

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**PAGO DE OBLIGACIONES 2021 Y 2022 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 1 de 3				
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses		
		2021	2022	2021 + 2022	2021	2022	2021 + 2022
<b>TOTAL</b>		<b>16,482,003,489</b>	<b>19,166,920,844</b>	<b>35,648,924,333</b>	<b>10,314,662,039</b>	<b>10,690,162,142</b>	<b>21,004,824,181</b>
62 CCC Pacífico	21-03-10	57,776,220	28,888,099	86,664,319	5,870,167	1,069,654	6,939,821
63 CH El Cajón	28-02-07	603,861,847	603,861,847	1,207,723,694	391,359,406	433,240,078	824,599,484
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	14-07-09	46,754,604	33,722,438	80,477,042	19,934,813	15,585,048	35,519,861
104 SLT 706 Sistemas Norte	29-07-05	12,073,817	12,073,622	24,147,439	10,844,345	10,180,706	21,025,051
130 SLT 806 Bajío	30-03-06	2,033,640	4,658,580	6,692,220	1,177,243	4,708,778	5,886,021
132 CE La Venta II	05-01-07	92,401,927	100,200,888	192,602,815	6,446,477	1,356,869	7,803,346
140 SE 914 División Centro Sur	02-04-10	14,024,318	16,248,902	30,273,220	3,279,701	2,463,523	5,743,224
146 CH La Yesca	15-10-12	788,869,994	1,133,715,571	1,922,585,565	945,114,415	1,273,267,922	2,218,382,337
150 RFO Red de Fibra Optica Proyecto Norte	10-07-07	168,048	413,035	581,083	264,427	406,447	670,874
151 SE 1006 Central----Sur	13-01-11	18,344,275	12,042,799	30,387,074	1,538,590	435,434	1,974,024
152 SE 1005 Noroeste	02-12-08	25,050,578	25,616,801	50,667,379	5,296,450	5,055,934	10,352,384
156 RM Infiernillo	27-02-09	229,327	343,116	572,443	373,054	346,810	719,864
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	03-12-09	4,220,770	6,315,041	10,535,811	6,866,338	6,383,124	13,249,462
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	15-07-11	16,032,751	13,416,386	29,449,137	1,864,663	587,650	2,452,313
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	09-11-07	788,681	1,826,366	2,615,047	1,220,681	1,846,044	3,066,725
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	06-01-10	207,576,000	207,576,000	415,152,000	39,667,774	29,307,658	68,975,432
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	16-12-11	34,204,054	43,918,286	78,122,340	22,529,923	28,326,067	50,855,990
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	29-09-16	625,572,569	714,763,094	1,340,335,663	387,525,794	396,351,554	783,877,348
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	20-10-12	48,828,636	47,094,329	95,922,965	4,442,472	1,356,588	5,799,060
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29-04-10	44,410	104,587	148,997	38,988	105,732	144,720
181 RM CN Laguna Verde	29-03-11	589,964,710	589,964,710	1,179,929,420	223,861,968	196,616,808	420,478,776
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	21-02-11	24,070,025	23,402,369	47,472,394	2,683,303	835,855	3,519,158
188 SE 1116 Transformación del Noreste	02-05-09	234,496,318	137,779,034	372,275,352	74,678,846	80,478,490	155,157,336
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	29-03-11	2,268,540	6,898,802	9,167,342	3,620,074	5,554,030	9,174,104
190 SE 1120 Noroeste	29-12-10	25,580,016	21,652,078	47,232,094	12,803,573	10,800,670	23,604,243
191 SE 1121 Baja California	09-03-10	4,289,760	4,289,760	8,579,520	819,763	605,664	1,425,427
192 SE 1122 Golfo Norte	25-05-10	23,128,567	23,150,383	46,278,950	5,580,230	4,018,702	9,598,932
194 SE 1124 Bajío Centro	29-03-11	13,365,691	12,259,598	25,625,289	2,816,791	2,362,176	5,178,967
195 SE 1125 Distribución	25-05-09	32,730,350	30,837,823	63,568,173	12,521,023	12,638,030	25,159,053
197 SE 1127 Sureste	05-11-10	1,365,682	3,012,854	4,378,536	2,166,545	3,018,082	5,184,627
198 SE 1128 Centro Sur	10-10-11	23,000,177	32,058,655	55,058,832	6,491,340	4,214,808	10,706,148
199 SE 1129 Compensación redes	05-11-08	7,476,084	8,065,397	15,541,481	2,550,161	2,117,664	4,667,825
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	16-03-12	97,090,099	97,173,324	194,263,423	17,613,202	11,155,169	28,768,371
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	06-10-09	21,656,981	45,329,825	66,986,806	30,062,945	45,818,438	75,881,383
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	24-12-12	199,745,266	216,028,382	415,773,648	30,032,035	19,944,727	49,976,762
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	18-07-08	18,494,935	19,574,935	38,069,870	3,740,774	2,763,785	6,504,559
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	26-07-10	2,453,522	3,670,898	6,124,420	2,656,994	3,674,808	6,331,802
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	14-04-09	2,603,988	6,158,268	8,762,256	5,399,870	6,224,645	11,624,515
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	28-07-09	4,343,522	5,857,164	10,200,686	2,559,665	3,064,327	5,623,992
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	27-11-09	13,522,723	13,522,723	27,045,446	2,584,202	1,909,267	4,493,469
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	20-12-10	94,175,654	90,299,750	184,475,404	38,424,132	31,672,966	70,097,098
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	15-11-10	4,159,858	11,615,659	15,775,517	6,491,232	9,448,013	15,939,245

