

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía						Página: 1 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
<b>TOTAL</b>	<b>2,637,731,080,660</b>	<b>269,913,785,102</b>	<b>72,711,575,651</b>	<b>90,979,170,425</b>	<b>103,120,094,025</b>	<b>117,073,425,326</b>	<b>142,103,294,229</b>	<b>1,841,829,735,902</b>	
1 CG Cerro Prieto IV	5,519,840,027	3,871,012,847	773,839,534	874,987,646					
2 CC Chihuahua	29,157,292,437	21,569,291,757	2,689,625,250	2,946,775,325	1,951,600,105				
3 CCI Guerrero Negro II	457,010,021	439,156,562	17,853,459						
4 CC Monterrey II	24,461,619,052	20,495,442,539	3,966,176,513						
5 CD Puerto San Carlos II	3,046,174,235	3,046,174,235							
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	30,662,830,250	18,819,528,039	3,990,500,137	4,316,124,943	3,536,677,131				
7 CT Samalayuca II	51,450,898,876	33,355,419,006	4,618,687,047	5,006,600,066	2,133,628,146	2,170,644,710	2,212,184,364	1,953,735,537	
9 LT 211 Cable Submarino	1,313,633,815	1,313,633,815							
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,214,817,410	1,770,048,098	223,174,770	221,594,542					
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,588,759,458	1,588,759,458							
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,868,283,639	2,695,054,583	173,229,056						
13 SE 218 Noroeste	1,116,979,981	898,644,721	106,865,538	111,469,722					
14 SE 219 Sureste-Peninsular	545,463,724	545,463,724							
15 SE 220 Oriental-Centro	1,413,604,153	1,413,604,153							
16 SE 221 Occidental	1,455,956,489	1,171,243,151	284,713,338						
17 LT 301 Centro	743,319,629	743,319,629							
18 LT 302 Sureste	681,943,145	681,943,145							
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	455,605,644	455,605,644							
20 LT 304 Noroeste	507,901,355	507,901,355							
21 SE 305 Centro-Oriente	666,302,169	666,302,169							
22 SE 306 Sureste	782,363,465	782,363,465							
23 SE 307 Noreste	490,214,023	490,214,023							
24 SE 308 Noroeste	925,424,513	925,424,513							
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,105,497,398	3,782,936,599	678,134,301	711,444,318	287,448,486	287,448,486	358,085,208		
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,496,875,511	1,683,260,514	273,671,957	213,365,555	90,933,050	70,175,092	165,469,343		
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,986,360,623	1,730,927,822	82,915,170	54,972,086	28,484,950	28,484,950	60,575,645		
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	5,680,925,653	4,896,035,430	214,368,960	206,615,084	105,687,088	105,687,088	152,532,003		
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	697,087,677	697,087,677							
30 LT 411 Sistema Nacional	2,141,684,714	1,891,443,736	82,301,141	75,693,241	16,673,358	16,673,358	58,899,880		
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,372,094,168	3,705,273,182	264,738,448	153,180,157	45,719,609	13,928,577	189,254,195		
32 SE 401 Occidental - Central	1,063,012,795	1,063,012,795							
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,386,080,566	1,301,732,848	42,143,062	42,204,656					
34 SE 403 Noreste	1,248,506,493	1,248,506,493							
35 SE 404 Noroeste-Norte	736,889,933	736,889,933							
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	263,911,609	263,911,609							
37 SE 410 Sistema Nacional	2,967,426,176	2,967,426,176							

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 2 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	18,904,928,133	14,342,856,372	1,254,876,064	1,352,247,780	629,041,816	629,041,816	696,864,285		
39 LT 414 Norte-Occidental	1,164,165,912	935,266,787	77,084,098	45,951,048	23,754,731	23,754,731	58,354,517		
40 LT 502 Oriental - Norte	333,646,469	258,361,311	44,979,636	30,305,522					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	3,924,164,114	3,388,038,238	144,446,289	115,612,562	38,439,713	38,439,713	199,187,599		
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,785,250,051	1,113,836,802	220,928,110	227,179,316	117,492,024	16,826,888	88,986,911		
