

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PAGO DE OBLIGACIONES 2015 Y 2016 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 1 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2015	2016	2015 + 2016	2015	2016	2015 + 2016	
TOTAL		16,487,111,407	19,297,044,351	35,784,155,758	7,001,991,152	8,356,922,886	15,358,914,038	
1 CG Cerro Prieto IV	25-07-00	67,418,000		67,418,000	3,289,000		3,289,000	
2 CC Chihuahua	08-05-01	37,676,652	152,084,296	189,760,948	17,131,192		17,131,192	
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	04-07-01		1,700,728,965	1,700,728,965	206,305,008	103,152,504	309,457,512	
7 CT Samalayuca II	08-01-99	243,600,721	275,576,262	519,176,983	151,094,320	119,118,779	270,213,099	
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	19-11-99	130,606,268		130,606,268	5,332,925		5,332,925	
13 SE 218 Noroeste	30-06-99	33,279,532		33,279,532	1,820,143		1,820,143	
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	21-11-02				2,950,441	2,707,939	5,658,380	
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28-01-05	66,331,486	20,757,958	87,089,444	6,114,147	2,556,203	8,670,350	
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	02-08-01				1,463,384	1,343,108	2,806,492	
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	24-10-01				2,068,612	1,898,585	3,967,197	
30 LT 411 Sistema Nacional	16-08-02				1,790,971	1,643,772	3,434,743	
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	06-11-03				7,745,790	7,318,363	15,064,153	
33 SE 402 Oriental - Peninsular	13-12-02	2,903,329		2,903,329	24,778		24,778	
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	30-11-03	61,595,300		61,595,300	3,515,499	1,362,556	4,878,055	
39 LT 414 Norte-Occidental	23-06-03				1,577,823	1,448,122	3,025,945	
40 LT 502 Oriental - Norte	01-08-04	2,469,207		2,469,207	67,951		67,951	
41 LT 506 Saltillo-Cañada	11-12-03				6,738,537	6,184,685	12,923,222	
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	29-08-06	144,320,124	97,287,099	241,607,223	10,737,740	4,156,659	14,894,399	
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	10-10-03				1,157,923	1,090,817	2,248,740	
45 SE 413 Noroeste - Occidental	09-01-04				1,633,775	1,505,998	3,139,773	
48 CCI Baja California Sur I	29-07-05	47,635,133	28,084,797	75,719,930	5,804,578	3,796,039	9,600,617	
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	13-07-05	82,456,387		82,456,387	3,931,434	2,945,787	6,877,221	
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	15-10-04	48,812,543	32,801,730	81,614,273	8,396,024	6,580,496	14,976,520	
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	10-02-09	26,612,261	13,923,013	40,535,274	1,079,845	232,570	1,312,415	
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	01-08-04	5,194,761		5,194,761	1,115,907	920,309	2,036,216	
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	01-01-05	10,143,952	100,828	10,244,780	249,132	5,655	254,787	
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	19-10-04	14,466,387	2,313,701	16,780,088	275,704	37,830	313,534	
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	01-09-08	18,827,562	18,827,562	37,655,124	1,737,593	1,158,391	2,895,984	
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	20-02-04				675,441	642,850	1,318,291	
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	25-10-05	36,850,827	21,102,562	57,953,389	2,282,111	758,862	3,040,973	
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	25-06-04	84,084,403	26,619,333	110,703,736	2,202,499	384,956	2,587,455	
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	03-09-05	52,675,779		52,675,779	2,443,298	1,830,738	4,274,036	
62 CCC Pacífico	21-03-10	953,751,903	936,365,534	1,890,117,437	145,507,544	108,183,127	253,690,671	
63 CH El Cajón	28-02-07	363,435,371	363,435,371	726,870,742	208,757,159	199,035,512	407,792,671	
64 LT Lineas Centro	24-07-06	6,051,669	1,616,485	7,668,154	131,144	13,299	144,443	
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	07-07-06	91,266,799	45,633,393	136,900,192	3,852,147	886,925	4,739,072	
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	11-07-05	87,865,921	62,586,654	150,452,575	9,894,482	4,904,913	14,799,395	
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	24-06-09	122,555,186	121,259,788	243,814,974	45,345,014	37,263,863	82,608,877	
70 LT Riviera Maya	29-12-04				982,761	901,992	1,884,753	
71 PRR Presa Reguladora Amata	14-08-05	8,823,984		8,823,984	75,621		75,621	
72 RM Adolfo López Mateos	04-06-05	20,623,486		20,623,486	176,787		176,787	
73 RM Altamira	29-12-09	55,044,795	55,044,795	110,089,590	14,211,860	11,219,897	25,431,757	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PAGO DE OBLIGACIONES 2015 Y 2016 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		SECTOR: 18 Energía			Página: 2 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2015	2016	2015 + 2016	2015	2016	2015 + 2016
74 RM Botello	15-04-05	4,126,265		4,126,265	306,007	176,644	482,651
75 RM Carbón II	30-10-04	5,058,950		5,058,950	473,057	306,410	779,467
76 RM Carlos Rodríguez Rivero	01-09-05	25,101,544	12,541,464	37,643,008	864,058	108,004	972,062
77 RM Dos Bocas	07-04-05	9,362,405		9,362,405	694,330	400,816	1,095,146
79 RM Francisco Pérez Ríos	20-05-08	165,603,880	165,603,880	331,207,760	18,437,224	12,438,413	30,875,637
80 RM Gomez Palacio	15-08-05	33,489,105	13,638,651	47,127,756	1,121,263	120,783	1,242,046
82 RM Huinalá	03-11-05	410,488		410,488	3,458		3,458
83 RM Ixtaczoquitlán	25-08-05	594,984		594,984	44,005	25,467	69,472
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	01-02-07	18,486,000	9,243,000	27,729,000	764,842	152,971	917,813
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	16-05-05	32,771,804		32,771,804	281,957		281,957
90 RM CT Puerto Libertad	15-07-05	8,736,000		8,736,000	74,568		74,568
91 RM Punta Prieta	25-05-06	14,970,202	7,485,101	22,455,303	741,689	238,342	980,031
92 RM Salamanca	07-06-05	23,649,769	2,114,996	25,764,765	308,971	17,758	326,729
93 RM Tuxpango	26-10-05	11,817,793		11,817,793	595,140	427,921	1,023,061
94 RM CT Valle de México	27-02-05	3,763,500		3,763,500	103,558		103,558
95 SE Norte	03-10-05	5,271,058		5,271,058	45,942		45,942
98 SE 705 Capacitores	21-07-05	2,261,649		2,261,649	19,409		19,409
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	09-06-05	29,129,776		29,129,776	1,375,075	1,030,328	2,405,403
100 SLT 701 Occidente-Centro	21-09-06	106,830,581	84,061,549	190,892,130	9,495,434	5,465,421	14,960,855
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	30-04-06	36,866,713	30,714,645	67,581,358	5,571,449	3,817,099	9,388,548
102 SLT 703 Noreste-Norte	16-08-06	25,327,250	14,701,531	40,028,781	1,398,592	403,117	1,801,709
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	05-10-05	4,578,132		4,578,132	40,365		40,365
104 SLT 706 Sistemas Norte	01-08-05	175,641,843	117,859,105	293,500,948	15,243,904	10,451,922	25,695,826
105 SLT 709 Sistemas Sur	17-03-06	69,419,727		69,419,727	3,226,665	2,417,701	5,644,366
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	16-12-06	96,845,138	96,845,138	193,690,276	10,001,615	4,599,374	14,600,989
107 CCI Baja California Sur II	10-06-07	87,375,496	43,687,735	131,063,231	3,542,747	708,552	4,251,299
108 LT 807 Durango I	06-02-06	42,210,194	19,810,726	62,020,920	1,377,038	169,390	1,546,428
110 RM CCC Tula	07-03-07	7,384,338	3,692,182	11,076,520	300,664	60,138	360,802
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	15-08-09	40,915,667	40,915,667	81,831,334	18,714,033	14,897,727	33,611,760
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	26-09-05	9,213,022		9,213,022	511,238	341,224	852,462
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	24-07-07	51,094,342	28,639,949	79,734,291	2,271,165	617,448	2,888,613
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	10-05-06	39,715,000	19,857,500	59,572,500	2,217,748	914,329	3,132,077
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	09-01-07	58,216,054	50,655,514	108,871,568	3,916,614	2,008,760	5,925,374
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	03-05-07	28,281,916	20,927,907	49,209,823	1,592,786	674,609	2,267,395
122 SE 811 Noroeste	05-05-06	14,046,071	7,023,042	21,069,113	493,584	61,698	555,282
123 SE 812 Golfo Norte	17-08-06	7,247,682	3,623,867	10,871,549	267,956	43,706	311,662
124 SE 813 División Bajío	24-07-06	70,803,239	67,581,150	138,384,389	6,033,430	3,676,751	9,710,181
126 SLT 801 Altiplano	08-09-06	112,822,060	68,615,560	181,437,620	6,349,759	2,640,664	8,990,423
127 SLT 802 Tamaulipas	12-05-07	92,632,891	92,632,891	185,265,782	8,405,111	5,336,253	13,741,364
128 SLT 803 NOINE	10-11-06	89,319,412	73,193,367	162,512,779	6,061,627	3,028,025	9,089,652
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	119,267,356	59,633,678	178,901,034	15,270,190	10,001,212	25,271,402
132 CE La Venta II	31-01-07	94,612,271	94,612,271	189,224,542	24,572,639	21,317,036	45,889,675
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	10-10-06	8,842,223	8,842,249	17,684,472	891,059	368,147	1,259,206
138 SE 911 Noreste	12-07-07	11,644,945	11,644,945	23,289,890	771,745	385,879	1,157,624

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PAGO DE OBLIGACIONES 2015 Y 2016 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 3 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2015	2016	2015 + 2016	2015	2016	2015 + 2016	
139 SE 912 División Oriente	21-07-09	16,364,608	16,364,608	32,729,216	4,288,934	3,183,063	7,471,997	
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	12,652,224	16,445,949	29,098,173	6,033,183	7,376,759	13,409,942	
141 SE 915 Occidental	26-03-08	15,111,954	15,111,954	30,223,908	1,447,056	964,704	2,411,760	
142 SLT 901 Pacífico	01-04-08	56,134,520	56,134,520	112,269,040	6,328,049	4,452,825	10,780,874	
143 SLT 902 Istmo	08-03-07	104,854,646	103,567,113	208,421,759	10,661,781	6,918,990	17,580,771	
144 SLT 903 Cabo - Norte	25-08-06	75,155,015	44,447,910	119,602,925	4,715,724	1,587,287	6,303,011	
146 CH La Yesca	15-10-12	735,943,871	708,850,675	1,444,794,546	1,083,345,731	1,033,046,612	2,116,392,343	
147 CCC Baja California	14-07-09	226,590,000	226,590,000	453,180,000	74,971,754	57,331,339	132,303,093	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	19-07-07	38,502,555	25,540,840	64,043,395	2,370,654	1,031,134	3,401,788	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	05-01-07	61,267,310	61,267,349	122,534,659	9,322,950	4,599,855	13,922,805	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	21-06-07	61,629,542	61,629,542	123,259,084	5,726,097	3,584,425	9,310,522	
151 SE 1006 Central---Sur	13-01-11	20,156,890	12,662,767	32,819,657	10,526,763	8,316,360	18,843,123	
152 SE 1005 Noroeste	06-11-08	76,574,901	76,574,901	153,149,802	20,029,880	16,274,440	36,304,320	
156 RM Infiernillo	27-02-09	22,653,761	22,653,761	45,307,522	4,831,554	3,716,817	8,548,371	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	197,813,629	149,334,991	347,148,620	62,811,606	48,671,948	111,483,554	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	07-12-06	17,140,500	17,140,500	34,281,000	810,758	271,245	1,082,003	
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	23-08-07	6,494,579	3,247,335	9,741,914	267,774	53,560	321,334	
160 RM CCC Samalayuca II	18-04-07	1,567,228	783,562	2,350,790	63,011	12,597	75,608	
161 RM CCC El Sauz	16-07-07	5,492,500	5,492,500	10,985,000	560,131	362,362	922,493	
162 RM CCC Huinala II	15-05-08	2,463,474	2,463,474	4,926,948	197,889	197,418	476,307	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	21-03-07	21,406,320	10,703,212	32,109,532	875,056	175,006	1,050,062	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	31-08-11	55,497,351	75,171,343	130,668,694	15,120,872	13,225,914	28,346,786	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	29-01-08	7,578,155	7,578,155	15,156,310	751,777	501,150	1,252,927	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	79,686,724	65,666,289	145,353,013	14,313,923	10,449,075	24,762,998	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29-12-09	124,930,000	124,930,000	249,860,000	72,517,146	65,110,136	137,627,282	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	23-07-07	42,590,925	42,590,925	85,181,850	3,081,949	1,712,191	4,794,140	
