

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018
 AVANCE FINANCIERO Y FISICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCION
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
 (Millones de Pesos de 2018)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO							% Avance Fisico			
			TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSION FINANCIADA			2018			Acumulado		2018	
				ACUMULADA 2017	ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%	2017	ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
	TOTAL		447,692.0	119,775.6	60,554.5	24,582.2	143,853.4	32.1					
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		447,692.0	119,775.6	60,554.5	24,582.2	143,853.4	32.1					
	Inversión Directa		320,091.4	102,443.6	41,270.6	13,906.1	116,047.6	36.3					
	Aprobados en 2006		16,776.5	12,904.6	824.5	409.5	13,310.1	79.3					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	11,239.0	8,835.1	598.4	409.5	9,240.6	82.2	99.9	0.2		99.9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,537.6	4,069.5	226.1		4,069.5	73.5	85.8	8.6		85.8	
	Aprobados en 2008		2,722.0	1,251.0	982.6	70.7	1,318.7	48.4					
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	884.0	405.6	192.3	70.7	473.3	53.5	38.6	22.0	15.3	53.9	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varias(Cierre y otras)	1,838.0	845.5	790.3		845.5	46.0	96.5	43.0		96.5	
	Aprobados en 2009		10,972.0	3,693.4	2,612.1	38.3	3,735.1	34.0					
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE ^{2/}	Terminado Totalmente	1,610.3	611.1	144.3	38.3	652.8	40.5	94.6	9.0	5.4	100.0	
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	885.1		619.9					70.0			
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,476.6	3,082.3	1,847.9		3,082.3	36.4	41.2	21.8		41.2	
	Aprobados en 2010		11,639.7	8,065.0	493.9	13.3	8,077.8	69.4					
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR ^{1/}	Terminado Totalmente	1,694.7	646.0		13.3	658.8	38.9	73.6		26.4	100.0	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,945.0	7,419.0	493.9		7,419.0	74.6	99.9	0.2	0.0	99.9	
	Aprobados en 2011		26,143.1	15,042.6	1,499.0	1,775.1	16,790.8	64.2					
264	CC Centro	Varias(Cierre y otras)	14,488.6	11,387.3	31.5	371.3	11,759.5	81.2	99.6	0.7	0.3	99.9	
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	3,499.1	353.1	1,256.5	1,180.2	1,510.7	43.2	19.7	70.0	64.5	84.2	
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	406.1	312.9	16.1	21.7	334.4	82.3	76.9	1.0	4.9	81.8	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias(Cierre y otras)	2,031.3	527.7	194.9	85.4	609.9	30.0	27.4	10.0	2.8	30.2	
274	SE 1620 Distribución Valle de México ^{1/}	Varias(Cierre y otras)	5,717.9	2,461.6		116.5	2,576.3	45.1	62.3			62.3	
	Aprobados en 2012		19,827.9	6,533.0	3,939.8	2,782.6	9,276.6	46.8					
278	RM CT José López Portillo	Varias(Cierre y otras)	4,772.9	2,826.3	1,165.6	1,360.5	4,145.7	86.9	67.1	24.4	31.6	98.7	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias(Cierre y otras)	1,999.8	353.1	127.7	24.3	377.1	18.9	15.9	6.0	2.1	18.0	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias(Cierre y otras)	1,703.9	767.6	19.7	780.8	1,559.8	91.5	87.1	1.0	12.8	99.9	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México ^{1/}	Varias(Cierre y otras)	1,181.0	226.2		6.4	232.3	19.7	24.7			24.7	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	489.8	60.7	187.8	272.0	330.7	67.5	17.3	4.1	72.6	89.9	
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias(Cierre y otras)	913.3	338.3	445.8	112.9	451.0	49.4	33.4	49.0	15.1	48.5	
289	CH Chicoasén II	Construcción	8,767.2	1,960.7	1,993.2	225.8	2,180.0	24.9	22.6	28.2	3.0	25.6	
	Aprobados en 2013		48,545.4	26,577.3	3,158.3	2,124.2	28,677.3	59.1					
296	CC Empalme I	Construcción	14,531.4	9,251.5	19.7	122.9	9,371.3	64.5	98.9	1.0	1.0	99.9	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{1/}	Varias(Cierre y otras)	2,831.8	1,677.7		186.0	1,866.6	65.9	98.3		1.6	99.9	
298	CC Valle de México II	Construcción	13,753.5	6,909.7	1,146.9	986.1	7,876.1	57.3	83.5	12.3	10.8	94.3	
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	1,293.3		643.7	323.6	325.5	25.2	49.8	57.8	57.8	57.8	
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,954.2	1,104.5	111.4	5.3	1,109.7	22.4	43.8	36.0	0.2	44.0	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Varias(Cierre y otras)	1,890.1	744.0	947.8	173.7	916.9	48.5	39.3	50.0	9.3	48.6	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias(Cierre y otras)	2,303.4	263.4	206.1	109.2	372.7	16.2	11.4	12.0	4.1	15.5	

