

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSION FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2019	2020		ACUMULADA	%	Acumulado 2019	2020		ACUMULADO
					ESTIMADA <sup>2,3</sup>	REALIZADA				ESTIMADO	REALIZADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
	<b>TOTAL</b>		<b>324,147.6</b>	<b>105,744.6</b>	<b>50,576.2</b>	<b>1,272.0</b>	<b>107,016.6</b>	<b>33.0</b>				
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>321,393.9</b>	<b>105,744.6</b>	<b>50,072.3</b>	<b>1,272.0</b>	<b>107,016.6</b>	<b>33.3</b>				
	<b>Inversión Directa</b>		<b>237,285.9</b>	<b>87,216.4</b>	<b>41,897.9</b>	<b>1,103.3</b>	<b>88,319.7</b>	<b>37.2</b>				
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>17,003.1</b>	<b>13,494.0</b>	<b>320.4</b>		<b>13,494.0</b>	<b>79.4</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	11,390.7	9,369.5	19.9		9,369.5	82.3	99.9	1.0		99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	5,612.3	4,124.5	300.5		4,124.5	73.5	85.8	11.2	13.6	99.4
	<b>Aprobados en 2007</b>		<b>7,462.1</b>	<b>5,382.3</b>	<b>545.4</b>		<b>5,382.3</b>	<b>72.1</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,653.0	1,246.8	147.9		1,246.8	47.0	67.8	5.6		67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	4,809.1	4,135.5	397.6		4,135.5	86.0	99.9	8.3		99.9
	<b>Aprobados en 2009</b>		<b>1,144.8</b>	<b>893.7</b>	<b>19.9</b>		<b>893.7</b>	<b>78.1</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,144.8	893.7	19.9		893.7	78.1	100.0	1.0		100.0
	<b>Aprobados en 2010</b>		<b>10,079.3</b>	<b>7,519.2</b>	<b>19.9</b>		<b>7,519.2</b>	<b>74.6</b>				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	10,079.3	7,519.2	19.9		7,519.2	74.6	99.9	0.1		99.9
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>26,496.1</b>	<b>17,320.7</b>	<b>2,115.9</b>	<b>284.8</b>	<b>17,605.5</b>	<b>66.4</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,684.3	11,917.4	10.0	143.7	12,061.1	82.1	99.9	0.3		99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,546.4	1,684.7	19.9		1,684.7	47.5	92.6	4.8		92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	411.6	374.3	19.9	2.6	377.0	91.6	90.8	8.0		91.6
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,058.7	695.6	227.6	121.0	816.6	39.7	33.8	11.1	5.8	39.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	5,795.1	2,648.7	1,838.4	17.5	2,666.2	46.0	62.3	31.7		62.3
	<b>Aprobados en 2012</b>		<b>6,494.6</b>	<b>2,991.0</b>	<b>425.0</b>	<b>56.8</b>	<b>3,047.7</b>	<b>46.9</b>				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,026.8	412.1	246.9	56.8	468.8	23.1	20.3	12.2	2.8	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,876.1	1,721.1	39.9		1,721.1	91.7	99.9	2.1		99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,591.6	857.8	138.1		857.8	33.1	36.3	22.0		36.3
	<b>Aprobados en 2013</b>		<b>45,893.5</b>	<b>28,065.4</b>	<b>3,070.6</b>	<b>166.2</b>	<b>28,231.5</b>	<b>61.5</b>				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,727.6	9,680.3	19.9		9,680.3	65.7	99.9	1.0		99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,870.0	1,888.9	10.0		1,888.9	65.8	99.9	1.0		99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,939.2	8,386.0	19.9	77.0	8,463.0	60.7	98.9	1.0	0.9	99.7
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,971.2	1,124.8	2,782.9		1,124.8	22.6	44.0	35.7		44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,334.5	552.6	237.8	76.9	629.5	27.0	23.6	10.2	3.3	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,051.0	6,432.7	12.2		6,445.0	91.4	99.8		0.1	99.9
	<b>Aprobados en 2014</b>		<b>15,639.8</b>	<b>8,483.1</b>	<b>19.9</b>	<b>53.5</b>	<b>8,536.6</b>	<b>54.6</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,468.2	7,919.4	19.9	52.2	7,971.6	55.1	99.9	1.0		99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>1,2</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,171.7	563.7	1.3		565.0	48.2	48.1		0.2	48.4
	<b>Aprobados en 2015</b>		<b>40,600.4</b>	<b>2,841.1</b>	<b>11,699.3</b>	<b>329.1</b>	<b>3,170.3</b>	<b>7.8</b>				
323	CC San Luis Potosí <sup>3,4</sup>	Por Licitación sin cambio de alcance	10,156.7		4,489.3					23.1		
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	10,731.2		1,212.6					11.3		
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,257.9	1,023.1	10.0		1,023.1	81.3	99.9	1.0		99.9
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,694.8		5,663.3					25.9		
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	537.0		4.3					90.0		
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,899.5	1,335.4	19.9	169.8	1,505.2	51.9	99.9	1.0		99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,323.3	482.6	299.9	159.4	642.0	19.3	14.5	9.0	4.8	19.3
	<b>Aprobados en 2016</b>		<b>63,718.5</b>	<b>225.8</b>	<b>23,157.4</b>	<b>213.0</b>	<b>438.9</b>	<b>0.7</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación con cambio de alcance	6,474.3		1,184.8					18.3		
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	17,871.7		8,993.3					16.0		
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	13,517.2		3,131.9							
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	13,409.2		4,604.2					8.2		
347	CC Salamanca <sup>3,4</sup>	Por Licitación sin cambio de alcance	10,569.8		4,740.7					26.8		
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	220.6	35.7	131.2	78.2	113.9	51.6	31.3	59.5	68.6	99.9
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,655.8	190.2	371.4	134.9	325.0	19.6	11.5	22.4	8.1	19.6

