

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
TOTAL		2,944,678,657,438	571,812,172,897	80,148,236,063	99,610,560,369	139,326,258,230	143,230,265,291	137,880,027,997	1,772,671,136,591
1 CG	Cerro Prieto IV	5,844,344,289	5,456,650,964	387,693,325					
2 CC	Chihuahua	29,342,795,143	25,118,666,261	1,648,604,637	2,575,524,245				
3 CCI	Guerrero Negro II	1,064,839,561	1,064,839,561						
4 CC	Monterrey II	19,621,763,172	19,621,763,172						
5 CD	Puerto San Carlos II	1,733,170,230	1,733,170,230						
6 CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	13,422,982,701	10,708,894,557	1,637,517,873	1,076,570,271				
7 CT	Samalayuca II	33,785,189,175	23,041,710,753	2,308,052,094	3,999,991,700	1,311,183,898	1,311,052,518	1,813,198,212	
9 LT	211 Cable Submarino	5,571,656,566	5,571,656,566						
10 LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	7,383,535,301	7,301,171,698	82,363,603					
11 LT	216 y 217 Noroeste	4,521,062,656	4,521,062,656						
12 SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	6,168,456,159	6,168,456,159						
13 SE	218 Noroeste	4,186,526,418	4,161,719,166	24,807,252					
14 SE	219 Sureste-Peninsular	2,542,877,092	2,542,877,092						
15 SE	220 Oriental-Centro	2,620,532,824	2,620,532,824						
16 SE	221 Occidental	4,149,325,782	4,149,325,782						
17 LT	301 Centro	1,651,186,421	1,651,186,421						
18 LT	302 Sureste	1,442,050,873	1,442,050,873						
19 LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,270,633,615	1,270,633,615						
20 LT	304 Noroeste	1,252,731,385	1,252,731,385						
21 SE	305 Centro-Oriente	1,937,954,856	1,937,954,856						
22 SE	306 Sureste	1,545,308,749	1,545,308,749						
23 SE	307 Noreste	1,011,325,377	1,011,325,377						
24 SE	308 Noroeste	1,467,615,471	1,467,615,471						
25 CG	Los Azúfres II y Campo Geotérmico	10,108,856,772	8,104,359,341	650,445,412	554,211,227	440,816,638	359,024,154		
26 CH	Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	35,158,715,737	32,874,186,107	738,646,270	188,382,520	734,448,716	623,052,124		
27 LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	15,069,828,708	14,636,995,809	4,984,724	6,173,106	229,407,849	192,267,220		
28 LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	15,690,971,701	15,223,594,767	15,943,733	229,917,109	137,874,986	83,641,106		
29 LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,025,293,006	2,025,293,006						
30 LT	411 Sistema Nacional	5,993,925,853	4,312,957,556	175,552,277	306,559,306	623,875,615	574,981,099		
31 LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,324,066,398	3,276,991,085	289,484,722	113,496,135	803,021,051	841,073,405		
32 SE	401 Occidental - Central	1,814,814,148	1,814,814,148						
33 SE	402 Oriental - Peninsular	2,777,653,982	2,746,526,820	31,127,162					
34 SE	403 Noreste	2,094,886,029	2,094,886,029						
35 SE	404 Noroeste-Norte	1,488,128,501	1,488,128,501						
36 SE	405 Compensación Alta Tensión	1,873,687,585	1,873,687,585						

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
37 SE	410 Sistema Nacional	5,292,995,600	5,292,995,600					
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	27,569,520,471	22,994,900,903	1,297,381,936	894,239,223	1,231,103,423	1,151,894,986	
39 LT	414 Norte-Occidental	2,768,132,041	2,334,497,208	32,443,879	48,372,571	196,431,468	156,386,915	
40 LT	502 Oriental - Norte	1,650,024,588	885,415,167	764,609,421				
41 LT	506 Saltillo-Cañada	10,798,762,153	9,418,973,973	357,160,431	31,337,704	801,963,836	189,326,209	
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	8,717,701,583	7,512,017,856	88,670,385	145,083,566	585,836,204	386,093,572	
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	6,556,279,465	6,035,838,979	255,847	1,048,111	276,115,795	243,020,733	
44 SE	412 Compensación Norte	818,587,422	818,587,422					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	3,493,022,557	2,222,214,638	163,879,616	13,024,355	568,521,562	525,382,386	
46 SE	503 Oriental	706,361,266	706,361,266					
47 SE	504 Norte - Occidental	2,148,743,916	2,148,743,916					
48 CCI	Baja California Sur I	2,011,171,503	1,274,170,886	112,415,036	216,710,424	217,780,582	190,094,575	
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	5,979,599,825	3,497,705,401	36,777,068	59,803,186	1,240,370,464	1,144,943,706	
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	7,371,418,916	3,680,107,822	1,136,638,424	740,794,130	958,646,408	855,232,132	
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	4,334,239,875	2,314,905,803	1,701,009,753	318,324,319			
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	4,994,588,287	1,135,152,195	2,789,565,584	533,501,789	281,382,392	254,986,327	
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	6,005,848,540	809,815,417	4,656,753,625	539,279,498			
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,056,774,837	905,602,621	96,791,105	54,381,111			
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	303,858,393	303,858,393					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	711,203,196	582,049,333	22,606,117	39,370,955	27,809,861	39,366,930	
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,272,859,867	3,287,526,358	338,579,545	93,288,506	806,525,379	746,940,079	
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,375,459,440	1,177,799,689	124,080,032	73,579,719			
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,461,818,164	6,495,650,490	348,060,740	618,106,934			
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	18,498,906,955	12,814,934,664	2,448,268,560	415,867,189	1,440,399,130	1,379,437,412	
62 CCC	Pacífico	64,799,192,850	10,704,405,768	325,654,900	2,734,348,389	3,652,379,540	3,041,315,578	4,076,606,113
63 CH	El Cajón	58,714,164,593	4,654,271,170	1,362,420,462	896,293,492	2,304,332,663	2,329,556,044	2,342,393,570
64 LT	Líneas Centro	325,941,667	201,173,854	40,211,965	84,555,848			
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,489,063,897	1,158,612,190	164,381,792	280,677,200	452,988,094	432,404,621	
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	8,745,835,584	8,296,046,369	66,966,447	89,429,541	181,364,073	112,029,154	
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,779,380,722	2,779,380,722					

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10							
	Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,352,858,427	2,734,564,639	139,673,195	93,716,784	237,333,232	250,228,104	281,560,529	1,615,781,944
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	2,385,676,857	2,385,676,857						
70 LT	Riviera Maya	2,517,589,721	1,568,206,575	104,364,360	72,035,659	400,460,639	372,522,488		
71 PRR	Presa Reguladora Amata	2,987,277,782	2,851,280,656	135,997,126					
72 RM	Adolfo López Mateos	2,650,619,537	2,586,856,802	63,762,735					
73 RM	Altamira	1,833,963,856	1,009,187,921	138,464,846	73,830,181	188,529,736	204,104,187	219,846,985	
74 RM	Botello	391,066,438	322,756,742	13,994,802	6,295,507	28,831,443	19,187,944		
75 RM	Carbón II	3,100,920,191	2,786,031,058	143,659,702	20,146,734	82,872,864	68,209,833		
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,271,390,681	1,117,412,844	62,276,247	1,117,412,844				
77 RM	Dos Bocas	3,441,727,605	3,109,840,282	116,971,819	16,936,213	109,930,102	88,049,189		
78 RM	Emilio Portes Gil	293,768,998	293,768,998						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	5,589,835,706	4,626,005,291	180,225,891	389,521,185	171,654,938	222,428,401		
80 RM	Gomez Palacio	3,480,486,887	2,767,381,915	104,947,811	608,157,161				
82 RM	Huinalá	264,853,345	256,249,635	8,603,710					
83 RM	Ixtaczoquitlán	82,227,808	70,715,292	2,243,500	777,302	4,941,074	3,550,640		
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,652,510,695	1,567,531,985	67,627,041	17,351,669				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	4,186,055,776	4,089,172,626	96,883,150					
90 RM	CT Puerto Libertad	913,118,429	902,897,065	10,221,364					
91 RM	Punta Prieta	1,090,288,193	941,178,754	38,473,242	5,014,773	57,185,066	48,436,358		
92 RM	Salamanca	1,907,687,935	1,871,726,005	26,306,865	9,655,065				
93 RM	Tuxpango	1,677,749,999	1,563,595,398	3,848,394	7,083,946	59,191,217	44,031,044		
94 RM	CT Valle de México	862,294,552	829,527,200	32,767,352					
95 SE	Norte	434,184,346	330,159,998	104,024,348					
98 SE	705 Capacitores	258,797,560	256,864,712	1,932,848					
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	6,284,085,021	1,499,428,538	1,481,632,936	499,986,145	1,418,374,627	1,384,662,775		
100 SLT	701 Occidente-Centro	3,464,527,086	1,579,457,385	99,485,144	475,179,720	659,498,513	650,906,324		
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	2,886,605,117	1,313,867,535	207,307,334	64,604,174	403,668,729	441,485,004	455,672,341	
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,386,731,491	660,298,093	457,452,879	268,980,519				
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	612,595,150	563,015,806	49,579,344					
104 SLT	706 Sistemas Norte	17,365,568,378	2,743,000,800	750,034,229	892,588,705	930,274,410	958,161,337	1,189,515,330	9,901,993,567
105 SLT	709 Sistemas Sur	17,072,368,813	4,039,786,327	960,046,480	742,225,506	5,705,324,987	5,624,985,513		
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	16,610,973,641	14,510,990,884	435,861,504	701,561,303	524,970,280	437,589,670		
107 CCI	Baja California Sur II	3,527,525,568	834,354,008	858,309,191	1,216,317,304	341,973,559	276,571,506		
108 LT	807 Durango I	1,214,282,846	890,336,114	192,455,946	131,490,786				
110 RM	CCC Tula	617,137,905	544,473,631	40,783,572	31,880,702				
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	483,739,945	129,668,125	38,795,766		88,393,210	78,867,017	111,910,550	
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,633,107,452	2,313,519,353	120,448,730	17,648,122	97,799,069	83,692,178		
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,334,909,835	1,646,535,647	92,006,260	60,095,034	536,272,894			
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,507,030,017	1,974,521,320	98,463,012	42,319,586	210,178,395	181,547,704		

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,254,404,092	4,697,714,206	149,605,038	445,433,581	961,651,267			
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,891,824,662	1,336,570,343	117,998,388	65,694,834	371,561,097			
122 SE 811 Noroeste	459,491,975	341,747,672	74,260,203	43,484,100				
123 SE 812 Golfo Norte	165,862,620	129,146,491	7,134,145	29,581,984				
124 SE 813 División Bajío	2,476,162,019	1,584,866,059	141,137,053	61,804,886	331,420,597	356,933,424		
126 SLT 801 Altiplano	7,869,237,019	2,793,283,223	609,737,528	243,279,395	2,126,859,074	2,096,077,799		
127 SLT 802 Tamaulipas	5,254,290,749	2,829,869,961	462,646,969	214,219,523	1,804,120,278	(56,565,982)		
128 SLT 803 NOINE	25,717,073,315	2,732,717,945	852,082,842	996,887,152	1,200,025,527	1,317,383,550	1,391,851,710	17,226,124,589
130 SLT 806 Bajío	38,279,465,778	4,929,535,717	109,173,257	134,451,611	7,606,599,622	8,002,204,041	8,526,501,137	8,971,000,393
132 CE La Venta II	1,392,238,052	144,019,866	43,115,354	266,440,427	129,226,907	89,312,894	157,137,992	562,984,612
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	170,626,517	137,716,080	13,912,381	18,998,056				
138 SE 911 Noreste	770,780,919	348,836,142	204,423,268	108,856,976	108,664,533			
139 SE 912 División Oriente	1,652,728,578	145,398,223	57,401,285	40,806,982	412,443,874	470,796,468	525,881,746	
140 SE 914 División Centro Sur	2,971,742,657	301,525,561	164,100,533	174,150,643	190,699,965	169,877,599	179,291,582	1,792,096,774
141 SE 915 Occidental	833,740,826	217,709,839	63,006,319	31,045,016	255,511,684	266,467,968		
142 SLT 901 Pacífico	3,994,963,002	1,568,583,387	91,995,916	234,630,335	1,008,068,499	1,091,684,865		
143 SLT 902 Istmo	4,636,942,248	1,528,550,139	424,972,264	118,492,808	2,659,713,108	(94,786,071)		
144 SLT 903 Cabo - Norte	7,995,558,555	1,469,258,427	904,149,721	312,879,506	2,683,229,299	2,626,041,602		
146 CH La Yesca	78,973,946,818	2,497,990,774	(1,405,198,910)	366,873,881	29,506,019	1,122,423,392	1,359,987,165	75,002,364,497
147 CCC Baja California	6,452,308,197	1,478,966,269	1,803,234,805	1,902,117,588	341,986,824	380,047,578	545,955,133	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	2,330,181,624	1,441,128,203	258,808,755	246,576,145	125,839,746	133,462,175	124,366,600	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	3,707,029,590	2,182,792,842	526,912,753	772,485,004	139,624,387	85,214,604		
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	3,125,545,095	1,782,430,326	339,165,443	404,747,057	136,149,039	135,988,573	153,422,785	173,641,872
151 SE 1006 Central----Sur	3,887,376,189	293,542,374	153,467,890	71,103,323	224,653,434	157,535,885	665,105,045	2,321,968,238
152 SE 1005 Noroeste	7,357,176,268	1,066,571,248	23,192,077	7,211,762	625,387,974	664,132,439	788,327,053	4,182,353,715
156 RM Infiernillo	568,365,730	141,256,806	7,357,296	12,739,055	88,032,314	92,774,564	103,623,319	122,582,376
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,169,341,565	4,762,082,159	268,163,192	59,830,191	373,110,405	231,052,644	475,102,974	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,173,546,781	1,166,644,690	326,441	6,575,650				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	89,204,002	58,496,305	620,843	30,086,854				
160 RM CCC Samalayuca II	345,852,506	328,939,656	13,324,678	3,588,172				
161 RM CCC El Sauz	677,346,084	599,499,975	16,830,383	4,737,951	31,554,306	24,723,469		
162 RM CCC Huinala II	250,947,219	216,691,024	9,973,963	1,368,555	10,744,639	12,169,038		
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	622,490,874	457,192,335	105,528,614	59,769,925				

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			Página: 5 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	11,416,261,832	210,056,776	29,358,451	22,819,843	35,729,309	80,111,611	365,078,762	10,673,107,080	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,638,323,488	1,601,395,151	1,742,791	5,645,531	20,927,584	8,612,431			
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	4,073,701,669	1,031,287,060	318,238,455	514,812,748	698,396,392	702,495,828	808,471,186		
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	37,395,049,552	20,847,544,272	879,732,604	927,031,391	4,142,328,395	1,287,869,299	1,417,479,714	7,893,063,877	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,560,486,328	1,516,811,763	371,287,272	69,792,035	602,595,258				
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,768,907,313	(132,626,291)	503,116,464	577,624,250	95,887,471	107,274,726	118,995,384	498,635,309	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	6,893,524,243		253,228,434	629,929,382	(135,008,715)	270,640,491	128,303,779	5,746,430,872	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,911,530,329	(196,018,781)	324,736,502	638,191,535	347,729,984	303,879,391	346,126,422	1,146,885,276	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	178,312,012	128,801,671	6,978,942	5,022,852	13,124,768	11,912,978	12,470,801		
181 RM CN Laguna Verde	45,548,863,855	9,829,966,492	19,937,460	1,222,191,310	1,978,977,368	2,097,728,823	2,197,770,352	28,202,292,050	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,126,870,424	1,956,324,446	58,164,342	63,110,801	19,582,210	29,688,625			
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	574,456,080	459,238,007	13,245,669	15,700,248	39,792,087	46,480,069			
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	5,016,187,283	393,721,157	124,053,639	2,637,568,423	280,138,028	289,428,387	298,953,218	992,324,431	
188 SE 1116 Transformación del Noreste	56,007,864,291	1,485,311,453	1,053,035,781	1,346,994,344	1,148,509,188	1,093,517,056	1,687,968,843	48,192,527,626	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	1,068,532,840	158,730,919	28,770,578	66,230,946	75,925,699	95,176,908	116,840,683	526,857,107	
190 SE 1120 Noroeste	14,645,985,598	957,910,401	483,099,764	630,240,201	700,798,476	735,644,746	880,014,368	10,258,277,642	
191 SE 1121 Baja California	5,004,081,815	94,343,976	15,039,241	43,390,248	552,155,243	566,328,704	580,844,503	3,151,979,900	
192 SE 1122 Golfo Norte	15,742,876,016	156,420,512	31,568,581	78,884,734	1,128,276,667	1,312,910,519	1,567,733,289	11,467,081,714	
193 SE 1123 Norte	3,679,896,193	280,415,463	54,708,026	96,402,577	785,993,604	802,858,412	820,072,703	839,445,408	
194 SE 1124 Bajío Centro	15,692,988,132	186,914,086	345,014,158	416,135,152	1,731,179,960	1,956,377,065	2,266,075,089	8,791,292,622	
195 SE 1125 Distribución	10,621,498,450	783,965,864	284,523,191	629,811,740	1,089,418,584	1,238,419,117	1,391,822,762	5,203,537,192	
197 SE 1127 Sureste	1,212,210,200	123,655,072	72,816,265	96,662,585	197,023,088	216,151,087	244,091,258	261,810,845	
198 SE 1128 Centro Sur	20,656,654,755	3,845,034,554	1,089,337,815	1,176,064,748	1,222,466,052	1,353,751,207	1,441,158,944	10,528,841,435	
199 SE 1129 Compensación redes	1,814,348,829	240,007,991	53,526,178	49,404,847	151,569,878	155,392,493	170,151,835	994,295,607	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,778,809,443	527,686,887	267,307,448	366,674,230	818,432,970	1,020,235,931	1,200,722,504	5,577,749,473	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	27,699,422,405	1,319,435,877	339,948,068	4,341,734,014	1,629,821,408	1,878,793,488	2,278,094,250	15,911,595,300	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	32,316,258,286	168,160,816	159,823,341	331,331,750	468,115,649	749,676,882	1,134,691,789	29,304,458,059	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	5,148,687,381	781,014,848	14,786,899	29,070,857	305,415,050	392,502,145	470,998,321	3,154,899,261	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	10,873,243,291	2,692,700,810	281,473,672	478,684,583	1,487,701,743	1,624,404,932	1,971,264,914	2,337,012,637	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	5,303,911,584	2,039,437,858	228,988,887	413,166,401	639,124,176	482,435,760	696,285,787	804,472,715	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	4,485,439,464	779,261,576	252,348,805	351,203,865	997,587,724	1,003,317,022	1,101,720,472		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,586,220,759	625,866,694	139,896,360	186,647,974	244,280,075	209,426,232	278,303,863	1,901,799,561	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,187,091,463	316,208,297	23,279,041	39,446,368	269,550,733	307,738,064	342,850,080	1,888,018,880	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	25,372,007,347	552,488,217	115,848,661	1,618,348,275	1,859,025,551	2,100,845,418	2,291,111,474	16,834,339,751	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	13,546,173,483	1,969,741,812	9,408,001	100,643,415	2,519,563,287	2,707,836,625	2,966,724,881	3,272,255,462	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	24,657,664,805	2,787,003,322	210,771,729	267,184,160	1,478,092,837	2,001,995,147	2,566,157,707	15,346,459,903	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	2,857,039,380	434,649,377	226,544,637	275,212,361	356,750,039	397,479,511	539,702,190	626,701,265	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	23,096,445,235	119,427,853	40,200,215	1,268,117,122	1,319,216,092	1,632,237,109	1,882,448,107	16,834,798,737	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	45,926,940,040	395,907,020	52,852,871	1,694,521,144	1,948,473,911	2,195,833,402	2,397,187,996	37,242,163,696	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	4,110,903,539	211,000,355	161,576,017	177,856,961	157,745,647	147,597,494	248,265,542	3,006,861,523	
216 RM CCC Poza Rica	7,116,737,837	(51,125,624)	(29,427,959)	599,880,518	490,460,931	492,664,728	531,688,142	5,082,597,101	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	9,094,988,057	30,874,543	150,344,885	595,690,230	170,212,316	645,010,637	341,816,550	7,161,038,896	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	884,901,953	190,977,170	229,671,895	365,614,415	57,206,838	31,959,222	8,022,830	1,449,583	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,234,366,070	3,508,288,207	2,753,402	40,633,159	692,843,747	689,601,555	745,430,656	1,554,815,344	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	124,899,793,636	10,569,144,726	3,680,216,559	3,810,577,225	3,753,943,847	3,919,908,486	4,342,748,726	94,823,254,067	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	220,007,378	79,973,913	18,742,225	6,086,691	25,494,712	27,228,232	28,615,024	33,866,581	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	97,405,062	4,175,874	7,821,268	2,914,467	15,248,638	15,773,948	16,394,256	35,076,611	
226 CCI CI Guerrero Negro III	826,407,881			56,818,003	19,155,493	44,052,036	49,517,609	656,864,740	
227 CG Los Humeros II	3,383,678,076	526,710,180	569,462,832	592,378,393	229,538,494	164,766,021	274,818,983	1,026,003,173	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,389,884,379	123,865,588	262,927,440	37,924,463	43,506,315	287,925,851	299,231,694	1,334,503,028	
229 CT TG Baja California II	2,646,858,677	(114,212,587)	4,401,534	162,892,996	265,002,380	287,541,622	346,147,995	1,695,084,737	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	5,778,917,100					633,741,300	234,809,100	4,910,366,700	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	5,441,898,233	74,023,543	17,795,996	24,041,563	58,231,816	95,906,046	120,846,468	5,051,052,801	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	991,492,022	87,075,805	156,757,910	113,731,556	117,573,125	136,244,603	183,986,019	196,123,004	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	2,838,379,500				51,897,600	10,143,900	16,309,800	2,760,028,200	
235 CCI Baja California Sur IV	808,880,149	103,583,143	5,508,979	56,250,189	36,525,077	35,370,326	41,168,689	530,473,746	
236 CCI Baja California Sur III	994,811,431	320,400,590	327,233,585	48,611,878	16,382,445	10,996,645	21,875,175	249,311,113	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	2,667,984,550			74,603,305	116,064,408	120,140,497	132,362,717	2,224,813,623	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	18,931,644,717	2,296,181,188	870,310,802	942,437,481	1,053,330,825	1,281,845,842	1,476,655,387	11,010,883,192	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	25,019,876,721	724,430,276	793,113,658	848,737,114	885,135,861	1,083,874,568	1,195,750,111	19,488,835,133	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	37,171,363,920	2,608,455,581	1,471,094,051	1,577,794,966	1,683,535,622	1,834,756,721	1,942,912,651	26,052,814,328	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	15,355,291,965	1,578,872,621	761,578,674	725,275,907	763,837,796	991,302,743	1,151,468,330	9,382,955,894	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,779,502,956	35,938,997	212,637,671	33,531,510	138,639,191	229,627,908	463,902,901	3,665,224,778	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,469,886,124	430,962,626	846,379,797	245,584,997	315,609,088	347,725,318	475,459,480	1,808,164,818	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,572,592,943	227,717,320	303,742,515	404,969,641	418,512,054	448,211,618	477,964,549	3,291,475,246	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,148,928,865	472,034,329	117,078,997	139,302,751	141,580,570	254,134,255	305,965,835	718,832,128	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	9,079,336,006	340,314,168	230,138,117	306,222,799	353,726,851	479,091,792	601,458,177	6,768,384,102	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	689,561,484	101,910,089	13,157,234	50,422,160	124,847,709	128,545,490	132,304,470	138,374,332	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	11,257,818,762	93,164,210	12,168,702	483,976,668	456,789,533	662,275,998	829,630,060	8,719,813,591	
257 CCI Santa Rosalía II	890,403,773					54,268,044	43,269,563	792,866,166	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,700,386,090				270,985,950	90,646,380	142,137,000	3,196,616,760	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	44,429,221,361	1,137,963,066	1,443,930,661	1,723,710,806	1,991,481,386	2,292,001,125	2,547,046,126	33,293,088,191	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	6,982,465,728	42,350,461	15,030,306	440,342,584	455,315,714	552,071,767	610,939,129	4,866,415,767	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	14,429,874,785		999,505,792	1,218,807,884	930,802,566	961,366,411	946,409,896	9,372,982,236	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,849,370,725	66,757,617	603,639,024	167,783,502	614,207,881	122,490,836	173,452,305	1,101,039,560	
264 CC Centro	80,998,688,924			4,997,984,200	253,182,411	675,373,181	1,419,143,973	73,653,005,159	
266 SLT 1603 Subestación Lago	4,012,039,058					316,772,455	161,807,567	3,533,459,036	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,604,754,906	1,684,407	4,529,963	41,862,804	252,291,629	300,425,445	309,727,875	1,694,232,783	
268 CCI Guerrero Negro IV	1,197,768,868		24,965,285	24,127,518	8,450,404	13,453,428	18,782,525	1,107,989,708	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	118,785,477		4,952,427	8,203,645	9,664,566	11,112,358	12,754,554	72,097,927	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	77,370,997,144		1,825,117,369	2,546,188,714	3,205,371,099	3,817,732,805	4,311,183,112	61,665,404,045	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	256,056,066,547	9,239,210,801	9,996,894,969	10,719,894,755	11,455,839,780	12,607,833,160	13,412,579,867	188,623,813,215	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	3,760,105,389		49,196,798	121,771,676	386,885,194	409,710,897	442,672,024	2,349,868,800	
276 CH Nuevo Guerrero	96,715,122,984							96,715,122,984	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	569,290,106							569,290,106	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
278 RM	CT José López Portillo	10,910,781,900			103,259,700	403,262,100	577,575,000	9,826,685,100
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	43,264,345,976	3,013,510,690	3,280,607,411	3,637,586,629	3,926,684,887	4,186,287,529	25,219,668,830
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	7,359,266,969			49,733,308	633,745,141	654,502,651	6,021,285,869
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	27,699,555,837	925,122,073	1,123,406,815	1,330,256,114	1,438,168,084	1,699,208,804	20,439,759,357
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,087,980,437			448,639,421	516,253,289	550,420,438	4,572,667,289
284 CG	Los Humeros III	2,746,073,881		73,379,198	4,617,188	57,514,780	124,185,939	2,486,376,776
285 CC	Centro II	20,337,007,949					1,111,043,818	19,225,964,131
286 CCI	Baja California Sur V	8,497,196,166		111,553,600	4,042,321	14,617,926	20,673,084	8,346,309,235
288 SLT	1722 Distribución Sur	27,940,015,085	463,347,403	583,295,364	718,872,734	876,664,464	1,036,826,562	23,918,374,254
289 CH	Chicoasén II	42,872,700,733				478,998,982	450,918,141	41,942,783,610
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	587,311,001			38,704,639	54,813,979	56,280,515	437,511,868
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	2,773,813,500		232,131,600	40,805,100	53,305,200	65,943,000	2,381,628,600
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,403,240,151	11,204,649	19,848,430	365,513,098	381,058,801	396,818,703	2,228,796,470
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	16,267,911,045	97,280,582	57,754,333	2,600,602	13,284,087	60,614,912	15,936,799,279
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	517,896,323	9,395,562	94,577,500	38,015,022	40,974,838	44,172,584	273,453,656
296 CC	Empalme I	7,311,438,004			688,909,321	321,520,825	278,201,766	6,022,806,092
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,859,540,992			121,529,368	92,707,841	105,388,083	1,539,915,700
298 CC	Valle de México II	31,220,849,829			2,922,615,578	2,292,790,757	2,332,902,874	23,672,540,620
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,584,550,659				309,610,693	378,771,651	3,896,168,315
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	2,672,099,435				3,056,190	104,069,300	2,564,973,945
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	9,052,171,560		297,733,410	9,409,500	171,130,500	374,972,400	8,198,925,750
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	835,275,963	17,763,300	20,627,644	45,397,686	80,771,286	83,601,786	574,105,650
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	7,932,633,458	4,133,586	202,068,829	139,301,895	287,680,178	477,291,961	6,822,157,009
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,527,608,631	18,944,506	152,393,952	678,496,034	666,839,576	685,339,403	5,325,595,160
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	2,150,408,268	75,092,400	107,498,718	2,111,400	22,215,600	48,133,800	1,895,356,350
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	9,715,644,571			334,152,934	471,079,579	616,709,845	8,293,702,213
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	31,569,494,430			1,235,762,992	1,776,662,852	2,322,163,099	26,234,905,487
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	15,141,391,020			703,850,490	1,010,265,120	1,108,478,880	12,318,796,530