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	992,010,708	718,228,576	77,092,600	66,622,868	33,876,440	33,876,440	62,313,784		
44 SE 412 Compensación Norte	353,949,037	353,949,037							
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,133,635,217	876,925,062	124,029,542	71,721,832	7,905,989	7,905,989	45,146,803		
46 SE 503 Oriental	366,172,729	366,172,729							
47 SE 504 Norte - Occidental	805,407,798	772,175,105	33,232,693						
48 CCI Baja California Sur I	6,173,723,829	3,099,332,067	1,255,206,095	1,332,598,241	153,843,053	153,843,053	178,901,320		
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,237,574,859	1,565,598,385	255,838,739	180,801,907	50,959,818	50,959,818	133,416,192		
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,618,456,581	1,854,017,620	318,207,409	178,597,458	56,305,730	56,305,730	155,022,634		
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	451,727,003	340,068,040	50,572,119	40,296,048	20,790,796				
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	442,612,300	334,508,538	51,419,316	22,077,354	3,967,210	3,967,210	26,672,672		
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	256,662,198	213,973,344	24,846,939	13,556,010	4,285,905				
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	403,115,089	321,684,207	45,900,998	26,877,877	8,652,007				
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	326,513,174	300,052,064	26,461,110						
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	201,151,236	96,241,080	20,325,006	20,447,193	24,352,562	24,508,562	15,276,833		
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,803,739,600	1,317,989,348	123,313,658	124,231,978	62,505,794	62,505,794	113,193,028		
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	490,198,345	344,785,389	61,294,454	58,062,940	26,055,562				
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	4,882,369,609	2,961,154,742	947,170,094	947,425,440	26,619,333				
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	12,696,818,810	6,947,971,147	2,629,482,271	2,782,775,554	94,638,011	94,638,011	147,313,816		
62 CCC Pacífico	60,973,396,276	10,246,104,856	1,400,476,597	1,436,929,338	3,758,197,534	3,670,186,767	4,363,652,176	36,097,849,008	
63 CH El Cajón	12,526,560,527	2,756,018,070	473,271,734	482,234,389	419,761,407	419,761,407	419,761,407	7,555,752,113	
64 LT Lineas Centro	436,507,903	87,556,261	13,026,117	10,410,790	325,514,735				
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,051,521,185	694,143,268	130,045,877	133,210,246	46,612,709	979,316	46,529,769		
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,279,013,242	804,902,007	162,528,249	155,226,942	82,791,579	6,799,182	66,765,283		
67 LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	293,694,856	260,775,424	32,919,432						
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,619,328,347	427,393,486	207,436,892	214,363,240	134,869,579	136,464,393	140,904,777	357,895,980	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 3 de 10
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	705,689,140	619,135,998	86,553,142					
70	LT Riviera Maya	695,200,376	518,734,476	83,198,622	37,805,157	10,446,423	10,446,423	34,569,275	
71	PRR Presa Reguladora Amata	407,427,267	293,136,948	59,835,841	54,454,478				
72	RM Adolfo López Mateos	895,557,468	833,725,958	41,208,024	20,623,486				
73	RM Altamira	550,447,911	220,179,180	55,044,795	55,044,795	55,044,795	55,044,795	55,044,795	55,044,756
74	RM Botello	111,966,647	91,335,504	8,252,439	4,126,265			8,252,439	
75	RM Carbón II	308,939,215	276,288,883	15,021,591	5,058,950			12,569,791	
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	357,838,819	295,094,267	25,101,544	25,101,544	12,541,464			
77	RM Dos Bocas	864,589,167	817,777,350	18,724,706	9,362,405			18,724,706	
78	RM Emilio Portes Gil	34,621,990	33,345,273	1,276,717					
79	RM Francisco Pérez Ríos	1,656,038,800	910,821,340	165,603,880	165,603,880	165,603,880	165,603,880	82,801,940	
80	RM Gomez Palacio	638,912,950	552,084,325	39,700,869	33,489,105	13,638,651			
82	RM Huinalá	38,085,203	36,853,661	821,054	410,488				
83	RM Ixtaczoquitlán	17,340,843	14,366,105	1,189,877	594,984			1,189,877	
