	833,198,514	4,793,348	5,325,946	3,064,232			
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	1,144,549,747	9,912,566	6,500,000	4,942,902			
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	166,855,876	361,389					
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	214,009,400	1,316,350	1,432,760	967,173			
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	93,732,620	8,910					
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	176,987,708	56,244					
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	95,015,758						
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	58,313,213	1,855,347	939,481	117,424			
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	539,790,111	2,916,656	2,988,689	2,725,942			
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	176,706,229	1,165,403					
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	687,397,467	613,920					
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	453,207,891	3,062,150	3,402,384	1,957,532			
62 CCC	Pacífico	3,618,488,717	254,897,378	120,500,001	127,939,431	183,480,346	126,339,710	439,337,673
63 CH	El Cajón	7,413,863,059	326,835,656	140,000,002	295,103,943	279,153,523	264,024,472	2,077,746,273
64 LT	Lineas Centro	37,435,180	19,642					
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	371,540,038	3,672,613	2,662,113	2,521,967			
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	496,751,429	8,139,384	3,689,159	2,653,117			
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	170,853,516						
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	513,760,284	48,664,184	30,500,003	28,190,490	17,380,101	9,141,576	4,879,330
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	286,409,051						
70 LT	Riviera Maya	310,239,839	1,402,316	1,558,114	944,882			
71 PRR	Presa Reguladora Amata	75,845,807						
72 RM	Adolfo López Mateos	172,967,621						
73 RM	Altamira	161,642,900	12,702,510	9,315,176	5,927,842	2,540,509		
74 RM	Botello	34,026,916	476,681	503,977	390,767			

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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
75 RM	Carbón II	75,301,788	73,223,392	726,958	776,270	575,168		
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	104,623,557	104,464,887	158,670				
77 RM	Dos Bocas	79,119,673	76,007,900	1,081,553	1,143,508	886,712		
78 RM	Emilio Portes Gil	2,093,928	2,093,928					
79 RM	Francisco Pérez Ríos	625,111,225	595,296,264	18,827,722	7,500,008	3,487,231		
80 RM	Gomez Palacio	148,916,496	148,740,592	175,904				
82 RM	Huinalá	2,946,842	2,946,842					
83 RM	Ixtaczoquitlán	4,672,017	4,474,269	68,731	72,670	56,347		
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	65,009,775	64,785,040	224,735				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	278,486,542	278,486,542					
90 RM	CT Puerto Libertad	76,174,483	76,174,483					
91 RM	Punta Prieta	65,631,761	64,249,793	570,541	457,176	354,251		
92 RM	Salamanca	196,318,546	196,292,419	26,127				
93 RM	Tuxpango	106,552,882	104,446,519	759,156	835,679	511,528		
94 RM	CT Valle de México	29,786,547	29,786,547					
95 SE	Norte	44,428,666	44,428,666					
98 SE	705 Capacitores	19,403,665	19,403,665					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	290,746,030	286,088,649	1,693,374	1,881,525	1,082,482		
100 SLT	701 Occidente-Centro	428,027,608	413,339,358	8,367,284	3,499,994	2,820,972		
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	164,093,777	154,203,847	5,079,160	3,112,890	1,414,906	282,974	
102 SLT	703 Noreste-Norte	109,501,580	108,880,935	620,645				
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	38,485,275	38,485,275					
104 SLT	706 Sistemas Norte	1,022,706,083	954,264,101	16,209,383	7,500,008	12,802,528	6,886,880	18,990,503
105 SLT	709 Sistemas Sur	615,311,784	604,212,607	4,035,516	4,483,885	2,579,776		
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	503,965,124	490,122,943	8,618,524	2,971,162	2,252,495		
107 CCI	Baja California Sur II	300,103,363	291,505,548	3,569,499	2,514,158	2,514,158		
108 LT	807 Durango I	196,154,149	195,907,019	247,130				
110 RM	CCC Tula	24,973,643	24,886,938	86,705				
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	256,993,267	210,125,107	19,354,782	14,642,773	9,237,501	3,633,104	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	76,755,618	74,778,994	703,136	763,095	510,393		
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	158,182,070	157,176,850	928,680	76,540			
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	175,890,572	172,464,607	1,405,395	1,282,621	737,949		
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	223,200,272	219,464,209	3,146,069	589,994			
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	102,037,813	100,851,185	1,018,653	167,975			
122 SE	811 Noroeste	60,010,834	59,923,217	87,617				
123 SE	812 Golfo Norte	28,926,066	28,862,185	63,881				
124 SE	813 División Bajío	256,278,366	248,864,117	5,500,715	1,699,996	213,538		

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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
126 SLT 801 Altiplano	442,950,034	430,640,149	5,724,762	3,522,663	3,062,460			
127 SLT 802 Tamaulipas	383,318,546	368,927,066	8,238,370	3,771,908	2,381,202			
128 SLT 803 NOINE	501,880,725	323,917,158	4,622,689	1,540,398				171,800,480
130 SLT 806 Bajío	520,185,258	475,913,645	15,814,437	13,710,498	10,688,114	3,389,570	668,994	
132 CE La Venta II	844,559,354	733,420,350	33,410,037	20,000,005	23,724,029	16,714,031	11,051,602	6,239,300
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	46,740,776	46,163,217	577,559					
138 SE 911 Noreste	44,542,342	43,802,828	653,050	86,464				
139 SE 912 División Oriente	68,925,648	60,769,545	4,001,116	2,623,052	1,284,943	246,992		
140 SE 914 División Centro Sur	152,133,518	53,472,633	9,760,020	8,627,004	16,963,053	14,725,677	12,604,366	35,980,765
141 SE 915 Occidental	53,307,617	50,970,103	1,489,193	754,065	94,256			
142 SLT 901 Pacífico	194,219,236	181,396,085	7,016,018	4,475,354	1,331,779			
143 SLT 902 Istmo	419,602,823	403,475,347	10,157,993	3,699,995	2,269,488			
144 SLT 903 Cabo - Norte	319,069,184	310,713,441	4,122,376	2,210,905	2,022,462			
146 CH La Yesca	21,358,326,405	4,023,697,291	1,378,656,213	700,000,010	1,257,313,000	1,193,703,719	1,122,370,675	11,682,585,497
147 CCC Baja California	1,020,786,048	882,984,687	66,779,877	40,199,995	25,684,571	5,136,918		
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	132,293,697	129,895,656	1,517,659	501,105	265,499	113,778		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	360,728,170	350,379,600	7,194,038	1,978,654	1,175,878			
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	246,756,877	235,755,429	5,899,583	3,056,750	1,626,002	292,968	126,145	
151 SE 1006 Central----Sur	102,658,854	61,583,964	10,872,550	9,936,251	8,536,136	5,762,172	3,768,950	2,198,831
152 SE 1005 Noroeste	296,367,385	232,896,634	19,175,403	13,200,002	10,439,557	6,789,752	5,130,003	8,736,034
156 RM Infiernillo	71,226,024	59,929,615	4,714,348	3,429,938	2,133,746	932,618	85,759	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	826,039,441	675,638,428	63,778,064	41,000,001	34,036,908	11,586,040		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	70,323,850	69,864,851	458,999					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	19,933,700	19,854,752	78,948					
160 RM CCC Samalayuca II	5,284,219	5,265,161	19,058					
161 RM CCC El Sauz	21,458,445	20,517,071	543,176	296,150	102,048			
162 RM CCC Huinala II	8,604,387	8,072,924	294,017	183,180	54,266			
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	74,136,180	73,875,944	260,236					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	241,592,748	99,291,988	18,359,022	14,551,269	10,672,720	6,143,255	19,217,182	73,357,312
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	28,714,074	27,542,307	746,600	377,970	47,197			
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	312,914,731	278,668,517	14,743,530	11,249,350	6,735,228	1,518,106		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	951,678,802	585,614,919	77,323,322	63,999,996	60,451,894	48,433,858	40,010,588	75,844,225
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	168,136,897	164,974,660	2,635,195	527,042				
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	370,728,405	221,401,685	41,953,604	35,970,412	29,228,063	21,281,784	14,029,627	6,863,230

