

## V. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P/L**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2017 <sup>1/</sup>	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017	Avance Físico 2018		
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>3/</sup>	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
<b>Total</b>			<b>447,692.0</b>	<b>119,775.6</b>	<b>60,554.5</b>	<b>24,077.8</b>	<b>143,853.4</b>	<b>32.1</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>447,692.0</b>	<b>119,775.6</b>	<b>60,554.5</b>	<b>24,077.8</b>	<b>143,853.4</b>	<b>32.1</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>320,091.4</b>	<b>102,443.6</b>	<b>41,270.6</b>	<b>13,604.0</b>	<b>116,047.6</b>	<b>36.3</b>				
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>16,776.5</b>	<b>12,904.6</b>	<b>824.5</b>	<b>405.5</b>	<b>13,310.1</b>	<b>79.3</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias(Cierre y otras)	11,239.0	8,835.1	598.4	405.5	9,240.6	82.2	99.9	0.2	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias(Cierre y otras)	5,537.6	4,069.5	226.1	0.0	4,069.5	73.5	85.8	8.6	0.0	85.8
<b>Aprobados en 2008</b>			<b>2,722.0</b>	<b>1,251.0</b>	<b>982.6</b>	<b>67.7</b>	<b>1,318.7</b>	<b>48.4</b>				
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR	Varias(Cierre y otras)	884.0	405.6	192.3	67.7	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	0.0	845.5	46.0	96.5	43.0	0.0	96.5
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>10,972.0</b>	<b>3,693.4</b>	<b>2,612.1</b>	<b>41.7</b>	<b>3,735.1</b>	<b>34.0</b>				
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE <sup>4/</sup>	Terminado Totalmente	1,610.3	611.1	144.3	41.7	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	0.0	619.9	0.0	0.0	0.0	0.0	70.0	0.0	0.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	Construcción	8,476.6	3,082.3	1,847.9	0.0	3,082.3	36.4	41.2	21.8	0.0	41.2
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>11,639.7</b>	<b>8,065.0</b>	<b>493.9</b>	<b>12.8</b>	<b>8,077.8</b>	<b>69.4</b>				
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR <sup>1/</sup>	Terminado Totalmente	1,694.7	646.0	0.0	12.8	658.8	38.9	73.6	0.0	26.4	100.0
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias(Cierre y otras)	9,945.0	7,419.0	493.9	0.0	7,419.0	74.6	99.9	0.2	0.0	99.9
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>26,143.1</b>	<b>15,042.6</b>	<b>1,499.0</b>	<b>1,748.1</b>	<b>16,790.8</b>	<b>64.2</b>				
264	CC Centro	Varias(Cierre y otras)	14,488.6	11,387.3	31.5	372.2	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	1,157.6	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	21.4	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	82.2	609.9	30.0	27.4	10.0	2.8	30.2
274	SE 1620 Distribución Valle de México <sup>1/</sup>	Varias(Cierre y otras)	5,717.9	2,461.6	0.0	114.7	2,576.3	45.1	62.3	0.0	0.0	62.3
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>19,827.9</b>	<b>6,533.0</b>	<b>3,939.8</b>	<b>2,743.6</b>	<b>9,276.6</b>	<b>46.8</b>				
278	RM CT José López Portillo	Varias(Cierre y otras)	4,772.9	2,826.3	1,165.6	1,319.3	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	24.0	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	792.1	1,559.8	91.5	87.1	1.0	12.8	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México <sup>1/</sup>	Varias(Cierre y otras)	1,181.0	226.2	0.0	6.1	232.3	19.7	24.7	0.0	0.0	24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Construcción	489.8	60.7	187.8	270.0	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	112.7	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	219.3	2,180.0	24.9	22.6	28.2	3.0	25.6
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>48,545.4</b>	<b>26,577.3</b>	<b>3,158.3</b>	<b>2,100.0</b>	<b>28,677.3</b>	<b>59.1</b>				
296	CC Empalme I	Construcción	14,531.4	9,251.5	19.7	119.8	9,371.3	64.5	98.9	1.0	1.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I <sup>1/</sup>	Varias(Cierre y otras)	2,831.8	1,677.7	0.0	188.9	1,866.6	65.9	98.3	0.0	1.6	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,753.5	6,909.7	1,146.9	966.3	7,876.1	57.3	83.5	12.3	10.8	94.3

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P/J**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/J</sup>	Acumulado 2017 <sup>2/J</sup>	Avance Financiero 2018				Acumulado 2017		Avance Físico 2018	
					Estimada <sup>2/J</sup>	Realizada <sup>3/J</sup>	Acumulada	%	2017	Estimada Anual	Realizada Acumulada	(11)= (8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	1,293.3	0.0	643.7	325.5	325.5	25.2	0.0	49.8	57.8	57.8
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,954.2	1,104.5	111.4	5.2	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	172.8	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	109.3	372.7	16.2	11.4	12.0	4.1	15.5
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias(Cierre y otras)	6,466.2	6,182.1	33.5	159.7	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	52.5	496.8	95.3	89.1	9.5	9.4	98.5
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>29,314.0</b>	<b>17,321.6</b>	<b>1,391.7</b>	<b>1,558.1</b>	<b>18,879.7</b>	<b>64.4</b>				
313	CC Empalme II	Construcción	14,275.4	6,979.9	227.1	787.5	7,767.4	54.4	89.6	9.0	10.1	99.7
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	Terminado Totalmente	2,797.7	1,763.7	0.0	114.1	1,877.7	67.1	99.6	0.0	0.4	100.0
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias(Cierre y otras)	1,156.1	382.7	379.7	152.5	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	504.1	8,699.4	78.5	91.7	25.0	5.6	97.3
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>83,804.9</b>	<b>10,045.0</b>	<b>14,333.2</b>	<b>4,362.8</b>	<b>14,407.8</b>	<b>17.2</b>				
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	19,801.6	0.0	1,965.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	3,141.2	0.0	833.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,241.2	646.1	60.5	198.7	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	24.2	88.0	87.0	72.3	53.4	27.7	100.0
329	CG Cerritos Colorados Fase I	Por Licitación sin cambio de alcance	1,281.6	0.0	859.7	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	11,539.0	0.0	1,016.6	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III	Por Licitación sin cambio de alcance	21,229.4	0.0	1,348.6	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitación sin cambio de alcance	100.7	0.0	86.8	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias(Cierre y otras)	2,566.5	712.1	534.4	433.0	1,145.1	44.6	29.0	28.0	66.3	95.3
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias(Cierre y otras)	2,894.3	256.9	2,138.3	1,029.8	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	259.9	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	2,417.2	10,666.0	64.1	70.1	20.0	29.9	100.0
<b>Aprobados en 2016</b>			<b>70,346.0</b>	<b>1,010.0</b>	<b>12,035.6</b>	<b>563.7</b>	<b>1,573.6</b>	<b>2.2</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	4,857.3	0.0	798.9	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	0.0	0.0

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción** <sup>p./</sup>  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2017 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2018				Avance Físico 2018			
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>3./</sup>	Acumulada	%	Acumulado 2017	Estimada Anual	Realizada Acumulada	(11)= (8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	252.5	0.0	128.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.0	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	17,633.6	0.0	2,119.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.0	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	960.6	0.0	110.6	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	13,337.1	0.0	1,233.9	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.0	0.0
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	2,626.0	0.0	1,470.6	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	13,230.5	0.0	1,710.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	13,014.3	0.0	3,336.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Fallo y adjudicación	217.6	0.0	148.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.0	0.0	0.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Licitación y construcción)	1,633.7	0.0	980.2	114.5	114.5	7.0	0.0	60.0	7.2	7.2
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución <sup>1./</sup>	Varias(Cierre y otras)	2,582.8	1,010.0	0.0	449.2	1,459.1	56.5	67.1	0.0	30.5	97.6
<b>Inversión Condicionada</b>			<b>127,600.6</b>	<b>17,332.0</b>	<b>19,283.9</b>	<b>10,473.8</b>	<b>27,805.8</b>	<b>21.8</b>				
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>20,250.3</b>	<b>5,234.6</b>	<b>3,818.8</b>	<b>3,959.6</b>	<b>9,194.2</b>	<b>45.4</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	20,250.3	5,234.6	3,818.8	3,959.6	9,194.2	45.4	48.0	34.5	35.8	83.8
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>41,896.3</b>	<b>11,120.5</b>	<b>3,721.7</b>	<b>2,014.7</b>	<b>13,135.3</b>	<b>31.4</b>				
42	CC Noroeste	Construcción	12,904.4	4,861.5	1,402.3	1,524.1	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	490.7	6,749.7	23.3	92.1	8.0	7.4	99.5
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>44,507.4</b>	<b>976.9</b>	<b>9,083.2</b>	<b>4,499.5</b>	<b>5,476.4</b>	<b>12.3</b>				
45	CC Topolobampo III	Construcción	12,417.4	976.9	4,198.5	4,499.5	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	0.0	4,884.7	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>20,946.6</b>	<b>0.0</b>	<b>2,660.2</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	20,946.6	0.0	2,660.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	0.0	0.0

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio 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 se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 19.6829 pesos por dólar correspondiente al cierre de diciembre de 2018.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.0025 (enero), 18.6282 (febrero), 18.6839 (marzo), 18.3464 (abril), 19.4894 (mayo), 20.3105 (junio) 19.1171 (julio), 18.8089 (agosto), 19.0539 (septiembre), 19.0638 (octubre), 20.2500 (noviembre) y 20.1775 (diciembre) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>P./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**

**Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto <sup>U/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
<b>Total</b>	<b>205,937.9</b>	<b>137,408.7</b>	<b>0.0</b>	<b>9,375.9</b>	<b>59,153.3</b>	<b>169,381.0</b>	<b>44,420.4</b>	<b>0.0</b>	<b>8,626.8</b>	<b>116,333.8</b>	<b>96.7</b>
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,455.7	215.8	0.0	0.0	2,239.9	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,186.8	1,060.6	0.0	0.0	126.2	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	162.1	348.0	0.0	0.0	-185.9	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,104.9	0.0	0.0	0.0	2,104.9	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	687.4	0.0	0.0	0.0	687.4	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,920.4	731.5	0.0	0.0	1,188.9	N.A.
7 CT Samalayuca II	5,243.6	4,159.4	0.0	151.0	933.2	3,596.1	2,085.2	0.0	191.0	1,319.9	8.9
9 LT 211 Cable Submarino	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
10 LT 214 y 215 Sureste- Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	15.1	0.0	0.0	2.8	N.A.
11 LT 216 y 217 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
13 SE 218 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	21.0	0.0	0.0	3.8	N.A.
14 SE 219 Sureste- Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
15 SE 220 Oriental-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
16 SE 221 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
17 LT 301 Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
18 LT 302 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
20 LT 304 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
21 SE 305 Centro-Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
22 SE 306 Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
23 SE 307 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
24 SE 308 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	906.8	469.0	0.0	4.8	433.0	1,271.2	209.2	0.0	3.2	1,058.8	-3.6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	338.5	245.3	0.0	7.1	86.1	2,984.8	159.4	0.0	6.4	2,819.1	500<
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	124.8	81.3	0.0	2.1	41.3	103.4	48.5	0.0	1.6	53.3	32.6
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	407.9	246.0	0.0	3.1	158.8	232.7	141.6	0.0	2.3	88.9	-40.3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
30 LT 411 Sistema Nacional	551.1	107.1	0.0	2.9	441.2	130.0	62.0	0.0	2.0	66.0	-77.3
31 LT LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	512.0	320.2	0.0	12.8	179.0	499.5	239.2	0.0	10.2	250.1	-176.7
32 SE 401 Occidental - Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
33 SE 402 Oriental - Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	8.2	0.0	0.0	1.5	N.A.
34 SE 403 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
35 SE 404 Noroeste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	5.4	0.0	0.0	1.0	N.A.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,018.1	1,487.0	0.0	5.0	526.1	2,431.6	752.2	0.0	4.3	1,675.1	-118.8
39 LT 414 Norte-Occidental	602.7	77.1	0.0	2.3	523.4	108.1	49.5	0.0	1.7	56.9	-81.1
40 LT 502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	4.4	0.0	0.0	0.8	N.A.
41 LT 506 Saltillo-Cañada	1,271.0	261.8	0.0	10.9	998.3	443.7	194.7	0.0	7.4	241.6	-68.1

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación P/J**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5=1-2-3-4)	(6)	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)		
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	221.0	144.3	0.0	5.5	71.2	212.7	101.1	0.0	4.5	107.2	53.1
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	138.5	92.7	0.0	2.0	43.8	109.6	61.0	0.0	1.5	47.0	9.1
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	5.5	0.0	0.0	1.0	N.A.
45	SE	413 Noroeste - Occidental	268.4	104.1	0.0	2.5	161.9	140.2	74.9	0.0	1.8	63.5	-54.2
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	3.7	0.0	0.0	0.7	N.A.
47	SE	504 Norte - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
48	CCI	Baja California Sur I	1,713.7	736.5	0.0	3.8	973.3	1,245.2	889.1	0.0	3.3	352.8	-124.9
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	356.6	159.6	0.0	5.4	191.5	219.7	99.5	0.0	3.4	116.7	-32.6
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	442.9	239.9	0.0	8.4	194.7	363.9	161.9	0.0	6.1	195.9	6.0
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	4.3	0.0	0.0	0.8	N.A.
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	163.8	36.8	0.0	1.6	125.4	62.5	26.3	0.0	1.2	35.0	-64.5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	2.2	0.0	0.0	0.4	N.A.
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	55.5	9.2	0.0	0.2	46.1	19.9	8.1	0.0	0.1	11.7	-66.9
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	313.7	161.0	0.0	4.0	148.7	198.6	110.6	0.0	3.4	84.5	-37.9
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	5.7	0.0	0.0	1.0	N.A.
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,397.4	203.9	0.0	0.0	2,193.6	N.A.
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,830.8	1,679.9	0.0	3.5	147.4	1,154.8	613.9	0.0	2.1	538.8	-263.5
62	CCC	Pacífico	2,363.2	1,848.9	0.0	83.7	430.6	6,214.0	4,965.4	0.0	123.8	1,124.8	216.7
63	CH	El Cajón	1,632.9	601.5	0.0	384.9	646.4	2,402.6	554.4	0.0	391.3	1,456.9	119.3
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	166.0	79.2	0.0	3.6	83.2	268.9	55.8	0.0	3.1	210.0	166.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	160.9	117.1	0.0	4.2	39.6	170.9	77.0	0.0	3.3	90.6	130.2
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	333.5	223.7	0.0	41.7	68.2	464.6	179.6	0.0	32.9	252.1	268.0
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
70	LT	Riviera Maya	194.9	51.5	0.0	1.6	141.8	67.6	30.7	0.0	1.1	35.8	-67.1
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	357.9	28.6	0.0	0.0	329.4	N.A.

