

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PÚBLICA 2014

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
Comisión Federal de Electricidad 1\_/\_  
(Millones de pesos de 2014)

No.	Nombre del proyecto 2_/_	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada				% Avance Físico				
				Acumulada 2013	2014		Acumulada (6)=(3+5)	%	Acumulado 2013	2014		Acumulado (11)=(8+10)
					Estimada	Realizada				Estimado	Realizado	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)
	<b>TOTAL</b>		<b>343 487.0</b>	<b>95 194.5</b>	<b>69 711.5</b>	<b>10 850.9</b>	<b>106 045.4</b>	<b>30.9</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>318 839.7</b>	<b>95 194.5</b>	<b>64 056.4</b>	<b>10 850.9</b>	<b>106 045.4</b>	<b>33.3</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>261 463.0</b>	<b>94 262.8</b>	<b>44 995.9</b>	<b>8 868.4</b>	<b>103 131.2</b>	<b>39.4</b>				
	<b>Aprobados en 2002</b>		<b>15 990.5</b>	<b>11 559.5</b>	<b>228.0</b>	<b>334.1</b>	<b>11 893.6</b>	<b>74.4</b>				
62	CCC Pacifico 3_/_	Varias (Cierre y otras)	12 654.4	8 997.1	154.4	334.1	9 331.2	73.7	100.0			100.0
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (Cierre y otras)	3 336.2	2 562.4	73.6		2 562.4	76.8	81.8	1.2		81.8
	<b>Aprobados para 2003</b>		<b>1 718.4</b>	<b>1 033.2</b>			<b>1 033.2</b>	<b>60.1</b>				
128	SLT 803 NOINE	Varias (Cierre y otras)	1 718.4	1 033.2			1 033.2	60.1	79.0			79.0
	<b>Aprobados en 2004</b>		<b>1 912.0</b>	<b>1 108.2</b>	<b>863.9</b>		<b>1 108.2</b>	<b>58.0</b>				
139	SE 912 División Oriente	Terminado Totalmente	236.5	176.5			176.5	74.6	99.9		0.1	100.0
140	SE 914 División Centro Sur 3_/_	Varias (Cierre y otras)	459.0	318.2	261.2		318.2	69.3	60.0	40.0		60.0
142	SLT 901 Pacifico	Terminado Totalmente	1 216.5	613.5	602.8		613.5	50.4	48.0	52.0	52.0	100.0
	<b>Aprobados 2005</b>		<b>19 706.7</b>	<b>18 306.3</b>	<b>763.9</b>	<b>893.4</b>	<b>19 199.7</b>	<b>97.4</b>				
146	CH La Yesca 3_/_	Terminado Totalmente	18 397.5	17 504.1	763.9	893.4	18 397.5	100.0	100.0			100.0
151	SE 1006 Central Sur	Terminado Totalmente	328.5	228.2			228.2	69.5	99.9			99.9
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	Varias (Cierre y otras)	980.7	574.0			574.0	58.5	54.7			54.7
	<b>Aprobados 2006</b>		<b>26 040.8</b>	<b>14 450.1</b>	<b>3 859.6</b>	<b>1 517.4</b>	<b>15 967.5</b>	<b>61.3</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Construcción	8 710.7	2 981.9	971.4	525.4	3 507.3	40.3	74.9	14.2	10.2	85.1
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	Terminado Totalmente	446.2	341.5			341.5	76.5	94.4		5.6	100.0
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4 161.3	2 586.0	583.3		2 586.0	62.1	54.9	17.5		54.9
190	SE 1120 Noroeste 3_/_	Varias (Cierre y otras)	1 032.1	795.8	258.0		795.8	77.1	76.4	23.6		76.4
192	SE 1122 Golfo Norte 3_/_	Varias (Cierre y otras)	933.0	692.3	233.3	94.2	786.5	84.3	82.8	17.2	16.7	99.5
194	SE 1124 Bajío Centro 3_/_	Terminado Totalmente	1 008.2	577.1	362.9		577.1	57.2	99.9	0.1	0.1	100.0
195	SE 1125 Distribución 3_/_	Terminado Totalmente	2 159.1	1 424.0			1 424.0	66.0	99.9	0.1	0.1	100.0
198	SE 1128 Centro Sur	Varias (Cierre y otras)	786.9	322.6	196.7		322.6	41.0	59.8	25.0		59.8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	Terminado Totalmente	1 098.5	956.7		70.6	1 027.3	93.5	93.6		6.4	100.0
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste 3_/_	Terminado Totalmente	1 674.2	1 018.5	878.0		1 301.1	77.7	80.3	19.7	19.7	100.0
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	2 301.2	1 186.3	376.0		1 723.5	74.9	50.2	13.0	6.4	56.6
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	Varias (Cierre y otras)	1 729.3	1 567.5		7.4	1 574.8	91.1	77.8		0.5	78.3
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>34 449.7</b>	<b>30 219.4</b>	<b>3 319.3</b>	<b>198.7</b>	<b>30 418.1</b>	<b>88.3</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	1 957.4	919.9	685.1		919.9	47.0	49.5	35.0	5.8	55.3
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	Terminado Totalmente	3 033.8	2 684.6			2 684.6	88.5	99.2		0.8	100.0
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	Varias (Cierre y otras)	504.6	504.6			504.6	100.0	88.5			88.5
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	1 720.3	808.5	516.1		808.5	47.0	38.0	30.0		38.0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE 3_/_	Varias (Cierre y otras)	3 548.1	3 015.8	887.0	35.3	3 051.2	86.0	77.9	22.1	1.0	78.9
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Varias (Cierre y otras)	750.6	568.1	135.4		631.4	84.1	67.3	22.7	8.6	75.9
216	RM CCC Poza Rica 3_/_	Varias (Cierre y otras)	2 216.0	2 185.6	47.0		2 207.7	99.6	98.5	1.5	1.1	99.6
217	RM CCC El Sauz Paquete 1 3_/_	Terminado Totalmente	2 336.3	2 321.0	76.4		2 334.3	99.9	99.4	0.6	0.6	100.0
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2 3_/_	Varias (Cierre y otras)	15 589.5	15 314.1	103.0		15 377.4	98.6	100.0			100.0
226	CCI CI Guerrero Negro III	Construcción	373.3	369.4			369.4	99.0	99.2		0.1	99.3
229	CT TG Baja California II 3_/_	Varias (Cierre y otras)	2 419.8	1 527.7	869.4	1.5	1 529.2	63.2	69.5	30.5		69.5

# CUENTA PÚBLICA 2014

CUENTA PUBLICA 2014

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
Comisión Federal de Electricidad 1\_/\_  
(Millones de pesos de 2014)

No.	Nombre del proyecto 2_/	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2013	2014			Acumulado 2013	2014			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>8 342.3</b>	<b>3 510.6</b>	<b>2 459.3</b>	<b>309.2</b>	<b>3 819.8</b>	<b>45.8</b>				
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	Varias (Cierre y otras)	642.1	95.7			95.7	14.9	12.4			12.4
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Por Licitación con cambio de alcance	578.8		89.8					15.5		
235	CCI Baja California Sur IV 3_/	Terminado Totalmente	1 483.5	1 332.0	125.9	108.3	1 440.3	97.1	99.2	0.8	0.8	100.0
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Fallo y Adjudicación	161.3		66.5					41.2		
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	786.6	269.3	344.6		269.3	34.2	38.0	43.8		38.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	Varias (Cierre y otras)	1 934.6	299.8	580.4	66.7	366.5	18.9	17.6	30.0	14.4	32.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1 381.1	881.6	609.5	134.2	1 015.8	73.6	54.2	44.0	22.0	76.2
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1 374.4	632.2	642.5		632.2	46.0	50.0	46.7		50.0
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>9 949.9</b>	<b>1 408.1</b>	<b>2 407.0</b>	<b>789.6</b>	<b>2 197.6</b>	<b>22.1</b>				
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	Terminado Totalmente	284.3	242.8			36.0	278.8	98.1	99.3	0.7	100.0
249	SLT 1405 Subest. y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste 3_/	Varias (Cierre y otras)	844.7	234.0	578.3	185.4	419.5	49.7	50.5	49.5	39.8	90.3
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	675.6	179.6	405.3	48.6	228.1	33.8	35.0	60.0	26.7	61.7
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1 204.1	126.1	722.5	33.9	160.0	13.3	9.5	60.0	7.7	17.2
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	602.9		422.1					62.8		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	6 338.4	625.5	278.8	485.7	1 111.2	17.5		27.6	19.9	19.9
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>9 364.8</b>	<b>4 499.0</b>	<b>1 283.0</b>	<b>206.0</b>	<b>4 705.0</b>	<b>50.2</b>				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1 375.8	70.6	825.5	1.5	72.1	5.2	10.3	60.0	0.3	10.6
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	552.6	8.5	331.6		8.5	1.5	1.5	60.0		1.5
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I 3_/	Construcción	7 436.4	4 419.8	126.0	204.6	4 624.4	62.2	93.9	6.1	5.4	99.3
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>34 607.5</b>	<b>7 550.3</b>	<b>8 455.3</b>	<b>2 260.7</b>	<b>9 811.0</b>	<b>28.3</b>				
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte 3_/	Terminado Totalmente	595.4	350.3	249.6	203.1	553.4	92.9	88.7	11.3	11.3	100.0
264	CC Centro 3_/	Construcción	10 833.9	6 099.1	1 024.4	197.2	6 296.4	58.1	92.9	7.1	4.4	97.3
266	SLT 1603 Subestación Lago	Fallo y Adjudicación	1 292.7		677.1					52.4		
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	Varias (Cierre y otras)	509.9	32.4	48.7	211.9	244.3	47.9	9.4	9.6	61.6	71.0
268	CCI Guerrero Negro IV 3_/	Construcción	303.7	45.6	271.2	80.9	126.6	41.7	14.9	85.1	34.0	48.9
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Construcción	42.8		39.2	11.8	11.8	27.5		91.5	29.5	29.5
271	CCI Santa Rosalía III	Por Licitación sin cambio de alcance	441.5		378.7					85.8		
272	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	Por Licitación sin cambio de alcance	27.9		22.2					79.5		
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Licitación y construcción)	1 518.7		911.2	89.8	89.8	5.9		60.0	5.9	5.9
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	4 889.7	487.2	3 497.6	983.2	1 470.3	30.1	11.4	72.0	40.9	52.3
275	CG Los Azufres III (Fase I)	Construcción	1 650.3	535.7	1 077.8	482.8	1 018.5	61.7	52.1	43.6	47.1	99.2
276	CH La Parota	Por Licitación sin cambio de alcance	12 501.0		257.7					10.4		
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>34 585.1</b>	<b>609.3</b>	<b>8 525.0</b>	<b>2 091.4</b>	<b>2 700.8</b>	<b>7.8</b>				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	3 568.9		1 003.9	2.9	2.9	0.1		28.1	0.1	0.1
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Licitación y construcción)	1 705.1		682.1	1.5	1.5	0.1		60.0	0.2	0.2
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Por Licitación sin cambio de alcance	776.7		50.9					6.6		
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	971.2		582.7					60.0		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Fallo y Adjudicación	366.3		128.4					35.1		
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	1 912.1	108.9	532.6	223.7	332.6	17.4	5.4	27.9	11.7	17.1
285	CC Centro II	Por Licitación sin cambio de alcance	12 403.0		1 457.5					33.3		
286	CCI Baja California Sur V	Construcción	1 649.9		308.0	471.0	471.0	28.5		18.7	30.0	30.0
287	LT Red de Transmisión Asociada a la CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	330.7		323.8					100.0		
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Licitación y construcción)	750.4		300.2	33.9	33.9	4.5		60.0	11.0	11.0
289	CH Chicoasén II	Fallo y Adjudicación	5 775.3		1 246.8					18.0		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Fallo y Adjudicación	1 035.1		293.7					26.9		
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Construcción	1 669.0	197.2	141.8	710.9	908.1	54.4	20.4	8.5	73.5	93.9

# COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

CUENTA PUBLICA 2014

AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
Comisión Federal de Electricidad 1\_/\_  
(Millones de pesos de 2014)

