

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 1 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto <small>(12)=(11-3-5-6-9-10)</small>
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
TOTAL	539,839,103,275	278,586,806,737	19,141,999,998	242,110,296,540	47,410,281,893		240,598,408,937	139,948,477,776	11,070,584,306	168,813,730	148,393,864,862	70,602,184,935
1 CG Cerro Prieto IV	2,077,053,600	2,077,053,600					1,433,471,700	1,433,471,700				
2 CC Chihuahua	5,575,055,899	5,575,055,899					3,170,253,345	3,170,253,345				
3 CCI Guerrero Negro II	552,083,989	552,083,989					269,522,588	269,522,588				
4 CC Monterrey II	6,654,846,711	6,654,846,711					5,535,276,129	5,535,276,129				
5 CD Puerto San Carlos II	1,231,560,225	1,231,560,225					585,072,066	585,072,066				
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,187,852,538	6,187,852,538					6,803,092,653	6,803,092,653				
7 CT Samalayuca II	14,094,519,086	13,946,577,438	147,941,648		1,507,500,000		11,627,183,683	11,622,560,502	4,623,181	52,897,713	2,492,400,000	779,437,458
9 LT 211 Cable Submarino	2,010,380,352	2,010,380,352					1,010,555,299	1,010,555,299				
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,666,624,229	2,666,624,229					2,484,902,520	2,484,902,520				
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,138,831,853	2,138,831,853					1,625,373,195	1,625,373,195				
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,521,078,966	3,521,078,966					3,273,418,866	3,273,418,866				
13 SE 218 Noroeste	1,018,203,870	1,018,203,870					689,174,690	689,174,690				
14 SE 219 Sureste-Peninsular	678,577,509	678,577,509					338,328,026	338,328,026				
15 SE 220 Oriental-Centro	1,263,255,774	1,263,255,774					831,034,681	831,034,681				
16 SE 221 Occidental	1,457,470,197	1,457,470,197					1,049,496,979	1,049,496,979				
17 LT 301 Centro	895,332,728	895,332,728					337,784,781	337,784,781				
18 LT 302 Sureste	827,248,806	827,248,806					376,511,993	376,511,993				
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	556,358,350	556,358,350					233,146,554	233,146,554				
20 LT 304 Noroeste	567,230,240	567,230,240					282,426,426	282,426,426				
21 SE 305 Centro-Oriente	733,220,640	733,220,640					354,961,980	354,961,980				
22 SE 306 Sureste	904,278,900	904,278,900					380,534,970	380,534,970				
23 SE 307 Noreste	489,219,330	489,219,330					250,550,641	250,550,641				
24 SE 308 Noroeste	887,024,480	887,024,480					424,916,091	424,916,091				
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,641,567,266	2,641,567,266					1,004,491,331	1,004,491,331				
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,307,797,478	2,307,797,478					953,209,356	953,209,356				
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,450,926,946	2,450,926,946					897,125,592	897,125,592				
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,708,616,221	6,708,616,221					2,684,592,762	2,684,592,762				
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	896,987,046	896,987,046					309,292,027	309,292,027				
30 LT 411 Sistema Nacional	2,646,984,898	2,646,984,898					972,492,591	972,492,591				
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,538,180,560	5,538,180,560					2,075,736,911	2,075,736,911				
32 SE 401 Occidental - Central	1,292,428,856	1,292,428,856					446,571,007	446,571,007				
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,559,626,479	1,559,626,479					400,419,980	400,419,980				