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>P./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**

**Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto <sup>U/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	N.A.
73	RM	Altamira	674.3	78.8	0.0	6.4	589.2	2,784.6	74.0	0.0	6.0	2,704.6	394.9
74	RM	Botello	56.9	8.6	0.0	0.6	47.7	73.4	8.3	0.0	0.6	64.6	45.5
75	RM	Carbón II	209.6	12.8	0.0	0.9	195.9	2,121.0	12.3	0.0	0.8	2,107.9	500<
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	629.6	0.0	0.0	0.0	629.6	N.A.
77	RM	Dos Bocas	200.7	19.6	0.0	1.4	179.7	1,014.1	18.8	0.0	1.3	994.0	462.4
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	0.0	0.0	0.0	25.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	929.5	72.6	0.0	5.8	851.2	7,487.3	69.3	0.0	4.0	7,414.0	192.5
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	538.9	0.0	0.0	0.0	538.9	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	0.0	0.0	0.0	8.7	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	2.3	1.2	0.0	0.1	1.0	16.1	1.2	0.0	0.1	14.8	500<
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,209.7	0.0	0.0	0.0	3,209.7	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,934.1	0.0	0.0	0.0	1,934.1	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	268.2	0.0	0.0	0.0	268.2	N.A.
91	RM	Punta Prieta	16.1	6.9	0.0	0.5	8.6	1,212.1	6.6	0.0	0.4	1,205.0	500<
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,641.9	0.0	0.0	0.0	1,641.9	N.A.
93	RM	Tuxpango	138.9	11.8	0.0	0.9	126.2	169.2	11.3	0.0	0.6	157.4	33.9
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	526.7	0.0	0.0	0.0	526.7	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	1.5	0.0	0.0	0.3	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	1.9	0.0	0.0	0.4	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	544.6	101.9	0.0	1.9	440.8	124.8	75.3	0.0	1.2	48.3	-81.6
100	SLT	701 Occidente-Centro	365.8	69.1	0.0	4.4	292.4	161.4	63.1	0.0	3.4	95.0	-59.8
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	257.1	18.5	0.0	1.5	237.0	31.7	13.3	0.0	1.1	17.3	-84.6
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	3.1	0.0	0.0	0.6	N.A.
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	1.0	0.0	0.0	0.2	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	1,242.0	258.1	0.0	19.7	964.1	433.9	203.1	0.0	17.2	213.6	-70.3
105	SLT	709 Sistemas Sur	979.3	232.9	0.0	4.6	741.8	273.9	160.6	0.0	2.8	110.5	-77.9
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	782.0	517.4	0.0	3.5	261.1	2,018.1	531.2	0.0	2.7	1,484.2	14.9
107	CCI	Baja California Sur II	1,469.9	742.7	0.0	3.5	723.7	1,760.8	961.2	0.0	3.1	796.5	-162.9
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	3.2	0.0	0.0	0.6	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	555.1	0.0	0.0	0.0	555.1	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	653.1	65.2	0.0	8.0	579.9	1,368.5	62.0	0.0	7.5	1,299.0	39.2
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	98.5	11.3	0.0	0.6	86.7	2,416.1	10.9	0.0	0.6	2,404.6	500<
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,036.2	0.0	0.0	0.0	1,036.2	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	144.5	17.8	0.0	0.8	125.9	481.0	17.3	0.0	0.9	462.9	277.3
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	747.8	0.0	0.0	0.0	747.8	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,083.6	0.0	0.0	0.0	2,083.6	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	2.0	0.0	0.0	0.4	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.0	0.0	0.0	0.2	N.A.
124	SE	813 División Bajío	553.8	32.2	0.0	0.3	521.3	50.5	25.9	0.0	0.3	24.4	-87.2
126	SLT	801 Altiplano	742.6	146.9	0.0	2.8	592.9	200.2	106.7	0.0	3.8	89.7	-77.4
127	SLT	802 Tamaulipas	252.4	139.0	0.0	2.2	111.2	180.2	101.6	0.0	2.9	75.7	-28.2
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.3	0.0	0.0	0.2	N.A.

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación P./**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
130	SLT	806 Bajío	264.6	179.1	0.0	11.5	74.0	368.4	145.9	0.0	13.3	209.3	184.1
132	CE	La Venta II	564.3	211.5	0.0	25.1	327.7	152.4	173.8	0.0	27.5	-48.9	-101.5
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.5	0.0	0.0	0.1	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	2.7	0.0	0.0	0.5	N.A.
139	SE	912 División Oriente	62.0	22.3	0.0	1.1	38.6	42.0	18.9	0.0	1.0	22.1	-36.4
140	SE	914 División Centro Sur	53.2	32.9	0.0	5.5	14.8	44.1	22.3	0.0	4.9	16.9	23.5
141	SE	915 Occidental	114.2	9.9	0.0	0.1	104.2	18.5	8.4	0.0	0.1	10.0	-82.4
142	SLT	901 Pacífico	385.4	93.9	0.0	1.5	290.0	140.4	68.8	0.0	1.5	70.1	-68.5
143	SLT	902 Istmo	1,107.4	103.6	0.0	4.2	999.6	156.5	75.4	0.0	2.7	78.4	-84.1
144	SLT	903 Cabo - Norte	305.5	76.6	0.0	2.8	226.1	115.6	55.2	0.0	2.6	57.8	-67.1
146	CH	La Yesca	2,675.4	922.2	0.0	1,023.0	730.3	1,857.0	807.2	0.0	994.5	55.3	-66.8
147	CCC	Baja California	1,875.9	1,743.6	0.0	25.1	107.2	7,366.2	696.9	0.0	23.4	6,645.9	14.5
148	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Sur	145.0	9.4	0.0	0.2	135.4	200.1	117.6	0.0	0.2	82.3	-34.6
149	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Centro	393.7	267.9	0.0	1.2	124.6	208.0	146.8	0.0	1.3	59.9	-46.0
150	RFO	Red de Fibra Optica Proyecto Norte	228.0	39.5	0.0	1.8	186.6	283.5	192.4	0.0	1.8	89.3	-46.4
151	SE	1006 Central----Sur	60.3	36.1	0.0	7.0	17.3	91.1	31.6	0.0	6.6	52.8	208.0
152	SE	1005 Noroeste	488.9	123.2	0.0	12.1	353.6	263.3	108.5	0.0	12.0	142.8	-51.9
156	RM	Infiernillo	329.5	27.0	0.0	2.7	299.8	769.3	23.7	0.0	2.6	743.0	140.8
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	554.1	390.6	0.0	36.3	127.2	8,111.3	380.0	0.0	37.2	7,694.1	500<
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	696.5	0.0	0.0	0.0	696.5	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	931.8	0.0	0.0	0.0	931.8	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4,056.7	0.0	0.0	0.0	4,056.7	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	8.4	2.4	0.0	0.1	5.9	1,693.6	2.3	0.0	0.1	1,691.2	500<
162	RM	CCC Huinala II	27.1	2.0	0.0	0.1	25.0	1,320.6	2.0	0.0	0.1	1,318.6	500<
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.3	6.2	0.0	0.0	1.1	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	193.7	165.4	0.0	17.8	10.4	268.7	107.5	0.0	14.4	146.7	500<
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	12.8	4.0	0.0	0.1	8.8	8.7	3.6	0.0	0.1	5.0	-35.4
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	425.2	178.3	0.0	11.1	235.9	334.7	150.3	0.0	8.6	175.8	-19.6
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,216.7	1,127.3	0.0	66.5	22.9	3,620.8	847.3	0.0	64.4	2,709.1	500<
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	6.3	0.0	0.0	1.2	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	356.1	146.3	0.0	48.4	161.4	394.7	122.9	0.0	40.9	230.9	48.9
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	6,459.9	5,395.0	0.0	435.5	629.4	3,988.5	1,975.0	0.0	463.0	1,550.5	135.7
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	177.5	94.5	0.0	24.0	58.9	230.5	78.6	0.0	16.5	135.4	134.7

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>P./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**

**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto <sup>U/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	6.4	4.3	0.0	0.4	1.7	7.3	3.0	0.0	0.3	4.1	135.5
181 RM CN Laguna Verde	1,534.0	508.4	0.0	260.3	765.3	2,194.0	511.6	0.0	262.1	1,420.3	102.3
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	558.6	17.9	0.0	0.5	540.2	47.8	17.1	0.0	0.3	30.4	-85.8
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	39.1	14.9	0.0	0.3	23.9	964.2	6.2	0.0	0.2	957.8	500<
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	234.6	102.2	0.0	11.5	120.9	163.0	77.8	0.0	10.5	74.7	-33.1
188 SE 1116 Transformación del Noreste	1,167.0	687.3	0.0	146.7	332.9	1,200.5	450.6	0.0	66.8	683.1	117.5
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	157.3	40.7	0.0	9.3	107.2	78.7	27.5	0.0	7.1	44.2	-50.7
190 SE 1120 Noroeste	203.9	160.9	0.0	28.0	15.0	295.5	107.4	0.0	23.0	165.1	500<
191 SE 1121 Baja California	775.8	11.5	0.0	2.0	762.2	20.0	9.5	0.0	1.8	8.7	-90.5
192 SE 1122 Golfo Norte	287.4	102.5	0.0	16.7	168.2	239.1	87.9	0.0	15.8	135.4	-12.8
193 SE 1123 Norte	700.1	18.7	0.0	1.0	680.4	22.0	11.0	0.0	1.0	10.1	-90.3
194 SE 1124 Bajío Centro	290.7	95.1	0.0	14.5	181.1	235.7	82.3	0.0	14.6	138.8	-16.5
195 SE 1125 Distribución	744.9	198.1	0.0	30.0	516.8	398.3	152.0	0.0	29.4	216.8	-50.3
197 SE 1127 Sureste	88.9	32.0	0.0	5.3	51.7	82.5	29.2	0.0	4.8	48.5	0.4
198 SE 1128 Centro Sur	139.0	51.4	0.0	12.1	75.4	114.4	41.2	0.0	11.1	62.1	-11.7
199 SE 1129 Compensación redes	84.7	37.8	0.0	4.9	42.0	69.4	31.4	0.0	4.2	33.8	-13.1
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	376.5	238.3	0.0	45.0	93.2	600.4	208.8	0.0	41.1	350.5	277.2
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	494.5	246.3	0.0	50.0	198.2	572.1	216.6	0.0	48.9	306.7	60.4
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	422.7	315.6	0.0	78.7	28.3	832.4	264.7	0.0	82.8	485.0	500<
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	310.4	60.9	0.0	6.5	242.9	71.5	39.5	0.0	5.7	26.4	-81.1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,033.8	326.9	0.0	30.0	1,676.9	720.7	281.4	0.0	29.8	409.5	-67.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,571.3	794.1	0.0	35.2	742.0	3,077.1	426.5	0.0	31.8	2,618.8	260.4
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	309.2	156.9	0.0	10.0	142.3	288.9	129.9	0.0	8.7	150.2	10.3
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	1,435.6	153.1	0.0	15.0	1,267.5	317.0	134.2	0.0	13.6	169.2	-78.6
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	183.3	24.2	0.0	4.0	155.1	32.9	19.7	0.0	3.9	9.3	-85.9
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	4,229.7	3,580.7	0.0	45.7	603.3	349.0	121.4	0.0	31.1	196.5	-59.4
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	749.2	396.7	0.0	35.3	317.2	722.4	313.7	0.0	36.8	371.9	21.2
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	552.2	279.1	0.0	60.0	213.1	751.9	249.4	0.0	58.2	444.3	112.9



**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación P./**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			No Programable	Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	601.4	114.3	0.0	13.9	473.1	239.5	99.1	0.0	9.6	130.8	-64.1
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	3,992.6	3,622.7	0.0	49.6	320.3	364.5	107.5	0.0	58.1	199.0	-30.8
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	6,698.9	5,983.4	0.0	59.2	656.3	746.6	240.4	0.0	64.4	441.7	-25.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	413.7	149.5	0.0	41.1	223.1	451.9	148.2	0.0	45.7	258.0	21.7
216 RM CCC Poza Rica	659.5	304.4	0.0	205.7	149.3	402.4	291.6	0.0	211.4	-100.5	25.4
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	448.5	255.1	0.0	111.7	81.7	5,073.5	250.3	0.0	102.6	4,720.6	189.9
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	247.8	178.0	0.0	15.0	54.9	319.8	151.4	0.0	10.6	157.9	182.9
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	367.4	85.5	0.0	22.5	259.4	260.9	81.7	0.0	22.1	157.2	-32.1
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	4,211.3	3,307.2	0.0	502.2	402.0	5,522.0	2,905.0	0.0	562.8	2,054.1	345.3
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	28.4	9.0	0.0	1.5	17.9	21.6	7.7	0.0	1.3	12.6	-22.6
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	5.4	2.3	0.0	0.5	2.6	5.2	1.8	0.0	0.4	3.0	20.0
226 CCI CI Guerrero Negro III	1,244.3	1,032.9	0.0	38.0	173.4	290.3	397.5	0.0	38.3	-145.5	-156.5
227 CG Los Humeros II	1,194.9	784.4	0.0	45.0	365.5	310.1	303.8	0.0	57.6	-51.3	-140.4
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	84.5	33.5	0.0	8.8	42.2	96.3	29.2	0.0	10.1	57.0	40.8
229 CT TG Baja California II	1,216.1	752.9	0.0	60.0	403.1	1,061.9	353.1	0.0	68.3	640.5	57.4
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	69.5	44.6	0.0	1.9	22.9	56.4	29.8	0.0	1.9	24.6	9.2
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	51.6	33.9	0.0	2.5	15.3	55.7	23.2	0.0	2.6	29.9	98.0
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	134.3	82.2	0.0	43.5	8.6	149.2	47.7	0.0	41.2	60.3	500<
235 CCI Baja California Sur IV	889.5	135.2	0.0	72.5	681.7	3,890.8	774.0	0.0	76.6	3,040.2	55.7
236 CCI Baja California Sur III	1,196.6	904.7	0.0	42.0	249.9	1,697.1	1,023.2	0.0	41.1	632.8	-248.6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	59.3	29.1	0.0	13.0	17.2	104.2	26.0	0.0	16.3	61.9	260.1
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	2,667.5	1,927.5	0.0	9.9	730.0	86.5	38.5	0.0	8.3	39.6	-86.4
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	801.7	169.9	0.0	82.0	549.8	611.1	157.2	0.0	91.8	362.1	-27.1
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	253.4	140.2	0.0	41.6	71.6	384.8	117.4	0.0	45.5	221.9	211.0
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	3,604.0	3,139.6	0.0	184.8	279.5	284.1	91.0	0.0	31.0	162.2	-29.4
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	149.6	62.9	0.0	11.2	75.5	135.5	50.8	0.0	11.3	73.3	2.5

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>P./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**

**Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto <sup>U/</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	381.2	229.5	0.0	31.6	120.1	525.9	194.9	0.0	33.1	297.9	150.5
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	519.5	106.8	0.0	53.5	359.1	329.3	100.8	0.0	40.4	188.0	-39.9
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	229.2	163.8	0.0	16.9	48.4	336.7	134.0	0.0	18.0	184.7	278.8
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	414.1	48.1	0.0	19.8	346.1	136.0	41.8	0.0	20.8	73.5	-70.9
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	113.8	32.9	0.0	1.9	79.0	47.3	24.9	0.0	1.9	20.5	-67.3
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,179.3	2,061.2	0.0	30.6	87.5	257.2	75.6	0.0	36.6	145.0	69.4
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	147.3	0.0	0.0	0.0	147.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-91.7
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	5,969.1	3,147.4	0.0	29.3	2,792.4	188.0	58.1	0.0	32.7	97.2	-88.3
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	2,775.0	1,893.3	0.0	8.9	872.8	38.7	17.7	0.0	10.7	10.3	-90.4
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	8,957.9	8,176.6	0.0	336.0	445.3	4,587.3	3,311.8	0.0	387.8	887.7	7.0
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	168.1	104.3	0.0	23.9	39.9	256.2	85.0	0.0	23.4	147.9	271.0
264 CC Centro	8,528.5	7,210.1	0.0	593.0	725.4	0.2	950.5	0.0	561.5	-1,511.9	-283.7
266 SLT 1603 Subestación Lago	355.5	0.0	0.0	0.0	355.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-91.7
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	780.5	50.4	0.0	20.4	709.7	158.7	44.7	0.0	21.9	92.1	-79.0
268 CCI Guerrero Negro IV	145.1	106.1	0.0	22.7	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-60.5
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	19.1	9.3	0.0	2.5	7.3	20.2	6.2	0.0	2.6	11.3	58.7
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	5,540.8	4,891.3	0.0	34.4	615.0	261.3	81.0	0.0	40.2	140.2	-69.7
274 SE 1620 Distribución Valle de México	16,622.5	16,055.8	0.0	136.5	430.2	609.9	202.5	0.0	77.4	329.9	-13.6
275 CG Los Azufres III (Fase I)	623.5	119.9	0.0	60.5	443.2	1,258.4	113.8	0.0	64.6	1,080.0	149.3
278 RM CT José López Portillo	755.2	218.9	0.0	106.8	429.5	0.0	34.0	0.0	81.1	-115.1	-112.1
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	6,821.8	6,596.6	0.0	18.6	206.6	143.6	49.3	0.0	22.3	72.0	-58.1
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	187.2	93.7	0.0	26.5	67.1	302.6	74.6	0.0	46.9	181.1	171.2
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	1,108.2	631.9	0.0	11.0	465.3	10.0	3.2	0.0	6.8	0.1	-93.2
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	707.4	51.0	0.0	28.8	627.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-90.7
284 CG Los Humeros III	530.3	268.6	0.0	53.1	208.5	286.1	92.5	0.0	35.9	157.6	-97.4
286 CCI Baja California Sur V	473.0	236.0	0.0	154.6	82.4	1,909.8	852.9	0.0	160.4	896.5	-437.3
288 SLT 1722 Distribución Sur	1,331.4	1,269.7	0.0	20.8	41.0	107.9	29.6	0.0	19.6	58.7	49.9

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación P/L**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
(1)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	(5= 1-2-3-4)	(6)	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	53.9	4.8	0.0	2.0	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-90.5
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	185.4	110.6	0.0	74.3	0.4	421.7	126.2	0.0	79.9	215.6	500<
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,157.3	201.2	0.0	60.0	896.1	505.6	167.0	0.0	63.7	274.9	-61.9
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	778.5	136.3	0.0	40.0	602.2	346.2	108.9	0.0	43.9	193.4	-60.4
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	516.8	38.6	0.0	16.5	461.7	129.4	36.6	0.0	17.8	75.1	-75.8
296	CC	CC Empalme I	5,297.8	4,827.1	0.0	236.7	234.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-50.4
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	513.2	192.0	0.0	78.3	242.9	274.8	79.6	0.0	94.3	100.9	-46.9
298	CC	Valle de México II	4,396.8	3,983.5	0.0	10.1	403.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-91.5
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	772.0	163.2	0.0	103.4	505.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-87.3
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	137.5	29.2	0.0	7.2	101.1	64.0	24.0	0.0	7.4	32.6	-60.6
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	241.2	165.3	0.0	75.0	0.9	422.8	138.5	0.0	79.7	204.6	500<
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	850.9	158.4	0.0	76.8	615.8	544.8	151.3	0.0	106.0	287.5	-45.9
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	243.3	168.2	0.0	54.5	20.6	482.8	141.2	0.0	70.9	270.7	500<
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,609.1	842.3	0.0	23.1	743.7	37.9	22.7	0.0	15.1	0.1	-84.6
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	3,428.3	3,002.6	0.0	12.6	413.0	81.5	31.0	0.0	14.3	36.1	-83.2
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	921.2	411.0	0.0	298.6	211.5	0.0	0.0	0.0	81.6	-81.6	-102.3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	115.5	24.6	0.0	12.0	78.9	863.7	19.0	0.0	15.4	829.3	500<
313	CC	Empalme II	4,505.2	4,171.5	0.0	17.7	316.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-90.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	599.1	198.1	0.0	69.8	331.2	249.2	71.9	0.0	90.5	86.8	-62.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	89.3	64.4	0.0	21.7	3.2	125.2	43.4	0.0	22.5	59.3	500<
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	376.6	130.8	0.0	80.3	165.5	458.0	161.1	0.0	82.2	214.7	34.4
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	898.4	51.9	0.0	15.8	830.8	146.5	51.1	0.0	19.6	75.7	-82.9
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	221.9	138.8	0.0	55.2	27.8	535.7	141.1	0.0	81.7	312.9	500<
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	174.7	104.4	0.0	67.0	3.4	350.2	108.9	0.0	72.3	168.9	500<

**Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**

**Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto <sup>1./</sup>	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,991.6	1,224.9	0.0	21.1	745.7	86.2	35.0	0.0	14.3	36.9	-86.6
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,642.6	525.3	0.0	270.5	846.8	1,236.7	404.3	0.0	382.6	449.8	-38.3
325 CC Lerdo (Norte IV)	765.1	375.9	0.0	0.0	389.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-91.7
327 CG Los Azufres III Fase II	219.2	37.3	0.0	91.1	90.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-79.9
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	16.0	10.0	0.0	5.7	0.2	0.0	0.1	0.0	2.2	-2.3	<-500
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	411.5	46.9	0.0	34.6	330.0	126.5	41.6	0.0	22.4	62.5	-72.4
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	732.4	90.7	0.0	86.0	555.8	8.2	3.7	0.0	4.4	0.1	-90.5
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,220.3	1,827.5	0.0	2.2	390.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	-91.5
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	856.7	482.9	0.0	265.3	108.5	1,171.1	391.9	0.0	286.7	492.5	358.6
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	510.2	43.8	0.0	14.9	451.5	17.7	0.5	0.0	17.1	0.1	-94.9

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

N.A.: No aplica.

500< = La variación es menor a 500 por ciento.

<-500 = La variación es menor a -500 por ciento.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

## Flujo neto de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión condicionada en operación <sup>p./</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2018

(Millones de pesos a precios de 2018)

Nombre del proyecto	Ingresos (1)	Presupuestado			Ingresos (5)	Ejercido		Flujo neto (8=5-6-7)	Variación % (9=(8-4)/4)
		Cargos		Flujo neto (4=1-2-3)		Cargos			
		Fijos (2)	Variables (3)			Fijos (6)	Variables (7)		
<b>Total</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>69,217.2</b>	<b>144.7</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	(97.6)
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	65.0
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	155.6
4 CC Campeche	2,927.4	674.6	1,872.4	380.4	1,928.1	633.5	2,109.5	(814.9)	(314.2)
5 CC Hermosillo	2,110.8	466.1	1,039.1	605.7	2,959.3	510.6	588.2	1,860.5	207.2
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	(94.0)
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	488.1
8 CC Naco-Nogales	2,428.6	649.1	994.6	784.9	2,965.4	710.2	785.5	1,469.7	87.3
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	89.7
10 CC Mexicali	2,610.8	503.8	1,860.7	246.3	3,639.5	502.3	1,010.0	2,127.2	>500
11 CC Saltillo	1,829.5	788.4	914.2	126.9	2,853.6	749.0	1,224.6	879.9	>500
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	193.4
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	746.0	131.8	38.6	575.7	4,236.8	0.0	0.0	4,236.8	>500
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	>500
16 CC Chihuahua III	2,375.5	590.9	995.3	789.3	3,532.6	650.8	753.4	2,128.3	169.7
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	60.8
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	229.4
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	151.7
20 CC Altamira V	9,364.9	2,182.1	6,159.1	1,023.8	9,052.4	2,350.8	8,591.2	(1,889.6)	(284.6)
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	>500
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	203.7
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	370.9
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	(74.8)
28 CCC Norte II	4,232.3	2,749.2	2,907.3	(1,424.2)	6,102.4	1,480.7	1,328.0	3,293.7	(331.3)
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	42.2
31 CE La Venta III	1,269.6	0.0	756.1	513.5	451.2	0.0	694.5	(243.3)	(147.4)
33 CE Oaxaca I	623.7	0.0	504.0	119.7	411.8	0.0	471.8	(60.1)	(150.2)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,659.2	0.0	1,450.6	208.6	1,957.1	0.0	1,743.5	213.6	2.4
36 CC Baja California III	1,568.3	628.8	858.7	80.7	1,070.6	717.8	706.3	(353.5)	<-500
38 CC Norte III (Juárez)	1,398.2	0.0	0.0	1,398.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 CE Sureste I	647.8	0.0	425.3	222.5	1,323.6	0.0	342.1	981.5	341.1
43 CC Noreste	1,788.5	0.0	0.0	1,788.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 CE Sureste IV y V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

500< = La variación es menor a 500 por ciento.

<-500 = La variación es menor a -500 por ciento

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**Compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>\*/</sup>**

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero - diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
<b>Total</b>	<b>416,593.5</b>	<b>243,463.6</b>	<b>26,407.7</b>	<b>269,871.3</b>	<b>0.0</b>	<b>18,758.3</b>	<b>18,758.3</b>	<b>127,963.9</b>	<b>146,722.2</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>350,068.6</b>	<b>234,616.9</b>	<b>21,507.0</b>	<b>256,123.9</b>	<b>0.0</b>	<b>13,944.3</b>	<b>13,944.3</b>	<b>80,000.4</b>	<b>93,944.7</b>
1 CG Cerro Prieto IV <sup>✓</sup>	2,034.0	2,034.0	0.0	2,034.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua <sup>✓</sup>	5,459.4	5,459.4	0.0	5,459.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II <sup>✓</sup>	540.6	540.6	0.0	540.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II <sup>✓</sup>	5,673.5	5,673.5	0.0	5,673.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II <sup>✓</sup>	1,204.7	1,204.7	0.0	1,204.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) <sup>✓</sup>	6,059.4	6,059.4	0.0	6,059.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,802.0	13,121.0	536.2	13,657.2	0.0	144.9	144.9	0.0	144.9
9 LT 211 Cable Submarino <sup>✓</sup>	1,968.7	1,968.7	0.0	1,968.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular <sup>✓</sup>	2,582.8	2,582.8	0.0	2,582.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste <sup>✓</sup>	2,094.4	2,094.4	0.0	2,094.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución <sup>✓</sup>	3,448.0	3,448.0	0.0	3,448.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste <sup>✓</sup>	997.1	997.1	0.0	997.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular <sup>✓</sup>	664.5	664.5	0.0	664.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro <sup>✓</sup>	1,237.0	1,237.0	0.0	1,237.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental <sup>✓</sup>	1,427.2	1,427.2	0.0	1,427.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro <sup>✓</sup>	876.8	876.8	0.0	876.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste <sup>✓</sup>	810.1	810.1	0.0	810.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta <sup>✓</sup>	544.8	544.8	0.0	544.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste <sup>✓</sup>	555.5	555.5	0.0	555.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente <sup>✓</sup>	718.0	718.0	0.0	718.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste <sup>✓</sup>	885.5	885.5	0.0	885.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste <sup>✓</sup>	479.1	479.1	0.0	479.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste <sup>✓</sup>	868.6	868.6	0.0	868.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico <sup>✓</sup>	2,586.8	2,479.8	106.9	2,586.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) <sup>✓</sup>	2,259.9	2,115.6	144.3	2,259.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV <sup>✓</sup>	2,400.1	2,351.5	48.6	2,400.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV <sup>✓</sup>	6,569.4	6,498.5	70.9	6,569.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste <sup>✓</sup>	878.4	878.4	0.0	878.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional <sup>✓</sup>	2,592.1	2,528.1	63.9	2,592.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,423.3	5,152.1	271.2	5,423.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central <sup>✓</sup>	1,265.6	1,265.6	0.0	1,265.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular <sup>✓</sup>	1,527.3	1,527.3	0.0	1,527.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste <sup>✓</sup>	1,426.9	1,426.9	0.0	1,426.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte <sup>✓</sup>	797.1	797.1	0.0	797.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión <sup>✓</sup>	169.0	169.0	0.0	169.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional <sup>✓</sup>	3,408.6	3,408.6	0.0	3,408.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC <sup>✓</sup>	2,240.3	2,137.6	102.7	2,240.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental <sup>✓</sup>	1,292.6	1,240.2	52.4	1,292.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte <sup>✓</sup>	291.4	291.4	0.0	291.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada <sup>✓</sup>	4,867.7	4,624.3	243.4	4,867.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale <sup>✓</sup>	2,113.9	2,004.6	109.3	2,113.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III <sup>✓</sup>	861.1	818.1	43.1	861.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte <sup>✓</sup>	433.0	433.0	0.0	433.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental <sup>✓</sup>	1,127.7	1,071.3	56.4	1,127.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental <sup>✓</sup>	421.2	421.2	0.0	421.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental <sup>✓</sup>	881.8	881.8	0.0	881.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I <sup>✓</sup>	1,102.3	1,021.8	80.5	1,102.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental <sup>✓</sup>	2,496.9	2,372.0	124.8	2,496.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte <sup>✓</sup>	3,001.1	2,802.0	199.1	3,001.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste <sup>✓</sup>	563.4	563.4	0.0	563.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental <sup>✓</sup>	541.6	507.2	34.4	541.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

## Compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>P/J</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2018

(Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*/J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
53 LT 614 Subtransmisión Oriental <sup>U</sup>	328.1	328.1	0.0	328.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular <sup>U</sup>	511.5	511.5	0.0	511.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I <sup>U</sup>	416.9	416.9	0.0	416.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California <sup>U</sup>	270.8	256.6	14.3	270.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental <sup>U</sup>	1,534.9	1,458.1	76.7	1,534.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste <sup>U</sup>	596.2	596.2	0.0	596.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto <sup>U</sup>	2,231.3	2,231.3	0.0	2,231.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC <sup>U</sup>	1,515.3	1,435.6	79.8	1,515.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	12,479.5	9,633.1	1,584.1	11,217.1	0.0	862.0	862.0	400.3	1,262.3
63 CH El Cajón	16,405.4	5,950.3	550.3	6,500.6	0.0	550.3	550.3	9,354.5	9,904.8
64 LT Líneas Centro <sup>U</sup>	131.7	131.7	0.0	131.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón <sup>U</sup>	1,344.6	1,275.6	69.1	1,344.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V <sup>U</sup>	1,475.7	1,385.6	90.1	1,475.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II <sup>U</sup>	402.6	402.6	0.0	402.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,827.3	1,208.0	191.8	1,399.8	0.0	175.1	175.1	252.4	427.5
69 LT 707 Enlace Norte-Sur <sup>U</sup>	653.7	653.7	0.0	653.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya <sup>U</sup>	730.5	693.9	36.5	730.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata <sup>U</sup>	267.2	267.2	0.0	267.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos <sup>U</sup>	608.4	608.4	0.0	608.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira	833.4	666.7	83.3	750.1	0.0	83.3	83.3	0.0	83.3
74 RM Botello <sup>U</sup>	124.9	112.5	12.5	124.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II <sup>U</sup>	227.4	208.4	19.0	227.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero <sup>U</sup>	369.4	369.4	0.0	369.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas <sup>U</sup>	283.5	255.2	28.4	283.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil <sup>U</sup>	4.9	4.9	0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos <sup>U</sup>	2,507.4	2,382.0	125.4	2,507.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gomez Palacio <sup>U</sup>	580.4	580.4	0.0	580.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá <sup>U</sup>	11.8	11.8	0.0	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán <sup>U</sup>	18.0	16.2	1.8	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) <sup>U</sup>	265.9	265.9	0.0	265.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) <sup>U</sup>	968.4	968.4	0.0	968.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad <sup>U</sup>	264.5	264.5	0.0	264.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta <sup>U</sup>	226.7	215.3	11.3	226.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca <sup>U</sup>	636.8	636.8	0.0	636.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango <sup>U</sup>	341.9	322.1	19.8	341.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México <sup>U</sup>	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte <sup>U</sup>	151.6	151.6	0.0	151.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores <sup>U</sup>	68.5	68.5	0.0	68.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte <sup>U</sup>	882.1	838.0	44.1	882.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro <sup>U</sup>	1,567.1	1,462.0	105.1	1,567.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular	548.8	527.1	14.5	541.6	0.0	7.2	7.2	0.0	7.2
102 SLT 703 Noreste-Norte <sup>U</sup>	379.7	379.7	0.0	379.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California -Noroeste <sup>U</sup>	131.7	131.7	0.0	131.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte <sup>U</sup>	3,666.6	3,224.2	224.6	3,448.8	0.0	11.0	11.0	206.8	217.8
105 SLT 709 Sistemas Sur <sup>U</sup>	1,997.0	1,891.9	105.1	1,997.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC <sup>U</sup>	1,466.3	1,393.0	73.3	1,466.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II <sup>U</sup>	1,190.6	1,124.5	66.1	1,190.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I <sup>U</sup>	674.4	674.4	0.0	674.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula <sup>U</sup>	103.4	103.4	0.0	103.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	619.5	464.6	92.9	557.5	0.0	61.9	61.9	0.0	61.9
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>U</sup>	269.5	251.1	18.4	269.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 <sup>U</sup>	705.6	705.6	0.0	705.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 <sup>U</sup>	601.3	571.2	30.1	601.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**Compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>\*/</sup>**

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 <sup>*/</sup>	870.0	870.0	0.0	870.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 <sup>*/</sup>	405.9	405.9	0.0	405.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste <sup>*/</sup>	212.7	212.7	0.0	212.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte <sup>*/</sup>	104.3	104.3	0.0	104.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío <sup>*/</sup>	1,059.0	1,033.1	25.9	1,059.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano <sup>*/</sup>	1,662.9	1,577.5	85.4	1,662.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas <sup>*/</sup>	1,402.5	1,332.4	70.1	1,402.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noine <sup>*/</sup>	1,308.0	1,308.0	0.0	1,308.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,805.8	1,526.0	198.6	1,724.6	0.0	54.1	54.1	27.1	81.2
132 CE La Venta II	2,148.7	1,432.5	214.9	1,647.4	0.0	143.2	143.2	358.1	501.4
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II <sup>*/</sup>	133.9	133.9	0.0	133.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste <sup>*/</sup>	176.3	176.3	0.0	176.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	235.6	210.6	18.7	229.3	0.0	6.3	6.3	0.0	6.3
140 SE 914 División Centro Sur	257.4	143.7	21.4	165.1	0.0	19.2	19.2	73.1	92.3
141 SE 915 Occidental <sup>*/</sup>	228.8	217.4	11.4	228.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico <sup>*/</sup>	820.5	742.9	77.5	820.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo <sup>*/</sup>	1,585.2	1,505.9	79.4	1,585.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte <sup>*/</sup>	1,088.6	1,031.7	56.9	1,088.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,603.6	5,025.1	1,153.2	6,178.3	0.0	1,112.5	1,112.5	17,312.8	18,425.3
147 CCC Baja California	3,430.7	2,916.1	343.1	3,259.2	0.0	171.5	171.5	0.0	171.5
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	543.7	539.8	1.9	541.8	0.0	1.9	1.9	0.0	1.9
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro <sup>*/</sup>	881.2	834.9	46.4	881.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	933.1	876.9	49.9	926.7	0.0	3.2	3.2	3.2	6.4
151 SE 1006 Central----Sur	305.2	163.2	41.9	205.1	0.0	30.5	30.5	69.6	100.1
152 SE 1005 Noroeste	1,194.6	903.9	133.4	1,037.4	0.0	35.0	35.0	122.2	157.2
156 RM Infiernillo	332.6	271.6	33.1	304.7	0.0	23.9	23.9	4.0	27.9
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,995.0	2,150.9	544.6	2,695.5	0.0	299.5	299.5	0.0	299.5
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 <sup>*/</sup>	259.5	259.5	0.0	259.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 <sup>*/</sup>	88.5	88.5	0.0	88.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II <sup>*/</sup>	21.4	21.4	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz <sup>*/</sup>	83.2	79.0	4.2	83.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II <sup>*/</sup>	37.3	33.6	3.7	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central <sup>*/</sup>	307.9	307.9	0.0	307.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	768.4	467.4	126.0	593.5	0.0	84.0	84.0	90.9	174.9
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo <sup>*/</sup>	114.7	109.0	5.7	114.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,194.1	989.2	162.4	1,151.6	0.0	42.5	42.5	0.0	42.5
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,837.3	1,418.6	283.7	1,702.4	0.0	189.2	189.2	945.8	1,134.9
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales <sup>*/</sup>	644.9	644.9	0.0	644.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,572.1	880.9	157.2	1,038.1	0.0	157.2	157.2	376.8	534.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	708.3	338.2	111.0	449.2	0.0	74.0	74.0	185.0	259.1
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.3	18.2	3.6	21.9	0.0	2.4	2.4	0.0	2.4
181 RM CN Laguna Verde	12,686.8	6,379.4	537.6	6,917.0	0.0	537.6	537.6	5,232.2	5,769.8
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 <sup>*/</sup>	628.9	596.6	32.3	628.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 <sup>*/</sup>	113.3	101.9	11.3	113.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	456.7	256.3	51.7	308.0	0.0	51.7	51.7	96.9	148.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	315.8	183.7	32.4	216.1	0.0	32.4	32.4	67.3	99.7
190 SE 1120 Noroeste	970.0	517.4	142.8	660.2	0.0	91.6	91.6	218.2	309.8



**Compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>P./</sup>**  
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
191 SE 1121 Baja California	107.7	66.9	9.3	76.2	0.0	9.3	9.3	22.2	31.5
192 SE 1122 Golfo Norte	760.9	468.5	109.4	577.9	0.0	77.8	77.8	105.2	183.0
193 SE 1123 Norte	74.9	56.2	7.5	63.7	0.0	7.5	7.5	3.7	11.2
194 SE 1124 Bajío Centro	771.8	478.4	121.3	599.6	0.0	80.8	80.8	91.4	172.2
195 SE 1125 Distribución	1,904.4	1,346.4	192.7	1,539.1	0.0	182.8	182.8	182.4	365.2
197 SE 1127 Sureste	313.3	219.4	42.9	262.3	0.0	31.3	31.3	19.6	51.0
198 SE 1128 Centro Sur	395.2	198.0	41.7	239.7	0.0	41.7	41.7	113.8	155.5
199 SE 1129 Compensación redes	305.0	216.3	30.8	247.1	0.0	20.1	20.1	37.8	57.9
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,373.7	538.5	285.9	824.4	0.0	140.8	140.8	408.6	549.4
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,740.6	830.0	262.4	1,092.4	0.0	179.2	179.2	469.0	648.2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,579.8	1,068.5	341.5	1,410.0	0.0	280.4	280.4	889.4	1,169.8
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	725.7	585.5	33.2	618.7	0.0	17.8	17.8	89.2	107.0
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,095.8	1,467.6	366.1	1,833.7	0.0	226.0	226.0	36.1	262.1
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,293.1	1,625.8	446.1	2,071.9	0.0	189.7	189.7	31.6	221.2
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	829.4	663.5	124.4	787.9	0.0	41.5	41.5	0.0	41.5
207 SE 1213 Compensación de Redes	943.5	650.5	159.3	809.8	0.0	91.6	91.6	42.1	133.7
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	184.8	98.6	12.3	110.9	0.0	12.3	12.3	61.6	73.9
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,720.4	1,979.6	308.6	2,288.2	0.0	277.5	277.5	154.7	432.2
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,589.8	2,468.5	366.5	2,835.0	0.0	363.7	363.7	391.1	754.8
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,222.5	497.3	186.3	683.6	0.0	116.2	116.2	422.7	538.9
216 RM CCC Poza Rica	2,963.5	532.0	312.0	844.0	0.0	297.8	297.8	1,821.7	2,119.4
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,122.6	893.0	338.9	1,231.9	0.0	255.1	255.1	1,635.6	1,890.7
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	770.9	542.6	134.4	677.0	0.0	83.3	83.3	10.7	94.0
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	837.3	460.5	125.6	586.1	0.0	83.7	83.7	167.5	251.2
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,652.6	9,005.7	2,002.0	11,007.7	0.0	1,857.2	1,857.2	7,787.7	9,644.9
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.2	60.4	9.9	70.3	0.0	9.9	9.9	5.0	14.9
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.4	15.9	2.4	18.3	0.0	2.4	2.4	3.7	6.1
226 CCI CI Guerrero Negro III	497.8	74.7	49.8	124.4	0.0	49.8	49.8	323.6	373.3
227 CG Los Humeros II	2,087.6	988.9	329.6	1,318.5	0.0	219.7	219.7	549.4	769.1
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	383.9	201.7	40.4	242.1	0.0	40.4	40.4	101.4	141.8
229 CT TG Baja California II	2,044.4	843.4	272.4	1,115.7	0.0	223.1	223.1	705.5	928.6
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	126.3	88.4	19.0	107.4	0.0	12.6	12.6	6.3	19.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	168.8	118.2	25.3	143.5	0.0	16.9	16.9	8.4	25.3
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	704.8	0.0	37.3	37.3	0.0	31.4	31.4	636.0	667.4
235 CCI Baja California Sur IV	1,926.2	669.7	193.3	863.0	0.0	193.3	193.3	869.9	1,063.2
236 CCI Baja California Sur III	1,808.8	904.4	271.3	1,175.8	0.0	180.9	180.9	452.2	633.1
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	227.0	35.3	26.1	61.4	0.0	22.7	22.7	142.9	165.6
243 SE 1322 Distribución Centro	1,675.1	415.0	176.4	591.4	0.0	176.4	176.4	907.3	1,083.7
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,345.4	620.8	138.3	759.1	0.0	137.9	137.9	448.4	586.3
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	372.9	156.1	53.5	209.5	0.0	40.1	40.1	123.3	163.4
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,222.6	604.8	233.7	838.6	0.0	124.5	124.5	259.6	384.1

**Compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>\*/</sup>**

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero - diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	882.0	544.4	148.5	692.9	0.0	99.0	99.0	90.1	189.1
251 SE 1421 Distribución Sur	505.0	139.7	45.3	185.0	0.0	45.3	45.3	274.8	320.0
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	155.8	114.8	16.4	131.2	0.0	16.4	16.4	8.2	24.6
253 SE 1420 Distribución Norte	649.4	122.9	69.4	192.3	0.0	61.5	61.5	395.6	457.1
259 SE 1521 Distribución Sur	659.3	88.4	51.3	139.7	0.0	50.8	50.8	468.8	519.6
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	740.7	301.8	110.1	411.9	0.0	78.4	78.4	250.4	328.8
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	469.4	124.1	49.3	173.4	0.0	49.3	49.3	246.7	296.0
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.7	14.9	6.0	20.9	0.0	6.0	6.0	29.9	35.8
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,373.9	361.5	144.6	506.2	0.0	144.6	144.6	723.1	867.7
286 CCI Baja California Sur V	2,104.1	315.6	210.4	526.0	0.0	210.4	210.4	1,367.7	1,578.1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,207.0	56.2	109.7	165.9	0.0	83.0	83.0	958.2	1,041.1
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,380.9	363.4	145.4	508.7	0.0	145.4	145.4	726.8	872.1
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,028.8	308.9	109.0	417.9	0.0	109.0	109.0	502.0	610.9
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta. Rosalía	394.8	110.4	41.6	152.0	0.0	41.6	41.6	201.3	242.8
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	158.8	44.2	16.4	60.5	0.0	16.4	16.4	81.9	98.3
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,393.3	138.3	102.4	240.8	0.0	102.4	102.4	1,050.1	1,152.5
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,560.7	83.5	134.1	217.6	0.0	111.7	111.7	1,231.3	1,343.1
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,020.6	154.3	111.8	266.0	0.0	105.0	105.0	649.6	754.6
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,884.7	0.0	74.5	74.5	0.0	69.7	69.7	1,740.5	1,810.2
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	351.6	10.7	31.0	41.6	0.0	24.0	24.0	286.0	310.0
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,321.3	111.4	100.0	211.4	0.0	93.0	93.0	1,016.8	1,109.8
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	296.1	46.0	30.7	76.6	0.0	30.7	30.7	188.8	219.5
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	886.8	44.3	133.0	177.4	0.0	88.7	88.7	620.7	709.4
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,192.0	65.4	90.4	155.9	0.0	75.4	75.4	960.8	1,036.1
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	89.2	0.0	0.1	0.1	0.0	3.0	3.0	86.1	89.1
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,759.4	17.2	256.1	273.3	0.0	577.1	577.1	9,909.0	10,486.1
<b>Cierres Parciales</b>	<b>66,524.8</b>	<b>8,846.7</b>	<b>4,900.7</b>	<b>13,747.4</b>	<b>0.0</b>	<b>4,813.9</b>	<b>4,813.9</b>	<b>47,963.5</b>	<b>52,777.5</b>
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,244.6	665.0	600.7	1,265.7	0.0	598.1	598.1	7,380.8	7,978.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,459.2	2,033.1	597.6	2,630.7	0.0	327.5	327.5	501.0	828.5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,040.6	454.6	146.0	600.6	0.0	101.0	101.0	339.0	440.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	722.3	508.5	117.4	625.9	0.0	78.2	78.2	18.2	96.4
213 SE 1211 Noreste - Central	1,195.6	313.8	110.3	424.1	0.0	103.0	103.0	668.6	771.6
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,177.9	1,141.7	339.3	1,481.0	0.0	229.0	229.0	467.9	696.9
242 SE 1323 Distribución SUR	477.4	204.9	31.6	236.5	0.0	38.1	38.1	202.8	240.9
245 SE 1320 Distribución Noroeste	788.2	339.4	100.9	440.3	0.0	83.3	83.3	264.6	347.9
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	874.1	243.2	109.9	353.0	0.0	93.2	93.2	427.9	521.1
260 SE 1520 Distribución Norte	206.5	5.6	7.9	13.4	0.0	7.8	7.8	185.3	193.1
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,419.0	1,708.5	793.0	2,501.5	0.0	749.2	749.2	4,168.3	4,917.5
264 CC Centro	11,758.6	349.1	930.8	1,279.9	0.0	918.2	918.2	9,560.5	10,478.7
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	658.4	66.2	61.8	128.0	0.0	61.5	61.5	468.8	530.4
274 SE 1620 Distribución Valle de México	1,548.2	377.3	167.6	544.9	0.0	159.8	159.8	843.6	1,003.4
278 RM CT José López Portillo	3,159.1	0.0	35.1	35.1	0.0	105.3	105.3	3,018.7	3,124.0
280 SLT 1721 Distribución Norte	382.7	37.4	25.7	63.1	0.0	29.9	29.9	289.7	319.6
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,548.4	0.0	79.2	79.2	0.0	132.7	132.7	1,336.4	1,469.2