CUENTA PÚBLICA 2018

CUENTA PÚBLICA 2018 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2018)*

NO.	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO		AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA					% Avance Físico			
			TOTAL AUTORIZADO	ACUMULADA 2017	2018			%	Acumulado 2017	2018		ACUMULADO (11)=(8+10)	
					ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA (6)=(3+5)			(7)=(6/2)	ESTIMADO		REALIZADO
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)			
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias(Cierre y otras)	6,466.2	6,182.1	33.5	164.4	6,341.8	98.1	97.2	0.5	2.6	99.8	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varias(Cierre y otras)	521.5	444.3	49.3	52.9	496.8	95.3	89.1	9.5	9.4	98.5	
Aprobados en 2014			29,314.0	17,321.6	1,391.7	1,608.3	18,879.7	64.4					
313	CC Empalme II	Construcción	14,275.4	6,979.9	227.1	812.5	7,767.4	54.4	89.6	9.0	10.1	99.7	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II 1/	Terminado Totalmente	2,797.7	1,763.7		121.1	1,877.7	67.1	99.6		0.4	100.0	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,156.1	382.7	379.7	157.0	535.2	46.3	33.2	33.0	13.4	46.6	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	11,084.8	8,195.3	784.9	517.7	8,699.4	78.5	91.7	25.0	5.6	97.3	
Aprobados en 2015			83,804.9	10,045.0	14,333.2	4,508.2	14,407.8	17.2					
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitat sin cambio de alcanc	19,801.6			1,965.3				9.9			
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitat sin cambio de alcanc	3,141.2			833.0				26.5			
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,241.2	646.1	60.5	206.1	844.9	68.1	74.6	17.6	23.2	97.8	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Terminado Totalmente	101.1	63.8	47.1	25.4	88.0	87.0	72.3	53.4	27.7	100.0	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitat sin cambio de alcanc	1,281.6			859.7				67.1			
330	CH Las Cruces	Por Licitat sin cambio de alcanc	11,539.0			1,016.6				25.9			
332	CE Sureste II y III	Por Licitat sin cambio de alcanc	21,229.4			1,348.6				6.4			
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitat sin cambio de alcanc	100.7			86.8				86.3			
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias(Cierre y otras)	2,566.5	712.1	534.4	442.9	1,145.1	44.6	29.0	28.0	66.3	95.3	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occident	Varias(Cierre y otras)	2,894.3	256.9	2,138.3	1,057.3	1,286.7	44.5	19.4	73.9	78.2	97.6	
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias(Cierre y otras)	3,279.0	117.2	2,098.9	265.9	377.1	11.5	3.6	60.0	8.1	11.7	
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Terminado Totalmente	16,629.4	8,248.9	3,344.0	2,510.6	10,666.0	64.1	70.1	20.0	29.9	100.0	
Aprobados en 2016			70,346.0	1,010.0	12,035.6	576.0	1,573.6	2.2					
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitat sin cambio de alcanc	4,857.3			798.9				65.4			
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitat sin cambio de alcanc	252.5			252.5				51.0			
342	CC Guadalajara I	Por Licitat sin cambio de alcanc	17,633.6			2,119.0				24.0			
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitat sin cambio de alcanc	960.6			110.6				11.5			
344	CC Mazatlán	Por Licitat sin cambio de alcanc	13,337.1			1,233.9				10.0			
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	Por Licitat sin cambio de alcanc	2,626.0			1,470.6				56.0			
346	CC Mérida	Por Licitat sin cambio de alcanc	13,230.5			1,710.0				8.2			
347	CC Salamanca	Por Licitat sin cambio de alcanc	13,014.3			3,336.1				56.8			
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Fallo y adjudicación	217.6			148.3				80.0			
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,633.7			980.2	117.6	114.5	7.0	60.0	7.2	7.2	
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias(Cierre y otras)	2,582.8	1,010.0		458.4	1,459.1	56.5	67.1		30.5	97.6	
Inversión Condicionada			127,600.6	17,332.0	19,283.9	10,676.1	27,805.8	21.8					
Aprobados en 2011			20,250.3	5,234.6	3,818.8	4,037.1	9,194.2	45.4					
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	20,250.3	5,234.6	3,818.8	4,037.1	9,194.2	45.4	48.0	34.5	35.8	83.8	
Aprobados en 2012			41,896.3	11,120.5	3,721.7	2,074.6	13,135.3	31.4					
42	CC Noroeste	Construcción	12,904.4	4,861.5	1,402.3	1,568.7	6,385.6	49.5	73.8	21.3	22.7	96.5	
43	CC Noreste	Construcción	28,991.8	6,259.0	2,319.3	505.9	6,749.7	23.3	92.1	8.0	7.4	99.5	
Aprobados en 2013			44,507.4	976.9	9,083.2	4,564.5	5,476.4	12.3					
45	CC Topolobampo III	Construcción	12,417.4	976.9	4,198.5	4,564.5	5,476.4	44.1	13.2	56.9	56.7	69.9	
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Fallo y adjudicación	32,090.0			4,884.7				15.2			
Aprobados en 2015			20,946.6			2,660.2							
49	CE Sureste IV y V	Por Licitat sin cambio de alcanc	20,946.6			2,660.2				12.7			

*El tipo de cambio utilizado para convertir a pesos fue de \$19.6829 por dólar que corresponde al indicado en el documento denominado "Tipos de cambio de divisas extranjeras para el cierre contable al 31 de diciembre de 2018" proporcionado por la Dirección General Adjunta de Normatividad Contable, para utilizarse como tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en moneda extranjera pagaderas en la República Mexicana. En el informe del 4to trimestre se utilizaron tipos de cambio diferentes para convertir a pesos en virtud de que eran cifras preliminares

1/ Se incluyen los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2018, así como aquellos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2018, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que aún no culminan su ejecución.

2/ Se disminuyó el avance financiero acumulado, ya que al cierre definitivo el consorcio privado modificó las cifras estimadas.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.