

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 1 de 9	
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
<b>TOTAL</b>		<b>166,407,922,024</b>	<b>62,623,120,535</b>	<b>5,812,941,173</b>	<b>7,957,764,104</b>	<b>8,152,996,676</b>	<b>7,877,488,998</b>	<b>10,259,187,191</b>	<b>63,724,423,347</b>	
1	CG Cerro Prieto IV	964,115,825	937,794,425	12,814,200	9,916,200	3,591,000				
2	CC Chihuahua	2,061,720,522	1,993,356,148	27,925,052	19,904,661	19,904,661	630,000			
3	CCI Guerrero Negro II	170,920,612	166,419,439	3,781,663	719,510					
4	CC Monterrey II	3,930,340,372	3,620,800,707	24,785,486	284,439,179	315,000				
5	CD Puerto San Carlos II	379,421,004	379,421,004							
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	4,753,893,855	3,973,299,762	227,358,583	221,164,361	221,164,361	110,906,788			
7	CT Samalayuca II	15,142,434,136	12,681,332,988	462,413,221	437,969,221	410,274,421	379,278,421	343,406,221	427,759,643	
9	LT 211 Cable Submarino	667,781,830	667,781,830							
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,791,229,821	1,718,267,997	39,906,644	25,073,143	7,982,037				
11	LT 216 y 217 Noroeste	1,064,551,069	1,064,551,069							
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	2,144,396,708	2,064,259,234	76,895,771	3,241,703					
13	SE 218 Noroeste	447,746,551	430,166,440	9,133,147	6,358,224	2,088,740				
14	SE 219 Sureste-Peninsular	219,011,032	219,011,032							
15	SE 220 Oriental-Centro	539,882,091	539,882,091							
16	SE 221 Occidental	673,978,900	644,359,059	18,582,644	11,037,197					
17	LT 301 Centro	211,745,681	211,745,681							
18	LT 302 Sureste	236,022,445	236,022,445							
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	146,151,569	146,151,569							
20	LT 304 Noroeste	177,043,431	177,043,431							
21	SE 305 Centro-Oriente	222,513,479	222,513,479							
22	SE 306 Sureste	238,544,309	238,544,309							
23	SE 307 Noreste	157,061,595	157,061,595							
24	SE 308 Noroeste	266,365,310	266,365,310							
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	628,481,159	602,298,736	8,003,608	4,040,303	3,534,628	3,534,628	3,534,628	3,534,628	
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	597,564,751	531,523,993	23,899,403	17,060,047	9,063,823	5,778,247	5,119,619	5,119,619	
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	563,532,832	549,006,658	4,830,701	2,573,701	1,780,443	1,780,443	1,780,443	1,780,443	
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	1,682,926,924	1,664,523,363	5,753,992	2,973,121	2,419,112	2,419,112	2,419,112	2,419,112	
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	193,884,539	193,745,385	139,154						
30	LT 411 Sistema Nacional	609,209,759	593,506,746	4,576,232	2,693,149	2,108,408	2,108,408	2,108,408	2,108,408	
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,292,709,629	1,220,869,543	23,426,298	12,024,684	9,097,276	9,097,276	9,097,276	9,097,276	
32	SE 401 Occidental - Central	279,940,034	279,940,034							
33	SE 402 Oriental - Peninsular	252,498,406	250,838,028	1,409,386	223,108	27,884				
34	SE 403 Noreste	337,238,861	337,238,861							
35	SE 404 Noroeste-Norte	189,774,180	189,774,180							
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	27,563,937	27,419,125	144,812						
37	SE 410 Sistema Nacional	803,670,990	803,670,990							
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	1,137,511,996	1,098,396,305	15,179,359	8,069,897	5,442,935	3,474,500	3,474,500	3,474,500	
39	LT 414 Norte-Occidental	256,178,945	240,010,825	5,661,445	2,828,083	1,919,648	1,919,648	1,919,648	1,919,648	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía							Página: 2 de 9
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
40 LT	502 Oriental - Norte	77,657,895	74,195,516	2,333,608	1,062,923	65,848			
41 LT	506 Saltillo-Cañada	1,217,626,742	1,160,092,948	16,899,952	8,839,858	7,948,496	7,948,496	7,948,496	
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	498,425,747	426,250,138	25,834,586	19,876,475	13,186,933	6,601,329	3,338,143	
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	247,481,465	235,926,420	4,100,506	1,944,659	1,377,470	1,377,470	1,377,470	
44 SE	412 Compensación Norte	68,273,214	67,949,533	323,681					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	266,299,641	248,669,719	6,292,138	3,670,884	1,916,725	1,916,725	1,916,725	
46 SE	503 Oriental	68,253,657	67,930,039	323,618					