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	192,448,282	146,233,282	18,486,000	18,486,000	9,243,000			
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	1,184,502,826	1,086,187,427	65,543,595	32,771,804				
90	RM CT Puerto Libertad	313,195,909	286,987,909	17,472,000	8,736,000				
91	RM Punta Prieta	189,276,568	144,365,975	14,970,202	14,970,202	7,485,101		7,485,088	
92	RM Salamanca	646,992,970	578,062,212	43,165,993	23,649,769	2,114,996			
93	RM Tuxpango	244,740,769	196,212,250	23,635,586	11,817,793			13,075,140	
94	RM CT Valle de México	202,757,542	191,467,042	7,527,000	3,763,500				
95	SE Norte	160,761,159	131,339,975	17,079,426	12,341,758				
98	SE 705 Capacitores	90,023,856	65,321,867	13,130,585	11,571,404				
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	949,919,373	656,753,396	123,087,328	99,247,577	13,900,445	13,900,445	43,030,182	
100	SLT 701 Occidente-Centro	1,117,489,971	676,383,019	115,498,669	116,205,973	92,071,356	40,901,432	76,429,522	
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	6,272,129,734	2,387,670,402	45,172,946	45,850,727	900,648,411	936,380,341	963,331,083	993,075,824
102	SLT 703 Noreste-Norte	363,452,947	257,243,545	43,149,639	44,603,949	18,455,814			
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	110,237,439	87,431,019	13,514,488	9,291,932				
104	SLT 706 Sistemas Norte	2,918,224,543	1,635,084,659	245,308,856	194,371,177	136,963,021	125,727,966	184,006,108	396,762,756
105	SLT 709 Sistemas Sur	2,183,064,442	1,490,041,930	292,703,047	235,838,603	31,687,045	31,687,045	101,106,772	
106	CC Conversión El Encino de TG aCC	5,477,804,163	3,024,060,520	670,507,773	717,318,641	403,728,312	306,883,174	355,305,743	
107	CCI Baja California Sur II	6,118,064,654	2,641,281,370	1,429,567,386	1,539,090,241	183,937,793	140,250,058	183,937,806	
108	LT 807 Durango I	570,366,056	397,529,860	70,409,807	69,910,958	32,515,431			
110	RM CCC Tula	92,780,649	74,319,791	7,384,338	7,384,338	3,692,182			
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	409,156,631	143,204,828	40,915,667	40,915,667	40,915,667	40,915,667	61,373,494	40,915,641
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	177,966,945	138,195,226	18,426,031	9,213,022			12,132,666	
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	478,289,565	344,368,154	51,094,342	51,094,342	28,639,949	3,092,778		
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	561,585,193	442,440,193	39,715,000	39,715,000	19,857,500		19,857,500	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	673,655,710	477,838,088	58,216,054	58,216,054	50,655,514	28,730,000			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	311,840,529	227,561,828	28,281,916	28,281,916	20,927,907	6,786,962			
122 SE 811 Noroeste	468,679,939	147,413,994	21,503,443	22,111,960	277,650,542				
123 SE 812 Golfo Norte	378,725,659	70,566,431	10,647,754	10,925,200	286,586,274				
124 SE 813 División Bajío	3,395,876,640	1,032,290,519	85,687,342	86,901,880	751,121,865	739,301,537	700,573,497		
126 SLT 801 Altiplano	1,550,318,549	947,897,535	198,725,436	205,735,153	88,427,560	32,484,543	77,048,322		
127 SLT 802 Tamaulipas	1,335,443,434	758,656,353	177,503,898	184,429,375	107,231,891	61,305,478	46,316,439		
128 SLT 803 NOINE	1,872,910,000	647,567,830	100,213,412	100,213,412	84,087,367	88,420,501	80,392,000	772,015,478	
130 SLT 806 Bajío	1,536,777,866	801,080,046	171,768,402	176,052,487	80,108,678	56,770,350	152,699,378	98,298,525	
132 CE La Venta II	2,212,536,950	767,050,843	215,342,738	225,194,333	140,013,575	141,148,618	189,618,143	534,168,700	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	97,140,446	66,419,548	10,791,963	10,951,070	8,977,865				
138 SE 911 Noreste	894,963,849	115,166,350	18,184,062	18,717,647	374,359,128	368,536,662			
139 SE 912 División Oriente	2,392,549,536	86,076,146	24,100,362	24,731,603	480,396,553	537,672,070	596,306,269	643,266,533	
140 SE 914 División Centro Sur	7,885,632,586	340,093,273	382,290,909	413,308,636	450,452,678	487,800,651	530,333,336	5,281,353,103	
