

CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD

(Millones de Pesos de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2020	PEF 2021	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2021	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	216.0	216.0		216.0	175.8	81.4		175.8
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	10,400.0	10,400.0		7,757.9	1,929.3	18.6	0.0	1,929.3
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	774.6	774.6		774.6	154.2	19.9		154.2
264	CC Centro	15,151.5	15,151.5		12,444.8	8,311.1	54.9	0.0	8,311.1
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,659.3	3,659.3		1,877.2	1,849.9	50.6	1,343.6	506.3
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	490.9	490.9		490.9				
268	CCI Guerrero Negro IV	424.7	424.7		424.7	424.7	100.0	424.7	
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	59.3	59.3		59.3	0.0	0.0		0.0
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,124.2	2,124.2		798.6	705.5	33.2	146.4	559.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	5,979.5	4,436.4	-25.8	2,066.4	1,764.0	39.8	1,000.2	763.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,436.7	1,436.7		1,436.7	0.0	0.0		0.0
278	RM CT José López Portillo	4,991.3	4,991.3		4,404.9	4,313.1	86.4	550.6	3,762.5
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,091.3	2,091.8	0.0	400.3	379.8	18.2	36.0	343.8
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,935.8	1,935.8		1,776.4	1,559.3	80.5	185.9	1,373.4
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,235.0	1,235.0		328.7	325.3	26.3	46.4	278.9
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	427.9	427.9		427.9	320.9	75.0		320.9
284	CG Los Humeros III	2,674.1	2,674.1		884.9	465.7	17.4	0.0	465.7
286	CCI Baja California Sur V	2,200.4	2,200.4		2,200.4	990.2	45.0		990.2
288	SLT 1722 Distribución Sur	955.1	518.1	-45.8	518.1	347.2	67.0		347.2
289	CH Chicoasén II	9,168.3	9,168.3		7,953.9	7,953.9	86.8	7,953.9	
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,262.3	1,262.3		1,262.3	828.5	65.6		828.5
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,444.1	1,444.1		1,444.1	0.0	0.0		0.0
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,075.9	1,075.9		1,075.9	38.6	3.6		38.6
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	412.9	412.9		412.9	31.0	7.5		31.0
296	CC Empalme I	15,196.3	14,918.4	-1.8	9,989.2	8,032.9	53.8	0.0	8,032.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,961.3	2,961.3		1,949.3	1,633.8	55.2	0.0	1,633.8
298	CC Valle de México II	14,382.8	14,382.8		8,754.4	8,754.4	60.9	8,754.4	
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	529.3	529.3		529.3	397.0	75.0		397.0
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,129.4	3,493.0	-31.9	2,610.6	2,610.6	74.7	2,610.6	
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	166.1	166.1		166.1				
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,457.0	1,457.0		1,457.0	870.2	59.7		870.2
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,632.1	1,632.1		1,632.1	1,093.3	67.0		1,093.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,067.3	1,067.3		1,067.3	456.3	42.8		456.3
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	998.6	998.6		998.6	849.3	85.1		849.3
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,408.8	2,408.8		673.2	645.4	26.8	50.2	595.1

CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2020	PEF 2021	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2021	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,275.4	7,275.4		6,632.0	6,503.8	89.4	525.6	5,978.2
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	544.8	544.8		544.8	419.0	76.9		419.0
313	CC Empalme II	14,928.6	14,928.6		8,225.2	7,676.9	51.4	0.0	7,676.9
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,971.0	1,971.0		1,971.0	1,693.2	85.9		1,693.2
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	367.7	367.7		367.7	249.0	67.7		249.0
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,381.7	1,381.7		1,381.7	868.7	62.9		868.7
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	309.7	309.7		309.7	133.3	43.1		133.3
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	927.4	927.4		927.4	463.7	50.0		463.7
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,246.6	1,246.6		1,246.6	851.9	68.3		851.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,209.0	1,209.0		627.1	625.2	51.7	110.3	515.0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,111.7	9,111.7		9,111.7	7,125.4	78.2		7,125.4
327	CG Los Azufres III Fase II	1,298.0	1,298.0		1,080.3	1,080.3	83.2	0.0	1,080.3
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	93.3	93.3		93.3	83.8	89.8		83.8
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,646.9	1,314.1	-50.4	1,314.1	1,100.8	83.8		1,100.8
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,991.8	2,991.8		1,554.1	1,509.8	50.5	199.3	1,310.4
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,429.0	3,429.0		885.3	869.6	25.4	283.6	586.0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,251.7	11,251.7		11,251.7	9,337.3	83.0		9,337.3
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	227.6	227.6		118.8	115.7	50.8		115.7
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,708.5	1,708.5		123.0	123.0	7.2	12.3	110.7
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,701.0	2,701.0		1,527.7	1,527.7	56.6	131.4	1,396.3
	Inversión Condicionada	277,392.4	277,392.4		224,361.9	224,361.9	80.9	7,716.3	216,645.6
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,420.8	7,420.8		7,420.8	7,420.8	100.0		7,420.8
2	CC Altamira II	5,307.2	5,307.2		5,307.2	5,307.2	100.0		5,307.2
3	CC Bajío	7,558.1	7,558.1		7,558.1	7,558.1	100.0		7,558.1
4	CC Campeche	3,081.8	3,081.8		3,081.8	3,081.8	100.0		3,081.8
5	CC Hermosillo	3,606.1	3,606.1		3,606.1	3,606.1	100.0		3,606.1
6	CT Mérida III	4,203.7	4,203.7		4,203.7	4,203.7	100.0		4,203.7
7	CC Monterrey III	5,326.2	5,326.2		5,326.2	5,326.2	100.0		5,326.2
8	CC Naco-Nogales	3,324.6	3,324.6		3,324.6	3,324.6	100.0		3,324.6
9	CC Río Bravo II	4,897.8	4,897.8		4,897.8	4,897.8	100.0		4,897.8
10	CC Mexicali	7,310.2	7,310.2		7,310.2	7,310.2	100.0		7,310.2
11	CC Saltillo	3,521.0	3,521.0		3,521.0	3,521.0	100.0		3,521.0
12	CC Tuxpan II	6,252.2	6,252.2		6,252.2	6,252.2	100.0		6,252.2
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	6,237.9	6,237.9		6,237.9	6,237.9	100.0		6,237.9

CUENTA PÚBLICA 2021

CUENTA PÚBLICA 2021
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO
 TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y EN OPERACIÓN
 COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2021) *

No.	Nombre del Proyecto	Costo Total Estimado			Monto Contratado	Comprometido al Periodo		Montos Comprometidos por Etapas	
		PEF 2020	PEF 2021	Var. (%)		Monto	% Respecto a PEF 2021	Proyectos Adjudicados y/o en Construcción	Proyectos en Operación
		(1)	(2)	(3)=(2/1)		(4)	(5)=(7+8)	(6)=(5/2)	(7)
15	CC Altamira III y IV	11,103.6	11,103.6		11,103.6	11,103.6	100.0		11,103.6
16	CC Chihuahua III	3,497.8	3,497.8		3,497.8	3,497.8	100.0		3,497.8
17	CC La Laguna II	6,985.1	6,985.1		6,985.1	6,985.1	100.0		6,985.1
18	CC Río Bravo III	5,493.9	5,493.9		5,493.9	5,493.9	100.0		5,493.9
19	CC Tuxpan III y IV	11,946.8	11,946.8		11,946.8	11,946.8	100.0		11,946.8
20	CC Altamira V	11,764.4	11,764.4		11,764.4	11,764.4	100.0		11,764.4
21	CC Tamazunchale	9,942.6	9,942.6		9,942.6	9,942.6	100.0		9,942.6
24	CC Río Bravo IV	5,503.2	5,503.2		5,503.2	5,503.2	100.0		5,503.2
25	CC Tuxpan V	6,071.2	6,071.2		6,071.2	6,071.2	100.0		6,071.2
26	CC Valladolid III	5,469.9	5,469.9		5,469.9	5,469.9	100.0		5,469.9
28	CCC Norte II	9,683.2	9,683.2		9,683.2	9,683.2	100.0		9,683.2
29	CCC Norte	9,912.7	9,912.7		9,912.7	9,912.7	100.0		9,912.7
31	CE La Venta III	3,295.7	3,295.7		3,295.7	3,295.7	100.0		3,295.7
33	CE Oaxaca I	3,327.5	3,327.5		3,327.5	3,327.5	100.0		3,327.5
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	10,359.7	10,359.7		10,359.7	10,359.7	100.0		10,359.7
36	CC Baja California III	5,426.4	5,426.4		5,426.4	5,426.4	100.0		5,426.4
38	CC Norte III (Juárez)	21,176.9	21,176.9		11,575.5	11,575.5	54.7		11,575.5
40	CE Sureste I	11,585.5	11,585.5		3,243.1	3,243.1	28.0		3,243.1
42	CC Noroeste	13,494.9	13,494.9		6,885.0	6,885.0	51.0		6,885.0
43	CC Noreste	30,318.4	30,318.4		7,110.7	7,110.7	23.5		7,110.7
45	CC Topolobampo III	12,985.6	12,985.6		7,716.3	7,716.3	59.4	7,716.3	

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

* El tipo de cambio utilizado es de 20.5835 pesos por dólar al cierre de diciembre de 2021.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.