

CUENTA PÚBLICA 2023

CUENTA PÚBLICA 2023 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2023)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Ejercido			
		Ingresos	Cargos		Flujo Neto	Ingresos	Cargos		Flujo Neto
			Fijos	Variables			Fijos	Variables	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
	TOTAL INVERSIÓN CONDICIONADA	109,257.7	30,570.2	34,679.6	44,007.9	159,546.7	33,575.3	48,225.7	77,745.7
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	886.9	514.3	88.7	284.0	839.4	685.3	93.2	61.0
2	CC Altamira II	3,051.0	434.0	1,155.3	1,461.8	4,234.3	474.3	1,321.5	2,438.6
3	CC Bajío	3,796.8	428.1	1,586.9	1,781.9	5,686.2	340.0	2,454.5	2,891.7
4	CC Campeche	1,034.0	258.2	96.8	679.0	2,759.1	215.1	2,153.2	390.9
5	CC Hermosillo	1,794.6	607.0	916.3	271.3	1,352.2	250.5	380.8	720.9
6	CT Mérida III	4,086.0	677.2	1,545.4	1,863.5	6,548.0	880.0	2,484.6	3,183.4
7	CC Monterrey III	2,486.0	570.4	1,233.4	682.2	3,606.2	538.8	956.4	2,111.0
8	CC Naco-Nogales	1,923.7	848.6	1,118.1	-43.0	2,592.9	953.8	639.5	999.6
9	CC Río Bravo II	2,802.1	800.3	1,322.1	679.7	4,837.8	687.3	1,975.6	2,174.9
10	CC Mexicali	2,381.0	407.9	1,526.5	446.7	4,499.8	469.2	1,107.8	2,922.8
11	CC Saltillo	1,554.1	486.7	540.7	526.7	2,387.6	441.9	783.1	1,162.6
12	CC Tuxpan II	3,200.3	242.8	1,319.8	1,637.7	4,866.6	237.7	2,077.2	2,551.6
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid 1/_								
15	CC Altamira III y IV	7,062.8	1,694.1	1,706.3	3,662.4	10,565.2	2,554.3	2,744.2	5,266.6
16	CC Chihuahua III	1,771.7	472.0	1,027.9	271.9	1,979.8	472.2	449.5	1,058.1
17	CC La Laguna II	4,100.9	1,537.9	825.1	1,737.9	5,321.2	1,663.6	1,257.4	2,400.3
18	CC Río Bravo III	3,593.3	572.3	1,130.1	1,890.8	4,237.2	719.5	1,150.7	2,367.0
19	CC Tuxpan III y IV	7,453.4	2,836.8	1,531.7	3,084.9	11,402.9	3,199.2	2,533.8	5,669.9
20	CC Altamira V	7,888.3	2,864.7	1,710.9	3,312.7	10,992.8	3,028.0	3,001.3	4,963.5
21	CC Tamazunchale	6,914.8	2,473.9	1,076.8	3,364.2	11,685.2	3,321.5	3,037.3	5,326.4
24	CC Río Bravo IV	3,737.2	766.5	1,151.1	1,819.5	4,418.6	862.4	1,225.1	2,331.1
25	CC Tuxpan V	3,743.4	1,055.7	1,278.4	1,409.4	6,047.8	1,669.4	1,667.8	2,710.6
26	CC Valladolid III	4,004.8	1,538.1	776.9	1,689.8	9,307.5	2,216.4	1,826.2	5,265.0
28	CCC Norte II	3,498.6	1,321.0	759.2	1,418.4	4,226.5	1,145.9	965.0	2,115.7
29	CCC Norte	3,697.4	1,658.2	1,029.2	1,010.0	6,027.1	1,817.2	1,572.9	2,637.0
31	CE La Venta III	693.7		570.7	123.0	655.0		496.0	159.0
33	CE Oaxaca I	530.1		445.0	85.0	570.2		362.9	207.3
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,824.7		1,526.0	298.7	2,476.7		1,794.2	682.5
36	CC Baja California III	1,706.7	390.2	885.9	430.6	3,817.6	817.0	1,577.8	1,422.9
38	CC Norte III (Juárez)	5,244.8	1,738.5	1,090.2	2,416.1	7,337.2	1,840.0	1,851.0	3,646.2
40	CE Sureste I	394.8		374.6	20.2	637.0		373.9	263.1
42	CC Noroeste	4,520.3	2,127.1	2,385.5	7.8	6,203.4	1,159.6	1,634.0	3,409.7
43	CC Noreste	4,164.2	1,248.1	948.1	1,968.0	7,427.6	915.2	2,277.2	4,235.2
45	CC Topolobampo III	3,715.0			3,715.0				

1/_ No se reporta ejercicio en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios del Gasoducto Mayakán, fuera del esquema de Inversión financiada condicionada.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad