

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (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 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
<b>TOTAL</b>	<b>525,876,900,585</b>	<b>233,526,478,439</b>	<b>23,431,400,000</b>	<b>268,919,022,146</b>	<b>113,977,281,720</b>		<b>208,476,754,236</b>	<b>119,874,112,267</b>	<b>9,170,304,784</b>	<b>205,612,547</b>	<b>205,937,859,818</b>	<b>59,153,260,767</b>
1 CG Cerro Prieto IV	1,922,049,600	1,922,049,600					1,326,496,200	1,326,496,200				
2 CC Chihuahua	5,159,006,946	5,159,006,946					2,933,667,273	2,933,667,273				
3 CCI Guerrero Negro II	510,883,690	510,883,690					249,408,963	249,408,963				
4 CC Monterrey II	6,158,216,359	6,158,216,359					5,122,195,823	5,122,195,823				
5 CD Puerto San Carlos II	1,139,652,745	1,139,652,745					541,409,972	541,409,972				
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,726,072,495	5,726,072,495					6,295,399,172	6,295,399,172				
7 CT Samalayuca II	13,042,689,304	12,399,106,221	506,681,856	136,901,227	3,652,742,698		10,759,483,410	10,697,169,579	58,035,664	93,000,000	5,243,629,769	933,169,551
9 LT 211 Cable Submarino	1,860,351,967	1,860,351,967					935,140,724	935,140,724				
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,467,622,420	2,467,622,420					2,299,462,032	2,299,462,032				
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,979,217,537	1,979,217,537					1,504,076,687	1,504,076,687				
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,258,311,881	3,258,311,881					3,029,133,877	3,029,133,877				
13 SE 218 Noroeste	942,218,507	942,218,507					637,743,742	637,743,742				
14 SE 219 Sureste-Peninsular	627,937,396	627,937,396					313,079,665	313,079,665				
15 SE 220 Oriental-Centro	1,168,982,956	1,168,982,956					769,017,167	769,017,167				
16 SE 221 Occidental	1,348,703,762	1,348,703,762					971,176,306	971,176,306				
17 LT 301 Centro	828,516,853	828,516,853					312,576,959	312,576,959				
18 LT 302 Sureste	765,513,820	765,513,820					348,414,085	348,414,085				
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	514,839,070	514,839,070					215,747,555	215,747,555				
20 LT 304 Noroeste	524,899,630	524,899,630					261,349,827	261,349,827				
21 SE 305 Centro-Oriente	678,502,682	678,502,682					328,472,279	328,472,279				
22 SE 306 Sureste	836,795,400	836,795,400					352,136,837	352,136,837				
23 SE 307 Noreste	452,710,420	452,710,420					231,852,831	231,852,831				
24 SE 308 Noroeste	820,828,619	820,828,619					393,205,934	393,205,934				
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,444,435,380	2,379,300,710	65,134,670		403,885,441		929,089,307	924,312,139	4,777,168		906,801,820	433,004,541
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,135,573,787	2,038,825,162	96,748,625		148,559,018		879,209,351	872,146,615	7,062,736		338,488,027	86,117,648
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,268,021,948	2,235,471,948	32,550,000		48,746,155		829,977,347	827,862,229	2,115,118		124,761,007	41,349,734
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,207,973,220	6,161,408,957	46,564,263		199,425,480		2,483,958,759	2,480,814,410	3,144,349		407,906,519	158,772,427
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	830,047,714	830,047,714					286,210,530	286,210,530				
30 LT 411 Sistema Nacional	2,449,448,715	2,409,495,729	39,952,986		67,120,518		899,655,532	896,800,079	2,855,453		551,094,899	441,165,942
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,124,883,499	4,952,926,685	171,956,814		148,260,674		1,917,068,055	1,904,277,932	12,790,123		511,990,333	178,982,722
32 SE 401 Occidental - Central	1,195,978,941	1,195,978,941					413,244,812	413,244,812				
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,443,236,444	1,443,236,444					370,537,892	370,537,892				

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
34 SE 403 Noreste	1,348,405,381	1,348,405,381				497,828,795	497,828,795					
35 SE 404 Noroeste-Norte	753,252,827	753,252,827				280,142,838	280,142,838					
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	159,742,769	159,742,769				40,689,621	40,689,621					
37 SE 410 Sistema Nacional	3,221,050,520	3,221,050,520				1,186,371,462	1,186,371,462					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,117,023,360	2,062,027,501	64,995,859		1,422,037,741	750,516,251	745,496,204	5,020,047			2,018,129,258	526,075,611
39 LT 414 Norte-Occidental	1,221,509,059	1,185,863,387	35,645,672		41,404,493	376,115,568	373,835,078	2,280,490			602,727,029	523,396,374
40 LT 502 Oriental - Norte	275,328,549	275,328,549				114,535,453	114,535,453					
41 LT 506 Saltillo-Cañada	4,599,862,400	4,447,497,840	152,364,560		109,420,824	1,801,645,493	1,790,752,887	10,892,606			1,271,016,920	998,338,930
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	1,997,594,468	1,934,163,074	63,431,394		80,879,980	740,492,208	734,985,046	5,507,162			220,973,524	71,154,988
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	813,745,539	787,736,508	26,009,031		66,689,556	366,950,992	364,922,160	2,028,832			138,488,532	43,761,113
44 SE 412 Compensación Norte	409,144,200	409,144,200				100,784,268	100,784,268					
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,065,660,219	1,028,882,179	36,778,040		67,313,679	394,342,097	391,861,359	2,480,738			268,422,831	161,850,374
46 SE 503 Oriental	398,070,320	398,070,320				100,755,399	100,755,399					
47 SE 504 Norte - Occidental	833,263,668	833,263,668				256,171,775	256,171,775					
48 CCI Baja California Sur I	1,041,634,746	985,966,732	55,668,014		680,875,841	321,677,813	317,882,892	3,794,921			1,713,681,073	973,342,297
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,359,521,211	2,287,132,689	72,388,522		87,207,309	906,618,144	901,183,410	5,434,734			356,557,201	191,526,636
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,835,984,167	2,713,627,954	122,356,213		117,521,887	1,223,888,239	1,215,516,528	8,371,711			442,916,239	194,666,428
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	532,412,393	532,412,393				179,814,386	179,814,386					
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	511,799,886	489,954,856	21,845,030		14,970,526	230,808,925	229,204,377	1,604,548			163,785,034	125,364,930
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	310,049,967	310,049,967				101,213,408	101,213,408					
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	483,388,313	483,388,313				191,256,248	191,256,248					
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	393,926,162	393,926,162				102,749,598	102,749,598					
57 LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	255,910,087	248,296,121	7,613,966		1,570,175	63,970,383	63,750,122	220,261			55,540,995	46,136,593
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	1,450,434,829	1,404,975,053	45,459,776		115,567,752	586,107,054	582,141,720	3,965,334			313,688,851	148,695,989
59 SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	563,442,785	563,442,785				191,089,295	191,089,295					
60 SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,108,503,738	2,108,503,738				743,348,423	743,348,423					
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,431,970,833	1,386,982,994	44,987,839		1,634,907,431	493,675,100	490,203,205	3,471,895			1,830,764,650	147,397,485
62 CCC Pacífico	11,792,883,768	9,103,069,860	1,274,100,000	1,415,713,908	574,764,385	3,232,107,083	3,062,721,886	83,700,000			2,363,150,386	430,586,001
63 CH El Cajón	15,502,808,365	5,678,757,516	464,192,146	9,359,858,703	137,356,927	8,644,073,139	5,098,024,820	358,848,331	26,040,000		1,632,887,006	646,449,602

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
64 LT	Lineas Centro	124,497,724	124,497,724				40,482,231	40,482,231				
65 LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,270,668,655	1,230,815,030	39,853,625	39,348,858		403,818,962	400,205,503	3,613,459		166,008,794	83,192,852
66 LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,394,490,173	1,338,604,427	55,885,746	61,242,230		540,656,021	536,410,924	4,245,097		160,934,621	39,561,548
67 LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	380,416,310	380,416,310				184,760,198	184,760,198				
68 LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,726,729,381	1,141,516,484	130,200,000	455,012,897	93,473,947	606,124,580	514,975,262	41,662,531		333,522,496	68,186,018
69 LT	707 Enlace Norte-Sur	617,716,096	617,716,096				309,721,415	309,721,415				
70 LT	Riviera Maya	690,283,816	668,107,761	22,176,055	29,354,446		337,136,478	335,488,220	1,648,258		194,930,734	141,751,975
71 PRR	Presa Reguladora Amata	252,500,636	252,500,636				82,019,303	82,019,303				
72 RM	Adolfo López Mateos	574,893,323	574,893,323				187,046,378	187,046,378				
73 RM	Altamira	787,563,934	630,051,192	78,756,399	78,756,343		174,799,879	165,642,244	6,410,341		674,331,096	589,164,356
74 RM	Botello	118,073,434	109,431,595	8,641,839			37,248,954	36,643,357	605,597		56,933,558	47,686,122
75 RM	Carbón II	214,924,374	202,151,066	12,773,308			82,152,796	81,242,791	910,005		209,583,312	195,899,999
76 RM	Carlos Rodríguez Rivero	349,047,620	349,047,620				113,139,429	113,139,429				
77 RM	Dos Bocas	267,907,404	248,279,717	19,627,687			86,586,126	85,212,032	1,374,094		200,727,815	179,726,034
78 RM	Emilio Portes Gil	4,587,575	4,587,575				2,264,364	2,264,364				
79 RM	Francisco Pérez Ríos	2,369,409,360	2,296,800,410	72,608,950			688,011,675	682,253,413	5,758,262		929,543,482	851,176,270
80 RM	Gomez Palacio	548,514,002	548,514,002				161,037,609	161,037,609				