47 SE	504 Norte - Occidental	174,659,373	172,460,181	1,970,464	228,728				
48 CCI	Baja California Sur I	220,771,809	178,755,445	12,346,816	10,456,551	7,074,106	5,250,685	3,939,743	
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	607,173,941	565,432,963	15,341,596	10,316,653	4,629,971	3,817,586	3,817,586	
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	821,996,557	740,262,058	31,444,182	20,200,786	9,470,059	7,935,014	6,826,995	
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	120,463,622	111,665,634	4,649,211	2,734,616	1,160,951	253,210		
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	153,703,833	140,179,132	5,386,084	3,349,307	1,296,137	1,164,391	1,164,391	
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	68,321,472	64,265,381	2,478,042	1,328,670	244,024	5,355		
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	128,134,164	122,455,608	3,595,297	1,741,786	300,800	40,673		
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	69,604,554	67,633,334	1,644,489	326,731				
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	39,918,752	30,404,265	3,310,411	2,450,990	1,838,239	1,225,501	612,751	
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	396,126,565	378,829,938	5,048,732	2,603,551	2,411,086	2,411,086	2,411,086	
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	125,762,652	112,350,999	6,261,368	4,128,692	2,280,940	740,653		
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	497,652,838	471,750,880	15,005,390	8,095,840	2,379,107	421,621		
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	328,675,914	302,734,858	9,534,458	6,411,560	2,877,412	2,372,542	2,372,542	
62 CCC	Pacífico	2,678,147,034	910,669,586	294,051,391	314,849,014	318,607,846	253,312,731	192,441,299	
63 CH	El Cajón	5,012,437,764	2,196,275,886	232,976,696	217,248,482	208,162,483	198,447,858	188,740,427	
64 LT	Lineas Centro	26,928,393	25,492,976	829,345	450,374	141,498	14,200		
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	269,004,909	234,257,297	12,279,733	9,279,283	6,052,196	2,883,548	2,126,426	
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	346,024,123	296,887,349	19,446,021	13,366,521	7,620,404	2,901,276	2,901,276	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	123,563,866	118,198,597	3,773,057	1,592,212				
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	426,362,442	130,326,815	62,737,605	58,740,633	49,918,226	41,134,640	32,444,244	
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	208,020,014	202,530,761	4,611,802	877,451				
70 LT	Riviera Maya	223,366,714	207,221,995	7,416,851	4,052,160	1,168,927	1,168,927	1,168,927	
71 PRR	Presa Reguladora Amata	55,699,773	53,526,740	1,407,130	680,803	85,100			
72 RM	Adolfo López Mateos	127,032,178	121,951,732	3,289,810	1,591,682	198,954			
73 RM	Altamira	128,955,140	56,996,440	18,637,340	15,722,960	12,988,534	10,254,107	7,519,680	
74 RM	Botello	25,712,983	21,544,071	1,219,340	1,008,088	567,907	457,859	457,859	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 3 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
75 RM	Carbón II	55,271,549	48,552,323	2,233,652	1,639,537	812,700	677,779	677,779	677,779
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	71,254,173	65,379,675	2,990,320	1,845,875	922,937	115,366		
77 RM	Dos Bocas	59,743,783	50,284,623	2,766,658	2,287,328	1,288,564	1,038,870	1,038,870	1,038,870
78 RM	Emilio Portes Gil	1,533,924	1,493,378	34,070	6,476				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	421,057,604	310,613,954	33,266,923	27,992,954	21,551,116	15,129,185	8,667,427	3,836,045
80 RM	Gomez Palacio	103,892,859	94,968,947	4,763,241	2,850,561	1,181,061	129,049		
82 RM	Huinalá	2,165,045	2,065,833	64,247	31,084	3,881			
83 RM	Ixtaczoquitlán	3,535,873	2,936,404	174,850	144,812	81,774	66,011	66,011	66,011
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	44,427,524	39,640,935	2,316,636	1,483,058	822,415	164,480		
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	204,523,289	196,420,506	5,246,905	2,538,560	317,318			
90 RM	CT Puerto Libertad	55,938,620	53,795,839	1,387,550	671,315	83,916			
91 RM	Punta Prieta	47,272,162	41,440,996	2,080,197	1,558,116	994,909	468,934	364,505	364,505
92 RM	Salamanca	131,787,861	126,024,621	3,598,207	1,806,487	339,583	18,963		
93 RM	Tuxpango	73,576,955	66,967,500	2,342,831	1,630,100	763,573	624,317	624,317	624,317
94 RM	CT Valle de México	21,820,376	20,314,802	903,344	501,858	100,372			
95 SE	Norte	32,630,584	31,310,356	854,910	413,620	51,698			
98 SE	705 Capacitores	14,249,832	13,691,879	361,305	174,800	21,848			
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	199,721,377	185,121,934	5,365,924	3,608,388	1,619,390	1,335,247	1,335,247	1,335,247
100 SLT	701 Occidente-Centro	286,006,327	230,814,536	18,322,265	14,408,465	10,216,924	6,058,886	3,580,340	2,604,911
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	114,962,956	84,382,050	9,867,350	7,572,524	5,680,849	3,845,432	2,347,481	1,267,270
102 SLT	703 Noreste-Norte	73,537,911	65,505,410	3,718,084	2,476,480	1,434,334	403,603		
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	28,266,524	27,106,581	751,111	363,409	45,423			
104 SLT	706 Sistemas Norte	846,177,696	560,489,820	31,772,777	22,523,470	25,478,725	17,403,926	12,358,130	176,150,848
105 SLT	709 Sistemas Sur	412,598,363	378,340,073	12,591,382	8,467,250	3,799,971	3,133,229	3,133,229	3,133,229
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	333,971,921	275,137,594	20,979,013	16,461,358	11,085,505	5,823,405	2,242,523	2,242,523
107 CCI	Baja California Sur II	202,667,573	169,348,410	11,744,019	8,896,356	5,836,282	2,788,758	2,026,874	2,026,874
108 LT	807 Durango I	133,124,595	123,280,895	5,098,124	3,092,494	1,472,146	180,936		
110 RM	CCC Tula	16,619,349	14,737,691	910,690	583,002	323,303	64,663		
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	194,004,241	94,488,131	24,886,663	21,463,180	17,929,510	14,395,840	10,862,170	9,978,747
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	52,867,522	46,764,611	2,042,397	1,500,295	747,634	604,195	604,195	604,195
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	104,037,433	89,883,626	6,569,716	4,317,944	2,505,271	699,010	61,866	
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	125,163,196	110,291,694	5,371,972	3,976,862	2,466,349	1,144,647	955,836	955,836
117 RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	148,817,679	124,993,033	9,414,720	6,800,119	4,589,726	2,381,526	638,555	
118 RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	67,761,653	57,923,762	4,149,495	2,901,074	1,850,449	801,927	134,946	
122 SE	811 Noroeste	41,791,680	38,435,947	1,708,182	1,054,431	527,222	65,898		
123 SE	812 Golfo Norte	20,733,628	18,985,466	868,518	545,567	287,192	46,885		
124 SE	813 División Bajío	167,476,137	133,908,125	12,287,659	9,045,603	6,495,199	3,947,794	1,643,405	148,352

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 4 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
126 SLT 801 Altiplano	302,459,571	255,643,439	16,141,419	12,457,683	8,418,703	4,392,499	2,776,410	2,629,418	
127 SLT 802 Tamaulipas	258,471,586	206,757,192	16,626,065	13,612,612	10,005,673	6,398,721	2,921,612	2,149,711	
128 SLT 803 NOINE	415,821,633	181,741,820	14,950,253	11,254,496	7,472,644	3,705,458	9,600,822	187,096,140	
130 SLT 806 Bajío	368,925,656	267,545,691	26,984,916	22,551,354	17,624,893	12,162,578	10,373,580	11,682,644	
132 CE La Venta II	568,325,659	395,923,538	35,178,633	30,088,422	26,599,243	23,225,101	19,668,827	37,641,895	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	30,983,148	26,424,997	1,938,875	1,393,157	869,123	356,996			
138 SE 911 Noreste	29,635,541	25,135,929	1,822,565	1,311,206	874,138	437,069	54,634		
139 SE 912 División Oriente	68,790,392	35,448,966	8,453,403	7,209,846	5,966,276	4,722,719	3,479,150	3,510,032	
140 SE 914 División Centro Sur	111,446,646	19,614,911	7,512,561	8,947,827	14,384,273	12,769,659	11,266,403	36,951,012	
141 SE 915 Occidental	33,206,443	25,282,833	2,756,893	2,041,175	1,530,887	1,020,587	510,287	63,781	
142 SLT 901 Pacífico	222,706,374	84,330,994	10,692,990	19,901,902	24,565,300	20,470,766	16,378,110	46,366,312	
143 SLT 902 Istmo	288,629,171	225,776,023	19,654,249	16,276,743	12,176,174	8,082,976	4,186,501	2,476,505	
144 SLT 903 Cabo - Norte	221,377,488	186,368,175	12,480,703	9,542,219	6,301,550	3,098,957	1,792,942	1,792,942	
146 CH La Yesca	15,975,979,463		853,083,239	1,016,435,939	981,081,650	945,775,921	910,373,058	11,269,229,656	
147 CCC Baja California	826,023,617	448,231,744	106,322,416	86,376,641	69,923,952	53,471,263	37,018,561	24,679,040	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	88,817,677	74,869,666	5,745,121	3,968,975	2,518,816	1,072,411	361,859	280,829	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	238,218,713	190,439,865	17,457,086	13,608,176	9,109,183	4,736,995	1,433,704	1,433,704	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	163,679,697	129,194,643	10,827,092	8,798,391	6,488,244	4,180,063	2,144,671	2,046,593	