141 SE 915 Occidental	1,773,121,818	94,700,437	18,069,571	18,310,903	536,872,050	549,759,522	555,409,335		
142 SLT 901 Pacífico	702,741,676	309,922,223	103,006,371	106,831,114	62,465,520	62,634,520	57,881,928		
143 SLT 902 Istmo	1,317,056,702	741,657,917	156,911,014	161,158,816	117,633,113	87,222,044	52,473,798		
144 SLT 903 Cabo - Norte	936,143,741	579,094,360	114,695,399	117,921,895	58,863,376	13,995,605	51,573,106		
146 CH La Yesca	19,840,123,550	549,283,332	775,790,210	821,189,707	795,971,917	824,981,781	854,033,817	15,218,872,786	
147 CCC Baja California	16,974,710,792	3,232,608,639	2,455,155,599	2,637,006,554	2,086,539,000	2,156,414,000	2,223,962,000	2,183,025,000	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	939,785,132	505,031,553	183,794,936	195,650,793	31,460,988	11,491,870	5,179,668	7,175,324	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	2,154,385,285	1,056,537,612	459,266,080	491,742,771	79,579,955	18,312,606	48,946,261		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	1,617,591,235	713,506,001	373,435,400	398,878,753	61,682,010	31,924,139	32,928,571	5,236,361	
151 SE 1006 Central----Sur	4,687,409,025	40,954,940	26,489,619	27,006,369	481,729,625	553,628,231	620,419,137	2,937,181,104	
152 SE 1005 Noroeste	17,199,714,142	1,181,645,127	94,560,921	96,028,582	1,418,831,791	1,545,473,358	1,648,472,228	11,214,702,135	
156 RM Infiernillo	219,687,351	89,856,377	22,653,761	22,653,761	22,653,761	22,653,761	21,862,529	17,353,401	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	1,978,136,277	643,869,057	197,813,629	197,813,629	149,334,991	197,813,629	359,699,418	231,791,924	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	243,865,791	192,444,291	17,140,500	17,140,500	17,140,500				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	68,542,669	52,306,176	6,494,579	6,494,579	3,247,335				
160 RM CCC Samalayuca II	46,442,084	42,524,066	1,567,228	1,567,228	783,562				
161 RM CCC El Sauz	59,923,955	36,580,830	5,492,500	5,492,500	5,492,500	4,119,375	2,746,250		
162 RM CCC Huinala II	24,634,779	13,549,107	2,463,474	2,463,474	2,463,474	2,463,474	1,231,776		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	305,486,987	204,405,006	42,652,428	44,386,108	14,043,445				
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,014,871,156	77,615,421	60,957,351	61,074,351	80,878,343	79,269,151	129,515,620	525,560,919	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 5 de 10
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	80,777,853	42,807,089	8,184,618	8,234,109	8,449,051	8,449,051	4,653,935		
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,085,213,051	477,041,097	142,335,492	147,447,625	75,078,289	81,511,547	117,178,178	44,620,823	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	31,926,971,791	1,469,028,093	1,046,326,567	1,121,512,522	2,736,232,031	2,831,696,985	2,983,624,644	19,738,550,949	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	497,862,508	308,320,233	57,032,248	58,210,659	47,725,925	26,573,443			
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,199,370,978	189,584,187	134,237,857	136,719,024	113,839,505	114,059,673	114,284,703	396,646,029	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	67,367,913,171			3,570,910,993	3,710,646,121	3,754,706,475	3,907,006,857	52,424,642,725	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	536,830,502	53,601,197	52,805,064	53,124,734	32,379,087	57,005,403	81,635,918	206,279,099	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24,701,690	8,561,059	2,925,091	3,032,744	1,701,492	2,531,412	3,362,112	2,587,780	
181 RM CN Laguna Verde	8,379,247,578	805,157,028	617,007,911	1,349,053,004	1,087,116,446	355,071,353	355,071,353	3,810,770,483	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	445,768,167	254,112,196	42,628,027	42,628,027	42,628,027	42,628,027	21,143,863		
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	74,815,000	37,407,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500	7,481,500		
