

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PAGO DE OBLIGACIONES 2014 Y 2015 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía			Página: 1 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2014	2015	2014 + 2015	2014	2015	2014 + 2015
TOTAL		16,748,149,326	18,589,107,436	35,337,256,762	7,658,751,021	7,860,808,270	15,519,559,291
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	26,359,200	65,343,600	91,702,800	8,278,200	3,187,800	11,466,000
2 CC Chihuahua	08-05-01		36,517,370		16,604,078	16,604,078	33,208,156
3 CCI Guerrero Negro II	03-04-04	17,304,122		17,304,122	719,510		719,510
4 CC Monterrey II	17-09-00	738,790,857		738,790,857	282,537,700		282,537,700
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01				199,957,162	199,957,162	399,914,324
7 CT Samalayuca II	08-01-99	208,410,212	236,105,314	444,515,526	174,144,600	146,449,800	320,594,400
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	134,772,523	126,587,601	261,360,124	19,771,340	5,168,835	24,940,175
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	07-07-99	61,504,985		61,504,985	3,133,507		3,133,507
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	33,510,494	32,255,546	65,766,040	5,709,022	1,764,139	7,473,161
16 SE 221 Occidental	30-09-99	181,722,920		181,722,920	9,955,197		9,955,197
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	21-11-02	19,737,446		19,737,446	4,040,303	3,534,628	7,574,931
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	133,492,829	64,290,517	197,783,346	17,060,047	9,063,823	26,123,870
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01	31,103,012		31,103,012	2,573,701	1,780,443	4,354,144
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01	22,623,502		22,623,502	2,973,121	2,419,112	5,392,233
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02	11,939,458		11,939,458	2,693,149	2,108,408	4,801,557
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03	119,326,637		119,326,637	12,024,684	9,097,276	21,121,960
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	5,628,105	2,813,996	8,442,101	223,108	27,884	250,992
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	59,700,060	59,700,060	119,400,120	8,069,897	5,442,935	13,512,832
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03	33,535,165		33,535,165	2,828,083	1,919,648	4,747,731
40 LT 502 Oriental - Norte	01-08-04	18,651,289	2,393,231	21,044,520	1,062,923	65,848	1,128,771
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03	36,400,405		36,400,405	8,839,858	7,948,496	16,788,354
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	139,879,505	139,879,505	279,759,010	19,876,475	13,186,933	33,063,408
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03	15,019,213		15,019,213	1,944,659	1,377,470	3,322,129
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04	55,942,727		55,942,727	3,670,884	1,916,725	5,587,609
47 SE 504 Norte - Occidental	05-03-03	9,505,730		9,505,730	228,728		228,728
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	65,118,224	46,169,437	111,287,661	10,456,551	7,074,106	17,530,657
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	159,838,535	79,919,267	239,757,802	10,316,653	4,629,971	14,946,624
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	192,115,060	47,310,619	239,425,679	20,200,786	9,470,059	29,670,845
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noroeste	10-02-09	36,753,898	25,793,422	62,547,320	2,734,616	1,160,951	3,895,567
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	34,708,552	5,034,922	39,743,474	3,349,307	1,296,137	4,645,444
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	21,024,965	9,831,830	30,856,795	1,328,670	244,024	1,572,694
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	33,366,627	14,021,267	47,387,894	1,741,786	300,800	2,042,586
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	09-02-04	13,342,732		13,342,732	326,731		326,731
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	18,248,252	18,248,252	36,496,504	2,450,990	1,838,239	4,289,229
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04	8,194,082		8,194,082	2,603,551	2,411,086	5,014,637
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	40,400,123	35,716,955	76,117,078	4,128,692	2,280,940	6,409,632
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	144,379,305	81,497,191	225,876,496	8,095,840	2,379,107	10,474,947
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	102,109,972	51,054,986	153,164,958	6,411,560	2,877,412	9,288,972
62 CCC Pacífico	21-03-10	890,702,896	1,203,810,376	2,094,513,272	314,849,014	318,607,846	633,456,860
63 CH El Cajón	28-02-07	352,252,744	352,252,744	704,505,488	217,248,482	208,162,483	425,410,965
64 LT Lineas Centro	24-07-06	8,719,074	5,865,464	14,584,538	450,374	141,498	591,872
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	88,458,590	88,458,590	176,917,180	9,279,283	6,052,196	15,331,479

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PAGO DE OBLIGACIONES 2014 Y 2015 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 2 de 5			
Nombre del Proyecto			Amortización (Inversión Física)			Intereses			
			2014	2015	2014 + 2015	2014	2015	2014 + 2015	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	97,164,610	85,162,354	182,326,964	13,366,521	7,620,404	20,986,925
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	28-10-04	25,770,137		25,770,137	1,592,212		1,592,212
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	16-06-09	119,441,687	119,441,687	238,883,374	58,740,633	49,918,226	108,658,859
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	14-05-04	20,922,678		20,922,678	877,451		877,451
70	LT	Riviera Maya	29-12-04	46,761,158		46,761,158	4,052,160	1,168,927	5,221,087
71	PRR	Presa Reguladora Amata	14-08-05	17,104,878	8,552,477	25,657,355	680,803	85,100	765,903
72	RM	Adolfo López Mateos	04-06-05	39,940,085	19,988,917	59,929,002	1,591,682	198,954	1,790,636
73	RM	Altamira	29-12-09	53,351,109	53,351,109	106,702,218	15,722,960	12,988,534	28,711,494
74	RM	Botello	15-04-05	7,998,518	3,999,303	11,997,821	1,008,088	567,907	1,575,995
75	RM	Carbón II	30-10-04	14,559,388	4,903,290	19,462,678	1,639,537	812,700	2,452,237
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	24,329,189	24,329,189	48,658,378	1,845,875	922,937	2,768,812
77	RM	Dos Bocas	07-04-05	18,148,561	9,074,331	27,222,892	2,287,328	1,288,564	3,575,892
78	RM	Emilio Portes Gil	11-04-04	155,434		155,434	6,476		6,476
79	RM	Francisco Pérez Ríos	20-05-08	160,508,376	160,508,376	321,016,752	27,992,954	21,551,116	49,544,070
80	RM	Gomez Palacio	15-08-05	38,479,304	32,458,671	70,937,975	2,850,561	1,181,061	4,031,622
82	RM	Huinalá	03-11-05	795,791	397,858	1,193,649	31,084	3,881	34,965
83	RM	Ixtaczoquitlán	25-08-05	1,153,265	576,677	1,729,942	144,812	81,774	226,586
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	17,917,200	17,917,200	35,834,400	1,483,058	822,415	2,305,473
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	63,526,869	31,763,441	95,290,310	2,538,560	317,318	2,855,878
90	RM	CT Puerto Libertad	15-07-05	16,934,400	8,467,200	25,401,600	671,315	83,916	755,231
91	RM	Punta Prieta	25-05-06	14,509,580	14,509,580	29,019,160	1,558,116	994,909	2,553,025
92	RM	Salamanca	07-06-05	41,837,809	22,922,084	64,759,893	1,806,487	339,583	2,146,070
93	RM	Tuxpango	26-10-05	22,908,337	11,454,169	34,362,506	1,630,100	763,573	2,393,673
94	RM	CT Valle de México	27-02-05	7,295,400	3,647,700	10,943,100	501,858	100,372	602,230
95	SE	Norte	03-10-05	10,217,794	5,108,872	15,326,666	413,620	51,698	465,318
98	SE	705 Capacitores	21-07-05	4,384,019	2,192,060	6,576,079	174,800	21,848	196,648
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	56,466,875	28,233,475	84,700,350	3,608,388	1,619,390	5,227,778
100	SLT	701 Occidente-Centro	21-09-06	103,543,486	103,543,486	207,086,972	14,408,465	10,216,924	24,625,389
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	30-04-06	35,698,081	35,698,081	71,396,162	7,572,524	5,680,849	13,253,373
102	SLT	703 Noreste-Norte	16-08-06	24,547,950	24,547,950	49,095,900	2,476,480	1,434,334	3,910,814
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	05-10-05	8,874,583	4,437,266	13,311,849	363,409	45,423	408,832
104	SLT	706 Sistemas Norte	01-06-06	219,963,782	170,237,479	390,201,261	22,523,470	25,478,725	48,002,195
105	SLT	709 Sistemas Sur	17-03-06	134,567,458	67,283,735	201,851,193	8,467,250	3,799,971	12,267,221
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	93,865,288	93,865,288	187,730,576	16,461,358	11,085,505	27,546,863
107	CCI	Baja California Sur II	10-06-07	84,687,019	84,687,019	169,374,038	8,896,356	5,836,282	14,732,638
108	LT	807 Durango I	06-02-06	43,413,703	40,972,302	84,386,005	3,092,494	1,472,146	4,564,640
110	RM	CCC Tula	07-03-07	7,157,128	7,157,128	14,314,256	583,002	323,303	906,305
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	39,656,723	39,656,723	79,313,446	21,463,180	17,929,510	39,392,690
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	17,859,076	8,929,544	26,788,620	1,500,295	747,634	2,247,929
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	49,522,208	49,522,208	99,044,416	4,317,944	2,505,271	6,823,215
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	38,493,000	38,493,000	76,986,000	3,976,862	2,466,349	6,443,211
117	RM	CT Póte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	56,430,688	56,430,688	112,861,376	6,800,119	4,589,726	11,389,845
118	RM	CT Póte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	27,403,614	27,403,614	54,807,228	2,901,074	1,850,449	4,751,523
122	SE	811 Noroeste	05-05-06	13,613,884	13,613,884	27,227,768	1,054,431	527,222	1,581,653

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PAGO DE OBLIGACIONES 2014 Y 2015 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 3 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2014	2015	2014 + 2015	2014	2015	2014 + 2015	
123 SE 812 Golfo Norte	17-08-06	7,024,676	7,024,676	14,049,352	545,567	287,192	832,759	
124 SE 813 División Bajo	24-07-06	68,624,678	68,624,678	137,249,356	9,045,603	6,495,199	15,540,802	
126 SLT 801 Altiplano	08-09-06	109,350,612	109,350,612	218,701,224	12,457,683	8,418,703	20,876,386	
127 SLT 802 Tamaulipas	12-05-07	89,782,648	89,782,648	179,565,296	13,612,612	10,005,673	23,618,285	
128 SLT 803 NOINE	08-12-07	86,571,122	86,571,122	173,142,244	11,254,496	7,472,644	18,727,140	
130 SLT 806 Bajo	30-03-06	115,597,591	115,597,591	231,195,182	22,551,354	17,624,893	40,176,247	
132 CE La Venta II	31-01-07	91,701,124	91,701,124	183,402,248	30,088,422	26,599,243	56,687,665	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	8,570,155	8,570,155	17,140,310	1,393,157	869,123	2,262,280	
138 SE 911 Noreste	12-07-07	11,286,639	11,286,639	22,573,278	1,311,206	874,138	2,185,344	
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	21,030,118	21,030,118	42,060,236	7,209,846	5,966,276	13,176,122	
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	12,262,925	35,079,005	47,341,930	8,947,827	14,384,273	23,332,100	
141 SE 915 Occidental	26-03-08	14,646,971	14,646,971	29,293,942	2,041,175	1,530,887	3,572,062	
142 SLT 901 Pacífico	28-03-08	54,407,304	106,029,504	160,436,808	19,901,902	24,565,300	44,467,202	
143 SLT 902 Istmo	08-03-07	101,627,165	101,627,165	203,254,330	16,276,743	12,176,174	28,452,917	
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06	72,842,553	72,842,553	145,685,106	9,542,219	6,301,550	15,843,769	
146 CH La Yesca	15-10-12	525,134,131	525,134,131	1,050,268,262	1,016,435,939	981,081,650	1,997,517,589	
147 CCC Baja California	14-07-09	219,618,000	219,618,000	439,236,000	86,376,641	69,923,952	156,300,593	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	37,317,861	37,317,861	74,635,722	3,968,975	2,518,816	6,487,791	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	59,382,162	59,382,162	118,764,324	13,608,176	9,109,183	22,717,359	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	59,733,248	59,733,248	119,466,496	8,798,391	6,488,244	15,286,635	
151 SE 1006 Central----Sur	24-01-11	28,125,002	28,125,002	56,250,004	12,164,607	10,653,754	22,818,361	
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	74,218,750	74,218,750	148,437,500	23,891,528	20,155,955	44,047,483	
156 RM Infiernillo	27-02-09	21,956,722	21,956,722	43,913,444	5,982,455	4,867,468	10,849,923	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	191,727,056	191,727,056	383,454,112	76,799,621	64,873,733	141,673,354	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	16,613,100	16,613,100	33,226,200	3,226,200	1,503,508	901,278	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	6,294,746	6,294,746	12,589,492	519,208	287,923	807,131	
160 RM CCC Samalayuca II	18-04-07	1,519,006	1,519,006	3,038,012	122,195	67,763	189,958	
161 RM CCC El Sauz	16-07-07	5,323,500	5,323,500	10,647,000	834,196	625,288	1,459,484	
162 RM CCC Huinala II	15-05-08	2,387,675	2,387,675	4,775,350	383,279	301,064	684,343	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	20,747,664	20,747,664	41,495,328	1,696,766	940,918	2,637,684	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	31-08-12	53,813,315	53,813,315	107,626,630	19,207,201	19,283,859	38,491,060	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	7,344,981	7,344,981	14,689,962	1,060,504	795,350	1,855,854	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	77,234,825	77,234,825	154,469,650	18,921,924	15,413,895	34,335,819	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	121,086,000	121,086,000	242,172,000	76,937,654	70,140,218	147,077,872	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	41,280,435	41,280,435	82,560,870	5,399,289	3,737,966	9,137,255	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	100,636,578	100,636,578	201,273,156	47,978,041	41,925,807	89,903,848	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	30-07-15		497,145,020	497,145,020		383,670,063	383,670,063	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	06-10-12	75,600,000	75,600,000	151,200,000	23,373,151	20,701,939	44,075,090	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	1,556,491	1,556,491	3,112,982	513,677	424,305	937,982	
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	1,074,995,410	1,307,543,681	2,382,539,091	316,770,577	257,414,825	574,185,402	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	41,279,742	41,279,742	82,559,484	5,707,926	4,280,938	9,988,864	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	7,251,300	7,251,300	14,502,600	1,200,364	942,883	2,143,247	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	23-05-11	42,269,699	42,269,699	84,539,398	19,941,541	20,061,090	40,002,631	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	30-05-09	231,453,760	231,453,760	462,907,520	121,893,244	104,516,395	226,409,639	

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PAGO DE OBLIGACIONES 2014 Y 2015 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 4 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2014	2015	2014 + 2015	2014	2015	2014 + 2015	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	20,731,057	20,731,057	41,462,114	8,540,204	7,420,253	15,960,457	
190 SE 1120 Noroeste	20-01-11	54,573,309	90,130,509	144,703,818	28,884,933	31,601,165	60,486,098	
191 SE 1121 Baja California	15-02-10	5,953,563	5,953,563	11,907,126	2,402,908	2,118,980	4,521,888	
192 SE 1122 Golfo Norte	13-01-11	59,585,602	80,667,922	140,253,524	32,620,543	31,819,964	64,440,507	
193 SE 1123 Norte	09-08-10	4,796,341	7,194,499	11,990,840	1,441,667	1,214,489	2,656,156	
194 SE 1124 Bajío Centro	01-12-14	51,750,405	88,650,765	140,401,170	22,456,010	29,657,943	52,113,953	
195 SE 1125 Distribución	01-02-13	186,018,701	186,018,701	372,037,402	76,967,780	66,126,148	143,093,928	
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	20,062,186	20,062,186	40,124,372	7,163,113	6,039,268	13,202,381	
198 SE 1128 Centro Sur	08-12-14	35,032,549	70,932,469	105,965,018	23,075,300	30,415,833	53,491,133	
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	17,795,635	17,795,635	35,591,270	6,652,926	5,674,486	12,327,412	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	31-08-12	95,806,532	95,806,532	191,613,064	65,028,398	57,533,125	122,561,523	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24-09-09	143,329,423	143,329,423	286,658,846	45,964,094	39,857,681	85,821,775	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-01-13	145,783,840	169,912,840	315,696,680	101,381,125	111,041,318	212,422,443	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	42,290,615	42,290,615	84,581,230	11,251,183	9,504,445	20,755,628	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	17-10-10	144,665,464	144,665,489	289,330,953	69,687,022	58,458,910	128,145,932	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	148,264,729	148,264,729	296,529,458	59,985,311	50,437,019	110,422,330	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	53,093,842	53,093,842	106,187,684	25,331,015	20,506,059	45,837,074	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	61,058,907	61,058,907	122,117,814	23,425,832	19,577,930	43,003,762	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	7,888,255	7,888,255	15,776,510	4,872,017	4,418,807	9,290,824	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	01-12-14	49,588,850	169,314,050	218,902,900	35,496,569	64,512,945	100,009,514	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	177,559,162	177,559,162	355,118,324	55,280,308	46,607,450	101,887,758	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	263,254,068	263,254,068	526,508,136	100,216,217	85,924,188	186,140,405	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10-09-10	50,081,812	50,081,812	100,163,624	20,968,025	17,659,643	38,627,668	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	28-11-14	30,637,114	147,275,314	177,912,428	42,778,600	56,198,243	98,976,843	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	03-11-14	113,648,094	308,847,294	422,495,388	61,033,921	107,233,522	168,267,443	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	04-06-10	55,255,007	60,163,967	115,418,974	30,945,159	26,441,415	57,386,574	
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	141,564,856	194,155,567	335,720,423	61,059,600	136,886,400	197,946,000	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	30-01-14	178,824,240	155,940,120	334,764,360	158,670,540	119,870,100	278,540,640	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	53,314,153	53,314,153	106,628,306	25,331,166	21,281,539	46,612,705	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	53,602,731	53,602,731	107,205,462	23,761,735	20,829,980	44,591,715	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31-10-11	1,115,086,934	1,199,953,881	2,315,040,815	523,941,125	470,891,698	994,832,823	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	6,362,383	6,362,383	12,724,766	2,006,575	1,690,391	3,696,966	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	1,561,090	1,561,090	3,122,180	867,560	740,943	1,608,503	
226 CCI CI Guerrero Negro III	16-09-13	31,960,454	31,960,454	63,920,908	17,609,798	15,180,858	32,790,656	
227 CG Los Humeros II	18-12-12	140,669,840	140,669,840	281,339,680	66,423,017	58,392,293	124,815,310	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	25,854,746	25,854,746	51,709,492	12,727,235	11,093,846	23,821,081	
229 CT TG Baja California II	07-10-13	130,871,160	169,014,195	299,885,355	49,028,188	71,403,759	120,431,947	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	19-07-10	8,087,915	8,087,915	16,175,830	3,101,654	2,605,226	5,706,880	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	10,806,352	10,806,352	21,612,704	3,857,036	3,239,699	7,096,735	
235 CCI Baja California Sur IV	27-12-13	127,001,750	127,001,750	254,003,500	70,485,975	63,437,371	133,923,346	
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	115,793,332	115,793,332	231,586,664	69,250,482	60,854,396	130,104,878	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	28-11-14	20,183,260	69,358,540	89,541,800	10,558,082	22,875,716	33,433,798	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	30,705,381	167,756,614	198,461,995	28,484,303	64,451,482	92,935,785	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	47,248,425	118,259,505	165,507,930	26,819,579	41,460,287	68,279,866	

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

PAGO DE OBLIGACIONES 2014 Y 2015 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2014)

ENERO DE 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 5 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2014	2015	2014 + 2015	2014	2015	2014 + 2015	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	27-11-14	41,212,471	119,382,871	160,595,342	29,647,813	47,881,361	77,529,174	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	24,490,544	24,490,532	48,981,076	19,222,384	17,130,254	36,352,638	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	83,534,598	83,534,598	167,069,196	43,088,485	38,031,185	81,119,670	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	18-02-14	36,155,700	72,311,400	108,467,100	28,937,160	24,091,200	53,028,360	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	63,365,161	63,365,161	126,730,322	23,342,281	20,140,117	43,482,398	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	01-12-14	13,747,583	57,832,463	71,580,046	16,567,879	25,697,461	42,265,340	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	10,501,256	10,501,256	21,002,512	2,833,148	2,386,705	5,219,853	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-12-14	6,780,362	103,422,362	110,202,724	13,420,890	38,939,771	52,360,661	
257 CCI Santa Rosalía II	03-06-15		17,205,791	17,205,791		17,940,611	17,940,611	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	18-11-13	3,087,000	117,784,800	120,871,800	13,076,280	42,729,120	55,805,400	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	01-01-14	877,804	47,394,484	48,272,288	5,042,873	17,497,922	22,540,795	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	06-02-14	636,627,713	636,627,713	1,273,255,426	435,443,022	387,060,471	822,503,493	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	30-01-13	56,995,483	56,995,508	113,990,991	32,258,142	31,981,307	64,239,449	
264 CC Centro	31-07-14	927,487,462	927,487,462	1,854,974,924	730,636,200	653,725,800	1,384,362,000	
266 SLT 1603 Subestación Lago	03-11-15					14,427,000	14,427,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	01-10-14		43,659,000	43,659,000	6,867,000	15,636,600	22,503,600	
268 CCI Guerrero Negro IV	01-06-15		12,999,571	12,999,571		20,711,187	20,711,187	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	02-06-15		3,665,882	3,665,882		2,852,224	2,852,224	
271 CCI Santa Rosalía III	03-06-15		18,898,702	18,898,702		30,927,758	30,927,758	
272 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	01-06-15		2,391,089	2,391,089		1,971,295	1,971,295	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15		130,014,360	130,014,360		47,370,960	47,370,960	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	30-12-13	108,612,504	431,331,264	539,943,768	96,318,583	178,207,558	274,526,141	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	30-12-14	70,640,716	141,281,419	211,922,135	115,603,601	111,248,437	226,852,038	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	31-03-14		145,976,040	145,976,040	13,867,560	53,184,600	67,052,160	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	31-03-14		83,142,360	83,142,360	7,898,940	30,292,920	38,191,860	
286 CCI Baja California Sur V	03-12-15		70,624,663	70,624,663		54,557,622	54,557,622	
287 LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	01-06-15		14,153,668	14,153,668		9,288,166	9,288,166	
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14		64,244,880	64,244,880	6,103,440	23,405,760	29,509,200	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	03-03-14	71,442,000	142,884,000	214,326,000	62,924,400	57,607,200	120,531,600	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	01-05-14	19,244,056	113,266,516	132,510,572	34,922,286	41,534,867	76,457,153	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	15-04-14	15,310,260	30,620,520	45,930,780	10,296,720	11,350,080	21,646,800	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	02-06-14	2,331,000	9,109,800	11,440,800	1,310,400	4,939,200	6,249,600	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	01-04-15		18,446,400	18,446,400		13,797,000	13,797,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-04-15		21,319,200	21,319,200		15,951,600	15,951,600	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	02-02-15		17,564,400	17,564,400		20,386,800	20,386,800	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	15-12-14		120,997,800	120,997,800	11,494,980	44,089,920	55,584,900	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	04-01-16		147,450,240	147,450,240		53,721,360	53,721,360	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	01-06-15		4,662,000	4,662,000		2,860,200	2,860,200	