

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 1 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
TOTAL	3,345,652,837,024	726,517,387,048	82,942,689,074	87,114,193,052	163,131,575,444	154,115,276,769	166,762,055,403	1,965,069,660,234
1 CG Cerro Prieto IV	6,570,112,539	6,570,112,539						
2 CC Chihuahua	32,986,671,673	30,091,311,083	2,895,360,590					
3 CCI Guerrero Negro II	1,197,074,544	1,197,074,544						
4 CC Monterrey II	22,058,452,714	22,058,452,714						
5 CD Puerto San Carlos II	1,948,400,517	1,948,400,517						
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	15,089,889,056	13,879,627,052	1,210,262,004					
7 CT Samalayuca II	32,962,116,479	27,474,576,846	72,989,213	356,820,192	2,281,008,530	2,776,721,698		
9 LT 211 Cable Submarino	6,263,561,629	6,263,561,629						
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	8,300,444,923	8,300,444,923						
11 LT 216 y 217 Noroeste	5,082,501,803	5,082,501,803						
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	6,934,473,585	6,934,473,585						
13 SE 218 Noroeste	4,706,421,864	4,706,421,864						
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,858,659,211	2,858,659,211						
15 SE 220 Oriental-Centro	2,945,958,468	2,945,958,468						
16 SE 221 Occidental	4,664,601,547	4,664,601,547						
17 LT 301 Centro	1,856,235,712	1,856,235,712						
18 LT 302 Sureste	1,621,129,084	1,621,129,084						
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,428,424,724	1,428,424,724						
20 LT 304 Noroeste	1,408,299,329	1,408,299,329						
21 SE 305 Centro-Oriente	2,178,615,914	2,178,615,914						
22 SE 306 Sureste	1,737,209,840	1,737,209,840						
23 SE 307 Noreste	1,136,914,811	1,136,914,811						
24 SE 308 Noroeste	1,649,868,382	1,649,868,382						
25 CG Los Azúfres II y Campo Geotérmico	10,453,117,062	9,700,690,746	233,626,207	115,592,394	403,207,715			
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	40,446,527,197	39,303,368,980	385,556,009	57,429,097	700,173,111			
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	16,717,527,241	16,487,310,265	6,529,119	7,701,162	215,986,695			
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	17,352,538,735	17,236,252,838	20,378,955	2,135,810	93,771,132			
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	2,276,799,981	2,276,799,981						
30 LT 411 Sistema Nacional	5,951,919,982	5,093,134,645	167,814,311	44,827,587	646,143,439			
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,257,459,350	4,159,298,449	132,185,182	21,124,266	944,851,453			
32 SE 401 Occidental - Central	2,040,183,230	2,040,183,230						
33 SE 402 Oriental - Peninsular	3,122,591,409	3,122,591,409						
34 SE 403 Noreste	2,355,035,287	2,355,035,287						
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,672,928,774	1,672,928,774						
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,106,367,747	2,106,367,747						

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 2 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
37 SE	410 Sistema Nacional	5,950,295,711	5,950,295,711					
38 CC	El Sauz conversión de TG a CC	30,716,223,509	29,043,017,004	250,840,896	127,651,244	1,294,714,365		
39 LT	414 Norte-Occidental	3,022,302,694	2,801,691,554	16,070,648	28,902,089	175,638,403		
40 LT	502 Oriental - Norte	1,854,929,599	1,854,929,599					
41 LT	506 Saltillo-Cañada	11,403,091,913	11,046,636,961	138,550,112	5,992,893	211,911,947		
42 LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	9,314,907,555	8,602,388,267	71,264,467	172,365,896	468,888,925		
43 LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	7,100,135,803	6,825,496,816	402,428	1,157,956	273,078,603		
44 SE	412 Compensación Norte	920,242,070	920,242,070					
45 SE	413 Noroeste - Occidental	3,468,891,582	2,714,817,456	158,251,971	5,370,906	590,451,249		
46 SE	503 Oriental	794,079,326	794,079,326					
47 SE	504 Norte - Occidental	2,415,581,397	2,415,581,397					
48 CCI	Baja California Sur I	1,854,674,332	1,561,696,462	56,884,425	22,555,324	213,538,121		
49 LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	5,446,066,126	3,988,179,250	100,633,863	70,535,737	1,286,717,276		
50 LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	5,425,073,553	4,287,905,873	85,536,907	107,160,920	944,469,853		
51 LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,921,792,967	2,812,818,463	108,974,504				
52 LT	613 Subtransmisión Occidental	1,635,697,250	1,330,945,672	17,628,521	573,087	286,549,970		
53 LT	614 Subtransmisión Oriental	966,720,357	931,440,990	35,279,367				
54 LT	615 Subtransmisión Peninsular	1,178,267,183	1,065,320,063	112,947,120				
55 LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	341,592,451	341,592,451					
57 LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	783,117,702	666,728,483	34,599,864	37,540,015	44,249,340		
58 SE	607 Sistema Bajío - Oriental	5,123,814,607	4,062,725,211	217,782,994	3,655,980	839,650,422		
59 SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,626,129,624	1,533,267,547	92,862,077				
60 SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,422,776,840	7,382,436,476	40,340,364				
61 CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	16,974,767,205	15,127,078,619	259,244,781	37,964,975	1,550,478,830		
62 CCC	Pacífico	79,957,735,170	12,178,706,441	2,864,337,775	4,316,171,595	3,979,810,115	4,634,329,318	5,565,799,480
63 CH	El Cajón	62,769,625,668	6,666,239,624	403,584,997	324,864,897	2,591,675,447	2,607,625,867	2,622,754,918
64 LT	Líneas Centro	352,834,403	235,304,291	117,530,112				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	2,309,583,747	1,598,362,181	74,555,258	150,559,890	486,106,418		
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	9,738,585,360	9,469,885,737	48,548,910	94,386,428	125,764,285		
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	3,122,353,547	3,122,353,547					

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 3 de 10							
Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	6,001,208,662	3,316,917,921	181,161,322	94,458,548	278,945,816	314,852,330	396,682,568	1,418,190,157
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	2,679,492,160	2,679,492,160						
70 LT	Riviera Maya	2,394,276,686	1,865,721,735	97,872,421	12,043,801	418,638,729			
71 PRR	Presa Reguladora Amata	3,358,246,919	3,358,246,919						
72 RM	Adolfo López Mateos	2,979,781,439	2,979,781,439						
73 RM	Altamira	2,444,327,261	1,572,767,915	332,931,060	62,029,581	229,450,460	247,148,245		
74 RM	Botello	470,020,080	412,267,502	27,177,789	9,023,860	21,550,929			
75 RM	Carbón II	3,948,834,159	3,436,812,845	383,240,751	52,139,289	76,641,274			
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,480,191,405	1,379,203,445						
77 RM	Dos Bocas	4,261,047,611	3,800,770,847	318,446,923	42,891,502	98,938,339			
78 RM	Emilio Portes Gil	330,250,113	330,250,113						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	6,151,867,464	5,589,206,100	225,094,456	28,637,983	308,928,925			
80 RM	Gomez Palacio	3,408,430,123	3,356,769,733	51,660,390					
82 RM	Huinalá	297,743,624	297,743,624						
83 RM	Ixtaczoquitlán	92,676,971	86,690,649	1,608,114	389,511	3,988,697			
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	2,116,942,115	1,988,996,974	127,945,141					
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	4,705,892,773	4,705,892,773						
90 RM	CT Puerto Libertad	1,026,512,220	1,026,512,220						
91 RM	Punta Prieta	1,243,983,860	1,157,356,265	25,261,830	6,930,069	54,435,696			
92 RM	Salamanca	2,321,337,680	2,273,595,245	47,742,435					
93 RM	Tuxpango	1,904,709,668	1,800,627,204	39,028,090	15,613,851	49,440,523			
94 RM	CT Valle de México	969,376,882	969,376,882						
95 SE	Norte	488,102,671	488,102,671						
98 SE	705 Capacitores	290,935,811	290,935,811						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,658,827,770	1,839,005,213	230,577,198	32,775,443	1,556,469,916			
100 SLT	701 Occidente-Centro	3,362,667,960	2,241,129,009	301,225,544	88,685,865	731,627,542			
101 SLT	702 Sureste-Peninsular	2,980,257,985	1,728,172,238	166,904,052	67,475,411	496,309,939	521,396,345		
102 SLT	703 Noreste-Norte	1,197,233,025	1,008,086,776	189,146,249					
103 SLT	704 Baja California -Noroeste	688,669,066	688,669,066						
104 SLT	706 Sistemas Norte	26,075,719,610	5,278,403,680	1,186,602,355	1,377,079,988	1,310,978,341	1,545,855,229	1,654,693,320	13,722,106,697
105 SLT	709 Sistemas Sur	11,787,396,660	4,901,200,480	523,254,203	39,773,160	6,323,168,817			
106 CC	Conversión El Encino de TG aCC	18,726,302,441	17,611,042,935	492,502,994	96,281,610	526,474,902			
107 CCI	Baja California Sur II	1,496,004,820	1,071,147,824	1,071,147,824	63,336,077	326,502,957			
108 LT	807 Durango I	1,365,076,141	1,217,256,435	147,819,706					
110 RM	CCC Tula	693,775,949	657,936,206	35,839,743					
111 RM	CGT Cerro Prieto (U5)	757,637,484	197,834,485	264,956,660	80,477,338	88,561,080	125,807,921		
112 RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	3,511,384,852	3,081,310,738	295,918,931	40,115,130	94,040,053			
113 RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	2,165,700,330	2,066,495,409	52,843,232	46,361,689				
114 RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,900,253,232	2,510,408,679	119,806,032	59,692,979	210,345,542			

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 4 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,514,882,800	6,109,811,138	318,635,779	86,435,883				
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,245,357,990	1,896,606,009	244,815,013	103,936,968				
122 SE 811 Noroeste	516,553,070	467,668,985	48,884,085					
123 SE 812 Golfo Norte	186,459,935	153,204,371	33,255,564					
124 SE 813 División Bajío	2,919,622,496	2,388,077,274	86,050,344	43,641,113	401,853,765			
126 SLT 801 Altiplano	7,783,490,475	4,951,946,530	374,315,722	100,865,530	2,356,362,693			
127 SLT 802 Tamaulipas	5,427,040,755	5,059,951,594	289,203,948	141,546,644	(63,661,431)			
128 SLT 803 NOINE	41,116,856,074	5,005,703,083	1,325,586,439	1,621,837,278	1,858,735,200	2,002,338,000	2,102,734,400	27,199,921,674
130 SLT 806 Bajío	34,564,661,126	5,735,887,291	30,538,479	133,521,967	8,994,868,863	9,584,888,890	10,084,955,636	
132 CE La Venta II	1,314,967,232	175,854,248	161,873,930	88,422,052	96,254,485	173,547,795	187,096,268	431,918,454
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	170,881,863	167,559,821	3,322,042					
138 SE 911 Noreste	764,895,248	612,811,008	98,473,182	53,611,058				
139 SE 912 División Oriente	1,369,906,231	221,929,932	24,391,647	1,006,733	529,258,707	593,319,212		
140 SE 914 División Centro Sur	3,340,782,586	523,448,939	195,777,193	214,381,659	190,973,508	201,556,548	214,161,947	1,800,482,792
141 SE 915 Occidental	692,052,073	247,969,746	121,336,557	17,280,994	305,464,776			
142 SLT 901 Pacífico	3,199,249,019	1,816,046,003	82,709,244	50,516,194	1,249,977,578			
143 SLT 902 Istmo	2,411,238,728	2,339,428,658	45,516,412	127,652,036	(101,358,378)			
144 SLT 903 Cabo - Norte	6,080,234,403	2,570,680,802	455,991,883	86,817,258	2,966,744,460			
146 CH La Yesca	89,517,790,119	1,396,363,493	321,507,646	983,798,342	1,248,182,448	1,517,689,833	1,476,297,225	82,573,951,132
147 CCC Baja California	3,982,197,283	2,707,648,250	96,925,027	161,423,497	427,243,029	588,957,480		
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	2,685,761,683	2,088,747,635	236,072,563	62,366,736	150,035,910	148,538,839		
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	3,868,943,130	3,482,945,719	221,515,084	47,563,332	116,918,995			
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	3,345,723,032	2,630,683,549	110,865,265	61,158,487	152,671,019	194,774,348	195,570,364	
151 SE 1006 Central----Sur	4,191,895,126	346,808,259	266,170,172	41,653,257	177,090,238	747,692,721	804,263,658	1,808,216,821
152 SE 1005 Noroeste	8,003,012,201	1,225,558,344	300,975,903	158,843,462	746,219,076	886,066,651	931,270,075	3,754,078,690
156 RM Infiernillo	657,733,335	173,755,245	57,348,051	68,066,059	104,287,246	116,480,568	137,796,166	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	6,774,030,802	5,703,864,586	195,777,332	135,395,115	257,310,693	481,683,076		
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,494,103,835	1,484,662,222	9,441,613					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	81,577,292	77,852,856	3,724,436					
160 RM CCC Samalayuca II	419,971,627	410,160,163	9,811,464					
161 RM CCC El Sauz	748,506,708	710,225,271	4,297,695	4,265,290	29,718,452			
162 RM CCC Huinala II	325,276,784	281,878,966	25,227,446	4,490,146	13,680,226			
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	949,453,398	886,767,465	62,685,933					

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 5 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
164 SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	17,993,090,248	379,427,494	33,526,292	73,443,467	129,910,792	582,440,281	699,281,136	16,095,060,786
165 LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,828,776,397	1,809,975,558	2,346,149	4,065,358	12,389,332			
166 SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	3,343,158,856	1,299,640,580	254,492,817	71,305,181	788,976,229	928,744,049		
167 CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	38,864,328,768	26,761,622,727	179,369,667	18,998,707	1,447,874,706	1,583,214,610	1,662,433,974	7,210,814,377
168 SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	2,769,105,057	2,423,984,012	270,366,972	74,754,073				
170 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,203,527,377	148,829,106	239,246,186	9,406,714	116,927,664	131,111,661	144,738,757	413,267,289
171 CC	Agua Prieta II (con campo solar)	8,642,109,604		1,406,770,387	130,126,084	304,249,441	144,236,930	222,860,882	6,433,865,880
176 LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,157,013,679	(20,867,041)	138,935,151	14,211,277	341,616,045	389,109,443	404,626,130	889,382,674
177 LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	190,452,420	151,557,525	6,154,075	5,372,971	13,359,945	14,007,904		
181 RM	CN Laguna Verde	48,659,461,309	12,023,452,672	32,625,476	70,087,507	2,358,215,718	2,470,696,081	2,587,039,496	29,117,344,359
182 RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,786,395,164	2,458,409,690	183,257,606	94,383,434	50,344,434			
183 RM	CT Punta Prieta Unidad 2	645,125,905	579,675,054	6,567,407	6,652,118	52,231,326			
185 SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,554,249,294	639,914,166	39,208,243	91,297,703	324,866,272	335,729,878	353,633,325	769,599,707
188 SE	1116 Transformación del Noreste	51,083,054,482	3,730,416,978	1,901,047,097	2,018,012,016	1,624,039,789	2,362,043,750	3,324,180,962	36,123,313,890
189 SE	1117 Transformación de Guaymas	1,131,876,084	295,823,764	272,070	2,740,184	106,205,614	130,784,432	161,219,607	434,830,413
190 SE	1120 Noroeste	16,464,768,130	1,619,959,140	708,505,324	787,825,739	826,999,324	989,297,198	1,108,169,117	10,424,012,288
191 SE	1121 Baja California	5,226,856,519	134,880,078	171,350,081	87,729,322	636,574,958	652,929,578	672,034,014	2,871,358,488
192 SE	1122 Golfo Norte	16,561,601,433	195,865,844	207,061,426	28,659,397	1,476,015,593	1,762,558,682	2,094,661,701	10,796,778,790
193 SE	1123 Norte	3,275,213,921	384,785,844	40,088,178	81,121,255	902,445,609	921,847,932	944,925,103	
194 SE	1124 Bajío Centro	15,284,128,033	275,482,767	222,481,209	142,210,735	2,198,040,340	2,546,748,238	2,907,106,383	6,992,058,361
195 SE	1125 Distribución	10,293,505,364	1,416,367,370	33,302,572	41,484,266	1,390,090,205	1,563,277,195	1,777,815,823	4,071,167,933
197 SE	1127 Sureste	1,118,767,000	153,626,033	110,867,329	40,354,279	242,446,418	274,109,778	297,363,163	
198 SE	1128 Centro Sur	23,221,860,254	5,547,137,567	1,322,112,005	1,374,275,563	1,521,864,101	1,620,126,394	1,716,327,422	10,120,017,202
199 SE	1129 Compensación redes	1,801,808,107	285,092,341	17,067,509	16,269,911	174,458,636	191,170,226	205,084,802	912,664,682
200 SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,688,520,849	749,651,575	118,729,210	48,179,177	1,144,668,480	1,348,087,031	1,424,363,768	4,854,841,608
201 SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24,463,358,261	1,586,395,183	101,878,971	230,439,477	2,107,030,581	2,557,240,547	3,005,844,807	14,874,528,695
202 SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	49,353,247,233	575,866,150	580,095,112	765,286,721	1,143,482,350	1,638,502,255	2,282,654,312	42,367,360,333
203 SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	5,725,606,878	909,770,639	216,587,491	81,838,838	441,237,465	529,488,309	611,673,057	2,935,011,079

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 6 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	9,887,139,948	3,075,525,463	132,326,721	11,935,149	1,824,760,986	2,215,503,482	2,627,088,147	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,071,195,172	(278,780,939)	31,013,441	70,100,287	539,991,403	781,849,942	927,021,038	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	3,613,872,823	1,181,007,418	42,303,331	16,768,264	1,127,931,848	1,245,861,962		
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	3,527,493,700	748,188,564	74,680,250	19,754,802	234,561,508	312,448,474	382,242,686	1,755,617,416
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	3,384,510,330	362,741,261	114,432,306	53,477,844	345,953,903	385,426,235	397,963,384	1,724,515,397
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	28,625,561,873	752,178,772	1,797,965,399	2,115,674,459	2,382,570,763	2,668,734,078	2,859,226,175	16,049,212,227
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	12,512,068,898	2,351,598,828	26,851,625	32,297,266	3,039,656,498	3,332,672,465	3,728,992,216	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	26,022,791,826	3,433,631,994	74,704,123	71,679,882	2,245,199,024	2,881,497,287	3,114,181,518	14,201,897,998
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	3,943,230,723	960,745,475	384,879,860	489,494,732	548,887,312	723,150,832	836,072,512	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	26,064,631,234	179,451,161	1,425,595,718	1,583,040,304	1,834,933,220	2,116,216,173	2,420,858,204	16,504,536,454
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	51,822,799,855	516,289,578	1,858,092,333	2,215,187,914	2,400,396,155	2,802,124,102	3,081,733,167	38,948,976,606
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	6,402,216,993	583,637,384	255,472,736	266,563,897	240,018,140	361,476,301	414,327,480	4,280,721,055
216 RM CCC Poza Rica	6,856,249,898	(90,682,252)	10,017,418	543,931,407	613,669,993	654,948,308	683,686,378	4,440,678,646
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	10,189,275,203	934,330,712	78,772,577	44,370,100	719,443,338	379,600,663	405,646,399	7,627,111,414
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	657,718,626	414,361,983	80,319,339	105,133,848	35,451,504	8,837,498	13,614,454	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,452,033,233	4,054,844,410	6,295,200	35,672,198	773,030,024	836,339,388	860,532,994	885,319,019
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	140,219,816,731	16,023,161,638	4,142,259,299	4,584,125,734	4,370,901,033	4,855,248,955	5,217,134,529	101,026,985,543
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	253,401,440	100,543,665	31,017,569	21,244,064	30,458,086	32,083,813	38,054,243	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	94,490,470	7,363,956	8,471,344	2,644,225	17,732,805	18,430,144	19,080,217	20,767,779
226 CCI CI Guerrero Negro III	929,033,693		85,688,112	43,478,315	49,522,549	55,666,854	61,880,508	632,797,355
227 CG Los Humeros II	2,549,477,204	646,776,655	402,381,272	6,427,899	4,109,991	307,516,666	334,639,949	847,624,772
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	2,436,127,328	182,200,441	40,143,647	50,557,955	323,336,831	336,117,928	341,818,111	1,161,952,415
229 CT TG Baja California II	2,773,899,663	(17,317,476)	88,841,681	84,141,919	318,014,103	385,151,861	405,917,851	1,509,149,724
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	8,434,573,958	137,946,235	33,062,889	79,486,858	134,346,345	275,133,246	417,670,610	7,356,927,775
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	899,578,835	104,532,846	184,471,359	29,418,553	152,876,696	206,690,921	221,588,460	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 7 de 10							
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	4,744,430,800			81,407,600	33,815,200	41,211,200	48,676,000	4,539,320,800	
235 CCI Baja California Sur IV	1,374,935,544	496,764,741	203,168,894	1,136,817	31,066,484	39,619,787	60,920,147	542,258,674	
236 CCI Baja California Sur III	1,047,637,415	360,409,815	219,651,069	141,484,672	12,362,242	24,591,700	46,922,460	242,215,457	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	2,944,573,122		75,634,901	135,653,372	129,445,204	143,183,258	147,733,190	2,312,923,197	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	21,342,633,281	3,559,716,490	1,059,472,202	1,244,136,612	1,441,029,313	1,660,030,893	1,788,272,321	10,589,975,450	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	31,284,203,354	1,719,968,543	944,315,794	1,046,494,114	1,224,027,784	1,418,356,823	1,597,407,757	23,333,632,539	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	45,483,322,032	4,588,678,436	1,775,618,263	1,923,668,399	2,074,985,193	2,227,430,220	2,355,303,947	30,537,637,574	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	17,362,158,280	2,631,095,575	815,342,849	958,693,462	1,114,405,699	1,294,461,130	1,425,814,296	9,122,345,269	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	5,228,897,572	70,366,093	239,514,816	17,589,081	257,610,334	521,102,758	614,975,284	3,507,739,206	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	3,710,924,253	546,200,517	204,445,993	5,741,516	389,236,000	533,458,929	590,146,104	1,441,695,194	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	9,466,455,968	726,086,149	544,068,870	628,517,584	618,678,221	655,037,971	676,035,594	5,618,031,579	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,174,539,189	542,001,533	99,306,367	86,076,058	283,764,310	342,811,343	388,400,149	432,179,429	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	10,206,835,247	641,292,763	344,250,466	397,653,715	538,586,851	676,149,062	796,296,721	6,812,605,669	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	664,590,609	127,386,812	12,860,439	71,305,971	144,258,687	148,594,618	160,184,082		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,671,521,137	118,044,733	766,627,307	883,255,655	981,551,144	1,115,877,487	1,292,258,482	8,513,906,329	
257 CCI Santa Rosalía II	1,000,976,791					61,007,214	48,642,907	891,326,670	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	3,800,238,520				406,762,800	128,802,200	174,538,720	3,090,134,800	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	54,880,967,185	2,902,507,293	1,922,340,422	2,259,546,697	2,571,129,220	2,846,708,721	2,928,503,253	39,450,231,579	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7,849,569,316	64,506,485	495,025,650	511,858,188	620,629,698	686,807,386	757,139,890	4,713,602,019	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	16,580,964,567	1,130,847,317	1,456,644,470	1,586,184,499	1,112,677,477	1,092,282,938	984,386,547	9,217,941,319	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	1,787,304,904	130,497,672	81,873,169	4,310,801	136,030,414	193,728,364	234,107,101	1,006,757,383	
264 CC Centro	91,357,349,637		5,618,648,905	1,698,383,745	759,243,054	1,595,377,538	1,587,835,355	80,097,861,040	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,448,995,600				328,709,200	112,610,120	235,677,840	2,771,998,440	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,741,350,845	16,573,025	73,342,709	63,507,165	337,031,971	347,597,466	358,345,557	1,544,952,952	
268 CCI Guerrero Negro IV	1,255,831,219			27,245,248	15,124,114	21,114,995	27,035,888	1,165,310,974	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	125,397,992	6,205,106	218,921	10,337,165	12,692,465	14,507,788	16,369,463	65,067,084	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	87,155,393,837	2,048,663,844	2,866,413,300	3,596,381,213	4,245,939,953	4,832,662,140	5,497,219,468	64,068,113,919	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	315,888,038,297	21,644,125,043	12,173,529,431	13,149,301,341	14,234,001,177	15,321,056,365	16,236,740,677	223,129,284,263	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	4,175,471,688	412,794,565	78,492,698	91,960,470	458,514,590	495,888,229	522,651,446	2,115,169,690	