### Compromisos de proyectos de infraestructura productiva de largo plazo de inversión directa en operación <sup>p/</sup>

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – diciembre 2018

(Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*\_/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2017 (2)	En 2018 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	314.3	0.0	3.2	3.2	0.0	14.8	14.8	296.3	311.1
284 SE Los Humeros III Fase A	846.2	44.5	89.1	133.6	0.0	89.1	89.1	623.5	712.6
288 SLT 1722 Distribución Sur	360.3	31.8	21.9	53.7	0.0	26.9	26.9	279.7	306.6
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,863.7	0.0	73.6	73.6	0.0	84.5	84.5	1,705.6	1,790.1
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	639.7	0.0	21.6	21.6	0.0	36.3	36.3	581.8	618.1
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	206.7	0.0	17.1	17.1	0.0	12.8	12.8	176.8	189.6
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,165.1	0.0	0.0	0.0	0.0	154.7	154.7	3,010.4	3,165.1
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	390.7	0.0	20.6	20.6	0.0	22.4	22.4	347.8	370.2
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	417.5	10.1	16.3	26.4	0.0	22.2	22.2	369.0	391.1
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,713.0	311.9	347.6	659.5	0.0	413.3	413.3	7,640.2	8,053.5
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	472.9	0.0	30.7	30.7	0.0	31.0	31.0	411.1	442.1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	740.8	0.0	3.8	3.8	0.0	31.5	31.5	705.5	737.0
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	272.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	9.1	262.9	272.0
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,460.9	0.0	0.5	0.5	0.0	49.4	49.4	1,410.9	1,460.3

p\_/ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

\*\_/ El tipo de cambio utilizado es de 19.6829 correspondiente al cierre de diciembre de 2018.

1\_/ Proyectos en operación que concluyeron sus obligaciones financieras como Pidiregas.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación P./**

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)\*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
<b>Total</b>	<b>824,062.3</b>	<b>810,667.2</b>	<b>-1.6</b>	<b>778,433.0</b>	<b>467,695.3</b>	<b>57.7</b>	<b>138,256.4</b>	<b>329,439.9</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>558,806.8</b>	<b>545,411.6</b>	<b>-2.4</b>	<b>513,177.5</b>	<b>243,966.2</b>	<b>44.7</b>	<b>97,244.0</b>	<b>146,722.2</b>
1 CG Cerro Prieto IV	2,034.0	2,034.0	0.0	2,034.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	5,459.4	5,459.4	0.0	5,459.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	540.6	540.6	0.0	540.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4 CC Monterrey II	6,516.8	6,516.8	0.0	5,673.5	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,206.0	1,206.0	-0.0	1,204.7	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,059.4	6,059.4	0.0	6,059.4	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	13,802.0	13,802.0	0.0	13,802.0	144.9	1.0	0.0	144.9
9 LT 211 Cable Submarino	1,968.7	1,968.7	-0.0	1,968.7	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,611.3	2,611.3	0.0	2,582.8	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,094.4	2,094.4	0.0	2,094.4	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,448.0	3,448.0	-0.0	3,448.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	997.1	997.1	-0.0	997.1	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular	664.5	664.5	0.0	664.5	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro	1,237.0	1,237.0	0.0	1,237.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,427.2	1,427.2	0.0	1,427.2	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	876.8	876.8	0.0	876.8	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	810.1	810.1	0.0	810.1	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	544.8	544.8	0.0	544.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	555.5	555.5	0.0	555.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	718.0	718.0	-0.0	718.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	885.5	885.5	0.0	885.5	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	479.1	479.1	0.0	479.1	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	868.6	868.6	0.0	868.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ./	2,586.8	2,586.8	0.0	2,586.8	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Etapa) ./	2,259.9	2,259.9	0.0	2,259.9	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,400.1	2,400.1	-0.0	2,400.1	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ./	6,569.4	6,569.4	0.0	6,569.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	878.4	878.4	0.0	878.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ./	2,592.1	2,592.1	0.0	2,592.1	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ./	5,423.3	5,423.3	0.0	5,423.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,265.6	1,265.6	-0.0	1,265.6	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,527.3	1,527.3	0.0	1,527.3	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,426.9	1,426.9	-0.0	1,426.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	797.1	797.1	-0.0	797.1	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	169.0	169.0	0.0	169.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,408.6	3,408.6	-0.0	3,408.6	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ./	2,240.3	2,240.3	0.0	2,240.3	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ./	1,292.6	1,292.6	0.0	1,292.6	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	291.4	291.4	0.0	291.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo - Cañada ./	4,867.7	4,867.7	0.0	4,867.7	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale./	2,113.9	2,113.9	0.0	2,113.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ./	861.1	861.1	0.0	861.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	433.0	433.0	0.0	433.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ./	1,127.7	1,127.7	0.0	1,127.7	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	421.2	421.2	0.0	421.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	881.8	881.8	0.0	881.8	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ./	1,102.3	1,102.3	-0.0	1,102.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ./	2,496.9	2,496.9	-0.0	2,496.9	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ./	3,001.1	3,001.1	0.0	3,001.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 SubTransmisión Norte - Noreste	563.4	563.4	0.0	563.4	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 SubTransmisión Occidental ./	541.6	541.6	-0.0	541.6	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 SubTransmisión Oriental	328.1	328.1	-0.0	328.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54 LT 615 SubTransmisión Peninsular	511.5	511.5	-0.0	511.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	416.9	416.9	0.0	416.9	0.0	0.0	0.0	0.0

**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación <sup>P/J</sup>**  
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)\*<sup>J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	270.8	270.8	0.0	270.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental <sup>J</sup>	1,534.9	1,534.9	0.0	1,534.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	596.2	596.2	-0.0	596.2	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,231.3	2,231.3	0.0	2,231.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,515.3	1,515.3	-0.0	1,515.3	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	16,923.1	12,479.5	-26.3	12,479.5	1,262.3	10.1	0.0	1,262.3
63	CH	El Cajón	16,405.4	16,405.4	0.0	16,405.4	9,904.8	60.4	0.0	9,904.8
64	LT	Lineas Centro	131.7	131.7	0.0	131.7	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón <sup>J</sup>	1,344.6	1,344.6	-0.0	1,344.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira <sup>V</sup>	1,475.7	1,475.7	0.0	1,475.7	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	402.6	402.6	0.0	402.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,827.3	1,827.3	-0.0	1,827.3	427.5	23.4	0.0	427.5
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	653.7	653.7	-0.0	653.7	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	730.5	730.5	-0.0	730.5	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	267.2	267.2	-0.0	267.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	608.4	608.4	-0.0	608.4	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	833.4	833.4	0.0	833.4	83.3	10.0	0.0	83.3
74	RM	Botello <sup>J</sup>	124.9	124.9	-0.0	124.9	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II <sup>J</sup>	227.4	227.4	-0.0	227.4	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	369.4	369.4	0.0	369.4	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas <sup>J</sup>	283.5	283.5	-0.0	283.5	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.9	4.9	-0.0	4.9	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos <sup>J</sup>	2,507.4	2,507.4	0.0	2,507.4	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	580.4	580.4	0.0	580.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.8	11.8	-0.0	11.8	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán <sup>J</sup>	18.0	18.0	-0.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	265.9	265.9	0.0	265.9	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	968.4	968.4	0.0	968.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	264.5	264.5	0.0	264.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta <sup>J</sup>	226.7	226.7	-0.0	226.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	636.8	636.8	0.0	636.8	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango <sup>J</sup>	341.9	341.9	0.0	341.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	114.0	114.0	0.0	114.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	151.6	151.6	0.0	151.6	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	68.5	68.5	-0.0	68.5	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	882.1	882.1	-0.0	882.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente - Centro <sup>J</sup>	1,567.1	1,567.1	0.0	1,567.1	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	548.8	548.8	0.0	548.8	7.2	1.3	0.0	7.2
102	SLT	703 Noreste - Norte	379.7	379.7	0.0	379.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	131.7	131.7	0.0	131.7	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte <sup>J</sup>	3,743.6	3,666.6	-2.1	3,666.6	217.8	5.9	0.0	217.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,997.0	1,997.0	-0.0	1,997.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC <sup>J</sup>	1,466.3	1,466.3	0.0	1,466.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II <sup>J</sup>	1,190.6	1,190.6	0.0	1,190.6	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	674.4	674.4	-0.0	674.4	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	103.4	103.4	0.0	103.4	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	619.5	619.5	0.0	619.5	61.9	10.0	0.0	61.9
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4 <sup>J</sup>	269.5	269.5	0.0	269.5	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	705.6	705.6	-0.0	705.6	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	601.3	601.3	0.0	601.3	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	870.0	870.0	0.0	870.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación P./**

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)\*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respeto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	405.9	405.9	0.0	405.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	212.7	212.7	0.0	212.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	104.3	104.3	-0.0	104.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajo	1,059.0	1,059.0	0.0	1,059.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano ./	1,662.9	1,662.9	0.0	1,662.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas ./	1,402.5	1,402.5	-0.0	1,402.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	2,298.0	1,308.0	-43.1	1,308.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajo	1,805.8	1,805.8	0.0	1,805.8	81.2	4.5	0.0	81.2
132	CE	La Venta II	2,148.7	2,148.7	0.0	2,148.7	501.4	23.3	0.0	501.4
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	133.9	133.9	0.0	133.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	176.3	176.3	0.0	176.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	235.6	235.6	-0.0	235.6	6.3	2.7	0.0	6.3
140	SE	914 División Centro Sur	613.8	257.4	-58.1	257.4	92.3	35.9	0.0	92.3
141	SE	915 Occidental	228.8	228.8	-0.0	228.8	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	820.5	820.5	0.0	820.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo ./	1,585.2	1,585.2	0.0	1,585.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte ./	1,088.6	1,088.6	0.0	1,088.6	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,603.6	24,603.6	0.0	24,603.6	18,425.3	74.9	0.0	18,425.3
147	CCC	Baja California	3,430.7	3,430.7	0.0	3,430.7	171.5	5.0	0.0	171.5
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	543.7	543.7	0.0	543.7	1.9	0.4	0.0	1.9
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	881.2	881.2	-0.0	881.2	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	933.1	933.1	-0.0	933.1	6.4	0.7	0.0	6.4
151	SE	1006 Central-Sur	305.2	305.2	0.0	305.2	100.1	32.8	0.0	100.1
152	SE	1005 Noroeste	1,194.6	1,194.6	0.0	1,194.6	157.2	13.2	0.0	157.2
156	RM	Infiernillo	332.6	332.6	0.0	332.6	27.9	8.4	0.0	27.9
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,995.0	2,995.0	-0.0	2,995.0	299.5	10.0	0.0	299.5
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	259.5	259.5	0.0	259.5	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	88.5	88.5	0.0	88.5	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.4	21.4	0.0	21.4	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	83.2	83.2	0.0	83.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	37.3	37.3	0.0	37.3	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	307.9	307.9	-0.0	307.9	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,311.5	768.4	-41.4	768.4	174.9	22.8	0.0	174.9
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	114.7	114.7	0.0	114.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,194.1	1,194.1	0.0	1,194.1	42.5	3.6	0.0	42.5
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,837.3	2,837.3	0.0	2,837.3	1,134.9	40.0	0.0	1,134.9
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	644.9	644.9	-0.0	644.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,572.1	1,572.1	0.0	1,572.1	534.0	34.0	0.0	534.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	11,239.0	11,239.0	-0.0	11,239.0	9,973.2	88.7	1,994.3	7,978.9
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	708.3	708.3	0.0	708.3	259.1	36.6	0.0	259.1
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	24.3	24.3	-0.0	24.3	2.4	10.0	0.0	2.4
181	RM	CN Laguna Verde	12,686.8	12,686.8	0.0	12,686.8	5,769.8	45.5	0.0	5,769.8
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	628.9	628.9	0.0	628.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	113.3	113.3	0.0	113.3	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	456.7	456.7	0.0	456.7	148.6	32.5	0.0	148.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,537.6	5,537.6	-0.0	5,537.6	2,906.9	52.5	2,078.3	828.5
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	315.8	315.8	-0.0	315.8	99.7	31.6	0.0	99.7
190	SE	1120 Noroeste	1,380.3	970.0	-29.7	970.0	309.8	31.9	0.0	309.8
191	SE	1121 Baja California	107.7	107.7	-0.0	107.7	31.5	29.3	0.0	31.5
192	SE	1122 Golfo Norte	760.9	760.9	0.0	760.9	183.0	24.0	0.0	183.0

