

# CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2021)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO <sup>2/J</sup>	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2020 <sup>2/J</sup>	2021			Acumulado 2020	2021			
					ESTIMADA <sup>2/J</sup>	REALIZADA <sup>3/J</sup>	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>288,017.9</b>	<b>93,449.4</b>	<b>52,227.0</b>	<b>656.2</b>	<b>94,105.6</b>	<b>32.7</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>286,294.2</b>	<b>93,449.4</b>	<b>52,153.6</b>	<b>656.2</b>	<b>94,105.6</b>	<b>32.9</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>232,554.6</b>	<b>93,449.4</b>	<b>15,706.4</b>	<b>656.2</b>	<b>94,105.6</b>	<b>40.5</b>				
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>16,782.5</b>	<b>13,923.4</b>	<b>163.3</b>	<b>0.0</b>	<b>13,923.4</b>	<b>83.0</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar) <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	11,753.2	9,667.6			9,667.6	82.3	99.9			99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	5,029.3	4,255.7	163.3	0.0	4,255.7	84.6	99.4	2.2	0.5	99.9
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>3,492.7</b>	<b>1,992.2</b>	<b>133.1</b>	<b>49.6</b>	<b>2,041.8</b>	<b>58.5</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,737.4	1,286.5	133.1		1,286.5	47.0	67.8	4.9		67.8
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo <sup>U/</sup>	Terminado Totalmente	755.3	705.7		49.6	755.3	100.0	88.5		11.5	100.0
	<b>Aprobados en 2008</b>		<b>1,922.1</b>	<b>884.1</b>			<b>884.1</b>	<b>46.0</b>				
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,922.1	884.1			884.1	46.0	96.5			96.5
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>1,181.3</b>	<b>922.1</b>	<b>1.9</b>		<b>922.1</b>	<b>78.1</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,181.3	922.1	1.9		922.1	78.1	100.0	1.0		100.0
	<b>Aprobados en 2010</b>		<b>10,400.0</b>	<b>7,758.5</b>	<b>41.2</b>	<b>344.9</b>	<b>8,103.4</b>	<b>77.9</b>				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Terminado Totalmente	10,400.0	7,758.5	41.2	344.9	8,103.4	77.9	99.9	0.1	0.1	100.0
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>21,359.7</b>	<b>15,414.7</b>	<b>142.8</b>	<b>92.6</b>	<b>15,507.3</b>	<b>72.6</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	15,151.5	12,444.9	20.6		12,444.9	82.1	99.9	0.3		99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,659.3	1,738.3	93.9		1,738.3	47.5	92.6	5.0		92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	424.7	389.0	28.4	7.8	396.8	93.4	91.6	6.5	2.0	93.6
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur <sup>U/</sup>	Terminado Totalmente	2,124.2	842.6		84.8	927.4	43.7	39.6		60.4	100.0
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>18,818.8</b>	<b>9,352.1</b>	<b>4,471.0</b>		<b>9,352.1</b>	<b>49.7</b>				
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	4,991.3	4,404.6	65.7		4,404.6	88.2	100.0	0.2		100.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,935.8	1,775.9	138.9		1,775.9	91.7	99.9	1.0		99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,674.1	885.1	41.2		885.1	33.1	36.3	5.0		36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	9,168.3	2,286.5	4,211.0		2,286.5	24.9	25.6	16.8		25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	49.3		14.3					28.9		
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>45,439.7</b>	<b>29,129.9</b>	<b>761.0</b>	<b>15.9</b>	<b>29,145.8</b>	<b>64.1</b>				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,918.4	9,988.3	41.2		9,988.3	67.0	99.9	0.5		99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,961.3	1,949.0	29.8		1,949.0	65.8	99.9	1.0		99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	14,382.8	8,732.3	20.6	15.9	8,748.2	60.8	99.7	0.5	0.2	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,493.0	1,160.6	584.8		1,160.6	33.2	44.0	25.0		44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,408.8	649.5	64.1		649.5	27.0	27.0	2.7		27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,275.4	6,650.1	20.6		6,650.1	91.4	99.9	0.1	0.1	100.0
	<b>Aprobados en 2014</b>		<b>16,137.5</b>	<b>8,808.2</b>	<b>141.7</b>	<b>0.9</b>	<b>8,809.1</b>	<b>54.6</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,928.6	8,225.3	20.6		8,225.3	55.1	99.9	0.5		99.9

# CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2021)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO <sup>2/J</sup>	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2020 <sup>2/J</sup>	2021			Acumulado 2020	2021			
					ESTIMADA <sup>2/J</sup>	REALIZADA <sup>3/J</sup>	ACUMULADA		%	ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
321	SLT1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,209.0	583.0	121.1	0.9	583.8	48.3	48.4	8.5	0.9	49.2
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>65,538.7</b>	<b>3,271.1</b>	<b>7,878.5</b>	<b>24.7</b>	<b>3,295.8</b>	<b>5.0</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	10,479.9		1,127.7					24.2		
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	11,072.7		1,109.1					46.7		
327	CG Los Azufres III Fase II	Terminado Totalmente	1,298.0	1,055.6	20.6	24.7	1,080.3	83.2	99.9	0.1	0.1	100.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	1,340.3		140.2					10.5		
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	12,066.9		2,841.1					7.1		
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	554.1		55.7					10.0		
332	CE Sureste II y III	Por Licitar sin cambio de alcance	22,200.7		2,401.4					6.4		
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	105.3		98.3					6.0		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidentales	Varias (Cierre y otras)	2,991.8	1,553.1	14.4		1,553.1	51.9	99.9	1.0		99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,429.0	662.4	70.2		662.4	19.3	19.3	6.5		19.3
	<b>Aprobados en 2016</b>		<b>29,757.8</b>	<b>1,992.9</b>	<b>1,898.4</b>	<b>127.8</b>	<b>2,120.8</b>	<b>7.1</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar con cambio de alcance	6,680.4		915.2					8.3		
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	18,440.4		929.8					5.1		
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Terminado Totalmente	227.6	117.5	20.6	2.2	119.7	52.6	99.9	1.0	0.1	100.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,708.5	335.3	32.8		449.2	26.3	19.6	20.5	6.7	26.3
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Terminado Totalmente	2,701.0	1,540.1		11.8	1,551.9	57.5	97.9		2.1	100.0
	<b>Aprobados en 2021</b>		<b>1,723.7</b>		<b>73.3</b>							
352	SLT Transf y Transm Qro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Autorizado	1,723.7		73.3							
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>55,463.3</b>		<b>36,520.6</b>							
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>33,558.3</b>		<b>17,397.5</b>							
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitar sin cambio de alcance	33,558.3		17,397.5					45.0		
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>21,905.0</b>		<b>19,123.1</b>							
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	21,905.0		19,123.1					26.0		

\*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$20.5835 por dólar que corresponde al indicado en el documento denominado "Tipos de cambio de divisas extranjeras para el cierre contable al 31 de diciembre de 2021" proporcionado por la Dirección General Adjunta de Normatividad Contable, para utilizarse como tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana. En el informe del 4to trimestre se utilizaron tipos de cambio diferentes para convertir a pesos en virtud de que eran cifras preliminares.

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2021, así como aquéllos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2021, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se incluye su seguimiento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.