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	12-12-11	103,831,390	103,831,390	207,662,780	39,802,061	33,577,635	73,379,696	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	01-09-15	512,927,402	512,927,402	1,025,854,804	395,850,065	363,535,770	759,385,835	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	48,887,605	24,443,809	73,331,414	25,754,222	20,453,459	46,207,681	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	1,605,903	802,945	2,408,848	410,475	299,260	709,735	
181 RM CN Laguna Verde	14-02-10	1,349,053,004	1,087,116,446	2,436,169,450	284,450,543	226,997,147	511,447,690	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	22-09-08	42,628,027	42,628,027	85,256,054	4,046,536	2,697,695	6,744,231	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	10-03-08	7,481,500	7,481,500	14,963,000	873,444	618,293	1,491,737	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	11-06-11	34,153,964	38,877,982	73,031,946	10,860,278	9,328,189	20,188,467	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	30-05-09	238,801,498	320,233,147	559,034,645	107,834,376	143,036,725	250,871,101	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	01-04-11	21,392,306	23,652,083	45,044,389	7,125,534	6,115,317	13,240,851	
190 SE 1120 Noroeste	20-01-11	96,406,180	81,411,161	177,817,341	32,859,515	21,274,786	54,134,301	
191 SE 1121 Baja California	15-02-10	6,142,565	6,142,565	12,285,130	2,203,721	1,958,749	4,162,470	
192 SE 1122 Golfo Norte	13-01-11	50,249,732	49,744,656	99,994,388	24,168,898	20,006,480	44,175,378	
193 SE 1123 Norte	09-08-10	7,422,896	4,948,593	12,371,489	1,151,943	1,003,665	2,155,608	
194 SE 1124 Bajío Centro	16-03-11	53,393,275	70,949,489	124,342,764	15,265,783	13,185,003	28,450,786	
195 SE 1125 Distribución	15-09-09	127,652,590	130,031,291	257,683,881	41,087,098	37,769,164	74,856,262	
197 SE 1127 Sureste	19-10-10	20,699,198	13,141,219	33,840,417	5,839,080	4,498,468	10,337,548	
198 SE 1128 Centro Sur	21-09-11	44,902,169	73,509,358	118,411,527	15,983,968	20,781,553	36,765,521	

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PAGO DE OBLIGACIONES 2015 Y 2016 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 4 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2015	2016	2015 + 2016	2015	2016	2015 + 2016	
199 SE 1129 Compensación redes	12-11-08	18,349,968	13,800,163	32,150,131	5,762,588	4,630,353	10,392,941	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	92,995,032	62,916,386	155,911,418	47,192,769	39,097,006	86,289,775	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24-09-09	118,360,463	84,396,637	202,757,100	40,135,199	32,564,402	72,699,601	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-01-13	153,034,648	174,695,352	327,730,000	80,358,603	87,990,630	168,349,233	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	08-12-09	43,633,174	43,632,212	87,265,386	9,789,403	8,094,086	17,883,489	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	17-10-10	149,258,031	148,360,550	297,618,581	58,656,208	46,996,599	105,652,807	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	30-03-09	152,971,546	126,554,051	279,525,597	47,185,372	36,457,239	83,642,611	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	03-05-09	54,779,361	54,779,361	109,558,722	23,035,285	17,943,523	40,978,808	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	04-07-09	62,997,285	64,098,528	127,095,813	21,735,909	17,686,253	39,422,162	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	07-12-09	8,138,676	8,138,676	16,277,352	4,834,986	4,341,142	9,176,128	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	50,250,798	176,383,870	226,634,668	18,043,337	244,789,545	262,832,882	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	05-11-10	183,306,201	223,369,250	406,675,451	44,533,918	37,112,179	81,646,097	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	06-06-10	271,059,737	331,749,613	602,809,350	78,611,962	67,593,409	146,205,371	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	20-08-10	51,671,711	63,668,241	115,339,952	17,802,382	15,167,191	32,969,573	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	07-09-10	38,419,251	148,735,288	187,154,539	23,661,404	231,621,585	255,282,989	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	130,668,668	356,414,734	487,083,402	59,737,873	400,687,105	460,424,978	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	03-05-10	61,637,134	55,381,196	117,018,330	27,332,344	22,113,078	49,445,422	
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	107,732,846	196,668,446	304,401,292	77,102,389	86,309,808	163,412,197	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	168,512,292	113,198,488	281,710,780	80,823,444	68,384,641	149,208,085	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	30-10-10	55,006,666	55,810,079	110,816,745	21,743,475	17,423,913	39,167,388	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	07-10-11	55,304,405	55,304,405	110,608,810	18,551,338	14,581,567	33,132,905	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	31-10-11	1,239,296,552	1,148,577,664	2,387,874,216	405,190,487	346,027,071	751,217,558	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	03-11-11	6,563,804	9,845,706	16,409,510	1,603,329	1,396,941	3,000,270	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	1,610,648	1,610,648	3,221,296	783,614	599,859	1,383,473	
226 CCI CI Guerrero Negro III	01-04-15	32,975,072	32,975,072	65,950,144	20,674,875	18,168,839	38,843,714	
227 CG Los Humeros II	18-12-12	145,135,549	145,135,549	290,271,098	50,700,572	43,831,281	94,531,853	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	26,675,532	26,675,532	53,351,064	9,872,460	8,536,775	18,409,235	
229 CT TG Baja California II	02-11-13	135,025,800	135,025,800	270,051,600	45,396,468	40,208,311	85,604,779	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	19-07-10	8,344,674	4,172,337	12,517,011	2,261,935	1,718,951	3,980,886	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	23-07-10	11,149,411	5,574,712	16,724,123	3,128,554	2,337,231	5,465,785	
235 CCI Baja California Sur IV	12-07-14	131,033,552	131,033,552	262,067,104	61,551,269	55,050,606	116,601,875	
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	119,469,311	119,469,311	238,938,622	64,359,594	51,113,023	115,472,617	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	02-03-16	7,125,105	7,125,105	14,250,210	4,739,332	4,739,332	9,478,664	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	30,971,278	81,972,397	112,943,675	23,116,561	96,013,892	119,130,453	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	01-12-14	25,047,191	127,379,161	152,426,352	16,407,807	73,683,220	90,091,027	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	03-02-14	71,934,668	95,305,613	167,240,281	17,934,668	95,305,613	167,240,281	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	43,072,575	122,503,160	165,575,735	16,886,428	163,784,335	180,670,763	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	01-05-13	26,473,824	17,638,075	44,111,899	11,575,980	9,284,366	20,860,346	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	16-10-12	82,216,238	71,571,214	153,787,452	36,969,374	30,238,819	67,208,193	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	18-02-14	75,857,249	75,100,831	150,958,080	41,341,079	36,833,966	78,175,045	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	07-10-11	65,376,753	89,116,287	154,493,040	18,640,427	15,736,188	34,376,615	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	03-08-13	34,107,827	52,002,327	86,110,154	21,991,112	29,660,527	51,651,639	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	26-05-11	10,834,629	16,251,950	27,086,579	2,263,794	1,972,386	4,236,180	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	6,995,612	103,207,806	110,203,418	3,615,989	188,047,860	191,663,849	

Cuadro 11

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

PAGO DE OBLIGACIONES 2015 Y 2016 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

(pesos 2015)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía			Página: 5 de 5		
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2015	2016	2015 + 2016	2015	2016	2015 + 2016	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	13-03-14	13,589,420	68,807,999	82,397,419	6,342,557	51,406,914	57,749,471	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	815,100	48,808,500	49,623,600	314,730	89,408,098	89,722,828	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	18-09-14	656,838,117	656,838,117	1,313,676,234	449,266,610	399,348,105	848,614,715	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	17-01-13	51,804,207	30,868,695	82,672,902	23,611,185	19,209,216	42,820,401	
264 CC Centro	22-06-15	956,931,508	956,931,508	1,913,863,016	753,831,000	674,479,000	1,428,310,000	
266 SLT 1603 Subestación Lago	03-11-15		114,179,000	114,179,000	14,885,000	46,761,000	61,646,000	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	01-10-14	45,045,000	45,045,000	90,090,000	16,133,000	14,443,000	30,576,000	
268 CCI Guerrero Negro IV	02-12-15	13,412,256	26,824,512	40,236,768	21,368,685	20,413,887	41,782,572	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	22-03-15	3,782,259	3,782,259	7,564,518	2,942,771	2,640,950	5,583,721	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	01-01-15	11,310,000	134,141,800	145,451,800	48,874,800	43,859,400	92,734,200	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	69,806,945	238,557,202	308,364,147	79,039,974	157,039,805	236,079,779	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	30-12-14	145,766,543	145,766,543	291,533,086	114,780,133	102,026,782	216,806,915	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	31-03-14	150,610,200	150,610,200	301,220,400	54,873,000	49,249,200	104,122,200	
284 CG Los Humeros III	07-04-16		86,133,580	86,133,580		40,787,136	40,787,136	
286 CCI Baja California Sur V	30-06-16		72,866,716	72,866,716		56,289,610	56,289,610	
288 SLT 1722 Distribución Sur	31-03-14	66,284,400	66,284,400	132,568,800	24,148,800	21,676,200	45,825,000	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	03-10-16					17,004,000	17,004,000	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	01-04-15	73,710,000	147,420,000	221,130,000	64,922,000	59,436,000	124,358,000	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	01-09-14	116,256,361	116,256,361	232,512,722	43,958,447	47,523,723	91,482,170	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	31-08-14	31,592,600	31,592,600	63,185,200	10,623,600	9,441,900	20,065,500	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-05-16		163,605,000	163,605,000		140,153,000	140,153,000	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	20-06-15	9,399,000	13,988,000	23,387,000	5,096,000	5,018,000	10,114,000	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	20-10-15	10,153,000	67,236,000	77,389,000	9,776,000	44,759,000	54,535,000	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-04-15	24,726,000	95,563,000	120,289,000	19,461,000	61,763,000	81,224,000	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	12-10-15		50,531,000	50,531,000	2,743,000	36,309,000	39,052,000	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10-12-16					1,290,900	1,290,900	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	01-04-16		11,427,000	11,427,000		9,269,000	9,269,000	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	01-04-16		23,842,000	23,842,000		19,344,000	19,344,000	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	02-05-16		11,843,000	11,843,000		9,607,000	9,607,000	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	01-04-16		11,674,000	11,674,000		9,464,000	9,464,000	
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	01-04-16		4,810,000	4,810,000		2,951,000	2,951,000	
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	30-12-15		732,118,400	732,118,400		315,369,704	315,369,704	