

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico		
				Acumulada 2011	2012		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2011	2012	
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	Total		248 280.6	75 337.1	54 650.3	24 348.1	99 685.2	40.2			
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		213 570.8	75 337.1	52 115.7	24 348.1	99 685.2	46.7			
	Inversión Directa		183 704.9	62 204.7	32 902.5	20 998.0	83 202.7	45.3			
	Aprobados en 2002		16 193.5	11 027.7	1 258.0	1 240.1	12 267.9	75.8			
62	CCC Pacífico 3/	Varias (Cierre y otras)	11 185.9	7 953.1	409.8		7 953.1	71.1	100.0	5.0	100.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico 3/	Varias (Cierre y otras)	1 014.2	533.4	132.2	480.7	1 014.1	100.0	97.3	3.0	2.7
100	SLT 701 Occidente - Centro	Terminado Totalmente	1 044.3	916.3		119.3	1 035.6	99.2	99.8		0.2
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2 949.0	1 625.0	716.0	640.1	2 265.1	76.8	81.8	2.6	81.8
	Aprobados para 2003		2 508.2	1 484.9	86.1		1 484.9	59.2			
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Terminado Totalmente	409.5	409.2			409.2	99.9	99.9		0.1
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 4/	Terminado Totalmente	178.1	162.4			162.4	91.2	100.0		100.0
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1 519.0	913.3	62.3		913.3	60.1	79.0	2.0	79.0
129	SLT 805 El Occidente 6/	Por Licitación sin cambio de alcance	401.7		23.8					5.9	
	Aprobados en 2004		1 697.0	1 221.6	400.7		1 221.6	72.0			
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	209.1	142.4			142.4	68.1	68.0		68.0
140	SE 914 División Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	405.7	281.3	117.1		281.3	69.3	60.0	29.0	60.0
142	SLT 901 Pacífico	Varias (Cierre y otras)	1 082.2	798.0	283.6		798.0	73.7	48.0	26.2	48.0
	Aprobados 2005		15 718.9	12 080.4	263.0	3 265.3	15 345.7	97.6			
146	CH La Yesca	Varias (Cierre y otras)	13 558.9	10 440.5	263.0	3 118.7	13 559.1	100.0	87.5	11.9	12.5
151	SE 1006 Central Sur	Varias (Cierre y otras)	290.4	257.0		11.3	268.3	92.4	85.0		7.5
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	879.2	477.5	1.3		478.8	54.5	54.3		54.3
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca 5/	Terminado Totalmente	990.5	905.5		134.0	1 039.5	105.0	99.7	1.9	0.3
	Aprobados 2006		24 958.0	10 593.5	8 410.5	2 557.0	13 150.5	52.7			
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7 699.9	2 168.8	3 837.4	433.2	2 602.0	33.8	47.4	43.8	23.1
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	Varias (Cierre y otras)	780.6	91.1	589.4	346.1	437.1	56.0	20.4	74.5	76.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6	Fallo y Adjudicación	850.3		340.1					40.0	
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	394.4	303.1			303.1	76.9	94.4		94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3 694.2	1 786.3	491.5	343.5	2 129.8	57.7	41.8	28.0	8.9
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	Terminado Totalmente	259.1	193.9		14.3	208.2	80.3	99.8	82.7	0.2
190	SE 1120 Noroeste	Varias (Cierre y otras)	912.3	653.5		50.0	703.5	77.1	76.0		0.4
192	SE 1122 Golfo Norte	Varias (Cierre y otras)	824.7	593.8			593.8	72.0	72.0		72.0
194	SE 1124 Bajío Centro	Varias (Cierre y otras)	891.2	516.9	564.1	374.3	891.2	100.0	57.0	63.3	15.0
195	SE 1125 Distribución	Varias (Cierre y otras)	1 908.5	1 851.3	906.3	47.7	1 899.0	99.5	94.0		4.5
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	695.6	184.2		101.0	285.2	41.0	26.0		26.0
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Cierre y otras)	949.3	265.4	611.4	266.7	532.1	56.1	36.1	64.4	44.2

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2011	2012		Acumulada %	Acumulado 2011	2012			
					Estimada	Realizada			Estimado	Realizado	Acumulado	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1 480.0	424.1	246.6		424.1	28.7	27.7	16.7		27.7
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Licitación y construcción)	2 089.1	175.6	813.8	580.3	755.9	36.2	8.4	34.4	26.5	34.9
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1 528.6	1 385.6	10.0		1 385.6	90.6	77.8	7.0		77.8
	Aprobados en 2007		35 718.7	21 098.6	4 538.2	6 287.6	27 386.1	76.7				
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES 4/	Terminado Totalmente	981.6	587.6			587.6	59.9	91.0		9.0	100.0
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1 730.2	627.8	1 457.8	185.3	813.1	47.0	37.0	84.3	4.5	41.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2 758.1	2 073.8	482.6	398.1	2 471.9	89.6	75.1	17.6	13.4	88.5
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	446.1	395.5		50.6	446.1	100.0	88.5			88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1 520.7	487.9		226.8	714.6	47.0	34.0		4.0	38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3 136.4	1 725.0		940.9	2 665.9	85.0	55.0		1.0	56.0
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	663.5	391.6	49.4	74.2	465.8	70.2	56.0	17.0	9.6	65.6
216	RM CCC Poza Rica	Construcción	1 958.8	1 285.4	587.7	484.0	1 769.4	90.3	74.5	30.0	15.8	90.3
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	Construcción	2 065.2	594.6	885.1	1 044.7	1 639.3	79.4	34.5	43.0	44.8	79.3
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	Terminado Totalmente	1 646.9	550.3		2.6	552.9	33.6	99.8		0.2	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	Varias (Cierre y otras)	13 780.5	10 690.4	774.5	1 868.3	12 558.6	91.1	83.8	6.0	14.3	98.1
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	102.6	53.3		2.6	55.9	54.5	99.9		0.1	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	330.0	300.5		19.5	320.0	97.0	91.1		5.6	96.7
227	CG Los Humeros II	Construcción	1 386.2	1 319.2	122.4	45.5	1 364.8	98.5	95.2	6.0	3.3	98.5
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	290.4	15.6	178.8	238.1	253.7	87.4	7.8	61.6	62.4	70.2
229	CT TG Baja California II 7/	Construcción	2 921.5			706.4	706.4	24.2			52.3	52.3
	Aprobados en 2008		12 415.7	2 337.9	2 839.2	1 567.7	3 905.6	31.5				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	4 299.8		1 913.7					44.5		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	562.0	84.6	149.1		84.6	15.0	12.4	7.1		12.4
235	CCI Baja California Sur IV	Construcción	1 311.4		294.7	806.6	806.6	61.5		82.0	68.0	68.0
236	CCI Baja California Sur III	Terminado Totalmente	1 258.9	926.3	339.1	269.3	1 195.6	95.0	77.5	23.1	22.5	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación con cambio de alcance	142.6		142.6					100.0		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	695.3	236.4		1.7	238.1	34.2	34.0			34.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1 710.1	238.1		26.9	265.0	15.5	14.0			14.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1 220.8	451.7		305.2	756.9	62.0	37.0		7.0	44.0
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1 214.9	400.9		157.9	558.8	46.0	33.0		5.0	38.0
	Aprobados en 2009		10 208.7	1 052.5	1 143.7	497.9	1 550.4	15.2				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Construcción	270.2		137.8	57.2	57.2	21.2		51.0	32.3	32.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	Terminado Totalmente	1 024.9	493.1	472.3	314.8	807.9	78.8	51.4	40.3	48.6	100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Construcción	688.5		309.5	1.3	1.3	0.2	45.0	0.3	0.3	0.3
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	Terminado Totalmente	1 024.9	559.4		23.4	582.9	56.9	98.3		1.7	100.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1 064.4			101.1	101.1	9.5			2.5	2.5
257	CCI Santa Rosalía II	Fallo y Adjudicación	533.0		76.3					2.1		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Fallo y Adjudicación	5 602.9		147.8					2.6		
	Aprobados en 2010		8 182.8	1 307.5	3 549.0	1 829.0	3 136.5	38.3		60.0		
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Fallo y Adjudicación	1 120.8		672.5							

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2011	2012		Acumulada	%	Acumulado 2011	2012		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	488.5		293.1	1.0	1.0	0.2	60.0			
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Construcción	6 573.5	1 307.5	2 583.4	1 827.9	3 135.4	47.7	31.4	69.6	0.7	32.1
	Aprobados en 2011		29 643.3		8 253.3	3 753.4	3 753.4	12.7				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	Construcción	526.3		167.7	182.1	182.1	34.6		31.9	36.1	36.1
263	LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	Por Licitación sin cambio de alcance	401.4		284.7					70.9		
264	CC Centro	Construcción	9 576.7		2 027.1	3 467.2	3 467.2	36.2		63.9	60.6	60.6
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitación sin cambio de alcance	592.2		121.4					20.5		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Por Licitación sin cambio de alcance	194.8		161.1					82.7		
268	CCI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	268.5		239.7					89.3		
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Fallo y Adjudicación	37.9		37.9					100.0		
271	CCI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	390.3		25.3					6.5		
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Fallo y Adjudicación	24.7		2.6					4.8		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Por Licitación sin cambio de alcance	1 342.5		805.5					60.0		
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	3 779.0		2 267.4					60.0		
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1 458.8		584.0	104.1	104.1	7.1		31.8	11.4	11.4
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	11 050.3		1 528.8					10.4		
	Aprobados en 2012		26 460.3		2 160.7							
278	RM CT José López Portillo	Autorizado	2 868.0		279.6							
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Autorizado	1 322.2		528.9							
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Autorizado	780.4		312.2							
284	CG Los Humeros III	Autorizado	1 783.6		31.5							
285	CC Centro II	Autorizado	10 963.7		290.0							
287	LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	292.3		69.4							
288	SLT 1722 Distribución Sur	Autorizado	603.1		241.2							
289	CH Chicoasén II	Autorizado	5 105.2		0.0							
291	LT 1705 Transmisión del Occidental	Autorizado	139.7		26.6							
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	1 345.7		63.0							
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	Fallo y Adjudicación	940.3		200.7							
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	Fallo y Adjudicación	316.2		117.6							
	Inversión Condicionada		64 575.7	13 132.4	21 747.8	3 350.1	16 482.5	25.5				
	Aprobados en 2005		6 120.4	2 596.8	2 264.5	3 151.0	5 747.9	93.9				
28	CCC Norte II	Construcción	6 120.4	2 596.8	2 264.5	3 151.0	5 747.9	93.9	42.4	37.0	50.8	93.2
	Aprobados en 2006		2 083.1	1 959.3	227.8	123.6	2 082.9	100.0				
31	CE La Venta III	Terminado Totalmente	2 083.1	1 959.3	227.8	123.6	2 082.9	100.0	94.1	12.5	5.9	100.0
	Aprobados en 2007		2 103.2	2 067.3		36.4	2 103.7	100.0				
33	CE Oaxaca I	Terminado Totalmente	2 103.2	2 067.3		36.4	2 103.7	100.0	98.3		1.7	100.0

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2012

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2012)

No.	Nombre del Proyecto 2/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2011	2012		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2011	2012		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
	Aprobados en 2008		9 977.8	6 509.0	4 026.0	39.0	6 548.0	65.6				
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	Terminado Totalmente	6 548.0	6 509.0	1 811.7	39.0	6 548.0	100.0	99.4	2.7	0.6	100.0
36	CC Baja California III	Fallo y adjudicación	3 429.8		2 214.4					64.6		
	Aprobados en 2011		36 041.7		14 855.4							
38	CC Norte III (Juárez)	Por Licitar sin cambio de Alcance	13 385.2		2 162.7					16.3		
39	CC Occidental I (Bajío)	Por Licitar sin cambio de Alcance	7 054.5		1 147.2					16.3		
40	CE Sureste I	Fallo y Adjudicación	7 322.8		5 418.9					79.9		
41	CE Sureste II	Por Licitar sin cambio de Alcance	8 279.2		6 126.6					79.9		
	Aprobados en 2012		8 249.5		374.0							
44	CE Rumorosa I, II y III	Autorizado	8 249.5		374.0							

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$13.0101 el cual corresponde al cierre de 2012.
2/ No se incluyen los proyectos ya terminados en años anteriores. Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2012.
3/ Aun faltan pagos por realizar, por lo que se considera en cierre financiero parcial aunque la obra ya se entregó.
4/ Se modificó el monto de Acumulado 2011, ya que al cierre definitivo en 2012 el Consorcio Privado modificó las cifras reportadas.
5/ Se realizará un ajuste en el techo autorizado para el PEF 2013, el cual se encuentra en trámite.
6/ Este proyecto se comenzó a licitar en 2007, sin embargo debido a que las licitaciones se declararon desiertas, el proyecto dejó de licitarse en 2012.
7/ Se adelantó su construcción de acuerdo a las necesidades del Sistema Eléctrico Nacional.
Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.