

CUENTA PÚBLICA 2024

CUENTA PÚBLICA 2024
TVV-COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN
(CIFRAS EN MILLONES DE PESOS DE 2024)

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	148,513.2	34,681.1	55,914.2	57,917.9	164,650.9	35,152.1	37,776.6	91,722.3
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	967.7	802.0	77.7	88.0	857.1	724.5	124.2	8.5
2	CC Altamira II	3,771.4	306.9	2,000.6	1,463.9	4,004.4	576.5	1,025.2	2,402.7
3	CC Bajío	4,734.5	342.7	2,586.9	1,804.9	5,920.1	402.9	2,229.9	3,287.3
4	CC Campeche	2,420.7	278.7	879.8	1,262.3	4,052.4	114.0	3,002.9	935.5
5	CC Hermosillo	1,278.1	587.6	470.2	220.3	1,624.1	424.1	311.4	888.7
6	CT Mérida III	6,227.3	859.3	2,528.8	2,839.3	7,090.8	797.6	2,247.3	4,045.9
7	CC Monterrey III	3,569.3	397.2	1,774.7	1,397.4	3,795.2	240.5	773.0	2,781.7
8	CC Naco-Nogales	2,465.6	992.0	435.4	1,038.2	1,978.9	954.8	263.6	760.5
9	CC Río Bravo II	3,939.3	761.9	1,290.2	1,887.2	5,335.8	720.1	1,809.3	2,806.4
10	CC Mexicali	4,730.1	609.4	1,789.5	2,331.2	3,198.1	506.0	338.5	2,353.6
11	CC Saltillo	2,082.0	447.5	551.9	1,082.6	2,495.6	395.4	644.8	1,455.4
12	CC Tuxpan II	3,760.4	356.3	2,357.2	1,046.9	5,955.5	304.5	1,876.8	3,774.1
15	CC Altamira III y IV	10,158.9	3,254.0	4,529.9	2,375.0	11,858.2	3,581.0	2,078.9	6,198.2
16	CC Chihuahua III	1,730.5	484.2	685.9	560.4	1,654.4	483.0	80.2	1,091.2
17	CC La Laguna II	4,736.0	1,505.3	859.9	2,370.9	6,232.2	1,881.0	1,167.5	3,183.7
18	CC Río Bravo III	4,091.2	775.1	1,711.9	1,604.2	2,885.5	374.4	645.1	1,865.9
19	CC Tuxpan III y IV	10,251.3	2,350.5	4,187.8	3,713.0	13,236.2	3,451.7	2,183.4	7,601.1
20	CC Altamira V	10,270.1	3,314.1	3,920.7	3,035.3	10,245.0	2,787.1	2,062.3	5,395.6
21	CC Tamazunchale	10,561.1	3,095.6	4,155.7	3,309.9	12,927.5	3,331.4	2,371.4	7,224.7
24	CC Río Bravo IV	3,774.9	875.6	1,671.6	1,227.6	5,418.3	899.2	1,060.6	3,458.5
25	CC Tuxpan V	5,501.2	1,424.5	897.9	3,178.8	6,657.3	1,556.6	1,224.1	3,876.6
26	CC Valladolid III	9,281.1	2,033.6	1,947.4	5,300.2	8,843.5	2,076.3	1,370.8	5,396.4
28	CCC Norte II	3,938.3	1,349.6	902.0	1,686.7	3,819.7	1,361.7	356.9	2,101.1
29	CCC Norte	5,461.9	1,912.4	1,126.2	2,423.3	6,397.1	2,006.9	1,240.1	3,150.1
31	CE La Venta III	916.8		892.5	24.4	570.9		433.1	137.8
33	CE Oaxaca I	653.6		585.0	68.6	511.9		335.9	176.0
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	2,400.0		1,982.8	417.2	2,327.3		1,765.7	561.5
36	CC Baja California III	3,988.8	872.7	1,010.7	2,105.5	2,642.9	903.9	474.1	1,265.0
38	CC Norte III (Juárez)	6,466.7	1,650.3	1,728.1	3,088.2	4,666.8	1,518.3	607.1	2,541.4
40	CE Sureste I	595.1		481.4	113.7	630.3		356.7	273.7
42	CC Noroeste	5,033.5	1,348.0	1,746.1	1,939.4	4,655.0	1,159.8	721.2	2,774.0
43	CC Noreste	6,408.7	1,185.5	2,523.1	2,700.1	8,554.7	1,138.1	1,754.9	5,661.8
45	CC Topolobampo III	2,347.2	508.9	1,624.9	213.4	3,608.1	480.9	839.6	2,287.6

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