## CUENTA PÚBLICA 2017

#### CUENTA PÚBLICA 2017 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Dólares)

		AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA % AV							vance Físico				
	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	ACUMULADA 2017					Acumulado 2017				
NO.					ESTIMADA	REALIZADA		0/	2016	ESTIMADO		A CL IN 41 II A D.O.	
		(1)	(2)	2016			(6)=(3+5)	% (7)=(6/2)		(9)		ACUMULADO	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(/)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
	TOTAL		24,413.5	6,875.9	4,479.9	2,040.0	8,915.9	36.5					
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		24,413.5	6,875.9	4,479.9	2,040.0	8,915.9	36.5					
	Inversión Directa		18,734.6	6,113.2	2,120.9	1,501.9	7,615.1	40.6					
	Aprobados en 2002		1,050.0	820.0	4.8	0.3	820.3	78.1					
62	CCC Pacífico 1_/	Terminado Totalmente	859.8	634.0		0.0	634.0	73.7	100.0			100.0	
104	SLT 706 Sistemas Norte	Terminado Totalmente	190.2	186.0	4.8	0.3	186.3	97.9	99.9	1.8	0.1	100.0	
	Aprobados en 2003		116.8	66.5			66.5	56.9					
128	SLT 803 NOINE <sup>2</sup> _/	Terminado Totalmente	116.8	66.5			66.5	56.9	79.0		21.0	100.0	
	Aprobados en 2004		31.2	13.1			13.1	41.9					
140	SE 914 División Centro Sur <sup>2</sup> -/	Terminado Totalmente	31.2	13.1			13.1	41.9	60.0		40.0	100.0	
1.4	Aprobados en 2005	Tamaina da Tatalas anta	66.6	39.0		<b>0.0</b> 0.0	39.0	58.6	F 4 7		45.3	100.0	
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente <sup>1</sup> _/	Terminado Totalmente	66.6	39.0		0.0	39.0	58.6	54.7		45.3	100.0	
	Aprobados en 2006		1,132.3	795.2	31.8	60.9	856.1	75.6					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	571.0	401.6	1.0	47.3	448.9	78.6	99.8	1.0	0.1	99.9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	281.3	196.7	29.3	10.1	206.8	73.5	78.2	21.2	7.6	85.8	
190	SE 1120 Noroeste <sup>2_/</sup>	Terminado Totalmente	70.1	49.3	1.5		49.3	70.3	99.9	30.2	0.1	100.0	
198	SE 1128 Centro Sur <sup>2_/</sup>	Terminado Totalmente	53.5	20.1			20.1	37.6	59.8		40.2	100.0	
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental $^{1\_/}$	Terminado Totalmente	156.4	127.6		3.5	131.1	83.8	81.7		18.3	100.0	
	Aprobados en 2007		708.6	527.1	49.3	10.7	537.8	75.9					
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	134.3	62.5	12.6		62.5	46.5	67.8	9.4		67.8	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	Varias (Cierre y otras)	116.9	54.9	20.8	0.4	55.3	47.4	81.0	17.8	5.6	86.6	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	243.5	207.3	14.0		207.3	85.1	94.3	5.7	5.6	99.9	
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Terminado Totalmente	63.3	51.9	1.8	10.3	62.1	98.1	85.9	3.0	14.1	100.0	
216	RM CCC Poza Rica	Terminado Totalmente	150.6	150.6	0.1		150.6	100.0	100.0	0.1		100.0	
	Aprobados en 2008		379.7	199.5	39.0	28.3	227.8	60.0					
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental <sup>2_/</sup>	Terminado Totalmente	43.6	6.4			6.4	14.7	14.7		85.3	100.0	
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	Terminado Totalmente	41.4	18.6	6.2	17.2	35.8	86.5	62.5	10.7	37.5	100.0	
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	Terminado Totalmente	13.7	8.1	5.6	3.4	11.5	84.2	100.0	1.0		100.0	
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias (Cierre y otras)	53.4	18.3	27.3	2.3	20.6	38.6	38.0	51.1	0.6	38.6	
243	SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO 1_/	Terminado Totalmente	132.8	79.7		5.4	85.1	64.1	100.0			100.0	
244	SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE 2_/	Terminado Totalmente	94.8	68.4			68.4	72.1	99.6		0.4	100.0	
	Aprobados en 2009		603.3	207.8	110.1	5.5	213.3	35.4					
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR <sup>1</sup> _/	Terminado Totalmente	45.9	25.5		0.2	25.7	55.9	99.9		0.1	100.0	
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	81.8	25.7	4.9	5.3	31.0	37.9	86.7	6.0	8.0	94.6	
257	CCI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	45.0	25.7	10.4	5.5	51.0	]		23.1	5.0	,	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	430.7	156.6	94.7	0.0	156.6	36.4	41.2			41.2	
	Aprobados en 2010		637.2	354.4	18.8	65.8	420.1	65.9					
259	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	Varias (Cierre y otras)	94.4	23.2	6.1	9.6	<b>420.1</b> 32.8	34.8	71.9	6.5	1.7	73.6	
260	SE 1521 DISTRIBUCION SOR SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	Varias (Cierre y otras)	37.5	4.6	12.7	5.8	10.4	27.7	16.8	33.9	1.7	30.8	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I <sup>1_/</sup>	Varias (Cierre y otras)  Varias (Cierre y otras)	505.3	4.6 326.6	12./	50.4	376.9	74.6	99.9	33.9	0.0	99.9	
	Aprobados en 2011	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	2,220.3	591.7	210.0	172.5	764.2	34.4					
<u> </u>	Aprobados en 2011		2,220.3	371./	210.0	1/2.5	/04.2	34.4	l .				