# CUENTA PÚBLICA 2020

CUENTA PÚBLICA 2020  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 (Millones de Pesos de 2020)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSION FINANCIADA					% Avance Físico			
				ACUMULADA 2019	2020			Acumulado 2019	2020			
					ESTIMADA <sup>2./</sup>	REALIZADA	ACUMULADA		%	ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)		
351	<b>Aprobados en 2020</b> CCI Baja California Sur VI <sup>3./</sup>	Por Licitat sin cambio de alcance	<b>2,753.6</b> 2,753.6		<b>503.9</b> 503.9							
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>86,861.7</b>	<b>18,528.2</b>	<b>8,678.4</b>	<b>168.6</b>	<b>18,696.9</b>	<b>21.5</b>				
38	<b>Aprobados en 2011</b> CC Norte III (Juárez)	Terminado Totalmente	<b>20,523.8</b> 20,523.8	<b>11,116.5</b> 11,116.5	<b>19.9</b> 19.9	<b>102.1</b> 102.1	<b>11,218.6</b> 11,218.6	<b>54.7</b> 54.7	99.1	1.0	0.9	<b>100.0</b>
45	<b>Aprobados en 2013</b> CC Topolobampo III	Construcción	<b>45,108.4</b> 12,585.1	<b>7,411.8</b> 7,411.8	<b>5,962.3</b> 5,286.3	<b>66.6</b> 66.6	<b>7,478.3</b> 7,478.3	<b>16.6</b> 59.4	99.1	2.4	0.9	<b>100.0</b>
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitat sin cambio de alcance	32,523.3		676.0					6.6		
49	<b>Aprobados en 2015</b> CE Sureste IV y V	Por Licitat sin cambio de alcance	<b>21,229.5</b> 21,229.5		<b>2,696.1</b> 2,696.1					74.0		

\*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$19.9487 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 2020" 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

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2020, así como aquéllos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2020, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El total no coincide con el monto del Cuadro 7 "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" porque los proyectos no. 288, 336, 42 y 43 no se incluyen por haberse terminado totalmente en 2019.

3./ Estos proyectos regresaron a la etapa "Por Licitat sin cambio de alcance", ya que se está analizando la posibilidad de licitarlos con otro esquema de financiamiento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.