

# CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024  
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO <sup>2/</sup>	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA				% Avance Físico			
				ACUMULADA 2023	2024		ACUMULADA	%	Acumulado 2023	2024	
					ESTIMADA	REALIZADA				ESTIMADO	REALIZADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	<b>TOTAL</b>		<b>183,728.2</b>	<b>72,207.6</b>	<b>27,141.3</b>	<b>3,369.7</b>	<b>75,577.3</b>	<b>41.1</b>			
	<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>		<b>183,728.2</b>	<b>72,207.6</b>	<b>27,141.3</b>	<b>3,369.7</b>	<b>75,577.3</b>	<b>41.1</b>			
	<b>Inversión Directa</b>		<b>172,320.1</b>	<b>69,033.6</b>	<b>27,141.3</b>	<b>3,369.7</b>	<b>72,403.3</b>	<b>42.0</b>			
	<b>Aprobados en 2006</b>		<b>4,952.3</b>	<b>4,190.6</b>	<b>573.6</b>		<b>4,190.6</b>	<b>84.6</b>			
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	4,952.3	4,190.6	573.6		4,190.6	84.6	99.9	1.0	99.9
	<b>Aprobado en 2007</b>		<b>2,695.5</b>	<b>1,266.8</b>	<b>165.6</b>		<b>1,266.8</b>	<b>47.0</b>			
209	SE 1212 Sur - Peninsular	Varias (Cierre y otras)	2,695.5	1,266.8	165.6		1,266.8	47.0	67.8	6.1	67.8
	<b>Aprobado en 2008</b>		<b>1,892.7</b>	<b>870.6</b>	<b>581.4</b>		<b>870.6</b>	<b>46.0</b>			
245	SE 1320 Distribución Noroeste	Varias (Cierre y otras)	1,892.7	870.6	581.4		870.6	46.0	96.5	30.7	96.5
	<b>Aprobado en 2009</b>		<b>1,163.2</b>	<b>908.0</b>	<b>39.4</b>		<b>908.0</b>	<b>78.1</b>			
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,163.2	908.0	39.4		908.0	78.1	100.0	1.0	100.0
	<b>Aprobado en 2011</b>		<b>23,121.0</b>	<b>17,074.7</b>	<b>922.0</b>	<b>160.5</b>	<b>17,235.2</b>	<b>74.5</b>			
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	14,731.1	12,254.4	20.3	160.5	12,414.8	84.3	99.9	0.3	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,603.2	1,711.6	26.8		1,711.6	47.5	92.6	6.4	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV <sup>U/</sup>	Construcción	418.2	399.8			399.8	95.6	97.8	2.3	1.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	4,368.5	2,708.9	874.9		2,708.9	62.0	62.3	20.0	62.3
	<b>Aprobado en 2012</b>		<b>14,349.3</b>	<b>3,838.8</b>	<b>4,570.3</b>	<b>310.5</b>	<b>4,149.3</b>	<b>28.9</b>			
280	SLT 1721 Distribución norte <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,059.8	476.3			476.3	23.1	23.1		23.1
282	SLT 1720 Distribución Valle de México <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,216.1	239.4		310.5	549.9	45.2	24.7		20.5
284	CG Los Humeros III <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,633.2	871.5			871.5	33.1	36.3		36.3
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,391.8	2,251.5	4,521.8		2,251.5	26.8	25.6	44.2	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitación sin cambio de alcance	48.5		48.5					28.0	
	<b>Aprobado en 2013</b>		<b>45,067.0</b>	<b>29,136.1</b>	<b>833.9</b>		<b>29,136.1</b>	<b>64.7</b>			
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	14,649.4	9,835.4	91.2		9,835.4	67.1	99.9	0.5	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	2,916.0	1,919.2	8.4		1,919.2	65.8	99.9	1.0	99.9
298	CC Valle de México II	Varias (Cierre y otras)	14,162.6	8,615.1	10.1		8,615.1	60.8	99.9	0.1	99.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	3,857.7	1,142.9	602.6		1,142.9	29.6	44.0	46.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	2,371.9	639.6			639.6	27.0	27.0		27.0
311	RM CCC Tula paquetes 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,109.5	6,984.0	121.6		6,984.0	98.2	100.0	0.0	100.0
	<b>Aprobado en 2014</b>		<b>15,853.9</b>	<b>8,674.2</b>	<b>143.6</b>	<b>576.3</b>	<b>9,250.5</b>	<b>58.3</b>			
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	14,663.5	8,099.3	24.3	469.5	8,568.9	58.4	99.9	0.5	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,190.4	574.9	119.3	106.7	681.6	57.3	49.2	10.0	7.1
	<b>Aprobado en 2015</b>		<b>6,322.5</b>	<b>2,425.9</b>	<b>21.2</b>		<b>2,425.9</b>	<b>38.4</b>			
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,946.0	1,529.3	21.2		1,529.3	51.9	99.9	1.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	3,376.5	896.6			896.6	26.6	26.6		26.6
	<b>Aprobado en 2016</b>		<b>1,682.3</b>	<b>466.3</b>			<b>466.3</b>	<b>27.7</b>			
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>U/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,682.3	466.3			466.3	27.7	27.7		27.7
	<b>Aprobado en 2021</b>		<b>12,026.0</b>	<b>181.6</b>	<b>5,444.1</b>	<b>119.7</b>	<b>301.4</b>	<b>2.5</b>			
352	SLT Trans y Transm Oro IslaCarmen NvoCasasGrands y Huasteca	Varias(Cierre y otras)	2,596.5	181.6	1,635.8	113.4	295.1	11.4	15.4	63.0	0.4
353	LT Incremento de Capacidad de Transm en Las Delicias-Querétaro	Construcción	1,999.5		623.7	6.3	6.3	0.3		31.2	0.9
354	SLT LT Corriente Alternativa Submarina Playacar - Chankanaab II	Por Licitación con cambio de alcance	4,476.0		1,092.2					24.4	
355	SLT Suministro de energía Zona Veracruz (antes Olmecca Bco1)	Por Licitación sin cambio de alcance	2,954.0		2,092.4					70.8	

# CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024  
 TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN  
 (CIFRAS EN MILLONES DE PESOS 2024)\*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO <sup>2/</sup>	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA				% Avance Físico			
				ACUMULADA 2023	2024			Acumulado 2023	2024		
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA		%	ESTIMADO	REALIZADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	<b>Aprobado en 2022</b>		<b>42,225.9</b>		<b>13,557.2</b>	<b>2,202.8</b>	<b>2,202.8</b>	<b>5.2</b>			
356	SLT Aumento de capacidad de transm de zonas Cancún y RivieraMaya	Construcción	4,003.5		2,280.4				57.0		
357	SLT Aumento de capacidad de transm zonas Cancún y RivieraMaya II	Construcción	4,152.3		2,422.6	633.5	633.5	15.3	58.3	29.9	29.9
358	SLT Incremento en capacidad de transm Noreste Centro del País	Varias (Licitación y construcción)	14,021.2		4,421.9	1,569.2	1,569.2	11.2	31.5	11.2	11.2
359	SLT Solución congestión de enlaces transm GCR Noro Occid Norte	Por Licitat con cambio de alcance	20,048.9		4,432.3				22.1		
	<b>Aprobado en 2023</b>		<b>968.4</b>		<b>289.1</b>						
360	SE Atención al Suministro en la Zona Vallarta	Por Licitat sin cambio de alcance	209.6		62.4				29.8		
361	SE Paso del Norte Banco 2	Por Licitat sin cambio de alcance	311.5		92.7				29.8		
362	SE Refuerzo de la Red de la Zona Piedras Negras	Por Licitat sin cambio de alcance	198.7		59.1				29.8		
363	SLT Suministro de Energía Eléctrica en la Zona Los Ríos	Por Licitat sin cambio de alcance	248.6		74.8				30.1		
	<b>Inversión Condicionada</b>		<b>11,408.1</b>		<b>3,174.0</b>		<b>3,174.0</b>	<b>27.8</b>			
	<b>Aprobados en 2011</b>		<b>11,408.1</b>		<b>3,174.0</b>		<b>3,174.0</b>	<b>27.8</b>			
40	CE Sureste I <sup>1/</sup>	Varias (Cierre y otras)	11,408.1		3,174.0		3,174.0	27.8	34.5		34.5

\*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$20.2683 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 2024" 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.

1\_/ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2024, así como aquellos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2024 pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que se incluye su seguimiento.

2\_/ No se incluye el proyecto 45 CC Topolobampo III, en virtud de que tuvo su cierre financiero total en diciembre de 2023, así como su entrada en operación comercial en la misma fecha.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.