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,262,126,697							
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	218,985,499	110,915,457	27,344,508	302,801,717	22,223,105	340,303,806	299,054,869	938,413,545
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6,301,581	5,195,742	422,552	25,346,711	244,154	15,435,796	10,711,352	7,008,570
181 RM CN Laguna Verde	3,979,712,212	1,970,776,498	301,918,721	201,246,226	240,683,969	220,258,006	198,738,191	846,090,601
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	141,520,878	134,927,137	4,200,739	2,127,107	265,895			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	28,134,452	26,379,141	954,703	614,934	185,674			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	81,421,636	41,094,722	12,007,767	9,768,086	7,657,406	5,479,800	3,366,487	2,047,368
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,393,936,916	774,080,960	114,628,746	84,999,992	130,393,510	91,103,223	64,682,251	134,048,234
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	74,926,693	46,682,572	8,358,787	6,904,063	5,447,120	3,916,302	2,425,785	1,192,064
190 SE 1120 Noroeste	303,320,504	137,819,575	22,518,550	23,508,719	31,117,638	23,791,315	18,066,175	46,498,532
191 SE 1121 Baja California	28,194,103	18,255,616	2,495,548	2,052,958	1,663,584	1,274,193	884,820	1,567,384
192 SE 1122 Golfo Norte	242,620,791	165,780,927	24,605,804	19,643,277	13,940,462	7,930,868	3,833,742	6,885,711
193 SE 1123 Norte	15,770,457	12,302,386	1,350,441	978,250	679,022	379,793	80,565	
194 SE 1124 Bajío Centro	162,812,705	108,834,049	17,982,359	14,524,729	10,859,736	6,249,052	2,965,607	1,397,173
195 SE 1125 Distribución	496,125,004	369,092,288	43,822,831	34,684,454	24,728,320	14,987,994	6,793,948	2,015,169
197 SE 1127 Sureste	79,959,980	61,203,637	6,433,454	5,466,349	4,069,314	2,186,791	600,435	
198 SE 1128 Centro Sur	190,909,163	49,424,698	21,996,478	24,505,046	20,253,241	15,550,847	11,854,653	47,324,200
199 SE 1129 Compensación redes	83,759,852	63,354,548	5,597,946	4,707,468	3,629,011	2,444,498	1,490,724	2,535,657
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	380,564,931	173,394,852	51,835,193	48,269,100	41,631,740	28,059,788	20,135,851	17,238,407
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	365,750,416	166,582,705	46,398,668	43,156,606	37,318,720	26,102,256	19,169,056	27,022,405
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	703,126,813	222,524,569	93,916,592	85,262,464	73,354,732	55,173,730	55,460,953	117,433,773
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	190,078,269	151,524,674	9,969,172	7,603,570	5,488,004	4,567,443	3,773,095	7,152,311
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	712,537,417	549,646,038	65,096,341	50,361,927	32,920,559	13,506,644	1,005,908	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	693,482,037	562,752,904	51,792,554	41,544,811	27,782,575	8,877,144	732,049	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	338,086,536	287,963,587	22,649,820	16,168,636	9,683,118	1,621,375		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	269,438,395	206,212,227	23,533,418	18,659,420	12,787,013	5,652,488	1,407,459	1,186,370
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	62,059,114	38,595,871	4,803,754	4,252,752	3,704,003	3,155,271	2,606,522	4,940,941
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	507,462,779	112,422,588	27,304,828	29,165,266	27,297,380	24,806,545	23,396,524	263,069,648
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	591,804,872	449,276,934	52,773,264	40,637,477	29,014,388	16,107,731	3,995,078	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	817,190,128	578,935,797	79,311,866	62,212,004	45,818,048	29,347,431	13,270,385	8,294,597

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	205,220,079	155,869,049	20,067,360	15,037,220	9,732,224	4,164,670	349,556	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,538,348,168	75,543,328	245,162,539	174,337,446	242,118,604	209,678,423	177,400,817	414,107,011
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	936,290,687	297,086,106	50,118,392	41,370,541	46,162,702	39,505,958	62,095,182	399,951,806
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	342,925,566	187,939,325	28,784,922	31,934,707	29,693,340	20,254,823	13,869,358	30,449,091
216 RM CCC Poza Rica	404,499,625	28,506,747	40,771,740	67,883,911	60,119,143	51,819,610	44,067,260	111,331,214
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	743,111,192	186,051,935	94,835,038	89,199,338	81,165,682	64,840,732	53,175,916	173,842,551
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	254,062,833	194,734,495	23,906,486	18,406,804	11,943,078	4,827,042	244,928	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	199,328,203	121,382,808	21,793,346	20,161,978	17,195,906	10,272,184	6,313,793	2,208,188
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,235,154,313	1,998,901,818	465,506,906	318,702,360	367,973,308	288,460,684	222,654,155	572,955,082
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	15,161,905	10,561,884	1,791,208	1,297,551	900,644	503,754	106,864	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	9,884,359	7,173,897	851,538	746,600	596,496	349,280	159,238	7,310
226 CCI CI Guerrero Negro III	121,354,325		21,883,560	24,038,772	20,723,076	17,407,380	14,091,685	23,209,852
227 CG Los Humeros II	416,821,808	207,836,269	58,214,226	49,447,798	40,823,495	28,070,314	19,528,708	12,900,998
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	76,883,312	40,599,929	9,957,768	8,349,585	6,762,593	5,184,716	3,612,069	2,416,652
229 CT TG Baja California II	383,883,892	127,235,848	60,653,340	54,995,211	47,827,627	36,289,265	27,195,866	29,686,735
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	152,389,816	26,203,013	2,438,788	2,111,696	1,587,887	790,908	22,275,307	96,982,217
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	44,342,804	34,875,924	3,258,488	2,821,471	2,121,603	1,056,751	208,567	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	238,822,000			32,404,800	40,196,400	35,844,800	31,510,400	98,865,600
235 CCI Baja California Sur IV	410,467,439	95,059,687	62,917,755	61,578,047	56,977,047	43,644,742	35,195,861	55,094,300
236 CCI Baja California Sur III	554,641,090	294,691,178	65,774,038	60,968,565	53,455,106	37,128,986	25,764,895	16,858,322
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	47,646,907		3,352,848	7,399,096	7,976,500	6,967,118	6,009,938	15,941,407
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	634,762,715	61,415,868	101,627,008	52,779,542	98,935,501	85,091,651	71,248,558	163,664,587
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	447,616,032	25,068,707	35,994,474	49,400,550	43,068,920	36,603,372	30,282,750	227,197,259
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	360,491,310	112,628,594	31,924,060	31,755,380	27,235,925	20,797,036	24,398,458	111,751,857
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	1,070,519,813	83,353,849	173,359,419	89,355,359	170,931,691	146,628,469	123,079,536	283,811,490
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	101,238,840	39,372,211	14,682,058	13,764,145	12,221,185	8,752,736	6,367,010	6,079,495
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	334,573,229	193,398,657	38,681,321	35,205,768	29,773,320	18,500,664	12,096,003	6,917,496
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	203,690,896	23,188,816	27,957,688	31,484,101	31,378,992	25,741,314	21,238,491	42,701,494

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	185,341,971	123,047,441	21,389,524	17,443,982	12,961,989	6,968,184	2,816,225	714,626	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	242,584,347	44,005,599	31,394,524	37,294,726	32,511,732	27,728,739	22,979,785	46,669,242	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	29,086,129	21,493,051	2,956,680	2,141,813	1,486,665	831,534	176,386		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	284,014,930	15,619,217	11,046,975	17,216,392	25,627,295	29,458,629	25,440,210	159,606,212	
257 CCI Santa Rosalía II	274,802,680					11,601,400	48,880,680	214,320,600	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,277,786,280					237,303,240	212,963,520	827,519,520	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	310,958,800	5,607,200	9,735,200	13,072,000	19,109,200	20,468,000	41,899,200	201,068,000	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	596,594,315	944,555	77,435,036	106,148,493	94,002,283	81,856,073	69,711,806	166,496,069	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1,535,002,720	153,058,259	205,008,572	140,000,002	253,238,765	214,551,304	179,584,495	389,561,323	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	175,700,615	67,233,080	25,260,109	23,641,090	21,011,520	15,355,971	11,389,634	11,809,211	
264 CC Centro	5,244,272,088		347,412,480	697,376,408	892,387,600	787,398,800	682,410,000	1,837,286,800	
266 SLT 1603 Subestación Lago	527,472,400					97,959,160	87,912,640	341,600,600	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	89,032,980	11,000,518	16,185,957	14,483,243	12,552,147	10,621,052	8,713,761	15,476,302	
268 CCI Guerrero Negro IV	108,411,738			24,008,138	21,007,117	18,006,095	15,005,091	30,385,297	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	10,286,373	841,286	1,959,785	1,753,609	1,519,792	1,285,992	1,055,048	1,870,861	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	314,033,815	2,258,996	6,018,314	13,885,457	21,017,506	39,995,194	49,184,621	181,673,727	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,089,818,540	22,280,364	46,308,231	74,635,736	92,202,767	84,623,639	120,298,709	649,469,094	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	259,437,731	30,757,745	47,449,279	42,457,770	36,796,734	31,135,698	25,544,460	45,296,045	
276 CH Nuevo Guerrero	13,796,032,280							13,796,032,280	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	673,441,283							673,441,283	
278 RM CT José López Portillo	719,476,000				46,520,840	110,542,680	117,116,520	445,295,960	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	350,570,021	165,825	3,129,093	5,399,562	8,474,406	34,973,912	59,463,358	238,963,865	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	256,854,480				24,461,840	45,254,920	40,363,240	146,774,480	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	206,833,440				38,411,298	34,471,948	30,532,597	103,417,597	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	143,476,431				26,645,621	23,912,747	21,179,856	71,738,207	
284 CG Los Humeros III	575,810,987			48,284,046	86,429,398	95,719,187	83,682,369	261,695,987	
285 CC Centro II	5,258,830,339					65,225,720	964,526,567	4,229,078,052	
286 CCI Baja California Sur V	575,088,003			71,727,664	108,567,914	95,408,176	82,248,422	217,135,827	
288 SLT 1722 Distribución Sur	148,312,917				8,190,674	20,906,600	24,913,942	94,301,701	
289 CH Chicoasén II	3,898,286,945				227,993,000	353,099,127	328,657,978	2,988,536,840	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	9,872,800				1,857,600	1,668,400	1,475,760	4,871,040	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	438,359,200			81,407,600	73,065,600	64,706,400	56,364,400	162,815,200	

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	254,907,715	25,031,882	47,691,094	42,674,146	36,984,266	31,294,368	25,674,646	45,557,313	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	192,522,850	29,643,271	34,605,798	31,052,966	26,880,710	22,350,592	18,049,147	29,940,366	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	76,482,054	11,309,121	13,514,487	12,252,489	10,725,112	8,902,668	7,261,892	12,516,285	
296 CC Empalme I	2,884,206,080				580,094,080	515,036,800	449,979,520	1,339,095,680	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	481,004,226			17,200,000	98,212,808	86,534,868	74,870,482	204,186,068	
298 CC Valle de México II	3,692,323,588				301,733,838	644,212,051	576,400,260	2,169,977,439	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	294,318,660					27,745,612	52,595,725	213,977,323	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	1,779,671,960				330,510,040	296,612,280	262,714,520	889,835,120	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	943,748,004			22,000,004	198,814,800	174,717,600	150,620,400	397,595,200	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	28,652,172	2,752,499	5,373,108	4,807,882	4,166,820	3,525,776	2,892,627	5,133,460	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	220,462,789	264,278	4,492,262	28,880,761	37,867,778	33,524,554	29,238,125	86,195,031	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	304,918,367		3,585,185	26,769,014	53,870,262	47,933,442	42,055,428	130,705,036	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	188,660,316		12,439,883	34,361,713	30,691,009	26,873,297	23,170,619	61,123,795	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	291,469,876			11,906,236	55,724,560	49,553,200	43,381,840	130,904,040	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	334,894,802			13,333,922	65,820,960	58,287,360	50,774,400	146,678,160	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	893,144,400				165,869,920	148,857,400	131,844,880	446,572,200	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	75,322,240			1,714,840	8,386,720	12,944,720	11,510,240	40,765,720	
313 CC Empalme II	2,934,571,120				580,520,640	516,615,760	452,697,120	1,384,737,600	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	475,577,179				98,954,008	87,425,983	75,897,958	213,299,230	
315 CCI Baja California Sur VI	501,689,600					70,571,600	84,608,520	346,509,480	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	53,724,200			5,117,000	9,465,160	8,443,480	7,418,360	23,280,200	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	397,216,405		29,545,506	72,970,278	61,870,842	54,583,753	47,296,646	130,949,380	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	63,399,080		5,168,084	11,746,482	10,727,416	9,048,714	7,751,541	18,956,843	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	222,396,808			7,500,008	41,847,600	37,324,000	32,800,400	102,924,800	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	387,897,152		312,352	66,460,800	64,379,600	57,190,000	50,000,400	149,554,000	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	229,692,479			18,232,894	43,282,080	38,331,266	33,391,168	96,455,071	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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

GASTOS

(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
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,552,324,373		20,688,470	100,324,624	209,310,034	185,375,477	200,028,294	836,597,474
323 CC San Luis Potosí	5,474,539,840							5,474,539,840
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	145,255,720							145,255,720
325 CC Lerdo (Norte IV)	6,147,694,520					1,339,048,380	981,356,320	3,827,289,820
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	718,258,240							718,258,240
327 CG Los Azúfres III Fase II	1,534,752,370				115,207,011	164,218,135	159,162,419	1,096,164,805
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	28,330,120				5,261,480	4,721,400	4,183,040	14,164,200
329 CG Cerritos Colorados Fase I	381,099,317						70,775,592	310,323,725
330 CH Las Cruces	8,261,032,205							8,261,032,205
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	157,557,022						15,005,142	142,551,880
332 CE Sureste II y III	10,199,997,819						858,485,076	9,341,512,743
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	31,250,680					4,169,280	5,273,520	21,807,880
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	590,888,800				66,426,400	102,133,600	91,091,200	331,237,600
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	881,794,120				79,498,400	139,345,800	137,809,840	525,140,080
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	961,572,880				178,576,592	160,262,152	141,947,713	480,786,423
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,460,824,640			17,771,040	291,651,800	335,721,640	343,982,800	1,471,697,360
340 CC San Luis Río Colorado I	1,156,278,600						129,323,360	1,026,955,240
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	57,724,920					10,719,040	9,621,680	37,384,200
342 CC Guadalajara I	4,197,692,680							4,197,692,680
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	219,657,760						40,794,960	178,862,800
344 CC Mazatlán	3,219,439,240						359,337,240	2,860,102,000
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	633,892,240						70,752,200	563,140,040
346 CC Mérida	3,193,697,720							3,193,697,720
347 CC Salamanca	3,141,511,200						350,639,200	2,790,872,000
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	34,561,680				1,001,040	4,141,760	5,889,280	23,529,600
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	380,699,620					70,701,838	63,450,232	246,547,550

Cuadro 18

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017
GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS
GASTOS
 (pesos 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 10 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	583,128,160				108,295,448	97,187,740	86,081,769	291,563,203

Cuadro 18