No.	Nombre del proyecto 2_/_	Estado del proyecto	Costo Total Autorizado	Avance Financiero de la Inversión Financiada					% Avance Físico			
				Acumulada 2013	2014			Acumulado 2013	2014			
					Estimada	Realizada	Acumulada		%	Estimado	Realizado	Acumulado
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine 3_/_	Varias (Cierre y otras)	1 313.6	206.1	1 232.6	471.0	677.0	51.5	27.0	73.0	72.0	99.0
295	SLT 1704 Interconexión sist Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia 3_/_	Varias (Cierre y otras)	357.7	97.1	239.9	176.6	273.8	76.5	35.6	64.4	64.2	99.8
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>40 147.8</b>	<b>8.8</b>	<b>7 176.5</b>	<b>267.9</b>	<b>276.7</b>	<b>0.7</b>				
296	CC Guaymas II	Fallo y Adjudicación	12 036.2		1 011.3					13.1		
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	Por Licitación sin cambio de alcance	2 135.2		343.4					16.1		
298	CC Valle de México II	Fallo y Adjudicación	10 284.3		1 341.7					8.2		
302	LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	Por Licitación sin cambio de alcance	451.8		206.6					45.7		
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V y VI	Por Licitación sin cambio de alcance	4 593.3		736.9					16.0		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3 613.7		697.0					19.3		
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	158.3	8.8	94.6	66.2	75.1	47.4	4.4	59.7	43.0	47.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Varias (Licitación y construcción)	1 108.3		394.6	78.0	78.0	7.0		35.6	7.0	7.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Licitación y construcción)	1 485.2		630.8	55.9	55.9	3.8		42.5	3.2	3.2
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas de Transmisión Oriental-Peninsular	Varias (Licitación y construcción)	756.0		410.8	67.7	67.7	9.0		54.3	8.9	8.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Por Licitación sin cambio de alcance	1 413.4		565.3					40.0		
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Por Licitación sin cambio de alcance	1 722.4		688.9					40.0		
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Fallo y Adjudicación	389.9		54.6					14.0		
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>24 647.3</b>		<b>5 655.1</b>							
313	CC Guaymas III	Fallo y Adjudicación	10 674.5		1 392.6							
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas III	Autorizado	2 101.3		321.5							
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Fallo y Adjudicación	258.7		38.6							
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Fallo y Adjudicación	1 098.9		122.4							
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Construcción	268.0		48.7							
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Fallo y Adjudicación	736.0		134.7							
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Fallo y Adjudicación	1 221.2		281.0							
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	8 288.7		3 315.5							
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>82 024.0</b>	<b>931.6</b>	<b>24 715.7</b>	<b>1 982.5</b>	<b>2 914.2</b>	<b>3.6</b>				
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>3 880.1</b>		<b>2 236.5</b>	<b>777.1</b>	<b>777.1</b>	<b>20.0</b>				
36	CC Baja California III	Construcción	3 880.1		2 236.5	777.1	777.1	20.0		57.6	24.5	24.5
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>23 426.4</b>	<b>931.6</b>	<b>11 167.3</b>	<b>1 205.4</b>	<b>2 137.1</b>	<b>9.1</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Fallo y adjudicación	15 142.3		8 936.2					59.3		
40	CE Sureste I	Varias (Licitación y Construcción)	8 284.1	931.6	2 221.1	1 205.4	2 137.1	25.8	11.3	43.0	14.5	25.8
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>46 960.9</b>		<b>10 170.1</b>							
42	CC Noroeste	Fallo y adjudicación	15 949.7									
43	CC Noreste	Fallo y adjudicación	21 678.8		3 824.0					17.6		
44	CE Rumorosa I, II y III	Por Licitación sin cambio de Alcance	9 332.4		6 346.1					68.0		
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>7 756.6</b>		<b>1 151.8</b>							
46	CC Baja California II	Por Licitación sin cambio de Alcance	5 880.2		99.0					1.7		
47	CC Todos Santos	Por Licitación sin cambio de Alcance	1 876.5		1 052.8					44.1		

1\_/\_ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$14.7180, de acuerdo al Oficio Circular No. 309-A-II-a-001/2015 el 08 de enero sw 2015, de la Unidad de Contabilidad Gubernamental de la SHCP.

2\_/\_ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2014, así como aquéllos proyectos que aunque no tienen Monto Estimado en el PEF 2014 continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se les debe dar seguimiento.

3\_/\_ Se actualizó la meta física con respecto a PEF con el objeto de no rebasar el 100% en el avance físico del proyecto.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.