

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

**Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción <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 – marzo 2020**  
(Millones de pesos a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2/</sup>	Acumulado 2019 <sup>2/</sup>	Avance Financiero 2020				Avance Físico 2020			
					Estimada <sup>2/</sup>	Realizada <sup>2/</sup>	Acumulada	%	Acumulado 2019	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>373,740.5</b>	<b>117,052.3</b>	<b>59,610.8</b>	<b>750.4</b>	<b>117,802.6</b>	<b>31.5</b>				
<b>Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores</b>			<b>370,495.0</b>	<b>117,052.3</b>	<b>59,016.9</b>	<b>750.4</b>	<b>117,802.6</b>	<b>31.8</b>				
<b>Inversión Directa</b>			<b>271,362.5</b>	<b>95,214.3</b>	<b>49,382.2</b>	<b>687.7</b>	<b>95,902.0</b>	<b>35.3</b>				
<b>Aprobados en 2006</b>			<b>20,040.4</b>	<b>15,904.4</b>	<b>377.7</b>	<b>149.8</b>	<b>16,054.2</b>	<b>80.1</b>				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	13,425.5	11,043.2	23.5	0.0	11,043.2	82.3	99.9	1.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	6,614.9	4,861.3	354.2	149.8	5,011.1	75.8	85.8	11.2	3.5	89.3
<b>Aprobados en 2007</b>			<b>8,795.0</b>	<b>6,343.8</b>	<b>642.9</b>	<b>0.0</b>	<b>6,343.8</b>	<b>72.1</b>				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	3,126.9	1,469.5	174.3	0.0	1,469.5	47.0	67.8	5.6	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	5,668.1	4,874.3	468.6	0.0	4,874.3	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
<b>Aprobados en 2009</b>			<b>1,349.3</b>	<b>1,053.3</b>	<b>23.5</b>	<b>0.0</b>	<b>1,053.3</b>	<b>78.1</b>				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,349.3	1,053.3	23.5	0.0	1,053.3	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
<b>Aprobados en 2010</b>			<b>11,879.8</b>	<b>8,862.4</b>	<b>23.5</b>	<b>0.0</b>	<b>8,862.4</b>	<b>74.6</b>				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	11,879.8	8,862.4	23.5	0.0	8,862.4	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
<b>Aprobados en 2011</b>			<b>31,229.2</b>	<b>20,414.8</b>	<b>2,493.9</b>	<b>187.6</b>	<b>20,602.4</b>	<b>66.0</b>				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	17,307.4	14,046.2	11.8	135.2	14,181.5	81.9	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	4,179.9	1,985.6	23.5	0.0	1,985.6	47.5	92.6	4.8	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	485.2	441.2	23.5	0.0	441.3	91.0	90.8	8.0	0.0	90.8
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,426.5	819.9	268.3	35.5	855.5	35.3	33.8	11.1	1.7	35.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	6,830.3	3,121.9	2,166.8	16.8	3,138.7	46.0	62.3	31.7	0.0	62.3
<b>Aprobados en 2012</b>			<b>7,654.7</b>	<b>3,525.3</b>	<b>500.9</b>	<b>9.4</b>	<b>3,534.7</b>	<b>46.2</b>				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,388.8	485.7	291.1	9.4	495.1	20.7	20.3	12.2	0.4	20.7
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	2,211.3	2,028.6	47.0	0.0	2,028.6	91.7	99.9	2.1	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	3,054.6	1,011.0	162.8	0.0	1,011.0	33.1	36.3	22.0	0.0	36.3
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>45,781.1</b>	<b>25,496.9</b>	<b>3,619.1</b>	<b>46.8</b>	<b>25,543.8</b>	<b>55.8</b>				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	17,358.4	11,409.5	23.5	0.0	11,409.5	65.7	99.9	1.0	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	3,382.7	2,226.3	11.8	0.0	2,226.3	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	16,429.3	9,884.0	23.5	29.5	9,913.6	60.3	98.9	1.0	0.3	99.2
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Fallo y adjudicación	5,859.2	1,325.8	3,280.0	0.0	1,325.8	22.6	44.0	35.7	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,751.5	651.3	280.3	17.3	668.6	24.3	23.6	10.2	0.7	24.4
<b>Aprobados en 2014</b>			<b>18,433.6</b>	<b>9,998.5</b>	<b>23.5</b>	<b>1.2</b>	<b>9,999.7</b>	<b>54.2</b>				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	17,052.6	9,334.1	23.5	0.0	9,334.1	54.7	99.9	1.0	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución <sup>L/</sup>	Varias (Cierre y otras)	1,381.0	664.4	0.0	1.2	665.6	48.2	48.1	0.0	0.2	48.4
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>47,853.0</b>	<b>3,348.6</b>	<b>13,789.2</b>	<b>206.4</b>	<b>3,555.0</b>	<b>7.4</b>				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitación sin cambio de alcance	11,971.1	0.0	5,291.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	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 – marzo 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado <sup>2./</sup>	Acumulado 2019 <sup>2./</sup>	Avance Financiero 2020				Acumulado		Avance Físico 2020	
					Estimada <sup>2./</sup>	Realizada <sup>2./</sup>	Acumulada	%	2019	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	12,648.2	0.0	1,429.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Varias (Cierre y otras)	1,482.6	1,205.8	11.8	0.0	1,205.8	81.3	99.9	1.0	0.0	99.9
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	13,783.9	0.0	6,674.9	0.0	0.0	0.0	0.0	25.9	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	632.9	0.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.0	0.0	0.0
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	3,417.5	1,573.9	23.5	187.0	1,760.9	51.5	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,916.9	568.9	353.5	19.4	588.3	15.0	14.5	9.0	0.6	15.1
<b>Aprobados en 2016</b>			<b>75,100.8</b>	<b>266.2</b>	<b>27,294.1</b>	<b>86.4</b>	<b>352.6</b>	<b>0.5</b>				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación sin cambio de alcance	7,630.9	0.0	1,396.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	21,064.2	0.0	10,599.8	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	15,931.9	0.0	3,691.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	15,804.5	0.0	5,426.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitación sin cambio de alcance	12,457.9	0.0	5,587.5	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	260.0	42.1	154.6	50.8	92.9	35.7	31.3	59.5	43.5	74.8
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,951.6	224.1	437.7	35.6	259.7	13.3	11.5	22.4	2.1	13.5
<b>Aprobados en 2020</b>			<b>3,245.5</b>	<b>0.0</b>	<b>593.9</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>				
351	CCI Baja California Sur VI	Autorizado	3,245.5	0.0	593.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
<b>Inversión Condicionada Aprobados en 2011</b>			<b>102,378.1</b>	<b>13,102.2</b>	<b>10,228.6</b>	<b>62.7</b>	<b>21,900.7</b>	<b>21.4</b>				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	24,190.0	13,102.2	23.5	59.2	13,161.4	54.4	99.1	1.0	0.5	99.7
<b>Aprobados en 2013</b>			<b>53,166.3</b>	<b>8,735.7</b>	<b>7,027.3</b>	<b>3.5</b>	<b>8,739.3</b>	<b>16.4</b>				
45	CC Topolobampo III	Construcción	14,833.2	8,735.7	6,230.6	3.5	8,739.3	58.9	99.1	2.4	0.0	99.2
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	38,333.1	0.0	796.7	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
<b>Aprobados en 2015</b>			<b>25,021.8</b>	<b>0.0</b>	<b>3,177.8</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	25,021.8	0.0	3,177.8	0.0	0.0	0.0	0.0	74.0	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 con recursos previstos en el PEF 2020, así como aquellos que no tienen monto estimado en éste, pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 23.5122 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2020. El total no coincide con el monto del Cuadro "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" porque los proyectos números 288 y 336 de inversión directa, 42 y 43 de inversión condicionada, con estimación para 2020, no se incluyen por haberse terminado totalmente en 2019.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 18.8060 (enero), 18.7664 (febrero) y 21.9690 (marzo) pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	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>25,086.0</b>	<b>6,440.6</b>	<b>0.0</b>	<b>2,377.9</b>	<b>16,267.5</b>	<b>19,576.3</b>	<b>7,468.1</b>	<b>0.0</b>	<b>2,592.4</b>	<b>9,515.8</b>	<b>-41.5</b>
1 CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
2 CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
3 CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
4 CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
5 CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
7 CT Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 - marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	(5= 1-2-3-4)		Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manteni- miento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)		
	(1)	(2)	(3)	(4)		(6)	(7)	(8)	(9)				
37	SE	410 Sistema Nacional	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
39	LT	414 Norte-Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
40	LT	502 Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
44	SE	412 Compensación Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
45	SE	413 Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
46	SE	503 Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	N.A.	
48	CCI	Baja California Sur I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	N.A.	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
62	CCC	Pacífico	473.0	465.6	0.0	9.0	-1.6	964.3	449.2	0.0	10.1	505.0	<-500
63	CH	El Cajón	642.7	11.7	0.0	0.0	631.0	470.5	13.9	0.0	0.0	456.5	-27.6
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 – marzo 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>U/</sup>	Presupuesto					Flujo Neto	Ejercido					Variación %	
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto		Ingresos	Gasto			Flujo Neto		
		Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada				No Progra- mable	Programable	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presu- puestaria Asociada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)			
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
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	N.A.	
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacifico	159.7	37.5	0.0	2.5	119.7	3.3	12.8	0.0	2.4	-11.9	-109.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
71	PRR	Presa Reguladora Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
73	RM	Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
80	RM	Gómez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
104	SLT	706 Sistemas Norte	127.7	23.4	0.0	5.2	99.0	12.6	57.5	0.0	6.3	-51.1	-151.6

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto					Ejercido					Variación %		
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
		Programable					Programable						
		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)			
105	SLT	709	Sistemas Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
106	CC	Conversión El Encino de TG ACC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
107	CCI	Baja California Sur II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
108	LT	807 Durango I	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
110	RM	CCC Tula	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
122	SE	811 Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
123	SE	812 Golfo Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
124	SE	813 División Bajío	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
126	SLT	801 Altiplano	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
127	SLT	802 Tamaulipas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
130	SLT	806 Bajío	108.4	7.5	0.0	0.4	100.4	10.9	26.4	0.0	0.7	-16.2	-116.2
132	CE	La Venta II	98.9	48.1	0.0	4.3	46.5	22.0	52.1	0.0	4.0	-34.2	-173.5
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
138	SE	911 Noreste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
139	SE	912 División Oriente	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
140	SE	914 División Centro Sur	13.0	8.6	0.0	1.8	2.6	9.1	10.7	0.0	1.8	-3.4	-227.3
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
142	SLT	901 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
143	SLT	902 Istmo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
144	SLT	903 Cabo - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
146	CH	La Yesca	865.0	237.6	0.0	407.6	219.7	367.2	242.4	0.0	407.6	-282.8	-228.7
147	CCC	Baja California	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	83.4	35.3	0.0	0.0	48.1	64.8	118.2	0.0	0.1	-53.5	-211.1
151	SE	1006 Central----Sur	26.8	3.3	0.0	0.8	22.7	4.4	6.1	0.0	0.8	-2.5	-111.0
152	SE	1005 Noroeste	77.5	13.8	0.0	2.8	60.9	17.7	20.9	0.0	2.9	-6.1	-110.1
156	RM	Infiernillo	29.9	0.0	0.0	0.1	29.8	449.0	0.0	0.0	0.1	448.9	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	1.0	-1.3	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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Flujo Neto	Ejercido Gasto					Variación %	
	Ingresos	Programable			No Programable		Ingresos	Programable			No Programable		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)			
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
160	RM	CCC Samalayuca II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
161	RM	CCC El Sauz	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
162	RM	CCC Huinala II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	79.1	9.1	0.0	0.4	69.6	12.1	31.4	0.0	0.3	-19.7	-128.3
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	-0.4	N.A.	
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	358.2	159.0	0.0	23.8	175.4	935.1	163.6	0.0	23.1	748.4	326.7
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	116.1	36.6	0.0	4.9	74.6	6.5	10.1	0.0	4.7	-8.3	-111.2
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	366.5	42.4	0.0	167.7	156.4	217.3	144.5	0.0	183.0	-110.2	-170.5
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	67.8	2.0	0.0	2.2	63.7	2.2	4.3	0.0	2.2	-4.2	-106.6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	-0.0	N.A.
181	RM	CN Laguna Verde	900.4	273.1	0.0	118.3	509.0	5535.6	278.8	0.0	120.4	5136.4	500<
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	48.0	14.5	0.0	0.1	33.3	18.6	48.7	0.0	0.1	-30.3	-190.9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	749.5	47.5	0.0	5.0	697.0	76.5	122.0	0.0	6.2	-51.8	-107.4
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	23.2	10.3	0.0	1.0	11.9	4.1	7.4	0.0	0.9	-4.2	-135.2
190	SE	1120 Noroeste	86.9	4.6	0.0	3.7	78.6	11.5	16.4	0.0	4.9	-9.9	-112.6
191	SE	1121 Baja California	5.9	2.8	0.0	0.5	2.6	2.6	4.0	0.0	0.5	-1.9	-173.2
192	SE	1122 Golfo Norte	70.3	12.3	0.0	2.1	55.9	15.5	21.6	0.0	1.9	-8.1	-114.4
193	SE	1123 Norte	6.5	1.8	0.0	0.1	4.6	0.5	4.4	0.0	0.0	-3.9	-185.5
194	SE	1124 Bajío Centro	69.3	2.0	0.0	0.6	66.7	3.5	7.2	0.0	0.6	-4.3	-106.4
195	SE	1125 Distribución	117.2	5.6	0.0	0.1	111.5	10.5	20.6	0.0	1.8	-11.9	-110.7

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	Presupuesto						Ejercido						Variación %	
	Ingresos	Gasto				Flujo Neto	Ingresos	Gasto				Flujo Neto		
		Programable						No Programable	Programable					
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Flujo Neto				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Flujo Neto
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)				
197 SE 1127 Sureste	24.3	0.8	0.0	0.2	23.3	1.8	3.0	0.0	0.5	-1.7	-107.2			
198 SE 1128 Centro Sur	33.7	4.0	0.0	0.3	29.4	5.6	14.1	0.0	0.3	-8.8	-129.8			
199 SE 1129 Compensación redes	20.4	6.1	0.0	0.9	13.4	8.1	13.2	0.0	1.0	-6.2	-146.1			
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	176.7	8.4	0.0	3.3	165.0	12.5	23.6	0.0	3.3	-14.3	-108.7			
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	168.3	7.4	0.0	7.3	153.7	22.7	31.1	0.0	7.3	-15.7	-110.2			
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	244.9	28.9	0.0	8.5	207.5	40.2	51.6	0.0	8.2	-19.5	-109.4			
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	21.1	13.4	0.0	2.3	5.3	16.9	18.3	0.0	2.2	-3.6	-167.8			
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	212.1	14.7	0.0	0.4	197.0	20.0	51.2	0.0	0.7	-31.9	-116.2			
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	134.4	35.2	0.0	0.5	98.8	547.8	11.0	0.0	1.2	535.7	442.4			
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.			
207 SE 1213 COMPENSACION DE REDES	93.3	10.1	0.0	0.6	82.5	13.8	31.6	0.0	0.9	-18.7	-122.6			
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	9.7	8.8	0.0	1.6	-0.8	11.1	12.8	0.0	1.5	-3.2	330.8			
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	134.2	30.9	0.0	3.8	99.5	22.4	26.5	0.0	4.3	-8.5	-108.6			
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	212.6	37.5	0.0	1.7	173.3	52.0	130.8	0.0	2.5	-81.3	-146.9			
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	221.2	11.6	0.0	2.9	206.8	19.9	26.6	0.0	4.6	-11.3	-105.5			
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	70.5	8.0	0.0	0.2	62.3	2.3	8.1	0.0	0.2	-6.0	-109.6			
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	107.3	5.5	0.0	9.1	92.7	16.1	11.5	0.0	8.5	-3.9	-104.2			
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	236.9	33.9	0.0	8.1	194.9	32.5	33.8	0.0	7.6	-9.0	-104.6			
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	133.0	10.4	0.0	7.1	115.4	13.8	17.9	0.0	6.7	-10.7	-109.3			
216 RM CCC Poza Rica	128.9	0.0	0.0	39.9	89.1	186.4	0.0	0.0	35.5	150.9	69.4			
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	450.2	0.0	0.0	8.0	442.2	1426.0	1.8	0.0	8.0	1,416.2	220.2			
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	94.1	19.5	0.0	0.2	74.5	0.3	0.2	0.0	0.2	-0.1	-100.2			



### 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 – marzo 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto U/	Presupuesto Gasto					Flujo Neto	Ejercido Gasto					Variación %
	Ingresos	Programable			No Programable		Ingresos	Programable			No Programable	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)		
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	76.8	0.2	0.0	2.7	73.9	3.9	1.8	0.0	2.8	-0.7	-100.9	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1799.8	29.5	0.0	26.8	1,743.5	3138.2	1,808.3	0.0	27.9	1,302.0	-25.3	
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	6.4	0.2	0.0	0.1	6.0	0.1	0.4	0.0	0.1	-0.4	-107.1	
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.5	0.8	0.0	0.0	0.6	0.8	0.9	0.0	0.0	-0.2	-128.5	
226 CCI CI Guerrero Negro III	105.4	8.3	0.0	7.5	89.6	21.5	7.9	0.0	6.7	7.0	-92.2	
227 CG Los Humeros II	164.3	24.5	0.0	0.0	139.7	89.4	15.9	0.0	0.0	73.6	-47.4	
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	28.3	0.6	0.0	0.0	27.8	0.0	3.0	0.0	0.0	-3.0	-110.7	
229 CT TG Baja California II	209.0	8.9	0.0	6.3	193.8	76.9	16.2	0.0	6.3	54.5	-71.9	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	16.6	5.4	0.0	0.1	11.1	7.2	18.8	0.0	0.2	-11.7	-205.9	
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	16.4	2.1	0.0	0.1	14.2	3.0	7.2	0.0	0.2	-4.4	-131.2	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	43.9	0.0	0.0	16.3	27.6	17.0	5.7	0.0	15.3	-4.0	-114.4	
235 CCI Baja California Sur IV	264.7	5.8	0.0	13.8	245.1	102.9	34.4	0.0	13.5	55.0	-77.6	
236 CCI Baja California Sur III	176.3	5.8	0.0	5.5	165.0	69.0	29.6	0.0	5.5	34.0	-79.4	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	30.7	0.3	0.0	1.1	29.2	1.0	0.6	0.0	1.0	-0.6	-102.0	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	25.4	12.4	0.0	4.9	8.1	19.9	27.3	0.0	5.2	-12.5	-255.0	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	179.8	35.4	0.0	14.4	130.0	50.2	42.1	0.0	13.1	-5.0	-103.8	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	113.2	12.3	0.0	5.1	95.8	21.5	28.3	0.0	4.8	-11.7	-112.2	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NORESTE	91.2	6.8	0.0	3.8	80.6	10.5	17.8	0.0	3.5	-10.9	-113.5	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	39.9	4.9	0.0	1.7	33.3	8.6	17.5	0.0	1.7	-10.6	-131.7	
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	154.7	11.0	0.0	3.1	140.6	18.6	39.3	0.0	3.1	-23.8	-116.9	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	227.6	18.6	0.0	6.8	202.3	27.7	22.3	0.0	6.5	-1.2	-100.6	