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	479,088,376	52,954,148	90,646,803	95,256,616	43,531,982	38,911,964	39,015,964	118,770,899	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,775,697,277	499,592,210	362,748,867	372,862,984	349,041,147	416,498,498	546,850,044	2,228,103,527	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	260,344,552	43,739,696	24,605,308	30,221,568	33,201,818	24,538,306	24,603,306	79,434,550	
190 SE 1120 Noroeste	29,839,525,846	938,932,254	982,644,624	1,227,702,190	1,392,655,654	1,555,872,409	1,783,436,187	21,958,282,528	
191 SE 1121 Baja California	2,447,985,644	24,210,212	7,548,411	9,990,695	10,304,697	276,691,116	283,373,662	1,835,866,851	
192 SE 1122 Golfo Norte	42,056,404,221	827,111,324	978,095,924	1,196,654,537	1,429,363,468	1,687,409,269	1,992,390,062	33,945,379,637	
193 SE 1123 Norte	2,995,130,710	117,449,514	9,667,047	20,767,695	19,382,324	687,033,698	701,357,475	1,439,472,957	
194 SE 1124 Bajío Centro	25,249,338,972	95,860,141	68,512,665	69,746,417	2,396,711,109	2,728,142,027	3,132,737,530	16,757,629,083	
195 SE 1125 Distribución	16,182,544,014	443,888,809	176,585,006	180,577,891	1,713,302,162	1,886,880,502	2,064,767,289	9,716,542,355	
197 SE 1127 Sureste	1,571,403,925	73,904,467	24,276,564	24,568,479	233,033,619	268,658,091	306,588,945	640,373,760	
198 SE 1128 Centro Sur	13,616,422,326	1,296,198,657	46,906,704	65,847,977	941,523,596	1,014,211,991	1,088,986,340	9,162,747,061	
199 SE 1129 Compensación redes	346,319,610	95,906,109	30,008,082	30,959,383	23,513,763	28,354,976	30,668,066	106,909,231	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,095,113,344	30,921,800	135,239,130	138,686,249	72,484,386	102,771,032	198,796,741	416,214,006	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,496,456,728	185,267,914	115,813,984	170,978,327	106,067,637	140,681,463	196,306,877	581,340,526	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,370,000,035	69,538,833	168,608,648	168,972,648	190,997,352	236,226,848	277,023,357	1,258,632,349	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	674,720,254	277,510,337	79,375,478	82,292,041	49,118,212	49,273,250	27,710,657	109,440,279	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,951,573,000	435,948,084	165,937,031	166,353,031	165,871,550	167,211,031	268,306,454	581,945,819	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,705,427,596	1,225,003,624	683,678,307	726,983,972	196,455,051	222,872,546	364,513,591	285,920,505	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	797,530,149	322,703,953	112,265,205	116,956,047	61,110,361	61,300,161	88,886,135	34,308,287	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,160,292,707	240,254,287	97,900,816	100,748,947	300,416,311	306,404,592	355,921,384	1,758,646,370	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	190,405,306	61,762,857	18,761,730	19,628,570	9,815,676	9,867,676	9,906,676	60,662,121	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	30,433,210,054	112,892,910	89,497,850	92,700,413	1,973,505,716	2,288,407,277	2,625,377,495	23,250,828,393	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,500,074,707	724,833,460	354,824,912	368,820,842	253,087,250	213,713,201	234,960,726	349,834,316	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,209,202,841	703,289,314	258,127,324	301,648,737	363,040,613	303,065,737	305,698,120	974,332,996	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	583,741,600	144,677,234	92,054,638	95,349,891	68,647,241	56,806,711	82,798,560	43,407,325	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	33,103,615,636	85,803,081	67,236,455	76,953,136	2,061,512,791	2,351,407,539	2,618,523,817	25,842,178,817	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	55,559,197,044	275,869,087	159,469,648	176,326,982	3,396,704,740	3,820,802,778	4,381,355,563	43,348,668,246	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	976,055,093	114,916,243	62,356,632	68,802,929	62,761,972	80,462,226	134,595,461	452,159,630	