82 RM	Huinalá	11,159,965	11,159,965				3,186,701	3,186,701				
83 RM	Ixtaczoquitlán	17,024,465	15,780,609	1,243,856			5,117,530	5,030,203	87,327		2,342,372	1,011,189
84 RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	251,267,400	251,267,400				70,301,267	70,301,267				
87 RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	915,120,558	915,120,558				301,154,051	301,154,051				
90 RM	CT Puerto Libertad	249,984,000	249,984,000				82,374,732	82,374,732				
91 RM	Punta Prieta	214,189,022	207,264,986	6,924,036			71,384,494	70,835,348	549,146		16,101,741	8,628,559
92 RM	Salamanca	601,719,155	601,719,155				212,297,964	212,297,964				
93 RM	Tuxpango	323,061,111	311,232,032	11,829,079			116,081,002	115,200,422	880,580		138,900,280	126,190,621
94 RM	CT Valle de México	107,694,000	107,694,000				32,211,032	32,211,032				
95 SE	Norte	143,292,358	143,292,358				48,044,951	48,044,951				
98 SE	705 Capacitores	64,716,544	64,716,544				20,983,033	20,983,033				
99 SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	833,558,685	808,372,555	25,186,130	76,670,037		316,390,146	314,470,217	1,919,929		544,582,016	440,805,920
100 SLT	701 Occidente-Centro	1,480,915,166	1,421,395,166	59,520,000	9,531,514		468,713,713	464,352,292	4,361,421		365,793,998	292,381,063

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	518,636,172	498,117,396	10,266,605	10,252,171	8,283,194	177,770,540	175,934,460	1,530,073		257,074,543	236,994,671	
102 SLT 703 Noreste-Norte	358,784,179	358,784,179				118,414,500	118,414,500					
103 SLT 704 Baja California - Noroeste	124,455,425	124,455,425				41,617,797	41,617,797					
104 SLT 706 Sistemas Norte	3,464,876,928	3,046,813,289	130,288,536	287,775,103	127,861,087	1,202,850,300	1,080,395,098	19,726,602		1,241,961,153	964,084,928	
105 SLT 709 Sistemas Sur	1,887,148,427	1,827,601,941	59,546,486		173,330,368	670,110,886	665,535,398	4,575,488		979,286,075	741,833,733	
106 CC Conversión El Encino de TG aCC	1,385,630,439	1,343,328,403	42,302,036		475,054,230	547,718,180	544,194,466	3,523,714		782,019,869	261,139,889	
107 CC Baja California Sur II	1,125,127,522	1,087,108,638	38,018,884		704,675,173	326,352,587	322,820,056	3,532,531		1,469,906,924	723,680,336	
108 LT 807 Durango I	637,264,976	637,264,976				212,120,184	212,120,184					
110 RM CCC Tula	97,670,866	97,670,866				27,006,380	27,006,380					
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	585,408,715	464,667,838	65,227,001	55,513,876		276,785,390	264,856,559	8,000,009		653,086,604	579,859,594	
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	254,629,628	243,353,043	11,276,585			83,465,455	82,907,455	558,000		98,487,856	86,653,271	
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	666,788,012	666,788,012				171,153,331	171,153,331					
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	568,230,000	550,428,219	17,801,781			191,084,291	190,247,291	837,000		144,529,886	125,891,105	
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	822,120,002	822,120,002				242,226,089	242,226,089					
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	383,605,189	383,605,189				110,553,824	110,553,824					
122 SE 811 Noroeste	200,966,878	200,966,878				64,895,437	64,895,437					
123 SE 812 Golfo Norte	98,546,107	98,546,107				31,280,028	31,280,028					
124 SE 813 División Bajío	1,000,728,935	986,078,626	14,650,309		17,563,813	279,592,280	279,341,180	251,100		553,798,074	521,332,852	
126 SLT 801 Altiplano	1,571,894,556	1,522,314,619	49,579,937		97,309,899	480,155,318	477,355,311	2,800,007		742,607,809	592,917,966	
127 SLT 802 Tamaulipas	1,325,362,956	1,284,585,320	40,777,636		98,268,450	416,632,226	414,422,546	2,209,680		252,428,263	111,172,497	
128 SLT 803 NOINE	1,235,992,243	1,235,992,243				357,825,349	357,825,349					
130 SLT 806 Bajío	1,706,440,631	1,504,604,145	125,085,000	76,751,486	54,007,685	572,255,058	553,942,707	11,532,000		264,616,211	73,991,526	
132 CE La Venta II	2,030,524,798	1,353,683,242	121,250,238	555,591,318	90,263,252	966,112,905	880,530,566	25,110,000		564,276,700	327,653,210	
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	126,511,847	126,511,847				50,545,258	50,545,258					
138 SE 911 Noreste	166,612,290	166,612,290				48,225,670	48,225,670					
139 SE 912 División Oriente	222,664,862	198,183,747	13,189,390	11,291,725	9,148,856	74,610,571	73,227,475	1,116,000		62,021,384	38,567,138	
140 SE 914 División Centro Sur	243,233,858	135,768,097	20,241,283	87,224,478	12,676,514	88,824,301	69,305,535	5,509,655		53,225,518	14,798,066	
141 SE 915 Occidental	216,217,172	209,818,288	6,398,884		3,482,162	58,310,833	58,200,814	110,019		114,207,050	104,215,985	