Cuadro 11

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**PAGO DE OBLIGACIONES 2021 Y 2022 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 2 de 3					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2021	2022	2021 + 2022	2021	2022	2021 + 2022	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	14-06-10	45,412,639	55,739,059	101,151,698	19,505,102	17,541,338	37,046,440	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	27-09-10	97,686,043	98,375,731	196,061,774	37,170,511	33,809,465	70,979,976	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	123,908,119	85,066,567	208,974,686	43,049,513	32,742,749	75,792,262	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	28-06-10	51,750,274	41,239,908	92,990,182	25,336,973	19,212,466	44,549,439	
216 RM CCC Poza Rica	21-12-12	326,770,956	311,154,761	637,925,717	102,252,499	74,309,962	176,562,461	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	18-02-14	212,166,108	175,019,486	387,185,594	89,643,737	75,506,126	165,149,863	
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	27-09-10	328,406	814,536	1,142,942	518,443	823,327	1,341,770	
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	05-03-12	7,717,637	18,010,512	25,728,149	13,102,754	18,204,653	31,307,407	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	10-10-11	1,333,421,158	1,384,163,640	2,717,584,798	423,641,124	340,863,962	764,505,086	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	28-01-11	754,898		754,898	6,156		6,156	
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-16	50,306,400	54,626,400	104,932,800	16,862,494	13,608,778	30,471,272	
227 CG Los Humeros II	11-12-12	154,748,275	163,774,159	318,522,434	17,823,974	5,281,178	23,105,152	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	14-11-12	27,690,422	22,399,999	50,090,421	3,165,653	1,005,782	4,171,435	
229 CT TG Baja California II	23-01-14	104,028,991	106,543,685	210,572,676	34,850,282	41,510,837	76,361,119	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	13-08-10	445,716	1,087,020	1,532,736	726,516	1,098,727	1,825,243	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	12-07-10	655,798	1,452,384	2,108,182	1,082,354	1,468,022	2,550,376	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	20-07-17	29,600,165	29,600,165	59,200,330	38,680,934	36,947,578	75,628,512	
235 CCI Baja California Sur IV	11-07-14	33,980,191	83,158,142	117,138,333	55,857,514	84,054,478	139,911,992	
236 CCI Baja California Sur III	04-11-12	125,062,855	99,251,438	224,314,293	10,995,804	3,263,112	14,258,916	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	29-02-16	21,668,645	21,216,406	42,885,051	9,239,400	7,467,790	16,707,190	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	7,401,089	7,185,089	14,586,178	10,196,669	9,400,147	19,596,816	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	13-07-11	159,442,258	176,150,786	335,593,044	42,065,611	38,734,222	80,799,833	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	30-08-10	46,535,148	69,326,129	115,861,277	25,595,914	28,907,237	54,503,151	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	62,698,925	38,307,751	101,006,676	16,782,811	10,115,021	26,897,832	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	07-05-13	21,689,662	20,627,158	42,316,820	5,440,586	5,576,774	11,017,360	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	29-11-11	50,264,215	45,485,950	95,750,165	12,891,614	10,884,024	23,775,638	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	02-03-14	73,450,692	85,500,446	158,951,138	42,087,643	42,638,486	84,726,129	
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	06-10-11	2,599,625	5,828,587	8,428,212	4,393,397	5,891,400	10,284,797	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	17-07-13	38,442,103	43,982,093	82,424,196	16,625,066	13,517,302	30,142,368	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	15-02-13	61,628,623	57,917,246	119,545,869	23,322,384	22,523,767	45,846,151	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	04-04-16		930,216,960	930,216,960		409,079,549	409,079,549	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	04-02-14	45,361,922	48,615,746	93,977,668	28,744,978	25,022,606	53,767,584	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	20-08-13	8,472,384	8,508,391	16,980,775	10,147,550	9,672,934	19,820,484	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	27-01-15	764,115,898	790,888,298	1,555,004,196	369,314,748	369,850,061	739,164,809	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	16-01-13	34,117,416	37,189,908	71,307,324	13,437,922	15,049,886	28,487,808	
264 CC Centro	23-09-17	1,037,868,293	1,107,070,006	2,144,938,299	549,062,215	574,082,532	1,123,144,747	
266 SLT 1603 Subestación Lago	30-01-19	141,742,937	176,374,130	318,117,067	163,291,615	202,922,021	366,213,636	
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	30-09-14	39,016,987	54,136,987	93,153,974	11,252,239	9,580,162	20,832,401	
268 CCI Guerrero Negro IV	03-04-14	22,284,979	47,046,074	69,331,053	24,049,742	22,612,306	46,662,048	
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	12-05-15	5,042,844	6,554,844	11,597,688	1,299,931	1,159,963	2,459,894	
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	15-06-15	76,032,432	76,049,582	152,082,014	46,636,171	40,055,299	86,691,470	
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	364,885,106	246,524,688	611,409,794	271,050,970	124,109,518	395,160,488	
275 CG Los Azufres III (Fase I)	26-02-15	115,503,149	158,703,149	274,206,298	30,678,113	28,084,363	58,762,476	
278 RM CT José López Portillo	05-09-17	231,120,000	231,120,000	462,240,000	248,096,153	231,398,446	479,494,599	

**PROYECTO DE PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2021**

**PAGO DE OBLIGACIONES 2021 Y 2022 POR PROYECTO: MONTO DE GASTOS PROGRAMADOS PARA LA ADQUISICIÓN DE ACTIVOS Y COSTO FINANCIERO DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA**

( pesos 2021 )

SEPTIEMBRE DE 2020

ENTIDAD: CFE Consolidado			Página: 3 de 3					
Nombre del Proyecto	Fecha de Entrada en Operación	Amortización (Inversión Física)			Intereses			
		2021	2022	2021 + 2022	2021	2022	2021 + 2022	
280 SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	05-05-15	38,485,714	45,637,711	84,123,425	23,242,378	26,483,371	49,725,749
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	04-12-17	127,466,460	144,494,582	271,961,042	138,053,570	126,808,740	264,862,310
282 SLT	1720 Distribución Valle de México	17-08-18	16,217,302	60,302,167	76,519,469	16,921,181	51,566,501	68,487,682
283 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	11-03-19	44,898,019	44,898,019	89,796,038	26,102,909	26,693,366	52,796,275
284 CG	Los Humeros III	30-06-17	196,565,573	196,565,573	393,131,146	111,952,152	102,878,942	214,831,094
286 CCI	Baja California Sur V	12-09-16	209,306,981	230,906,981	440,213,962	70,732,872	57,524,623	128,257,495
288 SLT	1722 Distribución Sur	19-08-16	44,996,040	45,027,425	90,023,465	24,196,082	20,888,323	45,084,405
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	19-10-16	91,033,027	61,662,103	152,695,130	55,685,210	44,653,183	100,338,393
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	13-02-15	114,151,939	159,511,939	273,663,878	30,878,496	28,227,485	59,105,981
294 SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	28-11-13	78,414,005	107,913,017	186,327,022	21,365,791	20,571,149	41,936,940
295 SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	22-07-14	29,532,146	40,528,490	70,060,636	9,419,242	8,769,600	18,188,842
296 CC	Empalme I	27-03-19	914,438,678	1,006,822,786	1,921,261,464	882,248,825	944,318,563	1,826,567,388
297 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	30-07-17	123,934,514	127,316,167	251,250,681	156,637,109	149,089,183	305,726,292
298 CC	Valle de México II	06-09-20	621,000,000	1,841,170,824	2,462,170,824	378,000,000	638,692,495	1,016,692,495
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	16-05-19	51,223,298	55,543,298	106,766,596	30,292,142	33,022,339	63,314,481
304 LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-05-16	441,482,314	366,552,000	808,034,314	201,074,378	107,125,805	308,200,183
305 SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	04-12-14	13,651,394	17,971,394	31,622,788	3,588,343	3,180,254	6,768,597
306 SE	1803 Subestaciones del Occidental	15-05-15	112,426,596	112,426,574	224,853,170	63,354,982	54,791,186	118,146,168
307 SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	16-02-16	108,847,908	101,060,352	209,908,260	81,971,417	71,288,921	153,260,338
308 SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	16-11-15	101,248,402	115,183,188	216,431,590	40,600,462	34,172,237	74,772,699
309 SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	31-05-18	59,998,255	48,357,929	108,356,184	56,723,263	53,316,144	110,039,407
310 SLT	1821 Divisiones de Distribución	04-06-17	56,547,677	51,837,408	108,385,085	44,544,319	39,923,280	84,467,599
311 RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	07-12-18	318,395,988	318,395,988	636,791,976	187,087,730	177,853,558	364,941,288
312 RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	15-06-17	38,868,163	31,345,294	70,213,457	29,230,114	25,174,195	54,404,309
313 CC	Empalme II	15-08-19	487,882,073	287,716,126	775,598,199	617,240,542	402,802,567	1,020,043,109
314 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	16-08-17	75,725,518	72,272,606	147,998,124	101,524,644	94,435,114	195,959,758
316 SE	1901 Subestaciones de Baja California	30-09-16	26,292,535	18,613,346	44,905,881	16,435,829	13,395,089	29,830,918
317 SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	06-09-16	102,100,349	94,412,498	196,512,847	55,962,619	47,218,810	103,181,429
318 SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	25-04-16	29,325,370	33,645,370	62,970,740	11,870,993	9,894,636	21,765,629
319 SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	28-04-17	84,354,977	61,617,499	145,972,476	41,669,878	26,197,603	67,867,481
320 LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	02-08-16	81,033,718	66,505,277	147,538,995	54,357,977	46,412,870	100,770,847
321 SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	15-10-16	52,857,900	53,182,138	106,040,038	42,802,690	38,839,586	81,642,276
322 SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	23-01-16	453,510,598	451,730,304	905,240,902	406,649,030	380,325,370	786,974,400
327 CG	Los Azúfres III Fase II	09-10-19	14,127,610	14,127,610	28,255,220	63,920,383	63,216,072	127,136,455
328 LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	18-04-18	3,275,230	3,299,335	6,574,565	4,515,674	4,348,771	8,864,445
334 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	11-11-22		5,523,120	5,523,120		6,622,560	6,622,560
336 SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	30-11-17	73,456,157	78,583,824	152,039,981	74,603,938	69,476,270	144,080,208
337 SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10-08-18	137,436,653	164,396,347	301,833,000	135,591,646	165,531,103	301,122,749
338 SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	12-11-18	46,037,030	68,273,410	114,310,440	42,340,536	58,105,814	100,446,350
339 SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	23-09-16	554,806,109	590,654,570	1,145,460,679	595,809,281	556,526,894	1,152,336,175
348 SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	13-06-20	23,880,960	23,880,960	47,761,920	6,568,560	6,458,400	13,026,960
349 SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	21-11-18	29,916,670	59,454,799	89,371,469	27,841,730	50,040,871	77,882,601
350 SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10-06-18	56,194,322	56,194,322	112,388,644	75,262,954	72,393,199	147,656,153

Cuadro 11