216 RM CCC Poza Rica	1,957,293,000	9,398,623	18,797,246	107,732,846	196,668,446	196,668,446	206,067,069	1,221,960,324	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,062,381,347		139,569,950	168,512,292	113,198,488	168,512,292	223,826,096	1,248,762,229	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	813,570,212	235,757,769	140,922,054	147,932,746	61,273,069	60,469,656	94,225,924	72,988,994	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	598,928,603	85,408,674	56,176,042	56,247,165	61,868,937	62,013,354	89,813,152	187,401,279	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	218,619,199,838	9,239,039,199	6,629,298,117	7,139,133,989	7,368,118,056	8,065,197,413	8,143,712,408	172,034,700,656	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	66,993,238	11,759,527	8,362,250	8,509,007	10,889,840	7,639,268	7,671,534	12,161,812	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	20,546,539	4,803,565	2,360,267	2,421,445	1,942,304	1,949,610	1,957,059	5,112,289	
226 CCI CI Guerrero Negro III	1,827,953,738			133,590,379	140,565,633	144,846,754	149,158,854	1,259,792,118	
227 CG Los Humeros II	2,522,533,754	106,519,946	537,614,714	569,641,020	183,349,010	184,495,415	258,243,999	682,669,650	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	288,018,380	28,503,280	29,336,775	29,553,940	29,792,893	29,861,468	29,931,564	111,038,460	
229 CT TG Baja California II	3,901,226,576	14,880,034	296,799,724	351,946,582	400,333,063	255,364,226	308,587,994	2,273,314,953	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	4,890,548,000						214,825,000	4,675,723,000	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	649,127,960	32,716,359	9,566,674	9,592,674	5,459,337	33,842,874	67,504,411	490,445,631	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	174,695,820	56,909,138	27,947,790	29,318,536	7,524,712	13,151,411	18,791,123	21,053,110	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	597,194,000					26,897,000	59,176,000	511,121,000	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
235 CCI Baja California Sur IV	4,532,013,421		299,535,574	369,088,668	384,884,838	397,201,298	409,936,826	2,671,366,217	
236 CCI Baja California Sur III	6,525,395,747	458,236,558	1,401,932,311	1,571,190,296	429,322,374	430,766,245	474,087,653	1,759,860,310	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	159,528,655				8,510,112	15,665,689	15,696,824	119,656,030	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	17,404,135,255	1,006,632,224	61,577,724	75,050,508	1,095,946,423	1,239,534,777	1,399,357,154	12,526,036,445	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	15,510,516,957	23,661,846	493,603,864	585,851,227	778,833,172	924,336,322	1,033,836,362	11,670,394,164	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	55,959,056,010	2,078,099,166	2,270,808,410	2,537,512,705	2,761,464,290	2,946,754,161	3,156,594,688	40,207,822,590	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	27,452,769,916	967,570,266	70,546,931	72,788,833	1,776,547,383	2,001,271,402	2,246,360,428	20,317,684,673	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	306,146,750	9,838,673	38,625,691	43,735,484	20,355,075	29,255,824	38,143,573	126,192,430	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,055,603,328	122,669,586	139,198,046	143,847,769	83,310,214	94,228,238	166,659,909	305,689,566	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	822,928,067		18,650,060	82,851,249	82,237,831	83,137,249	84,049,654	472,002,024	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	812,702,709	118,519,505	118,327,339	122,648,110	101,037,287	77,570,753	110,532,123	164,067,592	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	11,214,507,863	167,945,739	251,093,804	346,836,282	453,472,669	560,921,855	673,032,308	8,761,205,206	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	174,113,381	45,934,577	30,037,839	31,604,820	18,617,950	13,252,629	13,304,629	21,360,937	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	20,590,499,761	6,995,612	25,748,736	27,278,992	1,148,948,112	1,321,375,796	1,509,850,355	16,550,302,158	