276 CH Nuevo Guerrero	108,725,497,730							108,725,497,730	
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	639,986,272							639,986,272	
278 RM CT José López Portillo	13,031,595,480			122,465,720	497,637,280	730,583,760	766,679,680	10,914,229,040	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	93,437,698,135	3,410,705,184	3,916,274,415	4,322,880,197	4,633,640,182	4,830,179,836	5,053,685,597	67,270,332,724	

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 8 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,192,180,765			62,046,764	146,124,252	158,842,361	1,825,167,388
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	20,293,674,939			342,166,050	612,658,479	911,804,439	18,427,045,971
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	6,844,004,152		504,352,814	580,363,174	618,773,303	615,574,516	4,524,940,345
284 CG	Los Humeros III	3,541,187,086		102,189,793	9,911,002	139,607,721	176,753,839	3,112,724,731
285 CC	Centro II	22,862,518,744				1,249,016,579	1,901,704,670	19,711,797,495
286 CCI	Baja California Sur V	9,661,983,933	233,191,184	63,490,497	16,433,224	23,240,331	76,440,928	9,249,187,769
288 SLT	1722 Distribución Sur	31,491,532,027	906,989,420	670,817,200	833,142,991	1,001,582,299	1,110,952,111	25,720,634,656
289 CH	Chicoasén II	48,196,761,628			538,482,517	506,914,513	625,280,700	46,526,083,898
290 LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	660,245,048			43,511,098	61,620,943	63,269,598	491,843,409
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	4,050,376,400		89,543,200	104,524,400	119,643,200	134,882,400	3,601,783,200
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,540,375,007	44,626,313	56,761,823	67,662,392	426,060,168	444,134,066	462,412,988
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,827,412,060	315,767,198	57,874,578	66,534,898	103,266,754	153,084,472	167,740,317
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	486,556,712	27,667,936	16,263,495	42,523,852	45,219,505	48,968,349	52,587,125
296 CC	Empalme I	8,871,329,397		2,061,310,831	361,448,247	312,749,699	457,403,779	5,678,416,841
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,183,141,581		476,753,642	104,220,580	118,475,493	115,840,676	1,367,851,190
298 CC	Valle de México II	35,097,948,827		3,285,554,768	2,577,516,406	2,622,609,767	2,463,870,484	24,148,397,402
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,153,873,942				348,059,080	425,808,652	4,380,006,210
303 LT	Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	3,003,928,777			3,435,717	116,992,938	170,168,527	2,713,331,595
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	17,710,030,396			656,069,593	342,813,200	609,396,000	937,503,200
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	796,285,814	29,215,317	24,938,314	1,309,934	96,401,425	99,467,669	102,560,418
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	19,772,325,445	25,404,108	309,189,264	328,530,268	466,393,411	714,374,635	1,257,881,064
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	11,343,607,345	93,499,200	102,330,781	1,116,363,540	958,734,932	977,640,552	942,307,366
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	3,205,312,486	104,111,600	127,508,072	67,182,684	75,899,266	107,150,978	147,248,856
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	13,009,177,566			590,820,653	529,579,658	693,294,728	867,342,250
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	41,043,932,012			1,650,505,034	1,997,294,186	2,610,536,296	3,121,009,780
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17,785,536,160		821,673,240	1,242,810,080	1,345,255,000	1,411,653,880	12,964,143,960
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,184,490,040		33,555,480	52,836,680	83,222,200	87,917,800	926,957,880
313 CC	Empalme II	11,486,557,543			373,538,128	298,875,714	424,953,227	10,389,190,474

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad		Página: 9 de 10						
Nombre del Proyecto	Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,279,148,992		361,505,059	185,843,799	208,804,285	232,011,695	2,290,984,154
315 CCI	Baja California Sur VI	1,395,234,433				136,529,369	73,804,598	1,184,900,466
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	728,530,802		20,457,680	16,520,600	33,899,480	42,286,200	615,366,842
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,298,339,273	1,841,260	45,219,023	91,556,134	201,114,423	294,332,730	3,664,275,703
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	4,760,428,108	14,980,735	17,519,009	104,518,501	204,495,203	337,974,376	4,080,940,284
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,623,015,192		81,248,793	15,899,680	99,216,480	262,220,880	4,164,429,359
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	18,590,049,648	15,752,448	196,561,600	244,205,600	449,556,400	610,118,400	17,073,855,200
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,137,712,746		452,059,758	599,565,529	832,828,627	1,041,811,792	12,211,447,040
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	43,339,107,804	3,072,835,452	2,629,404,489	2,284,788,522	2,377,379,596	2,331,613,390	30,643,086,355
323 CC	San Luis Potosí	14,089,303,734						14,089,303,734
324 LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,900,843,733						5,900,843,733
325 CC	Lerdo (Norte IV)	21,621,913,652			359,873,468	769,027,274	998,785,476	19,494,227,434
326 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,256,277,802					26,996,690	2,229,281,112
327 CG	Los Azufres III Fase II	488,122,258			33,298,425	1,969,693	6,825,115	446,029,025
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	35,500,421			215,911	582,753	1,402,540	33,299,217
329 CG	Cerritos Colorados Fase I	381,081,717				39,744,779	1,652,146	339,684,792
330 CH	Las Cruces	43,912,605,490					600,429,915	43,312,175,575
331 LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	185,920,733					14,351,956	171,568,777
332 CE	Sureste II y III	5,582,928,667					574,873,622	5,008,055,045
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	347,752,110				8,146,763	24,222,967	315,382,380
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	7,117,497,600			201,945,200	183,455,200	342,090,800	6,390,006,400
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	7,002,995,480			509,417,560	381,212,200	320,470,400	5,791,895,320
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	21,243,581,935			828,024,701	1,210,950,331	1,510,894,509	17,693,712,394
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	36,562,414,858		3,367,080,996	3,132,912,008	1,947,107,045	1,887,237,148	26,228,077,661
340 CC	San Luis Río Colorado I	3,102,091,347					429,095,229	2,672,996,118

Cuadro 20

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2017

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 2017)

ENERO DE 2017

Nombre del Proyecto		Suma	Acumulado Hasta 2015	2016	2017	2018	2019	2020	Otros Años
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,420,332,691					103,644,328	127,066,634	1,189,621,729
342	CC Guadalajara I	18,519,153,967							18,519,153,967
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,913,523,324						178,533,059	3,734,990,265
344	CC Mazatlán	15,149,982,552						964,226,359	14,185,756,193
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	1,353,118,651						89,919,415	1,263,199,236
346	CC Mérida	6,833,636,815							6,833,636,815
347	CC Salamanca	13,168,865,585						827,751,961	12,341,113,624
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,431,875,920				57,994,960	77,699,280	92,209,200	1,203,972,480
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	12,749,254,145					412,398,208	623,214,136	11,713,641,801
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,640,839,171				116,498,610	132,342,871	153,463,956	2,238,533,734

Cuadro 20