

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL DE 2013

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD 1/
(Millones de Pesos de 2013)

No.	Nombre del Proyecto 2_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado (2)	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2012 (3)	2013		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2012 (8)	2013		
					Estimada (4)	Realizada (5)				Estimado (9)	Realizado (10)	Acumulado (11)=(8+10)
	Total		274 032.9	84 746.1	58 015.6	12 773.2	97 519.3	35.6				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		268 025.2	84 746.1	56 547.9	12 765.4	97 511.5	36.4				
	Inversión Directa		193 575.5	78 968.9	37 098.0	11 571.5	90 540.4	46.8				
	Aprobados en 2002		15 427.1	11 289.6	2 247.1	194.7	11 484.3	74.4				
62	CCC Pacífico 4_/ 5_/	Varias (Cierre y otras)	11 243.0	7 993.7	2 046.5		7 993.7	71.1	100.0		100.0	
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacifico 4_/ 5_/	Terminado Totalmente	1 220.0	1 019.3	200.6	194.7	1 214.0	99.5	100.0		100.0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	2 964.1	2 276.6			2 276.6	76.8	81.8		81.8	
	Aprobados para 2003		1 526.7	918.0			918.0	60.1				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1 526.7	918.0			918.0	60.1	79.0		79.0	
	Aprobados en 2004		1 705.6	1 227.9	490.2	13.7	1 241.5	72.8				
139	SE 912 División Oriente	Varias (Cierre y otras)	210.2	143.1		13.7	156.8	74.6	68.0	31.9	99.9	
140	SE 914 División Centro Sur 4_/	Varias (Cierre y otras)	407.8	282.7	263.9		282.7	69.3	60.0	40.0	60.0	
142	SLT 901 Pacifico	Varias (Cierre y otras)	1 087.7	802.0	226.3		802.0	73.7	48.0	25.1	48.0	
	Aprobados 2005		17 521.2	14 379.2	3 057.9	1 952.3	16 331.5	93.2				
146	CH La Yesca 4_/ 5_/	Varias (Cierre y otras)	16 345.6	13 628.3	2 734.7	1 923.6	15 551.9	95.1	100.0		100.0	
151	SE 1006 Central Sur 4_/	Varias (Cierre y otras)	291.9	269.7	140.1		269.7	92.4	92.5	7.5	99.9	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	883.7	481.2	183.1	28.8	510.0	57.7	54.3		54.7	
	Aprobados 2006		24 846.7	13 007.8	7 183.5	1 327.9	14 335.7	57.7				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	7 739.2	2 615.3	2 815.1	34.0	2 649.3	34.2	70.5	14.0	4.4	74.9
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II 4_/	Terminado Totalmente	784.6	439.4	366.1	30.7	470.1	59.9	96.4	3.6	3.6	100.0
180	RM CCC Huinalá Unidad 6 3_/	Por Licitar sin cambio de alcance	854.7		410.2				48.0			
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Varias (Cierre y otras)	396.4	304.7	6.5		304.7	76.9	94.4	5.6		94.4
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	3 713.0	2 140.6	193.9	156.9	2 297.5	61.9	50.7	16.0	4.2	54.9
190	SE 1120 Noroeste 4_/	Varias (Cierre y otras)	917.0	707.0	330.1		707.0	77.1	76.4	23.6		76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 4_/	Varias (Cierre y otras)	829.0	596.8	331.6	18.3	615.1	74.2	72.0	28.0	10.8	82.8
194	SE 1124 Bajío Centro 4_/	Varias (Cierre y otras)	895.7	895.1	367.9		895.1	99.9	72.0	28.0	27.9	99.9
195	SE 1125 Distribución 4_/	Varias (Cierre y otras)	1 918.3	1 908.7	383.7		1 908.7	99.5	98.5	1.5	1.4	99.9
198	SE 1128 Centro Sur	Varias(Cierre y otras)	699.1	286.6	314.6		286.6	41.0	26.0	45.0	33.8	59.8