257 CCI Santa Rosalía II	2,550,007,798						69,331,886	2,480,675,912	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	5,598,528,000					138,788,000	559,855,400	4,899,884,600	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	32,454,936,657		958,912,110	1,272,773,515	1,614,342,847	1,980,452,773	2,289,839,838	24,338,615,574	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	14,578,534,126	407,550	5,650,970	6,045,585	997,748,440	1,174,775,992	1,276,105,402	11,117,800,187	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	153,048,819,144			5,559,385,117	5,673,265,117	5,906,615,117	6,216,964,117	129,692,589,676	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	583,984,232	22,106,266	65,902,018	76,860,147	36,250,695	57,303,207	78,355,706	247,206,193	
264 CC Centro	199,873,947,689			5,212,312,885	5,411,406,455	5,600,493,821	5,921,090,617	177,728,643,911	
266 SLT 1603 Subestación Lago	1,253,655,000				124,306,000	124,527,000	124,748,000	880,074,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	498,082,000			49,361,000	49,452,000	49,556,000	49,647,000	300,066,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	1,666,276,612			39,617,019	68,385,434	71,047,587	74,123,387	1,413,103,185	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	41,925,702			4,067,193	4,170,517	4,179,058	4,187,794	25,321,140	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	45,581,237,819			1,607,569,717	2,398,693,531	2,995,382,624	3,519,501,206	35,060,090,741	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	169,711,529,507		7,863,165,258	8,597,272,775	9,532,119,103	10,558,919,852	11,466,477,438	121,693,575,081	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	2,899,439,335		170,195,987	267,433,101	270,109,762	272,845,313	275,641,041	1,643,214,131	
276 CH Nuevo Guerrero	14,418,773,382							14,418,773,382	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	1,209,512,083							1,209,512,083	
278 RM CT José López Portillo	3,152,344,000					38,799,800	192,926,500	2,920,617,700	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	122,422,115,335		2,658,724,497	3,501,880,096	4,008,095,442	4,422,722,421	4,740,969,181	103,089,723,698	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	836,422,340					4,258,618	82,512,963	749,650,759	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	24,581,280,633		600,373,150	750,603,789	914,771,273	1,094,003,833	1,375,300,706	19,846,227,882	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	363,389,910					3,242,590	35,666,644	324,480,676	
284 CG Los Humeros III	3,544,223,319				144,094,561	153,061,090	256,415,926	2,990,651,742	
285 CC Centro II	45,816,236,375							45,816,236,375	
286 CCI Baja California Sur V	20,599,710,768				375,178,973	565,090,006	586,785,966	19,072,655,823	
288 SLT 1722 Distribución Sur	28,726,426,144		326,878,175	511,121,585	639,802,020	780,005,733	932,590,997	25,536,027,634	
289 CH Chicoasén II	10,234,613,714					263,035,461	471,188,588	9,500,389,665	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	34,592,285					3,353,636	3,441,074	27,797,575	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,232,920,000					122,395,000	122,577,000	987,948,000	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,631,097,000			86,541,000	160,511,000	160,797,000	161,070,000	1,062,178,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noie	1,263,119,000		12,759,201	125,603,361	125,798,361	126,006,361	126,214,361	746,737,355	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	349,401,000		15,796,300	34,634,600	34,699,600	34,764,600	34,829,600	194,676,300	
296 CC Empalme I	45,121,918,452					3,315,922,974	3,690,036,324	38,115,959,154	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,094,402,388					205,296,637	205,691,200	1,683,414,551	
298 CC Valle de México II	46,908,159,090					1,958,340,761	3,692,561,457	41,257,256,872	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	944,339,201						42,711,032	901,628,169	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	141,735,724						14,031,290	127,704,434	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	441,551,162							441,551,162	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	4,991,664,808						419,575,000	4,572,089,808	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	3,636,581,000				163,605,000	360,191,000	360,919,000	2,751,866,000	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	155,662,000		2,405,000	9,867,000	15,379,000	15,418,000	15,444,000	97,149,000	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,133,119,000			10,153,000	71,292,000	111,891,000	112,099,000	827,684,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,565,642,000			24,726,000	99,944,000	154,817,000	155,090,000	1,131,065,000	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	908,661,000				54,340,000	89,778,000	89,934,000	674,609,000	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	10,805,208,804						573,463,033	10,231,745,771	



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**

**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 9 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	37,017,986,902					1,654,348,891	2,234,610,534	33,129,027,477	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	4,270,760,000						427,076,000	3,843,684,000	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	344,409,000					12,916,800	30,139,200	301,353,000	
313 CC Empalme II	44,591,848,613					2,709,388,175	3,825,571,113	38,056,889,325	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,053,667,499					184,783,248	203,444,358	1,665,439,893	
315 CCI Baja California Sur VI	3,900,990,548					282,803,586	377,548,587	3,240,638,375	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	255,021,000				11,427,000	25,259,000	25,311,000	193,024,000	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,087,229,000				23,842,000	77,324,000	107,211,000	878,852,000	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	263,354,000				11,843,000	26,091,000	26,143,000	199,277,000	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	726,128,000				11,674,000	46,605,000	71,708,000	596,141,000	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,197,872,000				4,810,000	59,709,000	118,612,000	1,014,741,000	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	16,161,015,546					592,895,056	906,131,850	14,661,988,640	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,111,257,921				803,943,855	805,452,193	806,992,199	5,694,869,674	
323 CC San Luis Potosí	70,814,415,555							70,814,415,555	
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	362,338,561							362,338,561	
325 CC Lerdo (Norte IV)	76,788,441,132						4,126,078,138	72,662,362,994	
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,465,809,580						237,155,594	2,228,653,986	
327 CG Los Azufres III Fase II	819,754,000						40,987,700	778,766,300	
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	73,885,409						7,018,869	66,866,540	
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,633,826,935						3,806,309	1,630,020,626	
330 CH Las Cruces	11,243,148,475						8,847,696	11,234,300,779	
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	516,386,988						26,168,974	490,218,014	
332 CE Sureste II y III	14,021,410,000						701,070,500	13,320,339,500	
333 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	558,401,272							558,401,272	
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	73,959,145						3,324,100	70,635,045	
335 LT Red de Transmisión Asociada al CC La Paz	310,103,456					13,962,000	30,743,947	265,397,509	

Cuadro 17

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015**  
**GASTO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE INVERSIÓN FÍSICA, GASTO DE OPERACIÓN E INVERSIÓN PRESUPUESTARIA**

( pesos 2015 )

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 10 de 10	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2013	2014	2015	2016	2017	2018	Otros Años	
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	1,716,708,981					30,071,600	113,113,624	1,573,523,757	
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,126,935,122					32,210,100	134,193,488	1,960,531,534	
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	27,537,730,662						1,489,926,763	26,047,803,899	
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,304,217,354					1,203,399,080	1,205,500,595	9,895,317,679	

Cuadro 17