142 SLT 901 Pacífico	775,317,509	732,446,741	42,870,768		51,044,612	213,448,876	211,942,276	1,506,600		385,375,558	289,953,578	
143 SLT 902 Istmo	1,498,016,490	1,450,844,472	47,172,018		56,422,895	460,542,639	456,357,639	4,185,000		1,107,352,042	999,572,129	
144 SLT 903 Cabo - Norte	1,028,726,661	994,739,086	33,987,575		42,600,175	346,641,634	343,851,634	2,790,000		305,472,283	226,094,533	
146 CH La Yesca	23,249,999,995	4,748,622,556	789,040,477	17,712,336,962	133,131,825	23,243,407,806	7,333,094,361	1,023,000,000		2,675,445,334	730,273,032	

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018	Flujo Neto
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018		
	Total Inversión Directa Actualizada	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos	Acumulado Hasta 2017	Proyectados en el 2018			
		Acumulado Hasta 2017	Compromiso 2018	Saldo								
(1)	(2)	(3)	(4)=(1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)=(11-3-5-6-9-10)	
147 CCC Baja California	3,241,980,000	2,755,683,000	299,999,400	186,297,600	1,443,587,515	1,107,731,334	1,077,066,295	25,110,000		1,875,917,824	107,220,909	
148 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Sur	513,792,301	510,125,423	1,385,495	2,281,383	8,022,719	143,053,939	142,707,700	223,200		145,027,009	135,395,595	
149 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Centro	832,764,185	805,505,327	27,258,858		240,603,890	391,361,001	390,111,081	1,249,920		393,720,615	124,607,947	
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	881,776,485	845,695,201	28,912,156	7,169,128	10,616,303	268,987,677	266,517,466	1,800,294		227,975,941	186,647,188	
151 SE 1006 Central----Sur	288,398,599	154,267,656	29,166,623	104,964,320	6,926,305	108,986,569	89,209,227	6,975,000		60,349,114	17,281,186	
152 SE 1005 Noroeste	1,128,851,668	854,209,426	104,160,000	170,482,242	19,077,350	329,352,878	294,034,249	12,090,000		488,909,147	353,581,797	
156 RM Infiernillo	314,321,901	256,662,013	26,970,000	30,689,888		79,690,304	75,361,396	2,697,000		329,463,679	299,796,679	
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,830,256,520	2,032,584,025	390,600,000	407,072,495		923,477,501	871,644,397	36,270,000		554,062,250	127,192,250	
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	245,241,000	245,241,000				76,047,887	76,047,887					
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	83,630,270	83,630,270				21,556,209	21,556,209					
160 RM CCC Samalayuca II	20,181,003	20,181,003				5,714,329	5,714,329					
161 RM CCC El Sauz	78,585,001	76,166,238	2,418,763			23,389,837	23,268,937	120,900		8,440,085	5,900,422	
162 RM CCC Huinala II	35,246,684	33,207,082	2,039,602			9,523,961	9,448,966	74,995		27,077,582	24,962,985	
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	290,961,362	290,961,362				80,170,520	80,170,520					
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	726,153,373	441,729,744	119,105,825	165,317,804	46,319,766	187,039,350	152,579,986	17,835,391		193,673,002	10,412,020	
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	108,425,835	105,122,066	3,303,769		693,166	31,403,942	31,328,947	74,995		12,826,988	8,755,058	
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,128,356,669	934,736,305	104,160,000	89,460,364	74,092,895	349,731,932	336,081,503	11,131,282		425,247,689	235,863,512	
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,681,189,907	1,340,595,000	239,940,000	1,100,654,907	887,358,161	1,037,018,410	792,821,521	66,535,883		1,216,690,784	22,856,740	
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	609,377,813	609,377,813				182,483,318	182,483,318					
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,485,587,598	823,127,190	115,731,506	546,728,902	30,570,848	463,321,946	345,252,567	48,421,287		356,089,541	161,365,900	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	10,620,620,604	665,642,757	538,893,875	9,416,083,972	4,856,144,451	4,291,758,218	437,850,082	435,493,946		6,459,916,952	629,384,680	
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	669,341,293	319,606,869	75,092,906	274,641,518	19,435,438	236,809,900	176,923,498	24,031,963		177,481,888	58,921,581	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	22,976,750	17,232,549	2,424,361	3,319,840	1,870,007	7,198,033	6,648,626	405,145		6,449,234	1,749,721	
181 RM CN Laguna Verde	11,988,769,616	6,028,411,311	508,362,887	5,451,995,418		4,368,682,050	2,740,348,546	260,274,524		1,533,961,270	765,323,859	
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	594,269,996	576,323,991	17,946,005			155,102,051	154,603,311	498,740		558,610,303	540,165,558	
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	107,043,000	92,144,400	14,898,600			31,040,498	30,706,405	334,093		39,139,124	23,906,431	
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	431,530,900	242,230,311	35,340,000	153,960,589	66,812,465	100,733,117	72,988,111	11,534,511		234,594,453	120,907,477	

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
188 SE 1116 Transformación del Noreste	5,232,889,178	1,921,202,795	662,930,300	2,648,756,083	24,396,132	1,862,819,908	1,144,368,496	146,739,678		1,167,001,170	332,934,997	
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	298,436,868	165,534,754	30,607,453	102,294,661	10,091,932	93,688,757	71,524,569	9,324,440		157,261,270	107,237,445	
190 SE 1120 Noroeste	916,640,438	488,944,469	134,903,308	292,792,661	25,971,998	325,680,439	209,264,453	27,986,397		203,897,106	15,035,403	
191 SE 1121 Baja California	101,816,362	63,222,590	7,068,000	31,525,772	4,465,358	31,536,710	25,213,733	2,046,000		775,815,170	762,235,812	
192 SE 1122 Golfo Norte	719,025,353	442,733,326	79,980,000	196,312,027	22,483,680	279,299,386	232,122,438	16,740,000		287,406,140	168,202,460	
193 SE 1123 Norte	70,802,986	53,102,221	5,153,279	12,547,486	13,578,502	18,399,846	16,591,182	967,200		700,112,779	680,413,798	
194 SE 1124 Bajío Centro	729,378,261	452,032,805	79,802,091	197,543,365	15,275,659	194,111,738	162,340,279	14,508,000		290,658,871	181,073,121	
195 SE 1125 Distribución	1,799,578,142	1,272,350,596	149,916,000	377,311,546	48,197,845	563,487,985	497,421,231	29,999,996		744,942,257	516,828,416	
197 SE 1127 Sureste	296,028,190	207,310,412	27,896,968	60,820,810	4,076,562	91,905,558	82,019,417	5,301,000		88,938,709	51,664,179	
198 SE 1128 Centro Sur	373,448,644	187,061,875	29,603,053	156,783,716	21,801,116	107,624,584	69,052,612	12,149,074		138,984,892	75,431,649	
199 SE 1129 Compensación redes	288,264,682	204,400,908	24,000,008	59,863,766	13,787,715	93,658,178	81,137,049	4,947,637		84,690,934	41,955,574	
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,298,149,777	508,886,326	193,986,263	595,277,188	44,352,928	440,607,290	307,003,640	45,012,000		376,501,777	93,150,586	
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,644,870,748	784,322,570	195,656,785	664,891,393	50,653,417	475,757,662	300,001,818	49,999,999		494,542,287	198,232,086	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,437,849,196	1,009,750,737	243,930,649	1,184,167,810	71,699,187	738,067,493	459,574,957	78,717,785		422,681,968	28,334,347	
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	685,780,476	553,309,937	25,000,000	107,470,539	35,904,287	207,256,414	183,983,964	6,518,556		310,351,416	242,928,573	
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	1,980,499,450	1,386,815,703	245,328,811	348,354,936	81,556,685	777,284,513	728,570,890	29,999,996		2,033,769,291	1,676,883,799	
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,166,975,070	1,536,390,560	305,871,941	324,712,569	488,227,922	776,215,050	726,235,548	35,154,000		1,571,284,420	742,030,557	
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	783,766,222	627,012,974	88,991,588	67,761,660	67,923,182	365,766,173	354,012,833	9,999,992		309,169,851	142,255,089	
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	891,632,925	614,756,971	111,825,302	165,050,652	41,279,408	300,559,465	274,394,213	15,000,007		1,435,571,343	1,267,466,626	
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	174,668,598	93,156,536	11,644,567	69,867,495	12,563,575	67,110,436	51,531,058	4,005,491		183,270,934	155,057,301	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,473,632,599	437,171,145	118,285,361	1,918,176,093	3,462,399,560	726,491,669	194,806,466	45,701,576		4,229,698,032	603,311,535	
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,570,733,583	1,870,643,830	201,109,543	498,980,210	195,626,021	685,002,789	614,616,111	35,340,000		749,243,452	317,167,888	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,392,299,506	2,332,702,370	240,877,291	818,719,845	38,240,205	961,472,689	816,436,603	59,999,992		552,188,486	213,070,998	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	637,738,199	480,546,902	110,895,432	46,295,865	3,435,829	231,861,034	211,201,549	13,921,970		601,402,058	473,148,827	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,174,042,399	306,942,909	98,974,246	1,768,125,244	3,523,707,225	639,139,562	130,136,741	49,645,595		3,992,617,484	320,290,418	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,483,920,598	1,087,515,680	260,756,413	3,135,648,505	5,722,626,028	1,306,296,786	447,222,826	59,239,940		6,698,949,588	656,327,207	

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,177,464,611	478,609,639	141,528,888	557,326,084	7,926,446	417,283,412	276,457,028	41,107,469		413,666,660	223,103,857	