151 SE 1006 Central----Sur	79,448,089	10,036,341	13,676,519	12,164,607	10,653,754	8,994,875	7,662,715	16,259,278	
152 SE 1005 Noroeste	244,447,913	117,424,125	28,012,837	23,891,528	20,155,955	16,431,610	12,696,781	25,835,077	
156 RM Infiernillo	55,942,715	28,892,682	7,446,272	5,982,455	4,867,468	3,741,104	2,645,181	2,367,553	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	653,767,240	293,275,104	86,977,611	76,799,621	64,873,733	51,376,399	41,503,190	38,961,582	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	46,795,052	41,903,668	2,185,067	1,503,508	901,278	301,531			
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	13,386,744	11,710,982	811,049	519,208	287,923	57,582			
160 RM CCC Samalayuca II	3,495,769	3,101,388	190,865	122,195	67,763	13,558			
161 RM CCC El Sauz	14,416,744	11,185,751	1,006,576	834,196	625,288	416,808	220,298	127,827	
162 RM CCC Huinala II	5,347,767	3,771,861	471,379	383,279	301,064	218,849	136,634	64,701	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	49,995,629	44,519,304	2,650,460	1,696,766	940,918	188,181			
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	219,661,747	20,762,834	18,727,493	19,207,201	19,283,859	16,683,181	23,010,863	101,986,316	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	18,741,013	14,624,568	1,432,267	1,060,504	795,350	530,195	265,041	33,088	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	220,828,131	137,186,823	22,048,362	18,921,924	15,413,895	11,437,990	8,614,633	7,204,504	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	769,986,795	236,245,540	84,421,336	76,937,654	70,140,218	63,370,793	56,545,348	182,325,906	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	110,154,239	91,266,084	7,258,910	5,399,289	3,737,966	2,076,656	415,334		
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	311,316,756	40,146,448	56,466,131	47,978,041	41,925,807	35,381,632	29,896,436	59,522,261	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 5 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	2,544,750,420				383,670,063	352,350,054	321,030,058	1,487,700,245	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	148,554,907	8,316,000	26,044,364	23,373,151	20,701,939	18,030,713	15,359,501	36,729,239	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	4,631,784	2,261,586	631,222	513,677	424,305	309,355	253,411	238,228	
181 RM CN Laguna Verde	2,907,094,418	477,774,764	351,566,964	316,770,577	257,414,825	208,865,727	191,648,180	1,103,053,381	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	86,851,901	64,694,348	7,709,373	5,707,926	4,280,938	2,853,963	1,426,975	178,378	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	18,151,861	13,216,366	1,476,266	1,200,364	942,883	685,415	427,934	202,633	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	114,432,582	7,490,285	5,215,064	19,941,541	20,061,090	17,327,860	14,307,413	30,089,329	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,173,052,880	223,208,017	111,853,249	121,893,244	104,516,395	138,635,595	126,757,260	346,189,120	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	57,421,726	10,113,906	10,151,392	8,540,204	7,420,253	6,368,468	5,154,169	9,673,334	
190 SE 1120 Noroeste	226,323,921	43,186,689	20,970,445	28,884,933	31,601,165	27,485,111	22,454,334	51,741,244	
191 SE 1121 Baja California	21,206,645	6,307,913	2,810,783	2,402,908	2,118,980	1,881,583	1,539,783	4,144,695	
192 SE 1122 Golfo Norte	245,158,351	60,700,172	23,912,671	32,620,543	31,819,964	26,736,948	21,686,528	47,681,525	
193 SE 1123 Norte	12,316,726	5,215,946	1,778,792	1,441,667	1,214,489	1,058,161	742,669	865,002	
194 SE 1124 Bajío Centro	202,193,057	27,337,577	21,538,188	22,456,010	29,657,943	25,958,155	21,459,740	53,785,444	
195 SE 1125 Distribución	556,041,024	144,786,726	87,809,413	76,967,780	66,126,148	55,339,137	44,442,896	80,568,924	
197 SE 1127 Sureste	58,007,061	22,714,624	8,715,155	7,163,113	6,039,268	4,652,311	3,870,531	4,852,059	
198 SE 1128 Centro Sur	174,506,334	5,095,327	4,842,432	23,075,300	30,415,833	26,647,538	22,838,042	61,591,862	
199 SE 1129 Compensación redes	66,617,800	29,764,135	7,987,846	6,652,926	5,674,486	4,528,742	3,763,192	8,246,473	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	357,395,635	5,156,991	35,872,427	65,028,398	57,533,125	49,476,974	42,652,915	101,674,805	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	318,987,320	63,486,499	45,048,515	45,964,094	39,857,681	33,748,760	27,633,526	63,248,245	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	666,297,186		40,385,331	101,381,125	111,041,318	99,435,722	85,721,971	228,331,719	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	132,572,262	67,361,049	13,593,145	11,251,183	9,504,445	7,760,504	6,011,019	17,090,917	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	561,947,464	194,908,392	80,856,140	69,687,022	58,458,910	47,271,584	36,310,214	74,455,202	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	531,108,054	250,138,324	69,166,919	59,985,311	50,437,019	39,930,017	31,634,782	29,815,682	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	251,395,389	140,573,840	31,209,797	25,331,015	20,506,059	15,681,103	10,856,147	7,237,428	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	190,041,993	78,702,612	26,361,506	23,425,832	19,577,930	15,717,290	11,899,364	14,357,459	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	50,623,852	16,454,718	5,499,824	4,872,017	4,418,807	3,967,463	3,512,389	11,898,634	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	395,885,989	26,300,446	20,188,778	35,496,569	64,512,945	56,936,729	49,063,140	143,387,382	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	435,399,036	162,572,445	67,848,820	55,280,308	46,607,450	38,859,131	29,083,207	35,147,675	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	706,706,091	191,613,442	106,590,532	100,216,217	85,924,188	73,357,654	56,885,434	92,118,624	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**  
**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**  
**GASTOS**  
 ( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 6 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	149,059,775	49,492,283	24,386,153	20,968,025	17,659,643	14,662,192	10,966,171	10,925,308	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	349,577,186	9,735,012	12,639,917	42,778,600	56,198,243	49,751,617	43,507,863	134,965,934	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	697,828,699	83,135,708	48,430,406	61,033,921	107,233,522	93,956,184	79,830,740	224,208,218	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	226,465,005	55,694,722	29,912,425	30,945,159	26,441,415	23,288,630	20,091,015	40,091,639	
216 RM CCC Poza Rica	745,382,824		7,841,824	61,059,600	136,886,400	121,312,800	106,129,800	312,152,400	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	931,451,220			158,670,540	119,870,100	108,690,120	96,901,560	447,318,900	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	184,640,021	65,589,943	29,267,456	25,331,166	21,281,539	17,228,131	13,185,572	12,756,214	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	153,641,577	23,038,331	27,144,117	23,761,735	20,829,980	16,701,426	15,215,470	26,950,518	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	3,889,546,314	289,530,625	480,856,925	523,941,125	470,891,698	404,419,932	363,790,073	1,356,115,936	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	12,487,809	2,604,596	2,475,824	2,006,575	1,690,391	1,472,789	1,033,691	1,203,943	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	6,674,143	2,243,480	1,016,417	867,560	740,943	567,189	497,435	741,119	
226 CCI CI Guerrero Negro III	92,906,843		20,038,725	17,609,798	15,180,858	12,751,918	10,322,978	17,002,566	
227 CG Los Humeros II	356,236,160		48,172,018	66,423,017	58,392,293	51,011,024	43,485,435	88,752,373	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	71,093,749		12,264,512	12,727,235	11,093,846	9,591,813	8,059,590	17,356,753	
229 CT TG Baja California II	486,417,910		14,395,828	49,028,188	71,403,759	74,144,511	65,313,448	212,132,176	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	1,414,526,400						151,666,200	1,262,860,200	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	156,357,116	10,853,337	3,652,072	3,101,654	2,605,226	1,946,272	21,925,512	112,273,043	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	33,135,794	14,402,934	4,684,856	3,857,036	3,239,699	2,420,258	2,059,168	2,471,843	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	137,982,600						21,420,000	116,562,600	
235 CCI Baja California Sur IV	387,672,830			70,485,975	63,437,371	56,388,780	49,340,176	148,020,528	