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 2 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
34 SE 403 Noreste	1,457,147,750	1,457,147,750				537,976,280	537,976,280					
35 SE 404 Noroeste-Norte	813,999,027	813,999,027				302,735,005	302,735,005					
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	172,625,250	172,625,250				43,971,041	43,971,041					
37 SE 410 Sistema Nacional	3,480,812,659	3,480,812,659				1,282,046,581	1,282,046,581					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,287,751,049	2,287,751,049				813,048,438	813,048,438					
39 LT 414 Norte-Occidental	1,320,017,851	1,320,017,851				406,678,859	406,678,859					
40 LT 502 Oriental - Norte	297,532,460	297,532,460				123,772,183	123,772,183					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,970,819,040	4,970,819,040				1,948,022,053	1,948,022,053					
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,158,690,797	2,158,690,797				803,221,950	803,221,950					
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	879,370,180	879,370,180				397,118,073	397,118,073					
44 SE 412 Compensación Norte	442,139,700	442,139,700				108,912,033	108,912,033					
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,151,600,560	1,151,600,560				426,481,097	426,481,097					
46 SE 503 Oriental	430,172,760	430,172,760				108,880,836	108,880,836					
47 SE 504 Norte - Occidental	900,462,350	900,462,350				276,830,786	276,830,786					
48 CCI Baja California Sur I	1,125,637,545	1,125,637,545				348,959,458	348,959,458					
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,549,805,180	2,549,805,180				980,283,955	980,283,955					
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,064,692,569	3,064,692,569				1,324,384,739	1,324,384,739					
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	575,348,876	575,348,876				194,315,546	194,315,546					
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	553,074,075	553,074,075				249,818,298	249,818,298					
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	335,053,998	335,053,998				109,375,779	109,375,779					
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	522,371,246	522,371,246				206,680,140	206,680,140					
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	425,694,401	425,694,401				111,035,857	111,035,857					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	276,547,997	276,547,997				69,253,041	69,253,041					
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,567,405,380	1,567,405,380				635,755,704	635,755,704					
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	608,881,723	608,881,723				206,499,723	206,499,723					
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,278,544,366	2,278,544,366				803,295,876	803,295,876					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,547,452,351	1,547,452,351				533,839,881	533,839,881					
62 CCC Pacífico	12,743,922,782	11,454,823,371	880,311,399	408,788,012	2,994,900,000	3,567,486,990	3,474,891,697	69,040,726		6,492,300,000	2,548,047,875	
63 CH El Cajón	16,753,034,860	6,638,348,834	561,926,997	9,552,759,029	119,245,180	9,698,140,235	5,937,614,290	400,358,111		2,514,332,296	1,432,802,008	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado													Página: 3 de 10	
Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)		
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)				
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)					
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)										
64 LT	Lineas Centro	134,537,862	134,537,862				43,746,927	43,746,927						
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,373,141,929	1,373,141,929				438,730,880	438,730,880						
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,506,949,062	1,506,949,062				585,748,412	585,748,412						
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	411,095,050	411,095,050				199,660,216	199,660,216						
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,865,981,751	1,429,455,800	115,999,994	320,525,957	59,855,870	670,839,169	608,932,838	24,999,998		516,006,275	315,150,413		
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	667,531,911	667,531,911				334,698,950	334,698,950						
70 LT	Riviera Maya	745,951,860	745,951,860				364,487,672	364,487,672						
71 PRR	Presa Reguladora Amata	272,863,591	272,863,591				88,633,763	88,633,763						
72 RM	Adolfo López Mateos	621,255,688	621,255,688				202,130,767	202,130,767						
73 RM	Altamira	851,077,159	765,969,498	85,107,661			188,896,644	185,927,794	2,968,850		1,060,426,514	972,350,003		
74 RM	Botello	127,595,481	127,595,481				40,515,893	40,515,893						
75 RM	Carbón II	232,256,990	232,256,990				89,116,988	89,116,988						
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	377,196,622	377,196,622				122,263,578	122,263,578						
77 RM	Dos Bocas	289,512,841	289,512,841				94,165,587	94,165,587						
78 RM	Emilio Portes Gil	4,957,541	4,957,541				2,446,974	2,446,974						
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,560,490,760	2,560,490,760				746,325,664	746,325,664						
80 RM	Gomez Palacio	592,748,999	592,748,999				174,024,516	174,024,516						
82 RM	Huinalá	12,059,962	12,059,962				3,443,694	3,443,694						
83 RM	Ixtaczoquitlán	18,397,411	18,397,411				5,568,144	5,568,144						
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	271,530,900	271,530,900				75,970,724	75,970,724						
87 RM	Grál. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	988,920,608	988,920,608				325,440,669	325,440,669						
90 RM	CT Puerto Libertad	270,144,000	270,144,000				89,017,856	89,017,856						
91 RM	Punta Prieta	231,462,332	231,462,332				77,379,331	77,379,331						
92 RM	Salamanca	650,244,889	650,244,889				229,418,768	229,418,768						
93 RM	Tuxpango	349,114,426	349,114,426				125,593,141	125,593,141						
94 RM	CT Valle de México	116,379,000	116,379,000				34,808,697	34,808,697						
95 SE	Norte	154,848,193	154,848,193				51,919,546	51,919,546						
98 SE	705 Capacitores	69,935,620	69,935,620				22,675,213	22,675,213						
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	900,781,160	900,781,160				342,100,292	342,100,292						
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,600,343,812	1,600,343,812				508,651,062	508,651,062						

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 4 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)			Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)			
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)				Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)				
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	560,461,666	553,070,494	7,391,172		4,050,210	192,219,034	191,888,349	330,685		67,800,395	56,028,328	
102 SLT 703 Noreste-Norte	387,718,387	387,718,387				127,964,057	127,964,057					
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	134,492,153	134,492,153				44,974,073	44,974,073					
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,744,302,487	3,521,884,692	11,235,357	211,182,438	85,091,240	1,302,881,015	1,191,539,194	11,505,220		455,548,511	347,716,694	
105 SLT 709 Sistemas Sur	2,039,337,822	2,039,337,822				724,616,338	724,616,338					
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,497,374,829	1,497,374,829				593,331,842	593,331,842					
107 CCI Baja California Sur II	1,215,863,613	1,215,863,613				355,163,464	355,163,464					
108 LT 807 Durango I	688,657,317	688,657,317				229,226,652	229,226,652					
110 RM CCC Tula	105,547,550	105,547,550				29,184,316	29,184,316					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	632,619,100	569,357,224	63,261,876			301,962,101	297,716,438	4,245,663		214,527,300	147,019,761	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	275,164,279	275,164,279				90,733,028	90,733,028					
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	720,561,239	720,561,239				184,956,021	184,956,021					
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	614,055,000	614,055,000				207,137,012	207,137,012					
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	888,420,002	888,420,002				261,760,452	261,760,452					
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	414,541,092	414,541,092				119,469,454	119,469,454					
122 SE 811 Noroeste	217,173,889	217,173,889				70,128,939	70,128,939					
123 SE 812 Golfo Norte	106,493,374	106,493,374				33,802,613	33,802,613					
124 SE 813 División Bajío	1,081,432,885	1,081,432,885				302,626,225	302,626,225					
126 SLT 801 Altiplano	1,698,141,505	1,698,141,505				523,398,815	523,398,815					
127 SLT 802 Tamaulipas	1,432,247,069	1,432,247,069				453,605,585	453,605,585					
128 SLT 803 NOINE	1,335,669,037	1,335,669,037				386,682,234	386,682,234					
130 SLT 806 Bajío	1,844,056,812	1,761,115,690	55,294,095	27,647,027	29,056,480	629,174,602	621,249,574	6,618,709		180,541,517	89,572,233	
132 CE La Venta II	2,194,276,803	1,682,278,929	78,600,005	433,397,869	103,321,859	1,064,935,167	1,006,445,934	20,999,998		302,410,269	99,488,407	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	136,714,410	136,714,410				54,621,489	54,621,489					
138 SE 911 Noreste	180,048,769	180,048,769				52,114,837	52,114,837					
139 SE 912 División Oriente	240,621,707	234,170,873	6,450,834		6,772,997	81,018,799	80,730,163	288,636		60,420,821	46,908,354	
140 SE 914 División Centro Sur	262,849,491	168,590,781	19,562,285	74,696,425	6,405,649	96,079,308	80,917,033	4,691,179		62,099,332	31,440,219	
141 SE 915 Occidental	233,654,040	233,654,040				63,184,833	63,184,833					
142 SLT 901 Pacífico	837,843,114	837,843,114				232,186,175	232,186,175					
143 SLT 902 Istmo	1,618,824,270	1,618,824,270				498,624,037	498,624,037			237,465,963	237,465,963	
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,111,688,492	1,111,688,492				376,551,713	376,551,713					
146 CH La Yesca	25,124,999,997	6,309,223,371	730,000,001	18,085,776,625	179,967,360	25,547,664,027	9,486,577,342	1,000,000,004		2,899,207,578	989,240,213	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 5 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
147 CCC Baja California	3,503,430,004	3,353,429,995	150,000,009		496,075,075		1,199,944,675	1,194,944,679	4,999,996		1,376,173,213	725,098,133
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	555,227,166	553,245,869	1,981,297		38,475,199		154,659,590	154,526,628	132,962		119,352,534	78,763,076
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	899,922,588	899,922,588					424,008,274	424,008,274				
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	952,887,492	946,350,992	3,268,260	3,268,240	54,520,989		292,179,269	291,378,726	560,247		169,127,631	110,778,135
151 SE 1006 Central----Sur	311,656,550	209,461,316	31,165,653	71,029,581	4,366,323		120,632,080	106,617,978	6,875,868		75,216,592	32,808,748
152 SE 1005 Noroeste	1,219,888,098	1,059,373,457	35,759,207	124,755,434	11,157,490		359,295,061	333,878,670	8,830,553		266,885,690	211,138,440
156 RM Infiernillo	339,670,444	311,163,398	24,434,605	4,072,441			86,681,672	85,073,652	1,423,321		60,788,430	34,930,504
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,058,503,014	2,818,503,004	240,000,010				1,015,244,528	1,000,244,521	15,000,007		1,134,590,207	879,590,190
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	265,018,500	265,018,500					82,180,782	82,180,782				
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	90,374,643	90,374,643					23,294,614	23,294,614				
160 RM CCC Samalayuca II	21,808,503	21,808,503					6,175,164	6,175,164				
161 RM CCC El Sauz	84,922,501	84,922,501					25,380,473	25,380,473				
162 RM CCC Huinala II	38,089,500	38,089,500					10,354,275	10,354,275				
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	314,425,988	314,425,988					86,635,885	86,635,885				
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	784,714,132	606,064,246	85,807,443	92,842,443	32,546,664		212,114,719	189,452,049	9,999,991		235,573,648	107,219,550
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	117,169,859	117,169,859					34,000,980	34,000,980				
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,219,353,174	1,175,997,655	43,355,519		54,851,694		380,219,039	377,277,384	2,941,655		303,426,485	202,277,617
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,897,414,900	1,738,449,000	193,161,000	965,804,900	603,000,000		1,124,212,195	932,223,688	56,600,032		2,994,900,000	2,142,138,968
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	658,521,189	658,521,189					197,199,715	197,199,715				
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,605,393,051	1,060,118,783	110,000,004	435,274,264	15,346,832		519,504,561	434,041,229	32,000,004		397,450,224	240,103,384
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,477,122,270	1,292,563,083	641,335,424	9,543,223,763	2,010,000,000		5,439,708,305	969,276,330	482,300,445		5,004,900,000	1,871,264,131
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	723,320,432	458,763,266	49,999,996	214,557,170	8,264,939		255,907,451	217,161,545	12,999,997		175,728,350	104,463,418
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24,829,712	22,346,719	2,482,993		1,518,113		7,827,806	7,659,328	168,478		20,472,413	16,302,829
181 RM CN Laguna Verde	12,955,605,869	7,063,568,451	548,994,938	5,343,042,480			4,720,995,118	3,242,608,801	257,394,530		2,620,314,068	1,813,924,600
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	642,195,001	642,195,001					167,890,477	167,890,477				
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	115,675,500	115,675,500					33,617,954	33,617,954				
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	466,331,781	314,572,298	52,807,283	98,952,200	49,461,919		120,218,261	96,790,284	11,679,688		215,436,524	101,487,634

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 6 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,654,896,371	2,686,411,992	334,463,518	2,634,020,861	40,168,282	2,614,603,177	1,283,810,979	59,988,149		2,923,926,016	2,489,306,067	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	322,504,357	220,714,923	33,075,796	68,713,638	6,997,835	103,370,703	88,326,054	7,841,633		84,594,569	36,679,305	
190 SE 1120 Noroeste	990,563,060	674,158,081	93,567,249	222,837,730	16,854,152	350,991,951	259,491,142	21,181,963		235,851,310	104,247,946	
191 SE 1121 Baja California	110,027,364	77,818,339	9,497,150	22,711,875	3,189,910	34,360,809	29,679,842	1,758,227		27,257,489	12,812,202	
192 SE 1122 Golfo Norte	777,011,269	590,157,066	79,446,657	107,407,546	14,079,728	308,962,749	273,062,319	13,604,022		205,417,658	98,287,251	
193 SE 1123 Norte	76,512,900	65,035,941	7,651,286	3,825,673	7,073,391	20,393,278	19,401,846	817,929		30,414,335	14,871,729	
194 SE 1124 Bajío Centro	788,199,090	612,318,402	50,999,991	124,880,697	7,787,001	223,200,892	202,440,809	9,999,991		175,694,160	106,907,177	
195 SE 1125 Distribución	1,944,705,413	1,571,749,149	129,599,996	243,356,268	22,607,274	632,041,969	585,093,192	20,000,003		445,751,489	273,544,216	
197 SE 1127 Sureste	319,901,430	267,858,912	32,004,145	20,038,373	2,809,397	102,002,075	96,600,541	4,243,472		65,725,874	26,668,860	
198 SE 1128 Centro Sur	403,565,469	244,730,324	42,582,815	116,252,330	14,650,126	123,854,593	91,712,562	13,098,245		126,705,817	56,374,631	
199 SE 1129 Compensación redes	311,511,831	252,369,049	20,527,145	38,615,637	10,207,182	101,647,250	93,318,996	3,502,968		82,121,465	47,884,170	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,402,839,278	841,838,992	93,000,007	468,000,279	25,255,248	498,729,282	396,702,143	32,499,992		377,411,529	226,656,282	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,777,521,610	1,115,538,121	147,999,998	513,983,491	28,198,431	545,282,127	397,490,385	45,000,001		489,501,551	268,303,121	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,634,449,937	1,439,870,174	195,000,009	999,579,754	36,579,809	859,895,930	619,853,870	73,000,004		742,131,054	437,551,232	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	741,085,354	631,791,944	18,215,565	91,077,845	17,974,586	223,668,319	205,563,304	5,337,535		153,287,987	111,760,301	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,140,217,147	1,959,704,494	144,999,993	35,512,660	53,661,452	856,318,370	840,320,880	13,999,992		562,044,582	349,383,145	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,341,731,124	2,115,809,415	124,999,991	100,921,718	147,282,067	852,552,997	835,438,590	12,000,002		2,861,450,934	2,577,168,874	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	846,973,180	804,624,510	42,348,670		50,198,142	397,886,476	395,991,729	1,894,747		277,067,606	182,626,047	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	963,538,806	827,007,869	93,543,852	42,987,085	30,559,558	330,364,987	317,682,108	9,015,734		262,402,787	129,283,643	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	188,754,776	113,252,805	12,583,645	62,918,326	9,300,933	72,522,570	60,015,304	3,687,265		56,297,447	30,725,604	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,673,119,111	629,761,624	119,563,624	1,923,793,863	2,504,943,425	742,623,364	259,106,910	39,825,577		4,506,334,736	1,842,002,110	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,778,050,809	2,336,688,336	175,000,007	266,362,466	135,059,699	765,782,484	724,455,135	24,999,998		819,419,996	484,360,292	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,665,872,049	2,895,112,323	232,000,009	538,759,717	20,660,448	1,082,870,235	977,510,578	41,999,995		750,167,316	455,506,864	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	689,168,702	639,139,299	31,480,922	18,548,481	4,080,983	251,726,712	244,070,743	6,818,784		754,311,494	711,930,805	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	1,220,981,866	433,041,858	105,216,043	682,723,965	20,757,551	558,910,933	204,838,155	56,244,041		311,126,312	128,908,677	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,845,527,099	1,512,380,300	233,850,877	3,099,295,922	4,251,280,389	1,390,960,725	571,148,295	54,570,998		6,447,950,657	1,908,248,393	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 7 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,248,414,124	698,096,256	90,000,001	460,317,867	18,081,297	560,939,567	352,493,601	35,000,009		275,758,031	132,676,724	
216 RM CCC Poza Rica	3,026,253,468	861,918,331	304,078,529	1,860,256,608		1,206,432,896	498,730,106	177,975,611		1,048,926,379	566,872,239	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,188,758,853	1,257,980,328	260,545,928	1,670,232,597		1,062,773,270	591,054,630	103,056,378		949,113,679	585,511,373	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	787,259,292	691,300,324	54,999,992	40,958,976	67,312,166	304,986,888	297,783,128	4,332,676		312,104,921	185,460,087	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	855,091,168	598,563,812	54,500,004	202,027,352	763,157	276,076,716	238,577,975	15,000,007		182,173,496	111,910,328	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,090,286,138	11,241,001,420	1,750,000,008	8,099,284,710	1,105,500,000	5,969,187,892	4,204,289,705	450,549,801		4,502,400,000	1,196,350,191	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	87,052,237	71,829,301	10,148,651	5,074,285	937,343	20,323,111	19,008,088	1,084,898		22,327,522	10,156,630	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24,903,120	18,677,325	2,490,310	3,735,485	366,885	11,550,908	10,948,108	408,171		5,556,042	2,290,676	
226 CCI CI Guerrero Negro III	508,329,000	127,082,250	50,832,900	330,413,850	204,585,096	207,136,670	79,506,877	31,421,144		466,354,311	179,515,171	
227 CG Los Humeros II	2,131,817,938	1,346,411,343	139,999,997	645,406,598	306,341,366	629,216,973	496,392,977	40,000,005		755,892,539	269,551,171	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	392,044,688	247,244,651	41,244,476	103,555,561	2,342,615	114,691,687	90,100,281	11,372,459		93,272,563	38,313,013	
229 CT TG Baja California II	2,087,703,205	1,139,384,280	151,999,999	796,318,926	158,118,580	622,881,533	425,666,645	57,000,002		490,385,549	123,266,968	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	129,021,540	109,668,275	12,902,150	6,451,115	19,983,561	42,165,941	40,316,740	1,544,384		69,350,668	34,920,573	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	172,387,087	146,529,020	17,238,705	8,619,362	8,201,725	56,181,509	53,710,777	2,063,466		51,117,114	23,613,218	
234 SLT 1302 Transformación del Noroeste	719,693,544	38,119,650	32,064,264	649,509,630	12,835,197	537,585,496	46,573,107	39,293,249		86,669,652	2,476,942	
235 CCI Baja California Sur IV	1,966,984,131	881,249,526	128,999,991	956,734,614		690,440,951	415,510,396	60,000,008		624,906,568	435,906,569	
236 CCI Baja California Sur III	1,847,179,328	1,200,666,546	122,000,005	524,512,777	180,513,035	648,156,159	554,957,362	28,999,999		635,315,554	303,802,515	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	231,788,800	62,665,007	23,178,878	145,944,915	1,161,559	90,059,176	34,599,899	13,646,352		73,749,533	35,762,744	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	902,711,096	241,548,617	38,883,229	622,279,250	2,304,042,779	328,182,150	72,329,509	13,265,437		4,454,044,485	2,097,853,040	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,710,575,508	603,961,082	148,600,004	958,014,422	9,696,984	602,260,622	293,280,889	78,000,000		576,343,501	340,046,513	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,373,888,827	775,146,470	98,999,997	499,742,360	21,003,093	424,614,431	298,595,511	37,950,006		386,704,503	228,751,407	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,876,945,118	449,588,299	133,116,149	1,294,240,670	3,577,818,593	566,221,622	179,736,572	55,213,293		5,453,237,555	1,687,089,520	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	380,800,250	213,988,198	40,932,605	125,879,447	17,672,784	131,981,023	99,636,686	12,765,751		129,891,205	58,520,065	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,248,552,846	856,329,848	86,000,001	306,222,997	40,412,799	424,377,592	374,913,743	22,650,007		375,371,500	226,308,693	
249 SLT 1405 Subest y Lineas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,153,522,100	360,512,173	95,149,561	697,860,366	7,831,784	453,878,584	167,335,515	43,194,277		776,730,169	630,554,547	