216 RM CCC Poza Rica	2,800,413,656	502,762,706	304,422,108	1,993,228,842		1,075,276,267	253,316,916	205,733,298		659,462,479	149,307,073	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	2,950,791,770	843,857,708	255,143,491	1,851,790,571		946,692,739	427,680,421	111,684,258		448,518,559	81,690,810	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	728,508,599	512,711,473	89,469,776	126,327,350	88,505,942	281,098,676	259,676,963	14,973,000		247,830,362	54,881,644	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	791,278,391	435,203,116	84,474,764	271,600,511	1,030,849	242,688,316	188,182,634	22,506,000		367,382,922	259,371,309	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	19,516,384,186	8,510,271,639	1,674,000,000	9,332,112,547	1,633,188,494	5,321,666,162	3,301,867,925	502,200,000		4,211,347,253	401,958,759	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	80,555,802	57,077,617	7,187,431	16,290,754	1,822,335	18,404,719	15,782,007	1,506,600		28,384,214	17,867,848	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23,044,677	14,979,029	1,554,290	6,511,358	748,204	10,546,051	9,486,037	502,200		5,403,077	2,598,383	
226 CCI CI Guerrero Negro III	470,394,000	70,559,100	52,195,190	347,639,710	980,734,495	183,672,342	37,346,122	38,000,005		1,244,326,943	173,397,253	
227 CG Los Humeros II	1,972,727,050	934,449,660	221,208,238	817,069,152	563,158,133	499,451,310	365,168,052	45,012,000		1,194,886,841	365,508,470	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	362,787,621	190,627,027	28,422,232	143,738,362	5,031,449	93,251,603	67,824,119	8,835,000		84,452,351	42,163,670	
229 CT TG Baja California II	1,931,904,455	796,984,480	193,857,105	941,062,870	559,066,264	508,209,361	294,049,017	59,985,000		1,216,053,641	403,145,272	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	119,393,065	83,575,119	12,680,829	23,137,117	31,956,269	60,133,261	33,256,688	1,932,875		69,505,931	22,935,958	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	159,522,378	111,665,657	17,104,616	30,752,105	16,756,870	50,472,308	45,858,429	2,500,007		51,631,628	15,270,135	
234 SLT 1302 Transformación del Noroeste	769,556,400	38,483,400	76,948,200	654,124,800	5,247,079	258,261,000	35,042,400	43,468,200		134,262,631	8,599,152	
235 CCI Baja California Sur IV	1,820,194,267	637,283,075	135,181,192	1,047,730,000		582,383,429	276,017,063	72,540,000		889,460,705	681,739,513	
236 CCI Baja California Sur III	1,709,330,122	860,471,842	192,312,226	656,546,054	712,372,560	584,016,191	455,736,530	42,036,000		1,196,579,552	249,858,766	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	214,491,126	33,359,974	26,403,797	154,727,355	2,731,466	68,286,105	15,051,176	13,000,005		59,346,332	17,211,064	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	835,344,604	193,663,183	27,719,822	613,961,599	1,899,770,743	221,206,786	51,338,864	9,943,672		2,667,467,943	730,033,706	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	1,582,920,618	392,200,494	156,294,089	1,034,426,035	13,590,332	489,583,267	119,454,965	82,026,000		801,690,281	549,779,860	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,271,359,810	586,606,763	103,577,225	581,175,822	36,597,248	374,597,938	217,284,364	41,620,402		253,400,188	71,605,313	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,736,874,584	551,627,249	110,708,632	1,074,538,703	3,028,914,749	1,157,655,147	374,237,004	184,844,735		3,603,981,254	279,513,138	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	352,382,321	147,499,005	36,818,533	168,064,783	26,045,041	113,736,249	75,822,734	11,160,000		149,558,471	75,534,897	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,155,377,261	571,549,766	166,687,360	417,140,135	62,860,300	381,406,522	299,999,605	31,620,000		381,237,020	120,069,360	
249 SLT 1405 Subest y Lineas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,067,438,356	241,854,330	100,066,345	725,517,681	6,722,672	316,187,724	109,218,344	53,531,060		519,452,542	359,132,465	

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	833,492,952	514,464,729	104,802,704	214,225,519	59,006,138	222,532,037	187,176,971	16,926,000		229,172,758	48,437,916	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	477,199,483	131,990,734	34,958,514	310,250,235	13,159,054	173,438,693	59,034,353	19,816,998		414,077,887	346,143,321	
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	147,267,640	108,889,516	10,194,158	28,183,966	22,711,084	34,142,439	30,440,128	1,860,000		113,796,046	79,030,804	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,521,714,509	120,424,080	58,663,805	1,342,626,624	2,002,571,771	446,382,608	57,760,086	30,609,611		2,179,302,908	87,457,721	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	8,010,201,600			8,010,201,600		2,113,577,706				147,303,314	147,303,314	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,601,460,000	96,352,222	48,883,702	1,456,224,080	3,098,467,385	451,945,069	43,002,307	29,343,155		5,969,140,365	2,792,446,123	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	698,337,000	14,348,412	19,367,045	664,621,543	1,873,897,548	193,298,563	6,452,953	8,884,197		2,774,960,338	872,811,548	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	9,397,837,635	1,340,584,639	665,358,921	7,391,894,075	7,511,219,400	2,709,866,029	745,835,764	336,020,048		8,957,863,397	445,265,028	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	699,983,339	285,180,370	76,341,914	338,461,055	27,941,404	215,854,562	133,956,177	23,901,000		168,078,454	39,894,136	
264 CC Centro	13,691,481,486	849,306,932	836,760,004	12,005,414,550	6,373,325,693	5,096,644,404	754,139,604	593,023,800		8,528,539,555	725,430,058	
266 SLT 1603 Subestación Lago	3,306,633,600			3,306,633,600		570,406,200				355,464,600	355,464,600	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	443,598,894	118,523,719	40,635,904	284,439,271	9,756,388	142,801,499	56,373,828	20,372,003		780,497,515	709,733,220	
268 CCI Guerrero Negro IV	383,796,860		38,379,686	345,417,174	67,673,775	91,273,660		22,716,998		145,125,607	16,355,148	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	53,622,275	14,297,188	4,882,723	34,442,364	4,433,384	16,825,002	6,295,077	2,511,000		19,147,751	7,320,644	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	1,919,519,998	71,600,086	47,675,036	1,800,244,876	4,843,668,073	560,719,523	35,864,836	34,448,316		5,540,786,327	614,994,902	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	5,403,300,002	458,024,778	268,308,646	4,676,966,578	15,787,466,993	1,532,304,586	214,671,007	136,515,667		16,622,509,138	430,217,832	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,298,280,002	345,418,443	119,879,288	832,982,271		418,249,645	163,648,715	60,450,000		623,507,489	443,178,201	
278 RM CT José López Portillo	4,510,276,800		218,853,180	4,291,423,620		1,192,705,674		106,811,337		755,193,480	429,528,963	
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,889,759,999	35,381,552	28,838,240	1,825,540,207	6,567,744,388	558,902,211	18,316,797	18,608,389		6,821,789,754	206,598,737	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,610,202,000		80,510,100	1,529,691,900	13,148,024	277,761,240		26,452,920		187,208,126	67,097,082	
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,116,000,000	10,916,396	21,832,773	1,083,250,831	610,031,212	320,159,977	5,964,964	11,035,194		1,108,157,626	465,258,447	
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	462,892,753		46,289,281	416,603,472	4,741,456	155,154,746		28,814,450		707,447,224	627,602,037	
284 CG Los Humeros III	2,416,417,328	42,084,955	84,169,892	2,290,162,481	184,432,504	622,679,323	11,811,186	53,144,738		530,256,296	208,509,162	
286 CCI Baja California Sur V	1,988,365,594	298,254,850	218,941,232	1,471,169,512	17,077,069	659,097,491	77,565,962	154,604,837		473,015,912	82,392,774	
288 SLT 1722 Distribución Sur	863,040,001	36,661,771	30,166,689	796,211,541	1,239,484,823	242,681,230	18,869,254	20,794,316		1,331,448,617	41,002,789	
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	44,528,400		4,452,840	40,075,560	345,439	10,676,400		2,008,800		53,859,778	47,052,699	
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,140,627,256	53,097,922	106,278,038	981,251,296	4,339,752	542,542,303	43,321,781	74,316,133		185,362,243	428,320	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,304,896,242	343,393,758	118,334,539	843,167,945	82,846,074	413,104,458	158,121,260	59,999,992		1,157,259,152	896,078,547	

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)		
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)			
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)								
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	972,201,019	291,917,048	85,090,778	595,193,193	51,166,480		296,521,832	125,796,040	40,000,007		778,465,874	602,208,609
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	373,085,293	104,310,735	33,081,755	235,692,803	5,511,850		119,355,380	49,262,713	16,500,004		516,804,571	461,710,962
296 CC Empalme I	13,731,896,400		920,700,000	12,811,196,400	3,906,400,793		2,728,367,040		236,711,040		5,297,769,924	233,958,091
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,675,968,887		165,296,898	2,510,671,989	26,699,742		473,655,733		78,306,874		513,207,164	242,903,650
298 CC Valle de México II	12,996,833,890			12,996,833,890	3,983,519,927		3,862,661,553		10,093,569		4,396,811,146	403,197,650
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	4,681,620,000		163,208,509	4,518,411,491			904,592,400		103,397,400		771,973,172	505,367,263
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	150,050,550	41,722,998	13,690,177	94,637,375	15,504,532		46,905,387	17,741,479	7,200,004		137,500,556	101,105,843
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,316,637,060	130,714,885	99,999,998	1,085,922,177	65,282,615		589,641,501	83,779,366	74,999,999		241,185,103	902,491
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,002,831,873	150,030,706	145,321,335	1,707,479,832	13,062,520		526,873,885	73,729,005	76,794,583		850,946,540	615,768,102
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	964,456,333	145,796,100	111,873,476	706,786,757	56,319,721		301,164,968	67,919,165	54,504,082		243,337,495	20,640,216
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,786,158,001		44,782,532	1,741,375,469	797,534,985		497,880,669		23,087,529		1,609,096,044	743,690,998
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,176,646,400	19,996,395	23,075,997	2,133,574,008	2,979,547,355		590,209,116	9,902,435	12,638,979		3,428,255,113	412,992,782
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	6,110,472,000		411,047,203	5,699,424,797			1,607,970,000		298,623,000		921,191,821	211,521,618
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	492,769,800		24,638,490	468,131,310			129,672,337		12,041,008		115,545,060	78,865,562
313 CC Empalme II	13,489,984,800		46,998,480	13,442,986,320	4,124,510,959		2,563,351,560		17,692,320		4,505,224,147	316,022,388
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,643,821,878		171,382,186	2,472,439,692	26,699,742		477,086,950		69,808,404		599,060,951	331,170,619
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	332,273,581	10,098,814	28,939,238	293,235,529	35,469,958		162,234,129	12,382,616	21,660,351		89,299,493	3,229,946
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,248,564,150	105,264,542	100,770,634	1,042,528,974	30,048,412		563,583,180	37,797,934	80,287,663		376,614,827	165,508,118
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	279,843,327	43,458,603	29,702,098	206,682,626	22,183,123		90,764,670	22,586,706	15,758,366		898,412,624	830,769,037
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	837,990,078	41,899,513	132,323,450	663,767,115	6,510,893		286,476,457	21,124,318	55,214,584		221,887,138	27,838,211
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,126,438,747	147,802,351	88,786,226	889,850,170	15,571,641		542,647,002	45,594,589	67,000,009		174,748,916	3,391,040
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,092,452,403	14,656,354	37,671,175	1,040,124,874	1,187,220,330		311,357,249	9,549,575	21,077,297		1,991,637,985	745,669,183
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,474,924,800	347,279,577	418,143,996	9,709,501,227	107,127,128		3,826,409,056	277,659,647	270,476,866		1,642,595,035	846,847,045
325 CC Lerdo (Norte IV)	18,712,195,200			18,712,195,200	375,942,121		6,648,088,260				765,107,615	389,165,494

**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 2018**  
**FLUJO NETO 2018 DE PROYECTOS EN OPERACIÓN DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA: MONTO DE INGRESOS, GASTO PROGRAMABLE Y NO PROGRAMABLE**

( pesos 2018 )

SEPTIEMBRE DE 2017

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 2018 (11)	Flujo Neto (12)=(11-3-5-6-9-10)		
	Conversión de Inversión Directa a Inversión Física (a)				Gasto de Operación en el 2018 (5)	Gasto de Inversión Presupuestaria en el 2018 (6)	Pago de Intereses (b)			Otros Pagos en el 2018 (10)				
	Total Inversión Directa Actualizada (1)	Inversión Física (pagos)					Total en el Plazo de Pagos (7)	Acumulado Hasta 2017 (8)	Proyectados en el 2018 (9)					
		Acumulado Hasta 2017 (2)	Compromiso 2018 (3)	Saldo (4)=(1-2-3)										
327 CG Los Azufres III Fase II	1,172,878,800		37,301,835	1,135,576,965			365,630,318		4,531,778	86,572,547	219,237,028	90,830,868		
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	95,566,800		9,556,680	86,010,120	485,702		30,636,060		5,689,740		15,965,608	233,486		
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,425,291,200		46,872,000	2,378,419,200			606,081,000		34,633,200		411,487,800	329,982,600		
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,735,092,800		90,669,420	2,644,423,380			953,568,060		85,969,200		732,405,820	555,767,200		
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,098,574,000		5,630,183	3,092,943,817	1,821,883,969		859,077,865		2,241,449		2,220,275,323	390,519,722		
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	15,714,470,400	404,273,344	329,593,060	14,980,603,996	153,346,119		3,985,703,529	204,162,156	265,250,936		856,653,485	108,463,370		
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,440,729,200		20,798,260	2,419,930,940	23,037,383		617,102,802		14,875,722		510,201,553	451,490,188		

**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