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	999,581,130			22,737,330	56,398,860	66,932,910	853,512,030
313 CC	Empalme II	7,035,377,275			729,079,272	332,275,195	265,860,373	5,708,162,435
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,818,639,792			5,818,070	165,314,541	185,738,695	2,461,768,486
315 CCI	Baja California Sur VI	1,241,109,700				121,447,636	65,651,764	1,054,010,300
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	428,384,088		24,425,838	6,686,100	20,272,500	27,081,000	349,918,650
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	3,082,329,525		84,135,465	57,907,226	40,025,274	108,135,795	2,792,125,765
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	3,498,465,564		18,534,114	9,279,450	68,360,400	143,621,100	3,258,670,500
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	2,154,653,100			43,064,910	3,739,320	45,034,020	2,062,814,850
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	13,734,685,152		11,380,752	127,632,600	155,249,100	310,712,400	13,129,710,300
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	11,362,603,981			285,573,857	533,334,453	740,830,116	9,802,865,555
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	34,078,798,071		2,801,719,353	1,837,182,140	1,946,294,946	1,893,784,703	25,599,816,929
323 CC	San Luis Potosí	12,532,927,160					1,497,643,437	11,035,283,723
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,249,006,342					300,949,332	4,948,057,010
325 CC	Lerdo (Norte IV)	19,233,446,447				320,120,002	684,076,587	18,229,249,858
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,007,037,810				24,014,497	40,557,362	1,942,465,951
327 CG	Los Azufres III Fase II	434,201,774				29,620,112	1,752,110	402,829,552
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	31,578,864				192,061	518,379	30,868,424
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	338,985,481				35,354,368	1,469,641	302,161,472
330 CH	Las Cruces	39,061,794,420				534,103,355	178,602,393	38,349,088,672
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	165,382,978				12,766,564	2,072,385	150,544,029
332 CE	Sureste II y III	4,966,209,803				511,370,140	2,203,445	4,452,636,218
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	309,337,632				7,246,830	21,547,173	280,543,629
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	7,793,284,500			41,294,700	175,139,100	236,905,200	7,339,945,500
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	6,827,807,070			24,724,800	543,500,370	391,107,780	5,868,474,120
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	18,896,907,188				736,556,857	1,077,182,562	17,083,167,769

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2016

FLUJO NETO ANUAL DE INGRESOS POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS NETOS ATRIBUIBLES A CADA PROYECTO DESPUÉS DE CUBRIR SUS OBLIGACIONES FINANCIERAS Y COSTOS DIRECTOS E INDIRECTOS

(pesos 2016)

ENERO DE 2016

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2014	2015	2016	2017	2018	2019	Otros Años
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	19,419,023,281				980,746,340	1,091,717,424	1,228,288,880	16,118,270,637
340	CC Baja California II	2,759,418,464						381,695,174	2,377,723,290
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	1,263,435,474						92,195,245	1,171,240,229
342	CC Guadalajara I	16,473,433,469						1,158,306,803	15,315,126,666
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,481,215,519						158,811,383	3,322,404,136
344	CC Mazatlán	13,476,437,967							13,476,437,967
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1,203,646,242							1,203,646,242
346	CC Mérida	6,078,758,329							6,078,758,329
347	CC Salamanca	11,714,165,314							11,714,165,314
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,468,070,024					58,240,200	79,317,587	1,330,512,237
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	11,340,906,300						366,842,591	10,974,063,709
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,349,118,561					103,629,577	117,723,601	2,127,765,383

Cuadro 20

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad

Página: 10 de 10