# CUENTA PÚBLICA 2017

#### CUENTA PÚBLICA 2017 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Dólares)

	(MIIIONES DE DOIATES)  AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA % Avance Físico												
	NOMBRE DEL PROYECTO		COSTO TOTAL				NINVERSION FINANCIADA 2017			% Avance Físico			
NO.		ESTADO DEL PROYECTO	AUTORIZADO	ACUMULADA	ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%	Acumulado 2016	ESTIMADO	2017	ACUMULADO	
		(1)	(2)	2016				% (7)=(6/2)				(11)=(8+10)	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	736.1	437.4	0.5	141.2	578.5	78.6	99.5	1.1	0.1	99.6	
266	SLT 1603 Subestación Lago	Construcción	177.8		80.2	17.9	17.9	10.1		77.8	19.7	19.7	
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	20.6	14.5	6.6	1.4	15.9	77.1	70.3	31.8	6.6	76.9	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	104.2	19.2	17.3	7.6	26.8	25.7	21.6	16.6	5.8	27.4	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	332.2	120.8	105.4	4.3	125.1	37.6	62.3	31.7		62.3	
276	CH Nuevo Guerrero	Por Licitar sin cambio de alcance	849.4		0.1					10.4			
	Aprobados en 2012		2,142.1	400.9	292.4	142.2	543.1	25.4					
278	RM CT José López Portillo	Varias (Cierre y otras)	242.5	78.8	93.2	64.8	143.6	59.2	36.8	38.4	30.3	67.1	
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE 1_/	Varias (Cierre y otras)	115.9	16.8		1.2	17.9	15.5	15.9		0.0	15.9	
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	86.6	10.8	36.9	28.2	39.0	45.1	22.1	42.6	65.0	87.1	
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Licitación y construcción)	46.5		27.9	11.5	11.5	24.7		60.0	24.7	24.7	
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	24.9	3.0	1.8	0.1	3.1	12.4	17.3	9.1	0.1	17.3	
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	129.9	40.0	3.9	3.0	43.0	33.1	34.0	1.4	2.3	36.3	
285	CC Centro II	Por Licitar sin cambio de alcance	842.7		22.3					33.3			
286	CCI Baja California Sur V <sup>2</sup> _/	Terminado Totalmente	112.1	106.9			106.9	95.4	99.9		0.1	100.0	
288	SLT 1722 Distribución Sur 1_/	Varias (Cierre y otras)	51.5	2.6		14.5	17.2	33.4	12.5		20.9	33.4	
289	CH Chicoasén II	Construcción	400.0	89.2	101.5	10.4	99.6	24.9	19.9	41.3	2.8	22.6	
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	Por Licitar sin cambio de alcance	2.4		1.7					71.1			
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	Terminado Totalmente	87.2	52.9	3.3	8.4	61.3	70.3	95.5	4.0	4.5	100.0	
	Aprobados en 2013		2,960.5	1,171.4	354.5	310.0	1,481.4	50.0					
296	CC Empalme I	Construcción	738.3	402.2	60.6	67.8	470.0	63.7	84.3	13.3	14.6	98.9	
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	143.9	44.7	10.3	40.5	85.2	59.2	51.6	8.0	46.7	98.3	
298	CC Valle de México II	Construcción	698.8	252.6	155.2	98.5	351.1	50.2	59.4	36.3	24.1	83.5	
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	65.7		5.2					7.9			
303	LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	Por Licitar sin cambio de alcance	322.8		8.4					46.0			
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	251.7	55.5	35.5	0.6	56.1	22.3	43.7	10.5	0.1	43.8	
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	Terminado Totalmente	107.7	56.9	7.7	22.4	79.3	73.6	80.3	7.7	19.7	100.0	
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular 1_/	Terminado Totalmente	63.7	50.3		1.6	51.9	81.4	99.9		0.1	100.0	
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Construcción	96.0	9.8	11.6	28.0	37.8	39.4	3.0	50.0	36.4	39.3	
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	117.0	1.7	26.6	11.7	13.4	11.4	0.5	22.8	10.9	11.4	
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Construcción	328.5	283.0	24.4	31.1	314.1	95.6	87.6	7.4	9.6	97.2	
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varias (Cierre y otras)	26.5	14.9	9.1	7.7	22.6	85.2	56.3	34.3	32.8	89.1	
	Aprobados en 2014		1,842.7	741.6	379.5	329.0	1,070.6	58.1					
313	CC Empalme II	Construcción	725.3	203.0	178.6	151.6	354.6	48.9	51.1	45.0	38.5	89.6	
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	142.1	30.8	28.2	58.8	89.6	63.0	34.3	27.8	65.3	99.6	
315	CCI Baja California Sur VI	Por Licitar sin cambio de alcance	104.7		0.1					1.0			
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	Terminado Totalmente	19.8	16.8	3.1	1.0	17.9	90.4	98.2	3.1	1.8	100.0	
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	Terminado Totalmente	86.2	58.5	3.4	8.6	67.1	77.9	90.7	4.9	9.3	100.0	
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	Terminado Totalmente	54.5	30.7	2.2	14.3	45.1	82.7	89.3	3.0	10.7	100.0	
320	LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	Terminado Totalmente	83.0	43.8	1.7	16.8	60.6	73.0	84.9	1.1	15.1	100.0	
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	58.7	6.0	42.5	13.5	19.4	33.1	11.5	78.1	21.7	33.2	
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	568.4	352.0	119.6	64.4	416.4	73.2	78.1	21.0	13.6	91.7	
	Aprobados en 2015		3,019.6	184.9	469.2	325.4	510.3	16.9		1			
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	1,006.0		53.9					5.4			
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	63.1	12.7	27.7	20.1	32.8	52.1	28.7	50.1	45.9	74.6	
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	Construcción	5.1		1.2	3.2	3.2	63.1		77.0	72.3	72.3	

### CUENTA PÚBLICA 2017

#### CUENTA PÚBLICA 2017 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Dólares)

	NOMBRE DEL PROYECTO	ESTADO DEL PROYECTO	COSTO TOTAL AUTORIZADO	AVANCE FINANCIERO DE LA INVERSIÓN FINANCIADA % Avance Físico									
NO.				ACUMULADA	2017				Acumulado		2017		
				2016	ESTIMADA	REALIZADA	ACUMULADA	%	2016	ESTIMADO	REALIZADO	ACUMULADO	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=(6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)	
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitar sin cambio de alcance	65.1		6.8					10.5			
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	586.2		34.9					7.1			
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	5.1		0.4					7.1			
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	130.4		42.3	36.2	36.2	27.7		15.0	29.0	29.0	
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Construcción	147.0		10.8	13.1	13.1	8.9		46.9	19.4	19.4	
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	166.6		10.0	6.0	6.0	3.6		40.0	3.6	3.6	
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	844.9	172.2	281.2	246.9	419.1	49.6	20.4	48.6	49.7	70.1	
	Aprobados en 2016		1,823.7		161.5	51.3	51.3	2.8					
340	CC San Luis Potosí Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	246.8		8.9					3.6			
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	12.8		0.3					49.0			
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	677.6		30.3					4.0			
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	661.2		7.6					8.2			
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Por Licitar sin cambio de alcance	11.1		2.5					23.0			
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	83.0		33.2					40.0			
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Construcción	131.2		78.7	51.3	51.3	39.1		60.0	67.1	67.1	
	Inversión Condicionada		5,678.9	762.7	2,359.0	538.1	1,300.8	22.9					
	Aprobados en 2008		263.6	215.1	6.5	48.5	263.6	100.0					
36	CC Baja California III	Terminado Totalmente	263.6	215.1	6.5	48.5	263.6	100.0	99.8	3.0	0.2	100.0	
	Aprobados en 2011		1,591.7	399.0	377.3	23.6	422.5	26.5					
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	1,028.8	242.4	88.3	23.6	265.9	25.8	43.1	27.4	4.9	48.0	
40	CE Sureste I	Varias (Cierre y otras)	562.9	156.6	288.9		156.6	27.8	27.8	70.8	6.7	34.5	
	Aprobados en 2012		2,128.6	148.6	1,026.4	416.4	565.0	26.5					
42	CC Noroeste	Construcción	655.6	10.0	416.9	237.0	247.0	37.7	16.4	55.0	57.4	73.8	
43	CC Noreste	Construcción	1,472.9	138.6	609.5	179.4	318.0	21.6	40.1	59.4	52.0	92.1	
	Aprobados en 2013		630.9		161.3	49.6	49.6	7.9					
45	CC Topolobampo III	Fallo y adjudicación	630.9		161.3	49.6	49.6	7.9		30.1	13.2	13.2	
	Aprobados en 2015		1,064.2		787.5								
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	1,064.2		787.5					74.0			

<sup>1</sup>\_/ Se incluyen los proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2017, así como aquellos proyectos que no tienen Monto Estimado en el PEF 2017, pero continúan en etapa de Varias Cierre y Otras por lo que aún no culminan su ejecución.

<sup>2</sup>\_/ Al cierre total del proyecto, se disminuyó el avance financiero de años anteriores debido a cancelación de obras por menor crecimiento de la demanda o por problemas sociales o por tipo de cambio diferente al estimado. Fuente: Comisión Federal de Electricidad.