236 CCI Baja California Sur III	409,343,067	8,871,446	79,361,440	69,250,482	60,854,396	48,329,266	44,798,317	97,877,720	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	42,327,293					4,593,506	7,348,156	30,385,631	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	140,872,358	11,025,894	6,965,141	10,558,082	22,875,716	20,400,345	17,275,217	51,771,963	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	366,705,649	3,980,037	2,870,645	28,484,303	64,451,482	57,487,172	50,238,594	159,193,416	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	274,056,161	33,685,432	14,214,110	26,819,579	41,460,287	36,853,778	31,151,761	89,871,214	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	289,663,328	11,313,112	16,639,459	29,647,813	47,881,361	42,100,808	36,494,842	105,585,933	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	102,774,382		4,647,409	19,222,384	17,130,254	15,080,675	12,940,956	33,752,704	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	269,769,112	27,303,809	48,084,863	43,088,485	38,031,185	31,378,738	28,221,052	53,660,980	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 7 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	148,732,920			28,937,160	24,091,200	21,392,280	18,690,840	55,621,440	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	149,582,059	29,148,197	27,154,676	23,342,281	20,140,117	17,193,317	13,653,839	18,949,632	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	149,348,569		2,369,543	16,567,879	25,697,461	22,888,946	20,026,705	61,798,035	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	20,357,946	6,403,559	3,495,681	2,833,148	2,386,705	2,079,479	1,459,496	1,699,878	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	222,278,555		3,834,911	13,420,890	38,939,771	34,559,343	30,729,510	100,794,130	
257 CCI Santa Rosalía II	244,399,088				17,940,611	29,673,869	27,591,493	169,193,115	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	1,453,473,000						278,611,200	1,174,861,800	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	242,290,440			13,076,280	42,729,120	38,324,160	33,921,720	114,239,160	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	98,639,491		76,482	5,042,873	17,497,922	15,684,820	13,869,022	46,468,372	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	2,183,262,958			435,443,022	387,060,471	338,677,907	290,295,356	731,786,202	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	173,818,160		8,631,958	32,258,142	31,981,307	27,655,362	23,192,568	50,098,823	
263 LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	215,208,000							215,208,000	
264 CC Centro	3,845,457,000			730,636,200	653,725,800	576,815,400	499,905,000	1,384,374,600	
266 SLT 1603 Subestación Lago	256,687,200				14,427,000	45,322,200	40,635,000	156,303,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	89,800,200			6,867,000	15,636,600	13,998,600	12,373,200	40,924,800	
268 CCI Guerrero Negro IV	119,914,855				20,711,187	19,785,767	17,587,357	61,830,544	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	15,358,152				2,852,224	2,559,690	2,267,156	7,679,082	
271 CCI Santa Rosalía III	180,154,169				30,927,758	29,762,611	26,455,653	93,008,147	
272 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	10,614,643				1,971,295	1,769,103	1,566,923	5,307,322	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	255,074,400				47,370,960	42,509,880	37,656,360	127,537,200	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	984,542,630		140,956	96,318,583	178,207,558	158,057,966	137,643,962	414,173,605	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	673,390,909			115,603,601	111,248,437	98,887,496	86,526,569	261,124,806	
276 CH La Parota	10,106,395,740							10,106,395,740	
277 LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	493,334,893							493,334,893	
278 RM CT José López Portillo	848,190,420					18,969,300	85,213,800	744,007,320	
279 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	79,197,187							79,197,187	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	300,263,040			13,867,560	53,184,600	47,733,840	42,275,520	143,201,520	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	238,259,890						44,248,264	194,011,626	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	171,005,940			7,898,940	30,292,920	27,185,760	24,078,600	81,549,720	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	105,104,828					19,519,466	17,517,478	68,067,884	

Cuadro 18

**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**  
**GASTO NO PROGRAMABLE ANUAL ASOCIADO A PIDIREGAS DE INVERSIÓN DIRECTA POR PROYECTO: MONTO DE COSTO FINANCIERO Y OTROS**  
**GASTOS**  
 ( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía					Página: 8 de 9	
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años	
284 CG Los Humeros III	461,347,172					39,532,147	35,370,871	386,444,154	
285 CC Centro II	3,852,398,973					47,781,632	706,571,788	3,098,045,553	
286 CCI Baja California Sur V	512,470,929				54,557,622	89,172,594	79,532,309	289,208,404	
287 LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	85,478,098				9,288,166	14,836,991	13,232,986	48,119,955	
288 SLT 1722 Distribución Sur	132,143,760			6,103,440	23,405,760	21,009,240	18,605,160	63,020,160	
289 CH Chicoasén II	4,047,317,204						183,921,129	3,863,396,075	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	10,933,675						2,030,540	8,903,135	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	227,782,800					15,384,600	40,042,800	172,355,400	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	351,766,800			62,924,400	57,607,200	51,206,400	44,805,600	135,223,200	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	243,811,916			34,922,286	41,534,867	36,923,733	32,280,104	98,150,926	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	62,988,660			11,350,080	10,296,720	9,151,380	8,013,600	24,176,880	
296 CC Guaymas II	3,165,609,699						542,115,743	2,623,493,956	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	490,991,470						93,288,384	397,703,086	
298 CC Valle de México II	2,704,841,697						221,037,579	2,483,804,118	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	469,498,089							469,498,089	
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	33,002,627						6,270,503	26,732,124	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	101,215,485					18,797,159	16,869,245	65,549,081	
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	1,109,046,532						205,965,787	903,080,745	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	906,557,400					117,129,600	153,732,600	635,695,200	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	30,214,800			1,310,400	4,939,200	4,863,600	4,309,200	14,792,400	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	234,637,200				13,797,000	37,711,800	37,472,400	145,656,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	316,134,000				15,951,600	50,677,200	50,803,200	198,702,000	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	150,103,800				20,386,800	25,288,200	22,541,400	81,887,400	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	248,886,540			11,494,980	44,089,920	39,561,480	35,040,600	118,699,560	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	289,283,400				53,721,360	48,217,680	42,698,880	144,645,480	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	1,152,669,420						169,854,300	982,815,120	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	89,344,080					5,467,140	13,082,580	70,794,360	

Cuadro 18



**PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014**

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

**GASTOS**

( pesos 2014 )

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía		Página: 9 de 9				
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2012	2013	2014	2015	2016	2017	Otros Años
313 CC Guaymas III	2,544,781,680						395,037,720	2,149,743,960
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	431,222,400						81,292,680	349,929,720
315 CCI Baja California Sur VI	367,516,800						51,697,800	315,819,000
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	56,939,400					8,983,800	9,487,800	38,467,800
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	252,063,000					18,748,800	46,305,000	187,009,200
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	58,980,600					9,311,400	9,828,000	39,841,200
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	170,616,600					9,172,800	28,791,000	132,652,800
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	286,788,600				2,860,200	3,654,000	48,283,200	231,991,200
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	190,239,839						35,333,399	154,906,440
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,645,871,182					305,666,021	274,307,985	1,065,897,176

Cuadro 18