

## CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018  
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN  
COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
(Millones de Pesos de 2018)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Ejercido			
		Ingresos	Cargos		Flujo Neto (4=1-2-3)	Ingresos	Cargos		Flujo Neto (8=5-6-7)
			Fijos	Variables			Fijos	Variables	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
	<b>TOTAL INVERSIÓN CONDICIONADA</b>	<b>111,562.4</b>	<b>27,922.3</b>	<b>55,356.6</b>	<b>28,283.4</b>	<b>156,695.0</b>	<b>27,608.8</b>	<b>59,868.9</b>	<b>69,217.3</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	993.6	546.8	138.0	308.8	752.7	578.3	166.9	7.5
2	CC Altamira II	5,057.2	554.4	1,794.9	2,707.8	7,020.0	500.1	2,052.9	4,467.0
3	CC Bajío	6,216.7	315.6	4,699.3	1,201.9	6,459.7	320.5	3,066.8	3,072.4
4	CC Campeche 1_/	2,927.4	674.6	1,872.4	380.4	1,928.1	633.5	2,109.5	-814.9
5	CC Hermosillo	2,110.8	466.1	1,039.1	605.7	2,959.3	510.6	588.2	1,860.5
6	CT Mérida III	3,100.5	508.4	1,347.2	1,244.8	2,791.9	475.7	2,241.0	75.2
7	CC Monterrey III	2,729.9	429.8	1,594.2	706.0	6,186.3	420.4	1,613.9	4,152.0
8	CC Naco-Nogales	2,428.6	649.1	994.6	784.9	2,965.4	710.2	785.5	1,469.7
9	CC Río Bravo II	3,359.5	1,046.8	1,339.6	973.2	4,485.4	933.4	1,705.6	1,846.4
10	CC Mexicali	2,610.8	503.8	1,860.7	246.3	3,639.5	502.3	1,010.0	2,127.2
11	CC Saltillo	1,829.5	788.4	914.2	126.9	2,853.6	749.0	1,224.6	879.9
12	CC Tuxpan II	3,248.0	328.0	1,778.8	1,141.2	6,438.5	288.6	2,801.3	3,348.6
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	746.0	131.8	38.6	575.7	4,236.8			4,236.8
15	CC Altamira III y IV	7,317.6	2,146.5	4,194.1	977.1	14,999.7	2,215.8	4,212.5	8,571.4
16	CC Chihuahua III	2,375.5	590.9	995.3	789.3	3,532.6	650.8	753.4	2,128.3
17	CC La Laguna II	5,179.3	1,839.7	1,761.5	1,578.1	6,780.3	1,859.1	2,383.9	2,537.3
18	CC Río Bravo III	3,494.9	847.4	1,447.2	1,200.2	6,164.5	604.4	1,606.2	3,953.9
19	CC Tuxpan III y IV	8,937.0	2,470.9	4,068.1	2,398.1	12,546.0	2,410.2	4,100.9	6,035.0
20	CC Altamira V 2_/	9,364.9	2,182.1	6,159.1	1,023.8	9,052.4	2,350.8	8,591.2	-1,889.6
21	CC Tamazunchale	7,571.2	2,154.1	4,180.9	1,236.2	16,191.3	3,053.5	4,779.4	8,358.3
24	CC Río Bravo IV	4,096.3	1,493.2	1,574.5	1,028.6	5,819.9	1,156.3	1,539.3	3,124.4
25	CC Tuxpan V	3,768.5	1,248.3	1,884.3	635.8	6,830.3	1,488.5	2,347.7	2,994.1
26	CC Valladolid III	4,106.8	1,052.9	1,223.8	1,830.0	4,656.0	1,155.3	3,039.6	461.2
28	CCC Norte II	4,232.3	2,749.2	1,481.9	1.2	6,102.4	1,480.7	1,328.0	3,293.7
29	CCC Norte	4,804.1	1,574.8	1,554.0	1,675.2	6,088.0	1,843.1	1,862.4	2,382.6
31	CE La Venta III 3_/	1,269.6		756.1	513.5	451.2		694.5	-243.3
33	CE Oaxaca I 4_/	623.7		504.0	119.7	411.8		471.8	-60.1
34	CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,659.2		1,450.6	208.6	1,957.1		1,743.5	213.6
36	CC Baja California III s_/	1,568.3	628.8	858.7	80.7	1,070.6	717.8	706.3	-353.5
38	CC Norte III (Juárez)	1,398.2		0.0	1,398.2				
40	CE Sureste I	647.8		425.3	222.5	1,323.6		342.1	981.5
43	CC Noreste	1,788.5		1,425.4	363.1				

Se presentaron flujos negativos debido a los siguientes motivos

1\_/ Falta de suministro de gas.

2\_/ Alto costo de gas natural licuado.

3\_/ Menor generación a la programada debido a menor cantidad de viento.

4\_/ Menor generación a la programada debido a menor cantidad de viento.

5\_/ Se encuentra en un sistema aislado de poca demanda y presenta altos costos en sus combustibles.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.