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto 2_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2012	2013		Acumulada	%	Acumulado 2012	2013		
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Varias (Cierre y otras)	976.0	534.8	353.1	315.1	850.0	87.1	80.3	2.4	13.3	93.6
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1 487.5	426.3	495.6	478.6	904.9	60.8	27.7	33.3	52.6	80.3
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2 099.8	759.7	804.9	294.2	1 054.0	50.2	34.9	17.3	15.3	50.2
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1 536.4	1 392.6	10.1		1 392.6	90.6	77.8	7.0		77.8
	Aprobados en 2007		33 126.2	26 323.3	4 938.1	2 267.5	28 590.8	86.3				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR 4_/	Varias (Cierre y otras)	1 739.1	817.3	1 268.5		817.3	47.0	41.5	58.5	8.0	49.5
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Varias (Cierre y otras)	2 772.2	2 484.5	464.2		2 484.5	89.6	88.5	3.0	10.7	99.2
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	448.4	448.4			448.4	100.0	88.5	1.0		88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1 528.4	718.3			718.3	47.0	38.0			38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	3 152.4	2 679.5	1 008.8		2 679.5	85.0	56.0	32.0	21.9	77.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	666.9	468.1	58.8	36.6	504.8	75.7	65.6	8.3	1.7	67.3
216	RM CCC Poza Rica	Varias (Cierre y otras)	1 968.8	1 778.4	56.9	163.5	1 941.9	98.6	90.3	2.9	8.2	98.5
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 4_/	Construcción	2 075.7	1 647.6	519.5	414.5	2 062.2	99.3	79.3	20.7	20.1	99.4
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I, U-1 y 2 4_/	Varias (Cierre y otras)	13 850.8	12 622.7	1 405.9	983.4	13 606.1	98.2	98.1	1.9	1.9	100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	331.7	321.7		6.5	328.2	99.0	96.7		2.5	99.2
227	CG Los Humeros II	Terminado Totalmente	1 393.3	1 371.7	26.2	15.7	1 387.4	99.6	98.5		1.5	100.0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	Terminado Totalmente	262.1	255.0	129.3		255.0	97.3	70.2	10.2	29.8	100.0
229	CT TG Baja California II	Varias (Licitación y construcción)	2 936.4	710.1		647.3	1 357.3	46.2	52.3		17.2	69.5
	Aprobados en 2008		12 421.1	3 925.6	2 626.6	395.2	4 320.8	34.8				
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	Por Licitación sin cambio de alcance	4 321.7		0.8					36.3		
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	570.5	85.0			85.0	14.9	12.4			12.4
235	CCI Baja California Sur IV 4_/	Construcción	1 318.0	810.7	601.0	372.7	1 183.4	89.8	68.0	32.0	31.2	99.2
236	CCI Baja California Sur III 4_/ 5_/	Terminado Totalmente	1 201.7	1 201.7			1 201.7	100.0	100.0			100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Por Licitación sin cambio de alcance	143.3									
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	698.9	239.3	307.5		239.3	34.2	34.0	44.0	4.0	38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1 718.8	266.4	85.9		266.4	15.5	14.0	5.0	3.6	17.6
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE 4_/	Varias (Cierre y otras)	1 227.0	760.8	902.4	22.5	783.3	63.8	44.0	56.0	10.2	54.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1 221.1	561.7	728.8		561.7	46.0	38.0	40.0	12.0	50.0
	Aprobados en 2009		9 844.5	972.5	694.6	1 090.6	2 063.1	21.0				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Varias (Cierre y otras)	243.2	57.5	79.4	158.2	215.8	88.7	32.3	25.0	67.0	99.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste 4_/ 5_/	Terminado Totalmente	1 004.6	812.1	112.7		812.1	80.8	100.0			100.0
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Construcción	759.5	1.3	326.1	206.6	207.9	27.4	0.3	42.9	50.2	50.5

CUENTA DE LA HACIENDA PÚBLICA FEDERAL | 2013

No.	Nombre del Proyecto 2_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2012	2013		Acumulado 2012	2013				
					Estimada	Realizada		Acumulada	%	Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
289	CH Chicoasén II	Por Licitarse sin cambio de alcance	5 131.2		275.9				3.0			
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Por Licitarse sin cambio de alcance	526.8		142.9							
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	1 482.9		900.0	175.2	175.2	11.8	60.7	20.4	20.4	
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Construcción	1 167.1		553.0	183.1	183.1	15.7	47.4	27.0	27.0	
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	Construcción	317.8		234.8	86.3	86.3	27.2	73.9	31.7	35.6	
	Aprobados en 2013		6 007.7		1 467.6	7.8	7.8	0.1				
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Autorizado	3 210.6		685.6							
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Licitación y construcción)	161.8		103.5	7.8	7.8	4.9		3.3	4.4	
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Fallo y Adjudicación	934.3		264.7							
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Autorizado	1 093.6		244.8							
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	Autorizado	607.4		169.1							
	Inversión Condicionada		80 457.4	5 777.2	20 917.5	1 201.7	6 978.9	8.7				
	Aprobados en 2005		6 151.6	5 777.2	244.3	374.0	6 151.2	100.0				
28	CCC Norte II	Terminado Totalmente	6 151.6	5 777.2	244.3	374.0	6 151.2	100.0	93.2	4.0	6.8	100.0
	Aprobados en 2008		3 447.3		1 221.7							
36	CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	3 447.3		1 221.7					35.4		
	Aprobados en 2011		29 135.1		9 931.2	827.7	827.7	2.8				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	13 453.5		7 939.6					59.3		
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	7 360.2		934.7	827.7	827.7	11.2		14.2	11.3	
41	CE Sureste II	Por Licitarse sin cambio de Alcance	8 321.4		1 056.8					14.2		
	Aprobados en 2012		41 723.3		9 520.4							
42	CC Noroeste	Por Licitarse sin cambio de Alcance	14 170.8		2 087.7					14.7		
43	CC Noreste	Por Licitarse sin cambio de Alcance	19 261.0		3 397.5					17.6		
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitarse sin cambio de Alcance	8 291.6		4 035.2					48.7		

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

No.	Nombre del Proyecto 2_/	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico			
				Acumulada 2012	2013			Acumulado 2012	2013		
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimado	Realizado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	

1_/ El tipo de cambio utilizado es de \$13.0765 por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2013.
 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 2013.
 3_/ Este proyecto pasó de etapa Fallo y Adjudicación a Por Licitación sin cambio de alcance, debido a que el proceso de licitación se declaró desierto. Se volverá a publicar la convocatoria.
 4_/ Se actualizó la meta física con respecto a la programada en el PEF, con objeto de no rebasar el 100.0 por ciento en el avance físico del proyecto.
 5_/ Aún faltan pagos por realizar, por lo que se considera en cierre financiero parcial aunque la obra ya se entregó.
 Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.