

# CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD <sup>1/</sup>  
 (Millones de Pesos de 2016)

NO.	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA						% Avance Físico			
			ACUMULADA 2015	2016				Acumulado 2015	2016			
				ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>TOTAL</b>	<b>580,295.5</b>	<b>128,992.2</b>	<b>94,403.3</b>	<b>46,190.2</b>	<b>175,182.4</b>	<b>30.2</b>					
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>	<b>552,673.3</b>	<b>128,992.2</b>	<b>90,781.8</b>	<b>46,190.2</b>	<b>175,182.4</b>	<b>31.7</b>					
	<b>Inversión Directa</b>	<b>462,563.0</b>	<b>119,661.5</b>	<b>54,424.7</b>	<b>39,709.5</b>	<b>159,371.1</b>	<b>34.5</b>					
	<b>Aprobados en 2002</b>	<b>21,712.3</b>	<b>16,798.7</b>	<b>198.3</b>	<b>201.1</b>	<b>16,999.8</b>	<b>78.3</b>					
62	CCC Pacífico <sup>2/</sup>	17,824.6	13,143.7			13,143.7	73.7	100.0			100.0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	3,887.7	3,655.0	198.3	201.1	3,856.1	99.2	93.1	6.8	6.8	99.9	
	<b>Aprobados en 2003</b>	<b>2,420.4</b>	<b>1,455.3</b>			<b>1,455.3</b>	<b>60.1</b>					
128	SLT 803 NOINE <sup>2/</sup>	2,420.4	1,455.3			1,455.3	60.1	79.0			79.0	
	<b>Aprobados en 2004</b>	<b>646.5</b>	<b>448.2</b>	<b>1.4</b>		<b>448.2</b>	<b>69.3</b>					
140	SE 914 División Centro Sur	646.5	448.2	1.4		448.2	69.3	60.0	13.0		60.0	
	<b>Aprobados en 2005</b>	<b>1,381.4</b>	<b>808.5</b>			<b>808.5</b>	<b>58.5</b>					
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente <sup>2/</sup>	1,381.4	808.5			808.5	58.5	54.7			54.7	
	<b>Aprobados en 2006</b>	<b>25,681.3</b>	<b>17,866.5</b>	<b>407.6</b>	<b>963.9</b>	<b>18,830.3</b>	<b>73.3</b>					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	11,837.7	7,522.8	2.1	802.2	8,324.9	70.3	88.4	1.0	11.4	99.8	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	5,832.5	3,915.5	122.3	161.7	4,077.2	69.9	72.0	21.5	6.2	78.2	
190	SE 1120 Noroeste	1,453.8	1,120.9	173.3		1,120.9	77.1	76.4	40.0	23.5	99.9	
198	SE 1128 Centro Sur	1,108.4	454.4	109.9		454.4	41.0	59.8	37.0		59.8	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental <sup>2/</sup>	3,241.4	2,645.3			2,645.3	81.6	81.6		0.1	81.7	
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste <sup>3/</sup>	2,207.4	2,207.4			2,207.4	100.0	78.3		21.7	100.0	
	<b>Aprobados en 2007</b>	<b>40,039.0</b>	<b>35,843.4</b>	<b>257.9</b>	<b>226.3</b>	<b>36,069.7</b>	<b>90.1</b>					
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,784.7	1,295.7	8.8		1,295.7	46.5	67.0	0.3	0.8	67.8	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo <sup>2/</sup>	710.8	710.8			710.8	100.0	88.5			88.5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	2,423.2	1,138.8	26.7		1,138.8	47.0	55.1	15.0	25.9	81.0	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	5,047.7	4,297.8	35.8		4,297.8	85.1	82.8	0.7	11.5	94.3	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,312.4	948.5	77.5	126.5	1,074.9	81.9	75.9	23.0	10.0	85.9	
216	RM CCC Poza Rica	3,121.3	3,118.0	103.7	3.3	3,121.3	100.0	99.9	3.3	0.1	100.0	
222	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	21,959.0	21,660.2		92.6	21,752.8	99.1	100.0			100.0	
226	CCI CI Guerrero Negro III	525.9	520.4	5.5	3.9	524.3	99.7	99.3	0.6	0.7	100.0	
229	CT TG Baja California II <sup>3/</sup>	2,154.0	2,153.3			2,153.3	100.0	100.0			100.0	
	<b>Aprobados en 2008</b>	<b>16,586.7</b>	<b>4,294.7</b>	<b>839.9</b>	<b>775.8</b>	<b>5,070.4</b>	<b>30.6</b>					
230	SLT 1301 Interconexión de Baja California	6,851.6		127.0					29.1			
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental <sup>2/</sup>	904.4	134.8			134.8	14.9	12.4	53.2	2.3	14.7	
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	857.7		442.7	385.6	385.6	45.0	51.6	62.5	62.5		
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	211.9	139.0	63.2	29.5	168.4	79.5	82.5	5.0	17.5	100.0	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	1,108.0	379.4	25.3		379.4	34.2	38.0	58.0		38.0	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	2,752.3	1,291.6	6.7	360.7	1,652.3	60.0	77.9	0.3	22.1	100.0	

# CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD <sup>1/</sup>  
 (Millones de Pesos de 2016)

NO.	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA						% Avance Físico			
			ACUMULADA 2015	2016				Acumulado 2015	2016			
				ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	Varias (Cierre y otras)	1,964.8	1,459.5	32.3		1,459.5	74.3	96.6	1.6	3.0	99.6
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	1,935.9	890.5	142.7		890.5	46.0	50.0	27.0	46.5	96.5
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>13,697.8</b>	<b>4,353.8</b>	<b>69.6</b>	<b>882.7</b>	<b>5,236.5</b>	<b>38.2</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste <sup>2/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,189.8	652.4		276.3	928.8	78.1	99.9		0.1	100.0
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	951.6	472.7	37.3	55.6	528.2	55.5	65.5	27.0	34.4	99.9
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,696.1	453.4	2.7	79.6	533.0	31.4	68.2	0.2	18.5	86.7
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitat sin cambio de alcance	932.3		8.0					9.7		
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,928.1	2,775.3	21.6	471.2	3,246.5	36.4	35.2	20.7	6.0	41.2
	<b>Aprobados en 2010</b>		<b>13,210.5</b>	<b>6,972.1</b>	<b>209.3</b>	<b>374.7</b>	<b>7,346.8</b>	<b>55.6</b>				
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	1,957.4	362.8	135.4	119.2	482.0	24.6	31.9	6.9	40.0	71.9
260	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	778.4	12.0	13.5	82.9	94.9	12.2	1.5	25.0	15.3	16.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,474.7	6,597.3	60.4	172.5	6,769.9	64.6	99.8	1.0	0.1	99.9
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>45,577.7</b>	<b>11,964.5</b>	<b>4,268.8</b>	<b>303.1</b>	<b>12,267.6</b>	<b>26.9</b>				
264	CC Centro	Construcción	15,260.4	9,013.0	65.9	53.9	9,066.9	59.4	98.9	1.7	0.6	99.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	Por Licitat con cambio de alcance	3,232.9		916.3					28.3		
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	427.8	266.8	0.1	33.2	300.0	70.1	62.2	1.0	8.1	70.3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,160.5	219.8	357.9	177.5	397.2	18.4	10.3	17.0	11.3	21.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	6,887.5	2,465.0	2,913.9	38.6	2,503.5	36.3	62.3	1.2		62.3
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitat sin cambio de alcance	17,608.5		14.7					2.0		
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>46,065.1</b>	<b>4,933.0</b>	<b>5,065.0</b>	<b>4,463.7</b>	<b>9,396.7</b>	<b>20.4</b>				
278	RM CT José López Portillo	Construcción	5,027.2	673.1	1,050.5	960.1	1,633.3	32.5	15.2	20.9	21.6	36.8
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,401.8	76.7	66.4	270.8	347.5	14.5	4.0	3.0	11.9	15.9
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Construcción	1,197.1		725.9	223.9	223.9	18.7		60.6	22.1	22.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	1,368.0		187.4					33.0		
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	515.9	39.1	344.0	22.8	61.9	12.0	10.9	65.0	6.4	17.3
284	CG Los Humeros III	Varias (Licitación y construcción)	2,693.3	696.5	65.7	132.7	829.2	30.8	29.1	1.8	4.9	34.0
285	CC Centro II	Por Licitat sin cambio de alcance	17,470.5		6.0					1.9		
286	CCI Baja California Sur V	Varias (Cierre y otras)	2,324.0	1,773.4	18.1	443.7	2,217.1	95.4	80.0	31.5	19.9	99.9
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Cierre y otras)	1,066.9	53.9	168.6	0.8	54.7	5.1	12.5	16.0		12.5
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,292.3	292.4	1,540.6	1,556.9	1,849.3	22.3	3.7	45.0	16.2	19.9
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitat sin cambio de alcance	49.6		35.3					71.1		
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Varias (Cierre y otras)	1,808.0	244.2	856.5	852.1	1,096.3	60.6	21.3	74.6	74.2	95.5
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	Terminado Totalmente	1,850.3	1,083.6			1,083.6	58.6	100.0			100.0
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>63,208.1</b>	<b>9,794.2</b>	<b>14,860.8</b>	<b>16,126.0</b>	<b>25,920.1</b>	<b>41.0</b>				
296	CC Empalme I	Construcción	15,305.5	2,866.8	3,595.5	5,471.0	8,337.9	54.5	29.0	57.6	55.3	84.3
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Construcción	2,982.6	33.1	1,535.5	893.5	926.6	31.1	1.8	65.4	49.8	51.6
298	CC Valle de México II	Construcción	14,486.2	1,947.7	3,250.0	3,288.0	5,235.7	36.1	22.1	53.7	37.3	59.4
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Por Licitat sin cambio de alcance	1,362.2		217.5					46.4		
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitat sin cambio de alcance	6,691.1		115.0					40.1		

# CUENTA PÚBLICA 2016

## CUENTA PÚBLICA 2016 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD <sup>1/</sup> (Millones de Pesos de 2016)

NO.	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA						% Avance Físico			
			ACUMULADA 2015	2016				Acumulado 2015	2016			
				ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	5,218.1	945.0	368.9	205.2	1,150.2	22.0	35.9	13.9	7.8	43.7
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	Terminado Totalmente	223.0	167.2			167.2	75.0	100.0			100.0
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	Terminado Totalmente	1,609.8	566.5	642.2	901.0	1,467.5	91.2	38.6	55.1	61.4	100.0
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Varias (Cierre y otras)	2,232.3	390.9	798.0	787.8	1,178.7	52.8	17.3	58.4	63.0	80.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Península	Varias (Cierre y otras)	1,320.4	638.6	219.4	404.3	1,042.8	79.0	53.7	32.3	46.2	99.9
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	1,990.8		817.2	202.8	202.8	10.2		40.0	3.0	3.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,426.1		2,089.0	35.5	35.5	1.5		35.0	0.5	0.5
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	6,810.7	2,126.7	1,015.3	3,739.8	5,866.5	86.1	31.8	64.7	55.8	87.6
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Construcción	549.3	111.5	197.2	197.1	308.6	56.2	20.4	35.9	35.9	56.3
	<b>Aprobados en 2014</b>		<b>38,534.7</b>	<b>4,103.8</b>	<b>12,872.5</b>	<b>11,583.5</b>	<b>15,687.3</b>	<b>40.7</b>				
313	CC Empalme II	Construcción	15,035.8		274.2	4,208.5	4,208.5	28.0		17.3	51.1	51.1
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Construcción	2,946.8		2,065.8	638.5	638.5	21.7		70.1	34.3	34.3
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitación sin cambio de alcance	2,171.4		1,921.4					18.5		
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Varias (Cierre y otras)	364.5	63.0	77.4	286.1	349.1	95.8	17.8	21.2	80.4	98.2
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,786.9	222.7	908.5	991.0	1,213.6	67.9	14.4	74.5	76.3	90.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	Terminado Totalmente	377.5	95.8	198.5	216.1	311.9	82.6	30.9	64.0	69.1	100.0
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Construcción	1,130.0	108.6	566.6	528.7	637.3	56.4	15.1	50.1	74.2	89.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	1,720.1	197.2	970.3	711.1	908.3	52.8	11.5	78.7	73.4	84.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,217.6		1,056.2	123.6	123.6	10.1		30.0	11.5	11.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	11,784.1	3,416.5	4,833.5	3,880.1	7,296.6	61.9	36.5	60.0	41.6	78.1
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>106,179.4</b>	<b>24.9</b>	<b>11,751.9</b>	<b>3,808.8</b>	<b>3,833.7</b>	<b>3.6</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	17,910.2		263.5					16.7		
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	20,856.5		2,322.4					11.1		
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	3,308.5		877.4					26.5		
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,307.3		591.7	263.3	263.3	20.1		45.3	28.7	28.7
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	106.5		24.5					23.0		
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,349.9		141.2					10.5		
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	12,153.7		2,921.2					22.6		
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	22,360.3		528.9					17.2		
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	106.0		7.5					7.1		
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Construcción	2,703.2		342.7					35.7		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidentales	Fallo y Adjudicación	3,048.5		377.5					31.1		
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Fallo y Adjudicación	3,453.6		3,247.3					40.0		
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	17,515.2	24.9	106.1	3,545.5	3,570.4	20.4		95.0	20.4	20.4
	<b>Aprobados en 2016</b>		<b>27,622.2</b>		<b>3,621.5</b>							
340	CC Baja California II	Autorizado	5,116.0		184.4							
342	CC Guadalajara I	Autorizado	18,572.9		2,231.9							
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Autorizado	1,011.8		116.4							
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Autorizado	201.1		0.6							
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Licitación y construcción)	2,720.4		1,088.2							

# CUENTA PÚBLICA 2016

CUENTA PÚBLICA 2016  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD <sup>1/</sup>  
 (Millones de Pesos de 2016)

NO.	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA						% Avance Físico			
			ACUMULADA 2015	2016				Acumulado 2015	2016			
				ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%		ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>Inversión Condicionada</b>	<b>117,732.5</b>	<b>9,330.7</b>	<b>39,978.6</b>	<b>6,480.6</b>	<b>15,811.3</b>	<b>13.4</b>					
36	<b>Aprobados en 2008</b> CC Baja California III	<b>5,465.4</b>	<b>3,336.2</b>	<b>612.3</b>	<b>1,123.6</b>	<b>4,459.8</b>	<b>81.6</b>	74.7	13.7	25.1	99.8	
38	<b>Aprobados en 2011</b> CC Norte III (Juárez)	<b>21,329.1</b>	<b>2,748.0</b>	<b>6,910.1</b>	<b>2,276.3</b>	<b>5,024.3</b>	<b>23.6</b>	23.6	59.3	19.5	43.1	
40	CE Sureste I <sup>2/</sup>	11,668.8	3,246.5			3,246.5	27.8	27.8			27.8	
42	<b>Aprobados en 2012</b> CC Noroeste	<b>13,591.8</b>		<b>8,642.8</b>	<b>207.3</b>	<b>207.3</b>	<b>1.5</b>		63.6	16.4	16.4	
43	CC Noreste	30,536.2		12,635.7	2,873.4	2,873.4	9.4		41.4	40.1	40.1	
45	<b>Aprobados en 2013</b> CC Topolobampo III	<b>13,078.9</b>		<b>8,243.4</b>					60.4			
49	<b>Aprobados en 2015</b> CE Sureste IV y V	<b>22,062.4</b>		<b>2,934.3</b>					13.3			
	Por Licitación sin cambio de alcance											

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de \$ 20.7314, el cual corresponde al cierre de 2016.

2/ Se modificó el monto de Acumulada 2015, ya que al cierre definitivo en 2016 el consorcio privado modificó las cifras reportadas.

3/ Proyectos que se les debe dar seguimiento aunque no tienen monto estimado en el PEF 2016 ya que no han terminado totalmente.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad