

CUENTA PÚBLICA 2022

CUENTA PÚBLICA 2022
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
(Millones de Pesos de 2022)

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	183,043.9	38,066.5	50,682.2	94,295.2	194,952.7	36,289.3	95,990.4	62,673.0
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	936.4	708.7	142.6	85.1	696.6	647.8	45.0	3.8
2	CC Altamira II	8,826.9	549.0	1,227.7	7,050.2	5,721.0	527.1	3,180.6	2,013.3
3	CC Bajío	9,371.2	372.8	3,005.0	5,993.4	6,384.0	441.1	4,423.4	1,519.5
4	CC Campeche	1,444.0	368.7	221.4	853.9	1,112.9	328.6	807.0	-22.7
5	CC Hermosillo	2,341.1	754.2	777.5	809.4	3,081.3	800.9	1,515.3	765.0
6	CT Mérida III	7,145.7	965.0	2,714.3	3,466.4	6,280.1	776.8	4,084.8	1,418.6
7	CC Monterrey III	7,466.5	566.4	820.7	6,079.5	5,489.8	629.3	2,779.8	2,080.7
8	CC Naco-Nogales	2,543.4	857.8	587.3	1,098.2	2,942.8	901.8	1,219.0	822.0
9	CC Río Bravo II	3,610.4	1,092.0	1,266.1	1,252.3	5,311.8	606.4	2,822.8	1,882.6
10	CC Mexicali	5,951.9	605.3	1,468.7	3,877.9	7,168.6	585.0	2,576.0	4,007.6
11	CC Saltillo	1,749.8	610.7	284.9	854.2	2,771.6	491.7	1,506.9	773.1
12	CC Tuxpan II	2,894.3	303.5	2,434.6	156.2	6,002.5	234.0	4,134.4	1,634.1
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid ^{1/}	331.9	287.3	14.4	30.2				
15	CC Altamira III y IV	7,813.6	3,098.3	2,431.5	2,283.8	12,300.4	2,736.6	5,832.8	3,731.0
16	CC Chihuahua III	3,932.0	537.7	922.1	2,472.2	2,885.6	554.8	1,517.2	813.5
17	CC La Laguna II	13,086.9	1,924.5	1,286.9	9,875.4	7,051.4	1,922.1	3,096.1	2,033.2
18	CC Río Bravo III	5,590.4	895.5	1,363.0	3,331.9	5,723.7	954.6	3,260.5	1,508.6
19	CC Tuxpan III y IV	7,530.2	3,518.2	2,910.9	1,101.1	13,831.3	3,222.8	5,984.5	4,624.0
20	CC Altamira V	7,773.7	3,546.8	2,400.0	1,826.8	14,132.2	3,504.5	6,458.7	4,168.9
21	CC Tamazunchale	6,305.6	3,216.2	2,776.1	313.3	13,788.1	2,952.6	6,143.4	4,692.1
24	CC Río Bravo IV	6,380.5	1,274.8	1,391.1	3,714.6	7,180.2	1,350.2	3,177.2	2,652.8
25	CC Tuxpan V	4,142.8	1,320.1	1,739.2	1,083.5	7,546.7	1,261.9	3,658.4	2,626.4
26	CC Valladolid III	4,697.3	1,140.6	2,098.7	1,458.0	7,882.1	1,992.2	3,230.3	2,659.6
28	CCC Norte II	7,188.5	1,760.9	1,300.3	4,127.3	6,193.5	1,762.9	2,775.5	1,655.1
29	CCC Norte	11,101.2	2,057.4	1,518.5	7,525.3	6,786.4	1,882.8	2,713.6	2,190.0
31	CE La Venta III	1,589.2		651.6	937.6	810.2		590.0	220.2
33	CE Oaxaca I	839.5		502.6	337.0	686.0		421.9	264.1
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	3,568.8		1,691.8	1,877.0	2,409.1		1,851.3	557.8
36	CC Baja California III	4,080.6	914.4	753.0	2,413.3	4,946.9	880.4	1,673.4	2,393.1
38	CC Norte III (Juárez)	9,076.4	1,515.2	2,936.8	4,624.4	9,566.6	1,497.8	5,142.3	2,926.4
40	CE Sureste I	1,329.2		417.6	911.6	604.5		399.3	205.2
42	CC Noroeste	10,073.2	1,446.8	2,379.8	3,477.8	8,023.0	1,451.4	4,308.0	2,263.6
43	CC Noreste	9,285.1	1,207.0	2,127.4	5,950.7	9,641.7	1,391.1	4,660.9	3,589.8
45	CC Topolobampo III	3,045.7	650.7	2,118.1	3,045.7				

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad

^{1/} No se reporta ejercicio en virtud de que se estableció un nuevo contrato con los propietarios del Gasoducto Mayakán, fuera de la figura de Inversión financiada condicionada.