**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación <sup>P.J</sup>**  
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)\*<sup>J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
193	SE	1123 Norte	74.9	74.9	0.0	74.9	11.2	15.0	0.0	11.2
194	SE	1124 Bajío Centro	771.8	771.8	0.0	771.8	172.2	22.3	0.0	172.2
195	SE	1125 Distribución	1,904.4	1,904.4	-0.0	1,904.4	365.2	19.2	0.0	365.2
197	SE	1127 Sureste	313.3	313.3	-0.0	313.3	51.0	16.3	0.0	51.0
198	SE	1128 Centro Sur	1,052.3	395.2	-62.4	395.2	155.5	39.4	0.0	155.5
199	SE	1129 Compensación redes	305.0	305.0	0.0	305.0	57.9	19.0	0.0	57.9
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,373.7	1,373.7	-0.0	1,373.7	549.4	40.0	0.0	549.4
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,740.6	1,740.6	0.0	1,740.6	648.2	37.2	0.0	648.2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,077.5	2,579.8	-16.2	2,579.8	1,169.8	45.3	0.0	1,169.8
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	725.7	725.7	-0.0	725.7	107.0	14.7	0.0	107.0
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,095.8	2,095.8	0.0	2,095.8	262.1	12.5	0.0	262.1
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,293.1	2,293.1	0.0	2,293.1	221.2	9.6	0.0	221.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	829.4	829.4	-0.0	829.4	41.5	5.0	0.0	41.5
207	SE	1213 Compensación de redes	943.5	943.5	-0.0	943.5	133.7	14.2	0.0	133.7
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	184.8	184.8	0.0	184.8	73.9	40.0	0.0	73.9
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR	2,643.9	2,617.6	-1.0	2,617.6	2,017.0	77.1	1,577.1	440.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,720.4	2,720.4	-0.0	2,720.4	432.2	15.9	0.0	432.2
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,589.8	3,589.8	-0.0	3,589.8	754.8	21.0	0.0	754.8
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	674.9	674.9	0.0	674.9	96.4	14.3	0.0	96.4
213	SE	1211 Noreste-Central	2,300.6	2,300.6	0.0	2,300.6	1,876.6	81.6	1,105.0	771.6
214	SE	1210 Norte-Noroeste	4,792.4	4,745.0	-1.0	4,745.0	3,264.0	68.8	2,567.1	696.9
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,246.0	1,246.0	-0.0	1,222.5	538.9	43.2	0.0	538.9
216	RM	CCC Poza Rica	2,963.5	2,963.5	-0.0	2,963.5	2,119.4	71.5	0.0	2,119.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,122.6	3,122.6	-0.0	3,122.6	1,890.7	60.5	0.0	1,890.7
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	770.9	770.9	-0.0	770.9	94.0	12.2	0.0	94.0
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	837.3	837.3	-0.0	837.3	251.2	30.0	0.0	251.2
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,848.4	20,652.6	-0.9	20,652.6	9,644.9	46.7	0.0	9,644.9
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	85.2	85.2	0.0	85.2	14.9	17.5	0.0	14.9
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	24.4	24.4	0.0	24.4	6.1	25.0	0.0	6.1
226	CCI	CI Guerrero Negro III	499.3	497.8	-0.3	497.8	373.3	75.0	0.0	373.3
227	CG	Los Humeros II	2,087.6	2,087.6	-0.0	2,087.6	769.1	36.8	0.0	769.1
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	383.9	383.9	0.0	383.9	141.8	36.9	0.0	141.8
229	CT	TG Baja California II	2,044.4	2,044.4	0.0	2,044.4	928.6	45.4	0.0	928.6
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	858.7	126.3	-85.3	126.3	19.0	15.0	0.0	19.0
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	168.8	168.8	0.0	168.8	25.3	15.0	0.0	25.3
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	814.4	814.4	0.0	704.8	667.4	82.0	0.0	667.4
235	CCI	Baja California Sur IV	1,926.2	1,926.2	0.0	1,926.2	1,063.2	55.2	0.0	1,063.2
236	CCI	Baja California Sur III	1,808.8	1,808.8	-0.0	1,808.8	633.1	35.0	0.0	633.1
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III <sup>U</sup>	269.7	227.0	-15.8	227.0	165.6	73.0	0.0	165.6
242	SE	1323 Distribución SUR	1,051.9	884.0	-16.0	884.0	647.4	73.2	406.6	240.9
243	SE	1322 Distribución CENTRO <sup>U</sup>	2,613.1	1,675.1	-35.9	1,675.1	1,083.7	64.7	0.0	1,083.7

**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación P./**

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018)\*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respeto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
244	SE	1321 Distribución NORESTE	1,865.4	1,345.4	-27.9	1,345.4	586.3	43.6	0.0	586.3
245	SE	1320 Distribución NOROESTE	1,838.0	1,838.0	-0.0	1,838.0	1,397.7	76.0	1,049.8	347.9
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	372.9	372.9	0.0	372.9	163.4	43.8	0.0	163.4
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,222.6	1,222.6	0.0	1,222.6	384.1	31.4	0.0	384.1
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,129.6	1,129.6	-0.0	1,129.6	776.6	68.7	255.5	521.1
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	882.0	882.0	-0.0	882.0	189.1	21.4	0.0	189.1
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase) ✓	903.4	505.0	-44.1	505.0	320.0	63.4	0.0	320.0
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	155.8	155.8	0.0	155.8	24.6	15.8	0.0	24.6
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,610.4	1,610.3	-0.0	649.4	457.1	28.4	0.0	457.1
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,476.6	8,476.6	-0.0	7,479.5	7,479.5	88.2	7,479.5	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase)	1,858.3	1,694.7	-8.8	1,694.7	1,555.0	91.8	1,035.4	519.6
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	739.0	739.0	0.0	739.0	725.5	98.2	532.5	193.1
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I	9,945.0	9,945.0	-0.0	9,945.0	7,443.5	74.8	2,525.9	4,917.5
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	740.7	740.7	-0.0	740.7	328.8	44.4	0.0	328.8
264	CC	Centro	14,488.6	14,488.6	0.0	14,488.6	13,208.7	91.2	2,730.0	10,478.7
266	SLT	1603 Subestación Lago	3,499.1	3,499.1	0.0	1,795.0	1,795.0	51.3	1,795.0	0.0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	469.4	469.4	-0.0	469.4	296.0	63.1	0.0	296.0
268	CCI	Guerrero Negro IV	406.1	406.1	0.0	406.1	406.1	100.0	406.1	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	56.7	56.7	-0.0	56.7	35.8	63.2	0.0	35.8
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase)	2,051.3	2,031.3	-1.0	2,031.3	1,903.3	93.7	1,372.9	530.4
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,539.2	5,717.9	-12.6	5,717.9	5,173.0	90.5	4,169.6	1,003.4
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,373.9	1,373.9	0.0	1,373.9	867.7	63.2	0.0	867.7
278	RM	CT José López Portillo	4,772.9	4,772.9	-0.0	4,772.9	4,737.8	99.3	1,613.8	3,124.0
280	SLT	1721 Distribución NORTE	2,280.4	1,999.8	-12.3	1,999.8	1,936.7	96.8	1,617.0	319.6
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	1,703.9	1,703.9	0.0	1,703.9	1,624.7	95.4	155.5	1,469.2
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	916.1	1,181.0	28.9	231.0	542.1	45.9	231.0	311.1
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	489.8	489.8	0.0	341.5	341.5	69.7	341.5	0.0
284	SE	Los Humeros III Fase A	2,557.1	2,557.1	0.0	2,557.1	2,423.5	94.8	1,710.9	712.6
286	CCI	Baja California Sur V	2,206.5	2,104.1	-4.6	2,104.1	1,578.1	75.0	0.0	1,578.1
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,012.9	913.3	-9.8	913.3	859.6	94.1	553.0	306.6
289	CH	Chicoasén II	7,873.0	8,767.2	11.4	7,605.9	7,605.9	86.8	7,605.9	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos ✓	1,716.5	1,207.0	-29.7	1,207.0	1,041.1	86.3	0.0	1,041.1
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,380.9	1,380.9	0.0	1,380.9	872.1	63.2	0.0	872.1
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noine (1a Fase)	1,028.8	1,028.8	0.0	1,028.8	610.9	59.4	0.0	610.9
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	394.8	394.8	-0.0	394.8	242.8	61.5	0.0	242.8
296	CC	Empalme I	14,531.4	14,531.4	0.0	9,385.7	9,385.7	64.6	9,385.7	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,831.8	2,831.8	0.0	2,831.8	2,758.2	97.4	968.0	1,790.1
298	CC	Valle de México II	13,753.5	13,753.5	0.0	8,371.4	8,371.4	60.9	8,371.4	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,954.2	4,954.2	0.0	2,496.4	2,496.4	50.4	2,496.4	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	158.8	158.8	-0.0	158.8	98.3	61.9	0.0	98.3
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase) ✓	1,528.3	1,393.3	-8.8	1,393.3	1,152.5	82.7	0.0	1,152.5
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,119.4	2,119.4	-0.0	1,560.7	1,343.1	63.4	0.0	1,343.1
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,253.6	1,020.6	-18.6	1,020.6	754.6	73.9	0.0	754.6



**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación <sup>P/L</sup>**  
**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>\*/</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México <sup>U/</sup>	1,890.1	1,890.1	0.0	1,890.1	1,890.1	100.0	1,272.0	618.1
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución <sup>U/</sup>	2,303.4	2,303.4	0.0	317.7	304.5	13.2	114.9	189.6
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 <sup>U/</sup>	6,466.2	6,466.2	0.0	6,466.2	6,466.2	100.0	3,301.1	3,165.1
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	521.5	521.5	-0.0	521.5	500.9	96.1	130.7	370.2
313	CC	Empalme II	14,275.4	14,275.4	0.0	7,814.1	7,814.1	54.7	7,814.1	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,797.7	2,797.7	0.0	2,797.7	2,723.3	97.3	913.0	1,810.2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California <sup>U/</sup>	389.0	351.6	-9.6	351.6	310.0	88.2	0.0	310.0
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,696.5	1,321.3	-22.1	1,321.3	1,109.8	84.0	0.0	1,109.8
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	296.1	296.1	0.0	296.1	219.5	74.1	0.0	219.5
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente <sup>U/</sup>	1,072.8	886.8	-17.3	886.8	709.4	80.0	0.0	709.4
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,633.1	1,192.0	-27.0	1,192.0	1,036.1	86.9	0.0	1,036.1
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,156.1	1,156.1	0.0	1,156.1	1,129.6	97.7	738.5	391.1
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	11,188.2	11,084.8	-0.9	11,084.8	10,425.2	94.1	2,371.8	8,053.5
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,241.2	1,241.2	0.0	1,009.4	1,009.4	81.3	1,009.4	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II <sup>U/</sup>	101.1	101.1	0.0	101.1	101.7	100.5	12.6	89.1
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,566.5	2,566.5	0.0	2,566.5	2,535.8	98.8	2,093.6	442.1
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	2,894.3	2,894.3	0.0	2,894.3	2,890.6	99.9	2,153.6	737.0
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,279.0	3,279.0	0.0	195.9	467.9	14.3	195.9	272.0
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase)	16,629.4	16,629.4	0.0	16,629.4	16,356.1	98.4	5,869.9	10,486.1
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,582.8	2,582.8	0.0	2,582.8	2,582.3	100.0	1,122.0	1,460.3
<b>Inversión condicionada</b>			<b>265,255.6</b>	<b>265,255.6</b>	<b>0.0</b>	<b>265,255.6</b>	<b>223,729.1</b>	<b>84.3</b>	<b>41,012.4</b>	<b>182,717.7</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	7,096.1	7,096.1	0.0	7,096.1	7,096.1	100.0	0.0	7,096.1
2	CC	Altamira II	5,075.0	5,075.0	0.0	5,075.0	5,075.0	100.0	0.0	5,075.0
3	CC	Bajío	7,227.4	7,227.4	0.0	7,227.4	7,227.6	100.0	0.0	7,227.6
4	CC	Campeche	2,946.9	2,946.9	0.0	2,946.9	2,946.9	100.0	0.0	2,946.9
5	CC	Hermosillo	3,448.3	3,448.3	0.0	3,448.3	3,448.4	100.0	0.0	3,448.4
6	CT	Mérida III	4,019.7	4,019.7	0.0	4,019.7	4,019.7	100.0	0.0	4,019.7
7	CC	Monterrey III	5,093.1	5,093.1	0.0	5,093.1	5,093.9	100.0	0.0	5,093.9
8	CC	Naco - Nogales	3,179.2	3,179.2	0.0	3,179.2	3,179.2	100.0	0.0	3,179.2
9	CC	Río Bravo II	4,683.5	4,683.5	0.0	4,683.5	4,683.5	100.0	0.0	4,683.5
10	CC	Mexicali	6,990.4	6,990.4	0.0	6,990.4	6,991.4	100.0	0.0	6,991.4
11	CC	Saltillo	3,367.0	3,367.0	0.0	3,367.0	3,367.7	100.0	0.0	3,367.7
12	CC	Tuxpan II	5,978.7	5,978.7	0.0	5,978.7	5,978.7	100.0	0.0	5,978.7
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,965.0	5,965.0	0.0	5,965.0	5,965.9	100.0	0.0	5,965.9
15	CC	Altamira III y IV	10,617.8	10,617.8	0.0	10,617.8	10,617.8	100.0	0.0	10,617.8
16	CC	Chihuahua III	3,344.8	3,344.8	0.0	3,344.8	3,344.8	100.0	0.0	3,344.8
17	CC	La Laguna II	6,679.5	6,679.5	0.0	6,679.5	6,680.4	100.0	0.0	6,680.4
18	CC	Río Bravo III	5,253.5	5,253.5	0.0	5,253.5	5,253.5	100.0	0.0	5,253.5
19	CC	Tuxpan III y IV	11,424.1	11,424.1	0.0	11,424.1	11,424.0	100.0	0.0	11,424.0
20	CC	Altamira V	11,249.6	11,249.6	0.0	11,249.6	11,249.6	100.0	0.0	11,249.6
21	CC	Tamazunchale	9,507.6	9,507.6	0.0	9,507.6	9,506.8	100.0	0.0	9,506.8
24	CC	Río Bravo IV	5,262.4	5,262.4	0.0	5,262.4	5,262.4	100.0	0.0	5,262.4
25	CC	Tuxpan V	5,805.6	5,805.6	0.0	5,805.6	5,805.6	100.0	0.0	5,805.6
26	CC	Valladolid III	5,230.5	5,230.5	0.0	5,230.5	5,230.5	100.0	0.0	5,230.5
28	CCC	Norte II	9,259.5	9,259.5	0.0	9,259.5	9,258.8	100.0	0.0	9,258.8
29	CC	Norte	9,479.0	9,479.0	0.0	9,479.0	9,479.3	100.0	0.0	9,479.3
31	CE	La Venta III	3,151.5	3,151.5	0.0	3,151.5	3,151.2	100.0	0.0	3,151.2

**Compromisos de proyectos de inversión financiada directa y condicionada respecto a su costo total adjudicados, en construcción y operación** <sup>p./</sup>

**En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Millones de pesos a precios de 2018) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2017	PEF 2018	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	( 1 )	( 2 )	( 3=2/1 )	( 4 )	( 5=7+8 )	( 6=5/2 )	( 7 )	( 8 )
33 CE Oaxaca I	3,181.9	3,181.9	0.0	3,181.9	3,181.9	100.0	0.0	3,181.9
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,906.4	9,906.4	0.0	9,906.4	9,906.4	100.0	0.0	9,906.4
36 CC Baja California III	5,189.0	5,189.0	0.0	5,189.0	5,188.4	100.0	0.0	5,188.4
38 CC Norte III (Juárez)	20,250.3	20,250.3	0.0	20,250.3	20,250.3	100.0	20,250.3	0.0
40 CE Sureste I	11,078.6	11,078.6	0.0	11,078.6	3,101.2	28.0	0.0	3,101.2
42 CC Noroeste	12,904.4	12,904.4	0.0	12,904.4	6,583.8	51.0	6,583.8	0.0
43 CC Noreste	28,991.8	28,991.8	0.0	28,991.8	6,799.6	23.5	6,799.6	0.0
45 CC Topolobampo III	12,417.4	12,417.4	0.0	12,417.4	7,378.7	59.4	7,378.7	0.0

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.6829 al cierre de diciembre de 2018.

1./ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2018 es menor al monto comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa <sup>p-/</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1/-</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2/-</sup>	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/-</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/-</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
<b>Total</b>	<b>2,476,409.3</b>	<b>2,476,409.3</b>	<b>2,476,409.3</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>78,122.0</b>	<b>78,122.0</b>	<b>78,122.0</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	3,532.8	3,532.8	3,532.8	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,594.0	15,594.0	15,594.0	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	739.6	739.6	739.6	03-abr-04	03-abr-04	30-abr-14	10	0
4 CC Monterrey II	9,588.9	9,588.9	9,588.9	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,255.5	1,255.5	1,255.5	23-dic-01	23-dic-01	30-sep-11	9	2
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,366.2	9,366.2	9,366.2	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,244.2	8,244.2	8,244.2	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,260.9	5,260.9	5,260.9	31-jul-99	30-sep-99	15-oct-09	10	0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,575.7	5,575.7	5,575.7	19-nov-99	04-ago-00	15-oct-15	15	3
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,638.2	3,638.2	3,638.2	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,923.1	3,923.1	3,923.1	07-jul-99	10-ago-00	31-dic-14	15	2
13 SE 218 Noroeste	3,933.4	3,933.4	3,933.4	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,513.8	2,513.8	2,513.8	30-ago-99	30-ago-99	15-oct-09	10	0
15 SE 220 Oriental-Centro	2,106.4	2,106.4	2,106.4	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	2,849.3	2,849.3	2,849.3	30-sep-99	30-sep-99	15-oct-14	15	0
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>10,318.6</b>	<b>10,318.6</b>	<b>10,318.6</b>					
17 LT 301 Centro	1,430.2	1,430.2	1,430.2	03-jul-01	30-ago-02	30-dic-11	10	2
18 LT 302 Sureste	1,324.0	1,324.0	1,324.0	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,146.8	1,146.8	1,146.8	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,090.5	1,090.5	1,090.5	11-may-01	31-jul-01	01-jul-11	10	2
21 SE 305 Centro-Oriente	1,640.4	1,640.4	1,640.4	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,293.3	1,293.3	1,293.3	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	866.3	866.3	866.3	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,527.1	1,527.1	1,527.1	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>71,292.9</b>	<b>71,292.9</b>	<b>71,292.9</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,515.7	6,515.7	6,515.7	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	25,645.2	25,645.2	25,645.2	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,050.3	8,050.3	8,050.3	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	10,879.1	10,879.1	10,879.1	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,678.0	1,678.0	1,678.0	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	4,150.9	4,150.9	4,150.9	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,721.7	2,721.7	2,721.7	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,524.5	1,524.5	1,524.5	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,944.0	1,944.0	1,944.0	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	646.0	646.0	646.0	20-feb-02	12-nov-02	12-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,352.8	1,352.8	1,352.8	10-may-02	11-jul-02	01-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	1,997.9	1,997.9	1,997.9	21-abr-03	01-sep-03	30-sep-13	9	9
37 SE 410 Sistema Nacional	4,187.0	4,187.0	4,187.0	21-ago-02	13-dic-02	15-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>45,886.8</b>	<b>45,886.8</b>	<b>45,886.8</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	17,684.4	17,684.4	17,684.4	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	9
39 LT 414 Norte-Occidental	2,104.9	2,104.9	2,104.9	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	796.7	796.7	796.7	01-ago-04	14-ene-05	30-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	9,825.1	9,825.1	9,825.1	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	1
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	5,772.0	5,772.0	5,772.0	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	6
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,128.2	4,128.2	4,128.2	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	693.6	693.6	693.6	09-may-03	09-may-03	27-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,405.7	2,405.7	2,405.7	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	8
46 SE 503 Oriental	628.4	628.4	628.4	05-abr-04	01-may-03	01-may-13	10	1
47 SE 504 Norte - Occidental	1,847.9	1,847.9	1,847.9	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>23,204.7</b>	<b>23,204.7</b>	<b>23,204.7</b>					

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa <sup>P/J</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad  
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1/L</sup>

	Nombre del Proyecto <sup>2/J</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/J</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/J</sup>	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
48	CCI Baja California Sur I	1,546.5	1,546.5	1,546.5	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,032.2	3,032.2	3,032.2	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	11
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,140.5	2,140.5	2,140.5	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,309.0	2,309.0	2,309.0	10-feb-09	16-dic-08	16-dic-16	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	1,113.2	1,113.2	1,113.2	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	8
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	613.8	613.8	613.8	01-ene-05	01-jun-05	31-oct-16	11	7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	681.1	681.1	681.1	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	182.7	182.7	182.7	09-feb-04	09-feb-04	09-feb-14	10	0
57	LT 1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	459.9	459.9	459.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	3,680.7	3,680.7	3,680.7	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	6
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,021.8	1,021.8	1,021.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,423.2	6,423.2	6,423.2	25-jun-04	01-dic-08	12-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>112,568.0</b>	<b>112,568.0</b>	<b>112,568.0</b>					
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	8,696.8	8,696.8	8,696.8	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	9
62	CCC Pacífico	26,806.1	26,806.1	26,806.1	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH El Cajón	7,333.8	7,333.8	7,333.8	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	4
64	LT Líneas Centro	207.3	207.3	207.3	24-jul-06	03-jul-06	11-dic-16	10	5
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	992.0	992.0	992.0	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	5,950.8	5,950.8	5,950.8	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	13	1
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,237.4	2,237.4	2,237.4	28-oct-04	28-oct-04	24-sep-14	9	5
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,586.0	2,586.0	2,586.0	24-jun-09	23-mar-12	31-dic-23	14	5
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	1,657.7	1,657.7	1,657.7	14-may-04	14-may-04	14-may-14	10	0
70	LT Riviera Maya	1,688.6	1,688.6	1,688.6	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	1
71	PRR Presa Reguladora Amata	1,907.7	1,907.7	1,907.7	14-ago-05	14-ago-05	02-mar-15	9	2
72	RM Adolfo López Mateos	1,899.0	1,899.0	1,899.0	04-jun-05	25-oct-05	25-mar-15	9	9
73	RM Altamira	3,490.0	3,490.0	3,490.0	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM Botello	378.2	378.2	378.2	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	13	4
75	RM Carbón II	2,987.8	2,987.8	2,987.8	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	877.4	877.4	877.4	01-sep-05	28-dic-05	29-ene-16	9	4
77	RM Dos Bocas	3,275.6	3,275.6	3,275.6	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	13	4
78	RM Emilio Portes Gil	224.6	224.6	224.6	11-abr-04	11-abr-04	12-may-14	10	1
79	RM Francisco Pérez Ríos	5,501.3	5,501.3	5,501.3	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM Gomez Palacio	2,028.4	2,028.4	2,028.4	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM Huinalá	203.9	203.9	203.9	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM Ixtaczoquitlán	61.5	61.5	61.5	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,501.4	1,501.4	1,501.4	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,103.5	3,103.5	3,103.5	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM CT Puerto Libertad	626.3	626.3	626.3	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM Punta Prieta	807.4	807.4	807.4	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	2
92	RM Salamanca	1,547.2	1,547.2	1,547.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM Tuxpango	1,618.9	1,618.9	1,618.9	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM CT Valle de México	677.9	677.9	677.9	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE Norte	282.6	282.6	282.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE 705 Capacitores	180.1	180.1	180.1	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,807.9	1,807.9	1,807.9	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,463.1	2,463.1	2,463.1	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,000.7	2,000.7	2,000.7	30-abr-06	25-may-09	08-nov-19	13	1
102	SLT 703 Noreste-Norte	834.0	834.0	834.0	16-ago-06	09-dic-06	15-sep-16	9	11

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
103 SLT 704 Baja California -Noroeste	399.9	399.9	399.9	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104 SLT 706 Sistemas Norte	9,857.6	9,857.6	9,857.6	02-ago-05	09-dic-16	05-sep-36	31	0
105 SLT 709 Sistemas Sur	3,867.8	3,867.8	3,867.8	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>	<b>51,742.3</b>	<b>51,742.3</b>	<b>51,742.3</b>					
106 CC Conversión El Encino de TG a CC	10,700.2	10,700.2	10,700.2	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5
107 CCI Baja California Sur II	1,011.5	1,011.5	1,011.5	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108 LT 807 Durango I	626.2	626.2	626.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110 RM CCC Tula	526.6	526.6	526.6	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111 RM CGT Cerro Prieto (US)	1,474.2	1,474.2	1,474.2	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,417.4	2,417.4	2,417.4	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,657.6	1,657.6	1,657.6	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	1,936.6	1,936.6	1,936.6	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,609.5	5,609.5	5,609.5	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,757.2	1,757.2	1,757.2	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	344.8	344.8	344.8	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	126.9	126.9	126.9	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	2,821.7	2,821.7	2,821.7	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	4,716.2	4,716.2	4,716.2	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	3,956.8	3,956.8	3,956.8	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	3,018.3	3,018.3	3,018.3	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	9,040.6	9,040.6	9,040.6	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
<b>Autorizados en 2004</b>	<b>12,622.0</b>	<b>12,622.0</b>	<b>12,622.0</b>					
132 CE La Venta II	657.9	657.9	657.9	31-ene-07	19-ene-07	30-dic-22	15	10
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	102.8	102.8	102.8	10-oct-06	24-nov-06	15-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	835.5	835.5	835.5	12-jul-07	12-jul-07	03-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	3,360.1	3,360.1	3,360.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	8	6
140 SE 914 División Centro Sur	685.3	685.3	685.3	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	5
141 SE 915 Occidental	512.9	512.9	512.9	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,655.4	1,655.4	1,655.4	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	2,378.0	2,378.0	2,378.0	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,434.0	2,434.0	2,434.0	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>68,027.3</b>	<b>68,027.3</b>	<b>68,027.3</b>					
146 CH La Yesca	8,919.5	8,919.5	8,919.5	15-oct-12	31-dic-14	15-dic-42	29	9
147 CCC Baja California	2,580.5	2,580.5	2,580.5	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,888.0	1,888.0	1,888.0	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,056.2	3,056.2	3,056.2	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,344.1	2,344.1	2,344.1	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151 SE 1006 Central----Sur	4,708.1	4,708.1	4,708.1	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152 SE 1005 Noroeste	3,674.8	3,674.8	3,674.8	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	563.5	563.5	563.5	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,150.0	7,150.0	7,150.0	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,055.9	1,055.9	1,055.9	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	58.9	58.9	58.9	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	7
160 RM CCC Samalayuca II	321.8	321.8	321.8	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	11
161 RM CCC El Sauz	536.1	536.1	536.1	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinalá II	303.0	303.0	303.0	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	557.4	557.4	557.4	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,722.3	1,722.3	1,722.3	16-jul-11	15-jul-11	18-jul-22	10	11
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,175.1	1,175.1	1,175.1	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,575.8	1,575.8	1,575.8	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa <sup>P/J</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad  
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1/L</sup>

	Nombre del Proyecto <sup>2/J</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/J</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/J</sup>	Plazo del pago	
		Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	22,933.0	22,933.0	22,933.0	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,345.8	2,345.8	2,345.8	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	557.3	557.3	557.3	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
<b>Autorizados en 2006</b>		<b>703,777.1</b>	<b>703,777.1</b>	<b>703,777.1</b>					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	564,506.9	564,506.9	564,506.9	23-sep-16	30-ago-18	23-sep-36	20	0
176	LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	775.7	775.7	775.7	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	132.2	132.2	132.2	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181	RM CN Laguna Verde	16,556.0	16,556.0	16,556.0	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,574.6	2,574.6	2,574.6	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	483.5	483.5	483.5	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,874.9	2,874.9	2,874.9	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	20,824.1	20,824.1	20,824.1	02-may-09	31-mar-18	17-may-30	21	0
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	697.6	697.6	697.6	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE 1120 Noroeste	7,885.3	7,885.3	7,885.3	07-dic-11	16-dic-16	20-oct-36	24	10
191	SE 1121 Baja California	3,065.9	3,065.9	3,065.9	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192	SE 1122 Golfo Norte	6,908.2	6,908.2	6,908.2	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE 1123 Norte	2,418.1	2,418.1	2,418.1	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194	SE 1124 Bajío Centro	23,187.3	23,187.3	23,187.3	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE 1125 Distribución	11,078.3	11,078.3	11,078.3	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197	SE 1127 Sureste	468.6	468.6	468.6	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198	SE 1128 Centro Sur	4,379.9	4,379.9	4,379.9	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199	SE 1129 Compensación redes	829.6	829.6	829.6	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	4,979.7	4,979.7	4,979.7	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	9,363.0	9,363.0	9,363.0	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	10,323.4	10,323.4	10,323.4	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,146.6	2,146.6	2,146.6	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	6,148.6	6,148.6	6,148.6	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	1,169.2	1,169.2	1,169.2	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
<b>Autorizados en 2007</b>		<b>166,747.8</b>	<b>166,747.8</b>	<b>166,747.8</b>					
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,626.4	1,626.4	1,626.4	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,556.0	2,556.0	2,556.0	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,326.8	1,326.8	1,326.8	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	16,596.8	16,596.8	16,596.8	17-sep-11	30-nov-21	31-dic-31	20	4
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,756.9	4,756.9	4,756.9	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	20,197.1	20,197.1	20,197.1	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,732.3	6,732.3	6,732.3	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-20	10	0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	19,943.4	19,943.4	19,943.4	07-sep-10	30-nov-21	31-dic-31	17	0
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	25,457.4	25,457.4	25,457.4	05-ene-11	30-dic-22	31-dic-32	21	5
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,754.3	2,754.3	2,754.3	02-jul-10	30-sep-17	30-jul-28	18	0
216	RM CCC Poza Rica	4,185.8	4,185.8	4,185.8	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	5,408.8	5,408.8	5,408.8	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	316.0	316.0	316.0	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa <sup>p./</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad**  
**Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago			
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	5,036.1	5,036.1	5,036.1	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	43,374.5	43,374.5	43,374.5	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	149.1	149.1	149.1	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	17.8	17.8	17.8	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	381.6	381.6	381.6	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	2,141.2	2,141.2	2,141.2	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	949.3	949.3	949.3	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	2,840.5	2,840.5	2,840.5	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
<b>Autorizados en 2008</b>			<b>78,940.1</b>	<b>78,940.1</b>	<b>78,940.1</b>					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,880.9	3,880.9	3,880.9	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	269.3	269.3	269.3	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,484.3	4,484.3	4,484.3	06-sep-17	06-ago-17	06-ago-28	10	11
235	CCI	Baja California Sur IV	2,662.8	2,662.8	2,662.8	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	972.4	972.4	972.4	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,451.9	1,451.9	1,451.9	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	18,497.8	18,497.8	18,497.8	31-jul-12	30-nov-21	31-dic-31	19	4
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	14,543.0	14,543.0	14,543.0	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	17,971.3	17,971.3	17,971.3	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	14,206.5	14,206.5	14,206.5	19-sep-11	27-dic-20	31-dic-31	19	11
<b>Autorizados en 2009</b>			<b>38,134.0</b>	<b>38,134.0</b>	<b>38,134.0</b>					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,275.7	2,275.7	2,275.7	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,773.4	1,773.4	1,773.4	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,152.0	5,152.0	5,152.0	02-mar-14	24-nov-15	30-mar-27	13	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,032.7	1,032.7	1,032.7	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	9,841.1	9,841.1	9,841.1	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	257.2	257.2	257.2	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	14,306.6	14,306.6	14,306.6	01-feb-13	30-nov-21	22-dic-31	18	9
257	CCI	Santa Rosalía II	974.3	974.3	974.3	01-ene-19	01-ene-19	28-feb-29	10	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,521.0	2,521.0	2,521.0	04-oct-18	31-dic-18	31-dic-28	10	2
<b>Autorizados en 2010</b>			<b>60,651.4</b>	<b>60,651.4</b>	<b>60,651.4</b>					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	36,879.7	36,879.7	36,879.7	13-mar-14	30-dic-23	30-dic-33	19	6
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	10,692.9	10,692.9	10,692.9	03-ago-13	31-dic-22	30-jun-33	19	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	13,078.8	13,078.8	13,078.8	27-ene-15	21-may-18	30-jul-36	21	5
<b>Autorizados en 2011</b>			<b>304,491.2</b>	<b>304,491.2</b>	<b>304,491.2</b>					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	1,217.5	1,217.5	1,217.5	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	15,447.1	15,447.1	15,447.1	01-sep-17	30-ago-18	30-sep-43	26	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	5,003.8	5,003.8	5,003.8	22-oct-18	22-sep-18	22-oct-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,446.8	2,446.8	2,446.8	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	321.8	321.8	321.8	29-dic-17	28-dic-17	30-oct-36	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	169.5	169.5	169.5	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	67,410.9	67,410.9	67,410.9	01-ene-15	31-dic-22	31-dic-32	17	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	209,582.0	209,582.0	209,582.0	27-nov-13	31-dic-22	31-dic-32	18	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	2,891.9	2,891.9	2,891.9	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
<b>Autorizados en 2012</b>			<b>137,095.5</b>	<b>137,095.5</b>	<b>137,095.5</b>					
278	RM	CT José López Portillo	11,726.7	11,726.7	11,726.7	05-sep-17	27-feb-19	27-feb-29	11	5

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa <sup>P/L</sup>**  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad  
 Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero – diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1/L</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2/L</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3/L</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4/L</sup>	Plazo del pago			
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses		
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	65,247.8	65,247.8	65,247.8	05-may-15	31-dic-22	29-dic-32	17	5
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,420.2	2,420.2	2,420.2	28-feb-18	01-feb-18	28-feb-28	10	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	13,521.0	13,521.0	13,521.0	19-mar-18	31-dic-21	20-dic-32	14	4
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,848.1	5,848.1	5,848.1	28-sep-18	30-ago-18	28-sep-28	10	0
284	CG	Los Humeros III	2,834.0	2,834.0	2,834.0	30-jun-17	31-dic-19	24-jul-28	11	0
286	CCI	Baja California Sur V	753.0	753.0	753.0	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	15,362.0	15,362.0	15,362.0	31-mar-14	31-dic-21	19-dic-33	19	4
289	CH	Chicoasén II	7,141.4	7,141.4	7,141.4	27-feb-20	19-jun-20	27-feb-50	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	779.3	779.3	779.3	05-sep-17	29-dic-17	01-ene-27	9	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	5,111.5	5,111.5	5,111.5	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	3,420.9	3,420.9	3,420.9	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	2,030.7	2,030.7	2,030.7	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	899.0	899.0	899.0	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
<b>Autorizados en 2013</b>			<b>176,295.8</b>	<b>176,295.8</b>	<b>176,295.8</b>					
296	CC	Empalme I	13,580.7	13,580.7	13,580.7	07-nov-17	30-ene-18	01-dic-27	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,285.8	3,285.8	3,285.8	23-sep-17	23-ago-17	23-sep-27	10	0
298	CC	Valle de México II	28,151.8	28,151.8	28,151.8	01-oct-18	30-sep-18	30-oct-28	10	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	4,647.5	4,647.5	4,647.5	01-ene-19	04-nov-19	04-may-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	12,865.9	12,865.9	12,865.9	28-ago-18	31-jul-18	28-ago-29	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	667.6	667.6	667.6	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	19,938.0	19,938.0	19,938.0	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	5,897.6	5,897.6	5,897.6	01-mar-16	15-ago-17	11-mar-28	12	0
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,569.8	5,569.8	5,569.8	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	18,082.4	18,082.4	18,082.4	28-dic-17	31-dic-21	29-dic-31	14	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	51,566.8	51,566.8	51,566.8	19-dic-16	31-dic-21	29-dic-31	14	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	10,727.9	10,727.9	10,727.9	30-nov-17	30-ene-18	31-dic-27	10	1
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,314.1	1,314.1	1,314.1	15-jun-17	26-dic-18	26-dic-28	11	6
<b>Autorizados en 2014</b>			<b>99,466.3</b>	<b>99,466.3</b>	<b>99,466.3</b>					
313	CC	Empalme II	11,258.8	11,258.8	11,258.8	29-abr-18	28-abr-18	18-may-29	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,116.1	4,116.1	4,116.1	30-oct-17	30-sep-17	01-oct-27	10	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	576.7	576.7	576.7	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,078.6	4,078.6	4,078.6	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	3,313.3	3,313.3	3,313.3	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	4,782.1	4,782.1	4,782.1	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	18,249.3	18,249.3	18,249.3	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	18,629.5	18,629.5	18,629.5	30-dic-16	31-dic-22	25-ene-32	15	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	34,461.9	34,461.9	34,461.9	05-dic-16	11-feb-19	29-dic-36	20	0
<b>Autorizados en 2015</b>			<b>141,009.2</b>	<b>141,009.2</b>	<b>141,009.2</b>					
323	CC	San Luis Potosí	15,215.8	15,215.8	15,215.8	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0



**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada directa** <sup>p./</sup>  
**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**  
**Comisión Federal de Electricidad**  
**Enero - diciembre 2018**  
 (Millones de pesos a precios de 2018)<sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
324 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	5,675.1	5,675.1	5,675.1	01-abr-21	02-nov-20	02-jul-31	10	2
325 CC Lerdo (Norte IV)	24,240.9	24,240.9	24,240.9	03-dic-18	01-dic-18	04-jun-29	10	0
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	2,722.5	2,722.5	2,722.5	03-dic-20	03-jul-20	04-jun-31	10	0
327 CG Los Azufres III Fase II	831.1	831.1	831.1	16-jun-18	15-jun-18	15-jul-29	11	0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	87.8	87.8	87.8	05-abr-18	05-mar-18	30-abr-28	10	0
329 CG Cerritos Colorados Fase I	864.3	864.3	864.3	06-nov-19	31-dic-19	28-dic-29	9	11
330 CH Las Cruces	4,780.5	4,780.5	4,780.5	31-ago-20	31-ago-20	30-sep-50	30	0
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	404.5	404.5	404.5	01-ene-20	06-ene-20	03-may-30	10	3
332 CE Sureste II y III	8,919.5	8,919.5	8,919.5	19-ago-21	04-mar-22	05-mar-30	8	4
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	309.4	309.4	309.4	01-ene-19	01-ago-19	01-ago-29	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	8,690.0	8,690.0	8,690.0	25-jun-18	22-feb-19	30-ene-29	10	7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	10,078.8	10,078.8	10,078.8	01-oct-18	01-abr-19	02-abr-29	10	6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	29,487.3	29,487.3	29,487.3	29-dic-17	31-dic-18	27-ene-31	13	0
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	28,701.6	28,701.6	28,701.6	26-dic-16	31-dic-21	29-dic-36	19	11
<b>Autorizados en 2016</b>	<b>96,016.4</b>	<b>96,016.4</b>	<b>96,016.4</b>					
340 CC San Luis Río Colorado I	4,326.5	4,326.5	4,326.5	03-jun-20	04-jun-20	01-sep-30	9	11
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	1,637.0	1,637.0	1,637.0	02-mar-19	01-mar-19	03-mar-28	9	0
342 CC Guadalajara I	21,862.5	21,862.5	21,862.5	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	3,693.4	3,693.4	3,693.4	03-abr-20	04-oct-19	08-jul-30	10	0
344 CC Mazatlán	17,421.2	17,421.2	17,421.2	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	2,119.1	2,119.1	2,119.1	03-abr-20	03-ene-20	01-jul-30	10	2
346 CC Mérida	8,905.5	8,905.5	8,905.5	11-jun-21	10-jun-21	30-jun-31	10	0
347 CC Salamanca	15,660.7	15,660.7	15,660.7	03-abr-20	02-abr-20	01-oct-30	10	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,698.6	1,698.6	1,698.6	04-mar-19	01-mar-19	05-mar-29	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	15,087.0	15,087.0	15,087.0	07-ene-19	31-dic-18	26-dic-32	13	9
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,604.9	3,604.9	3,604.9	08-ene-18	25-dic-17	29-dic-31	13	9

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.6829, el cual corresponde al cierre del cuarto trimestre del 2018.

2./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**Valor presente neto por proyecto de inversión financiada condicionada <sup>p./</sup>**

**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento**

**Comisión Federal de Electricidad**

**Enero – diciembre 2018**

(Cifras en millones de pesos a precios de 2018) <sup>1./</sup>

Nombre del Proyecto <sup>2./</sup>	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones <sup>3./</sup>	Entrega de obra	Término de obligaciones <sup>4./</sup>	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
<b>Total</b>	<b>645,611.8</b>	<b>645,611.8</b>	<b>645,611.8</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>3,935.6</b>	<b>3,935.6</b>	<b>3,935.6</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,935.6	3,935.6	3,935.6	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>161,438.3</b>	<b>161,438.3</b>	<b>161,438.3</b>					
2 CC Altamira II	18,723.9	18,723.9	18,723.9	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	22,466.4	22,466.4	22,466.4	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	7,494.5	7,494.5	7,494.5	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,892.8	8,892.8	8,892.8	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	13,188.4	13,188.4	13,188.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	20,350.6	20,350.6	20,350.6	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	11,793.5	11,793.5	11,793.5	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	15,626.1	15,626.1	15,626.1	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	8,988.4	8,988.4	8,988.4	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,076.4	9,076.4	9,076.4	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	22,099.1	22,099.1	22,099.1	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,738.2	2,738.2	2,738.2	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>118,425.8</b>	<b>118,425.8</b>	<b>118,425.8</b>					
15 CC Altamira III y IV	42,250.2	42,250.2	42,250.2	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,272.1	9,272.1	9,272.1	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	18,692.0	18,692.0	18,692.0	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	13,337.5	13,337.5	13,337.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	34,874.0	34,874.0	34,874.0	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>87,608.4</b>	<b>87,608.4</b>	<b>87,608.4</b>					
20 CC Altamira V	34,916.3	34,916.3	34,916.3	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	52,692.2	52,692.2	52,692.2	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>41,287.9</b>	<b>41,287.9</b>	<b>41,287.9</b>					
24 CC Río Bravo IV	16,806.4	16,806.4	16,806.4	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	24,481.5	24,481.5	24,481.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>24,818.7</b>	<b>24,818.7</b>	<b>24,818.7</b>					
26 CC Valladolid III	24,818.7	24,818.7	24,818.7	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>34,543.8</b>	<b>34,543.8</b>	<b>34,543.8</b>					
28 CCC Norte II	8,058.2	8,058.2	8,058.2	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	26,485.6	26,485.6	26,485.6	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>1488.2</b>	<b>1488.2</b>	<b>1488.2</b>					
31 CE La Venta III	1,488.2	1,488.2	1,488.2	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>2197.9</b>	<b>2197.9</b>	<b>2197.9</b>					
33 CE Oaxaca I	2,197.9	2,197.9	2,197.9	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>10,111.6</b>	<b>10,111.6</b>	<b>10,111.6</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,507.5	4,507.5	4,507.5	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	5,604.1	5,604.1	5,604.1	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>35,553.9</b>	<b>35,553.9</b>	<b>35,553.9</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	33,634.4	33,634.4	33,634.4	18-jul-18	28-jun-18	31-jul-45	27	0
40 CE Sureste I	1,919.6	1,919.6	1,919.6	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>28,397.5</b>	<b>28,397.5</b>	<b>28,397.5</b>					
42 CC Noroeste	16,576.4	16,576.4	16,576.4	31-ene-19	02-ene-19	03-ene-46	27	0
43 CC Noreste	11,821.1	11,821.1	11,821.1	30-jul-18	01-jul-18	31-jul-45	27	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>91,104.8</b>	<b>91,104.8</b>	<b>91,104.8</b>					
45 CC Topolobampo III	10,630.7	10,630.7	10,630.7	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	80,474.2	80,474.2	80,474.2	01-ene-22	31-dic-21	01-ene-47	25	0
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>4,699.4</b>	<b>4,699.4</b>	<b>4,699.4</b>					
49 CE Sureste IV y V	4,699.4	4,699.4	4,699.4	01-abr-18	30-mar-18	01-may-38	20	0

p./ Cifras preliminares. Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.6829, el cual corresponde al cierre del cuarto trimestre del 2018.

1./ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación en la modalidad de Pidiregas.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2018, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

4./ Es la fecha del último pago de amortizaciones de un proyecto.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.