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 8 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	900,710,125	707,577,586	66,999,973	126,132,566	38,794,106		247,315,950	229,648,652	10,499,999		293,806,464	177,512,386
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	515,683,310	188,872,443	46,237,276	280,573,591	9,046,688		196,980,020	91,338,199	23,570,989		147,208,702	68,353,749
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	159,144,060	134,016,045	16,752,003	8,376,012	16,813,228		38,289,958	36,119,278	1,790,810		66,311,066	30,955,025
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	663,147,873	196,392,938	65,480,594	401,274,341	18,158,119		285,552,903	104,786,787	39,801,216		201,548,328	78,108,399
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,730,609,998	151,983,195	57,999,897	1,520,626,906	40,200,000		573,916,709	80,397,448	33,632,647		180,900,000	49,067,456
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	210,900,277	13,729,385	7,977,610	189,193,282	11,575,168		162,138,301	13,432,368	10,393,610		30,839,772	893,384
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,155,727,766	2,554,516,840	641,190,000	6,960,020,926	2,492,400,000		4,181,312,892	1,326,121,178	420,324,306		3,999,900,000	445,985,694
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	756,433,611	420,645,423	52,000,007	283,788,181	14,581,867		243,800,317	181,641,992	20,000,003		209,906,089	123,324,212
264 CC Centro	14,795,633,216	1,282,327,700	914,550,000	12,598,755,516	2,010,000,000		7,522,288,804	780,344,873	562,800,000		3,999,900,000	512,550,000
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,573,297,598		120,600,000	3,452,697,598	25,685,770		616,406,700		114,475,530		711,886,886	451,125,586
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	479,372,999	177,108,155	50,377,474	251,887,370	6,855,346		169,382,982	89,671,367	24,412,897		156,528,107	74,882,390
268 CCI Guerrero Negro IV	414,748,220		414,748,220		68,375,678		98,838,193				149,008,034	80,632,356
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	57,946,656	21,348,774	6,099,647	30,498,235	1,885,300		19,965,109	10,283,923	2,955,886		21,312,693	10,371,860
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,074,320,004	134,817,253	74,069,646	1,865,433,105	40,200,000		871,150,385	85,263,557	51,904,431		864,300,000	698,125,923
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,839,050,003	792,316,574	399,064,978	4,647,668,451	60,300,000		2,333,020,366	461,905,196	256,155,124		824,100,000	108,579,898
275 CG Los Azúfres III (Fase I)	1,402,980,001	516,887,339	114,000,004	772,092,658			482,960,628	261,130,899	58,999,992		2,128,938,534	1,955,938,538
278 RM CT José López Portillo	4,874,008,803	36,180,000	112,560,000	4,725,268,803			1,694,461,038	85,021,935	106,405,883		259,832,841	40,866,958
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,042,159,999	64,438,409	63,041,660	1,914,679,930	40,200,000		960,778,112	42,866,747	52,257,427		381,900,000	226,400,913
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,890,375,714	71,647,133	127,630,518	1,691,098,063	15,856,528		986,642,732	44,818,980	117,177,071		413,508,818	152,844,701
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,206,000,003	14,745,923	48,529,922	1,142,724,158	1,069,222,354		456,261,298	11,638,704	39,608,497		1,919,015,420	761,654,647
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	500,222,810	50,022,287	42,210,000	407,990,523	5,236,573		167,667,226	31,138,196	27,944,548		806,304,767	730,913,646
284 CG Los Humeros III	2,611,289,697	136,436,689	90,957,786	2,383,895,222	224,495,573		1,316,302,771	70,007,053	50,463,080		760,628,662	394,712,223
286 CCI Baja California Sur V	2,148,717,660	537,179,435	214,871,774	1,396,666,451	142,612,515		873,989,948	334,496,019	132,817,886		2,801,647,264	2,311,345,089
288 SLT 1722 Distribución Sur	932,640,006	54,865,624	34,042,566	843,731,816	1,595,927,458		411,612,986	36,809,331	26,260,067		3,000,317,312	1,344,087,221
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,232,613,322	169,422,599	84,711,289	978,479,434	24,822,495		606,303,155	133,347,621	68,798,984		281,661,622	103,328,854
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,410,129,810	519,521,524	113,000,009	777,608,277	60,835,283		479,021,212	255,587,199	60,000,008		547,135,367	313,300,067
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,050,604,329	426,738,116	81,000,005	542,866,208	31,908,006		333,569,309	197,004,160	40,000,005		363,048,069	210,140,053
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	403,172,817	155,182,252	42,459,361	205,531,204	6,354,555		141,980,510	77,397,763	20,082,553		128,799,654	59,903,185

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado	Página: 9 de 10
--------------------------	-----------------

Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)			
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
296 CC Empalme I	14,839,307,400	994,950,000	453,255,000	13,391,102,400	4,221,433,115		2,929,422,240	255,800,640	582,900,000		6,427,838,255	1,170,250,140
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,891,772,830	75,158,041	75,158,041	2,741,456,748	29,476,168		1,979,102,198	94,409,660	127,014,634		558,229,521	326,580,678
298 CC Valle de México II	14,044,965,651		434,160,000	13,610,805,651	2,010,000,000		3,979,906,931		558,569,613		3,798,900,000	796,170,387
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,282,566,730		28,140,000	1,254,426,730			326,630,869		24,120,000		505,204,937	452,944,937
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,008,920,001			5,008,920,001	35,955,644		857,207,916				1,827,016,695	1,791,061,051
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	162,151,404	61,811,118	16,723,381	83,616,905	12,248,618		55,228,470	28,716,569	8,104,139		75,011,471	37,935,333
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,422,817,474	245,875,581	104,619,173	1,072,322,720	46,830,166		682,675,036	180,308,478	76,243,119		507,820,189	280,127,731
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,740,660,002	222,233,499	114,095,318	1,404,331,185	26,760,376		934,734,001	157,983,186	94,262,066		258,923,657	23,805,897
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,042,235,071	271,675,258	107,184,356	663,375,457	39,224,869		400,873,999	154,283,098	61,786,174		444,284,089	236,088,690
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,930,202,997	22,018,344	86,683,843	1,821,500,810	1,041,206,452		610,997,290	14,425,288	52,795,987		2,102,322,295	921,636,013
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,352,182,395	23,028,731	46,911,933	2,282,241,731	20,100,000		927,678,779	21,561,732	40,292,480		140,700,000	33,395,587
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,104,462,599	81,173,307	355,223,139	6,668,066,153			4,219,573,927	93,571,852	401,841,331		1,110,646,203	353,581,733
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	532,509,300	26,625,465	30,150,000	475,733,835			140,129,784	13,012,057	24,689,534		165,718,470	110,878,936
313 CC Empalme II	14,577,886,800	50,788,680	343,314,492	14,183,783,628	2,010,000,000		2,729,153,880	19,119,120	482,400,000		4,502,400,000	1,666,685,508
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,857,033,318	76,066,259	117,995,623	2,662,971,436	29,476,168		2,016,872,833	95,768,339	149,605,265		661,355,566	364,278,510
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	359,069,836	42,525,771	24,466,665	292,077,400	16,540,712		181,879,514	38,142,464	20,120,060		87,436,226	26,308,789
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,349,254,814	215,917,618	95,010,047	1,038,327,149	71,109,820		644,897,729	150,907,725	73,222,873		488,334,465	248,991,725
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	302,411,337	78,272,154	31,308,886	192,830,297	25,398,722		118,710,761	47,459,336	18,021,278		165,854,708	91,125,822
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	905,569,921	181,113,964	90,556,992	633,898,965	17,924,798		379,532,301	110,671,465	61,302,789		192,379,130	22,594,551
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,217,280,584	159,175,659	76,954,036	981,150,889	26,028,334		616,032,215	127,582,298	64,988,908		292,983,047	125,011,769
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,180,553,398	51,675,854	41,722,575	1,087,154,969	1,677,671,504		545,463,149	41,164,399	34,649,968		2,813,768,348	1,059,724,301
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,319,676,800	673,510,800	422,016,806	10,224,149,194	118,197,507		6,008,916,207	678,182,362	422,379,089		4,019,016,125	3,056,422,723
327 CG Los Azufres III Fase II	1,267,465,801	40,310,048	51,541,425	1,175,614,328			381,034,574	4,897,244	61,908,000	115,916,017	320,954,448	91,589,006
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	91,101,639	107,837	3,110,415	87,883,387	40,523,650		70,258,990	2,312,525	4,513,355		180,263,011	132,115,591

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio

PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2019
FLUJO NETO 2019 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE

(pesos 2019)

DICIEMBRE 2018

ENTIDAD: CFE Consolidado												Página: 10 de 10	
Nombre del Proyecto	Presupuesto de Gasto Programable						Presupuesto de Gasto No Programable				Ingresos Estimados que Generan los Proyectos en el 2019 (11)	Flujo Neto <small>(12)=(11-3-5-6-9-10)</small>	
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2019 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2019 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2019 (10)			
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2018 (8)	Proyectados en el 2019 (9)				
		Acumulado Hasta 2018 (2)	Compromiso 2019 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)									
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,584,699,204	12,521,918	53,419,167	2,518,758,119	12,181,103	567,771,717	14,545,023	48,901,712		686,499,983	571,998,001		
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,921,494,800	96,848,714	155,976,000	2,668,670,086	14,017,861	966,242,176	110,444,133	201,815,357		1,086,066,757	714,257,539		
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,348,458,997	16,292,598	38,366,579	3,293,799,820	2,524,801,200	1,229,147,782	13,839,453	30,608,662		4,462,052,386	1,868,275,945		
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	16,981,766,401	526,910,686	465,103,387	15,989,752,328	121,286,495	9,397,627,750	531,689,040	499,987,500		3,050,354,232	1,963,976,850		
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	222,225,600			222,225,600		36,541,800				124,021,925	124,021,925		
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,668,340,200	7,062,195	35,197,050	1,626,080,955	1,100,611,580	689,535,845	5,998,845	29,290,564		1,831,998,561	666,899,367		
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,637,562,201	85,459,411	85,459,411	2,466,643,379	25,442,942	1,134,666,669	77,742,479	73,419,009		557,429,702	373,108,340		

Cuadro 12

(a) Puede cambiar en caso de que el proyecto esté nominado en moneda extranjera.

(b) Puede variar en función de tasas de interés y tipo de cambio