**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 - marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	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	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	99.1	10.7	0.0	1.4	87.0	16.0	24.2	0.0	1.4	-9.6	-111.1		
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	40.0	10.3	0.0	4.8	24.8	17.0	16.9	0.0	5.2	-5.2	-120.8		
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	13.9	4.7	0.0	0.1	9.1	6.2	11.0	0.0	0.1	-4.9	-154.4		
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	75.7	7.2	0.0	4.7	63.8	14.4	20.8	0.0	4.4	-10.9	-117.1		
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	55.3	13.4	0.0	8.6	33.3	24.0	25.1	0.0	8.3	-9.5	-128.4		
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	11.4	3.2	0.0	4.7	3.4	8.7	11.2	0.0	4.4	-7.0	-305.3		
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	1025.7	434.0	0.0	78.2	513.6	344.9	434.2	0.0	74.9	-164.2	-132.0		
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	75.4	3.8	0.0	3.1	68.5	9.8	14.6	0.0	3.1	-8.0	-111.6		
264 CC Centro	424.8	6.3	0.0	119.6	298.9	0.0	44.3	0.0	111.9	-156.2	-152.3		
266 SLT 1603 Subestación Lago	214.5	34.0	0.0	14.0	166.5	52.8	38.8	0.0	13.1	0.8	-99.5		
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	46.7	21.2	0.0	4.6	20.9	26.5	24.0	0.0	4.3	-1.8	-108.5		
268 CCI Guerrero Negro IV	39.0	18.2	0.0	0.0	20.8	0.0	7.9	0.0	0.0	-7.9	-138.0		
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	5.9	2.8	0.0	0.6	2.6	2.9	3.3	0.0	0.5	-0.9	-135.2		
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	92.1	15.0	0.0	9.2	67.9	27.0	34.7	0.0	8.3	-16.1	-123.7		
274 SE 1620 Distribución Valle de México	245.5	67.3	0.0	13.2	165.0	91.8	82.1	0.0	12.2	-2.5	-101.5		
275 CG Los Azufres III (Fase I)	141.5	132.5	0.0	13.6	-4.5	39.4	71.4	0.0	12.6	-44.6	500<		
278 RM CT José López Portillo	157.9	122.2	0.0	100.9	-65.3	750.2	126.2	0.0	100.6	523.4	<-500		
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	56.8	11.7	0.0	7.0	38.1	21.6	30.3	0.0	6.8	-15.5	-140.7		
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	105.2	38.0	0.0	34.1	33.2	70.3	41.4	0.0	30.7	-1.9	-105.6		
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	125.1	8.7	0.0	6.1	110.3	20.3	21.4	0.0	6.5	-7.5	-106.8		
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	198.9	21.4	0.0	9.3	168.2	29.3	20.7	0.0	8.6	-0.1	-100.0		
284 CG Los Humeros III	134.1	0.0	0.0	0.0	134.1	49.6	8.4	0.0	0.0	41.2	-69.3		
286 CCI Baja California Sur V	191.5	5.8	0.0	31.4	154.3	101.3	29.6	0.0	28.0	43.8	-71.6		
288 SLT 1722 Distribución Sur	53.1	13.9	0.0	9.4	29.7	23.6	19.4	0.0	9.0	-4.8	-116.1		
289 CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>U/</sup>	Ingresos	Presupuesto Gasto				Flujo Neto	Ingresos	Ejercido Gasto				Variación %
		Programable			No Programable			Programable			No Programable	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada					Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=[10-5]/5)		
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	124.1	7.0	0.0	23.0	94.1	34.6	24.0	0.0	25.2	-14.6	-115.5	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	148.8	73.2	0.0	13.4	62.2	91.7	115.2	0.0	12.4	-35.8	-157.6	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	101.9	40.1	0.0	8.1	53.7	51.3	49.4	0.0	7.5	-5.7	-110.5	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	38.1	14.3	0.0	3.6	20.2	18.8	18.4	0.0	3.3	-2.9	-114.5	
296 CC Empalme I	1714.4	1,338.6	0.0	153.1	222.8	177.9	477.8	0.0	143.2	-443.1	-298.9	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	134.9	7.5	0.0	40.3	87.1	39.4	12.9	0.0	37.7	-11.3	-113.0	
298 CC Valle de México II	2481.5	1,248.4	0.0	0.0	1,233.2	263.9	190.6	0.0	0.0	73.3	-94.1	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	29.4	28.0	0.0	11.4	-10.0	35.9	31.9	0.0	10.6	-6.5	-34.8	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	454.5	8.9	0.0	0.0	445.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	18.8	9.9	0.0	1.5	7.3	9.0	15.0	0.0	1.4	-7.4	-200.9	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	124.4	14.7	0.0	17.9	91.9	26.6	33.4	0.0	21.0	-27.7	-130.1	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	136.0	3.7	0.0	24.5	107.8	26.3	18.7	0.0	22.7	-15.1	-114.0	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	142.1	11.4	0.0	4.6	126.1	7.5	27.3	0.0	4.1	-23.8	-118.9	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	31.5	26.9	0.0	21.9	-17.3	54.7	31.9	0.0	22.4	0.3	-101.9	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	68.6	10.3	0.0	4.3	53.9	7.2	3.0	0.0	4.9	-0.6	-101.2	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	294.6	7.2	0.0	5.2	282.2	222.2	7.6	0.0	5.5	209.1	-25.9	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	588.4	15.1	0.0	11.4	561.9	261.1	15.6	0.0	11.3	234.2	-58.3	
313 CC Empalme II	206.0	0.0	0.0	0.0	206.0	0.0	0.0	0.0	184.6	-184.6	-189.6	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	68.3	25.2	0.0	45.4	-2.2	44.5	55.5	0.0	42.6	-53.6	500<	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	36.9	4.6	0.0	6.8	25.4	9.4	11.9	0.0	7.5	-10.0	-139.3	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	134.8	19.9	0.0	24.7	90.1	33.4	49.5	0.0	26.9	-43.0	-147.7	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	43.1	7.2	0.0	1.4	34.6	4.0	18.5	0.0	1.2	-15.7	-145.3	

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto <sup>1/</sup>	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)	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	157.6	2.6	0.0	13.8	141.2	14.4	2.8	0.0	12.2	-0.7	-100.5
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	103.0	6.5	0.0	19.3	77.2	28.8	16.0	0.0	26.4	-13.6	-117.6
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	40.6	24.2	0.0	10.6	5.9	10.6	23.4	0.0	10.3	-23.1	-490.8
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	363.9	88.8	0.0	148.6	126.5	245.4	121.8	0.0	163.1	-39.5	-131.2
327 CG Los Azúfres III Fase II	54.8	0.0	0.0	0.0	54.8	34.9	14.4	0.0	10.2	10.2	-81.3
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azúfres III Fase II	23.4	23.4	0.0	2.2	-2.2	6.2	5.0	0.0	2.3	-1.1	-50.4
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	224.7	27.5	0.0	21.3	176.0	54.6	29.0	0.0	27.8	-2.3	-101.3
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	275.7	41.1	0.0	22.3	212.3	65.4	39.8	0.0	26.0	-0.4	-100.2
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	66.3	17.4	0.0	10.4	38.4	29.7	20.1	0.0	10.5	-0.9	-102.3
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	344.6	215.4	0.0	198.3	-69.1	411.0	203.4	0.0	200.5	7.2	-110.4
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	38.5	0.4	0.0	0.0	38.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	30.8	6.6	0.0	2.9	21.3	7.9	7.5	0.0	3.0	-2.7	-112.6
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	141.7	53.1	0.0	35.6	53.0	92.4	55.0	0.0	37.6	-0.2	-100.4

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

<sup>1/</sup> 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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto	Presupuestado				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Cargos		Flujo neto	Ingresos	Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)	(9=(8-4)/4)	
<b>TOTAL</b>	<b>39,198.5</b>	<b>6,560.6</b>	<b>12,438.0</b>	<b>20,199.9</b>	<b>28,707.7</b>	<b>6,606.3</b>	<b>9,330.4</b>	<b>12,771.0</b>	<b>(36.8)</b>
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pcte. Plutarco Elías Calles	185.9	132.6	36.7	16.7	130.7	118.5	10.9	1.3	(92.2)
2 CC Altamira II	1,472.2	182.5	529.9	759.8	905.8	169.6	319.3	417.0	(45.1)
3 CC Bajío	2,426.0	152.8	614.9	1,658.3	1,410.4	133.1	690.3	587.0	(64.6)
4 CC Campeche	548.6	105.9	83.8	358.9	319.7	92.4	825.8	(598.5)	(266.8)
5 CC Hermosillo	448.3	160.2	246.1	42.1	404.8	161.4	94.2	149.2	254.3
6 CT Mérida III	817.2	71.9	263.0	482.3	292.6	65.1	167.8	59.8	(87.6)
7 CC Monterrey III	1,259.7	144.3	478.5	636.9	649.5	139.4	131.7	378.5	(40.6)
8 CC Naco-Nogales	705.1	214.0	247.6	243.5	407.0	210.4	23.5	173.0	(29.0)
9 CC Río Bravo II	1,159.5	302.3	448.7	408.6	1,222.2	352.8	331.1	538.3	31.8
10 CC Mexicali	880.3	43.8	574.5	262.0	726.6	19.2	137.0	570.4	117.7
11 CC Saltillo	596.0	220.4	225.2	150.4	545.1	195.9	67.3	281.9	87.4
12 CC Tuxpan II	1,686.0	184.2	497.4	1,004.4	1,019.8	197.2	727.9	94.7	(90.6)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	67.7	29.8	36.0	1.9	325.6	0.0	0.0	325.6	>500
15 CC Altamira III y IV	1,577.2	164.0	800.7	612.5	1,701.6	154.4	590.6	956.6	56.2
16 CC Chihuahua III	655.9	79.3	336.8	239.8	394.3	64.1	81.4	248.9	3.8
17 CC La Laguna II	1,393.8	448.7	405.1	540.0	1,058.2	449.4	256.4	352.5	(34.7)
18 CC Río Bravo III	988.1	102.6	377.9	507.6	626.4	60.3	191.2	374.9	(26.1)
19 CC Tuxpan III y IV	2,337.2	737.6	586.3	1,013.3	2,380.0	764.5	614.1	1,001.5	(1.2)
20 CC Altamira V	2,965.9	608.3	710.2	1,647.4	2,333.2	783.2	517.7	1,032.3	(37.3)
21 CC Tamazunchale	3,622.8	708.9	877.9	2,036.0	2,560.3	703.1	606.9	1,250.3	(38.6)
24 CC Río Bravo IV	1,150.7	133.7	491.8	525.1	824.7	117.9	236.9	469.9	(10.5)
25 CC Tuxpan V	1,685.1	212.1	292.0	1,181.0	846.9	163.6	212.4	470.9	(60.1)
26 CC Valladolid III	1,206.9	316.8	473.0	417.1	1,536.0	316.9	289.1	930.1	123.0
28 CCC Norte II	1,152.2	342.1	369.3	440.8	730.8	330.4	105.5	294.9	(33.1)
29 CCC Norte	1,222.5	463.4	263.7	495.4	1,062.5	422.5	304.8	335.1	(32.3)
31 CE La Venta III	263.7	0.0	193.9	69.9	530.7	0.0	218.8	311.9	346.5
33 CE Oaxaca I	122.0	0.0	69.3	52.7	168.6	0.0	156.5	12.2	(76.9)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	454.5	0.0	209.5	245.0	898.2	0.0	608.0	290.2	18.5
36 CC Baja California III	427.7	19.3	257.3	151.1	398.9	20.8	130.4	247.6	63.9
38 CC Norte III (Juárez)	225.7	0.0	0.0	225.7	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40 CE Sureste I	80.3	0.0	18.6	61.7	300.6	0.0	138.5	162.1	162.8
42 CC Noroeste	2,316.8	0.0	0.0	2,316.8	875.0	332.1	180.9	362.0	(84.4)
43 CC Noreste	1,678.4	279.5	1,422.3	(23.4)	1,120.9	68.3	363.4	689.2	<-500
45 CC Topolobampo III	1,418.6	0.0	0.0	1,418.6	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)

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

>500 = La variación es mayor 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 P/J**  
**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 – marzo 2020**  
 (Millones de pesos a precios de 2020) \*J

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (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>526,872.6</b>	<b>343,647.2</b>	<b>3,466.2</b>	<b>347,113.4</b>	<b>14,222.4</b>	<b>16,852.2</b>	<b>31,074.6</b>	<b>148,684.6</b>	<b>179,759.2</b>
<b>Cierres totales</b>	<b>435,777.0</b>	<b>323,716.1</b>	<b>2,269.3</b>	<b>325,985.4</b>	<b>9,615.8</b>	<b>11,185.2</b>	<b>20,801.0</b>	<b>88,990.7</b>	<b>109,791.6</b>
1 CG Cerro Prieto IV U/	2,429.7	2,429.7	0.0	2,429.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua U/	6,521.5	6,521.5	0.0	6,521.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II U/	645.8	645.8	0.0	645.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II U/	6,777.2	6,777.2	0.0	6,777.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II U/	1,439.1	1,439.1	0.0	1,439.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) U/	7,238.3	7,238.3	0.0	7,238.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II U/	16,487.2	16,487.2	0.0	16,487.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino U/	2,351.7	2,351.7	0.0	2,351.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular U/	3,085.3	3,085.3	0.0	3,085.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste U/	2,501.9	2,501.9	0.0	2,501.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución U/	4,118.8	4,118.8	0.0	4,118.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste U/	1,191.1	1,191.1	0.0	1,191.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular U/	793.8	793.8	0.0	793.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro U/	1,477.7	1,477.7	0.0	1,477.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental U/	1,704.9	1,704.9	0.0	1,704.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro U/	1,047.3	1,047.3	0.0	1,047.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste U/	967.7	967.7	0.0	967.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta U/	650.8	650.8	0.0	650.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste U/	663.5	663.5	0.0	663.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente U/	857.7	857.7	0.0	857.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste U/	1,057.8	1,057.8	0.0	1,057.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste U/	572.3	572.3	0.0	572.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste U/	1,037.6	1,037.6	0.0	1,037.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico U/	3,090.0	3,090.0	0.0	3,090.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) U/	2,699.6	2,699.6	0.0	2,699.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV U/	2,867.0	2,867.0	0.0	2,867.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV U/	7,847.5	7,847.5	0.0	7,847.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste U/	1,049.3	1,049.3	0.0	1,049.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional U/	3,096.3	3,096.3	0.0	3,096.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) U/	6,478.3	6,478.3	0.0	6,478.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central U/	1,511.8	1,511.8	0.0	1,511.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular U/	1,824.4	1,824.4	0.0	1,824.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste U/	1,704.5	1,704.5	0.0	1,704.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte U/	952.2	952.2	0.0	952.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión U/	201.9	201.9	0.0	201.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional U/	4,071.7	4,071.7	0.0	4,071.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC U/	2,676.1	2,676.1	0.0	2,676.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental U/	1,544.1	1,544.1	0.0	1,544.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte U/	348.0	348.0	0.0	348.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada U/	5,814.7	5,814.7	0.0	5,814.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale U/	2,525.2	2,525.2	0.0	2,525.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III U/	1,028.7	1,028.7	0.0	1,028.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte U/	517.2	517.2	0.0	517.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental U/	1,347.1	1,347.1	0.0	1,347.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental U/	503.2	503.2	0.0	503.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental U/	1,053.3	1,053.3	0.0	1,053.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I U/	1,316.7	1,316.7	0.0	1,316.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental U/	2,982.7	2,982.7	0.0	2,982.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte U/	3,585.0	3,585.0	0.0	3,585.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste U/	673.0	673.0	0.0	673.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental U/	647.0	647.0	0.0	647.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental U/	391.9	391.9	0.0	391.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular U/	611.0	611.0	0.0	611.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN OPERACIÓN P/J**

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*J/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I U/	498.0	498.0	0.0	498.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57 LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California U/	323.5	323.5	0.0	323.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental U/	1,833.5	1,833.5	0.0	1,833.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59 SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste U/	712.2	712.2	0.0	712.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60 SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto U/	2,665.4	2,665.4	0.0	2,665.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61 CC Hermosillo Conversión de TG a CC U/	1,810.1	1,810.1	0.0	1,810.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62 CCC Pacífico	14,907.3	14,429.2	321.0	14,750.1	62.9	62.9	125.8	31.4	157.2
63 CH El Cajón	19,597.0	8,422.6	0.0	8,422.6	657.3	657.3	1,314.6	9,859.8	11,174.4
64 LT Líneas Centro U/	157.4	157.4	0.0	157.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65 LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón U/	1,606.2	1,606.2	0.0	1,606.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66 LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V U/	1,762.8	1,762.8	0.0	1,762.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II U/	480.9	480.9	0.0	480.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,182.8	1,875.1	1.5	1,876.7	51.1	50.9	102.0	204.1	306.1
69 LT 707 Enlace Norte-Sur U/	780.9	780.9	0.0	780.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70 LT Riviera Maya U/	872.6	872.6	0.0	872.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71 PRR Presa Reguladora Amata U/	319.2	319.2	0.0	319.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72 RM Adolfo López Mateos U/	726.7	726.7	0.0	726.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73 RM Altamira U/	995.6	995.6	0.0	995.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74 RM Botello U/	149.3	149.3	0.0	149.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75 RM Carbón II U/	271.7	271.7	0.0	271.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76 RM Carlos Rodríguez Rivero U/	441.2	441.2	0.0	441.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77 RM Dos Bocas U/	338.7	338.7	0.0	338.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78 RM Emilio Portes Gil U/	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79 RM Francisco Pérez Ríos U/	2,995.2	2,995.2	0.0	2,995.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80 RM Gómez Palacio U/	693.4	693.4	0.0	693.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82 RM Huinalá U/	14.1	14.1	0.0	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83 RM Ixtaczoquitlán U/	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84 RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) U/	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87 RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) U/	1,156.8	1,156.8	0.0	1,156.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90 RM CT Puerto Libertad U/	316.0	316.0	0.0	316.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91 RM Punta Prieta U/	270.8	270.8	0.0	270.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92 RM Salamanca U/	760.6	760.6	0.0	760.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93 RM Tuxpango U/	408.4	408.4	0.0	408.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94 RM CT Valle de México U/	136.1	136.1	0.0	136.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95 SE Norte U/	181.1	181.1	0.0	181.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98 SE 705 Capacitores U/	81.8	81.8	0.0	81.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99 SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte U/	1,053.7	1,053.7	0.0	1,053.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100 SLT 701 Occidente-Centro U/	1,872.0	1,872.0	0.0	1,872.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101 SLT 702 Sureste-Peninsular U/	655.6	655.6	0.0	655.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102 SLT 703 Noreste-Norte U/	453.5	453.5	0.0	453.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103 SLT 704 Baja California –Noroeste U/	157.3	157.3	0.0	157.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104 SLT 706 Sistemas- Norte	4,379.9	4,132.9	0.0	4,132.9	131	131	263	220.7	247.0
105 SLT 709 Sistemas Sur U/	2,385.5	2,385.5	0.0	2,385.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106 CC Conversión El Encino de TG a CC U/	1,751.6	1,751.6	0.0	1,751.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107 CCI Baja California Sur II U/	1,422.3	1,422.3	0.0	1,422.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I U/	805.6	805.6	0.0	805.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula U/	123.5	123.5	0.0	123.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5) U/	740.0	740.0	0.0	740.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 U/	321.9	321.9	0.0	321.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 U/	842.9	842.9	0.0	842.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 U/	718.3	718.3	0.0	718.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 U/	1,039.2	1,039.2	0.0	1,039.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J**  
**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 – marzo 2020**  
 (Millones de pesos a precios de 2020) \*J/

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 U/	484.9	484.9	0.0	484.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste U/	254.0	254.0	0.0	254.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte U/	124.6	124.6	0.0	124.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío U/	1,265.0	1,265.0	0.0	1,265.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano U/	1,986.4	1,986.4	0.0	1,986.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas U/	1,675.4	1,675.4	0.0	1,675.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noíne U/	1,562.4	1,562.4	0.0	1,562.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	2,157.1	2,092.9	0.5	2,093.4	1.8	3.4	5.2	58.6	63.7
132 CE La Venta II	2,566.8	2,139.0	85.6	2,224.5	85.6	171.1	256.7	85.6	342.2
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II U/	159.9	159.9	0.0	159.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste U/	210.6	210.6	0.0	210.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente U/	281.5	281.5	0.0	281.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140 SE 914 División Centro Sur	307.5	217.4	8.8	226.2	8.8	17.6	26.4	54.9	81.3
141 SE 915 Occidental U/	273.3	273.3	0.0	273.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico U/	980.1	980.1	0.0	980.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo U/	1,893.6	1,893.6	0.0	1,893.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte U/	1,300.4	1,300.4	0.0	1,300.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	29,390.2	8,663.6	416.8	9,080.4	830.4	1,254.6	2,085.1	18,224.8	20,309.8
147 CCC Baja California U/	4,098.2	4,098.2	0.0	4,098.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur U/	649.5	649.5	0.0	649.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro U/	1,052.7	1,052.7	0.0	1,052.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,114.7	1,109.0	0.0	1,109.0	0.2	0.3	0.5	5.2	5.7
151 SE 1006 Central----Sur	364.6	281.5	4.0	285.5	32.4	32.4	64.9	14.2	79.1
152 SE 1005 Noroeste	1,427.0	1,273.3	13.2	1,286.5	13.7	27.3	40.9	99.5	140.5
156 RM Infiernillo	397.3	387.8	0.0	387.8	4.9	0.2	5.1	4.3	9.5
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,577.7	3,490.6	0.7	3,491.3	2.4	4.6	7.0	79.4	86.4
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 U/	310.0	310.0	0.0	310.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 U/	105.7	105.7	0.0	105.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II U/	25.5	25.5	0.0	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz U/	99.3	99.3	0.0	99.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinalá II U/	44.6	44.6	0.0	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central U/	367.8	367.8	0.0	367.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	917.9	809.3	0.0	809.3	64.8	29.2	94.0	14.6	108.6
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo U/	137.1	137.1	0.0	137.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,426.4	1,401.2	0.2	1,401.4	0.7	1.3	2.0	23.0	25.0
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,389.3	2,259.5	113.0	2,372.5	113.0	226.0	338.9	677.9	1,016.8
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales U/	770.3	770.3	0.0	770.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,877.9	1,411.1	2.8	1,413.9	46.8	56.0	102.8	361.2	464.0
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	846.1	625.1	0.0	625.1	88.4	88.4	176.8	44.2	221.0
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29.0	27.6	0.0	27.6	0.0	0.1	0.1	1.3	1.4
181 RM CN Laguna Verde	15,155.0	8,904.9	321.1	9,226.0	321.1	642.2	963.3	4,965.7	5,929.0
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 U/	751.2	751.2	0.0	751.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2 U/	135.3	135.3	0.0	135.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	545.5	429.7	1.1	430.9	51.2	42.7	93.9	20.8	114.6
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	377.3	297.4	0.6	298.0	6.2	4.0	10.2	69.1	79.3
190 SE 1120 Noroeste	1,158.7	880.6	0.4	881.0	50.9	27.8	78.7	199.0	277.8
191 SE 1121 Baja California	128.7	102.1	2.3	104.5	5.6	4.7	10.2	14.0	24.2
192 SE 1122 Golfo Norte	908.9	782.4	12.6	794.9	12.6	25.2	37.8	76.2	114.0
193 SE 1123 Norte	89.5	85.0	0.0	85.0	4.5	0.0	4.5	0.0	4.5
194 SE 1124 Bajío Centro	922.0	807.8	0.2	808.0	55.1	24.0	79.0	35.0	114.0
195 SE 1125 Distribución	2,274.8	2,002.5	1.3	2,003.8	50.0	49.7	99.7	171.4	271.1



**COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN  
DIRECTA EN 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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*./

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
197 SE 1127 Sureste	374.2	332.5	0.3	332.8	1.3	2.2	3.5	37.9	41.4
198 SE 1128 Centro Sur	472.1	332.7	0.1	332.8	38.7	34.4	73.1	66.1	139.2
199 SE 1129 Compensación redes	364.4	311.1	3.9	315.0	4.2	8.4	12.6	36.8	49.4
20 SLT 1111 Transmisión y Transformación del 0 Central - Occidental	1,641.0	1,147.0	0.5	1,147.5	151.0	152.7	303.7	189.8	493.5
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,079.3	1,454.2	4.7	1,459.0	17.6	33.0	50.5	569.8	620.3
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,081.7	2,019.3	28.0	2,047.3	307.0	335.0	642.0	392.4	1,034.4
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	866.9	760.4	10.7	771.0	10.7	21.3	32.0	63.9	95.9
20 SLT 1119 Transmisión y Transformación del 4 Sureste	2,503.5	2,438.3	0.4	2,438.7	16.0	2.7	18.7	46.1	64.8
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,739.3	2,636.4	0.6	2,637.0	20.4	4.5	24.9	77.4	102.3
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera U/	990.8	990.8	0.0	990.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	1,127.1	1,061.8	2.0	1,063.8	14.5	5.4	19.9	43.4	63.3
20 SE 1205 Compensación Oriental - 8 Peninsular	220.8	147.2	7.4	154.6	7.4	14.7	22.1	44.2	66.2
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,249.7	3,009.7	1.0	3,010.6	113.3	6.9	120.2	118.9	239.0
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,288.2	3,760.8	12.2	3,773.0	178.3	80.5	258.8	256.4	515.2
213 SE 1211 Noreste - Central	1,428.3	621.5	0.3	621.8	106.4	106.3	212.7	593.7	806.4
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,460.3	949.4	10.9	960.2	76.0	75.1	151.1	349.0	500.1
216 RM CCC Poza Rica	3,540.0	1,363.9	0.0	1,363.9	355.7	355.7	711.4	1,464.7	2,176.1
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,730.1	1,731.0	3.3	1,734.3	220.3	230.9	451.2	1,544.6	1,995.8
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	920.9	902.6	0.1	902.7	7.4	0.6	8.0	10.2	18.3
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,000.3	751.9	1.9	753.8	7.0	13.1	20.1	226.4	246.5
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	24,670.6	14,948.9	20.1	14,969.0	1,401.1	1,451.5	2,852.6	6,849.0	9,701.6
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.8	95.9	0.0	95.9	5.9	0.0	5.9	0.0	5.9
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29.1	24.8	1.5	26.2	1.5	1.5	2.9	0.0	2.9
226 CCI CI Guerrero Negro III	594.6	208.1	0.0	208.1	59.5	59.5	118.9	267.6	386.5
227 CG Los Humeros II	2,493.7	1,837.5	0.0	1,837.5	262.5	262.5	525.0	131.2	656.2
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	458.6	337.5	0.0	337.5	48.2	48.2	96.5	24.6	121.1
229 CT TG Baja California II	2,442.1	1,544.2	4.0	1,548.2	163.8	176.7	340.5	553.4	893.9
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	150.9	135.9	0.1	136.0	0.4	0.8	1.2	13.7	14.9
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	201.7	181.6	0.2	181.8	0.6	1.1	1.6	18.3	19.9
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	841.9	75.8	0.8	76.7	26.5	29.3	55.8	709.4	765.2
235 CCI Baja California Sur IV	2,300.9	1,154.3	8.7	1,162.9	32.2	60.5	92.7	1,045.3	1,138.0
236 CCI Baja California Sur III	2,160.8	1,620.6	0.0	1,620.6	216.1	216.1	432.2	108.0	540.2
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	271.1	100.4	0.0	100.4	27.1	27.1	54.2	116.5	170.7
242 SE 1323 Distribución SUR	570.3	328.0	7.7	335.7	19.0	7.8	26.8	207.8	234.6
243 SE 1322 Distribución Centro	2,001.0	917.2	47.6	964.8	156.3	197.1	353.3	682.8	1,036.1
24 SE 1321 Distribución Noreste	1,607.1	1,048.2	12.6	1,060.8	81.8	69.5	151.2	395.1	546.3
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	445.4	291.8	0.5	292.3	36.0	37.7	73.7	79.4	153.1
24 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja 8 California y Noroeste	1,460.5	1,125.0	1.0	1,126.0	90.9	85.3	176.2	158.4	334.5
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,053.6	930.3	0.6	930.9	45.2	4.2	49.4	73.3	122.7
251 SE 1421 Distribución Sur	603.2	270.3	12.3	282.5	33.4	46.5	80.0	240.7	320.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	186.2	176.4	0.0	176.4	9.8	0.0	9.8	0.0	9.8
253 SE 1420 Distribución Norte	775.7	298.3	3.0	301.3	62.6	67.1	129.6	344.8	474.4

**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 – marzo 2020**  
(Millones de pesos a precios de 2020) <sup>\*J</sup>

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
259 SE 1521 Distribución Sur	787.5	223.4	11.8	235.2	41.6	54.1	95.7	456.7	552.3
260 SE 1520 Distribución Norte	246.7	25.3	0.0	25.3	9.2	9.2	18.4	203.0	221.4
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	884.8	565.5	1.5	566.9	55.9	60.6	116.5	201.4	317.9
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	560.8	266.1	29.5	295.6	29.5	58.9	88.4	176.8	265.2
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	67.8	32.1	3.6	35.7	3.6	7.1	10.7	21.4	32.1
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,641.2	777.4	86.4	863.8	86.4	172.8	259.1	518.3	777.4
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	488.7	24.4	24.4	48.9	24.4	48.9	73.3	366.5	439.9
286 CCI Baja California Sur V	2,513.5	879.7	0.0	879.7	251.3	251.3	502.7	1,131.1	1,633.8
288 SLT 1722 Distribución Sur	591.8	97.3	13.2	110.5	35.7	49.0	84.7	396.6	481.3
292 SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,441.9	297.3	0.0	297.3	99.1	99.1	198.2	946.4	1,144.6
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,649.5	781.3	86.8	868.2	86.8	173.6	260.4	520.9	781.3
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,229.0	624.8	49.6	674.4	72.5	123.0	195.5	359.0	554.5
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	471.6	227.6	20.4	248.0	22.8	43.9	66.7	156.9	223.6
30 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	604.6	30.2	30.2	60.5	30.2	60.5	90.7	453.5	544.1
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	189.7	91.9	9.8	101.6	9.8	19.6	29.3	58.7	88.0
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,664.4	410.0	2.6	412.6	119.8	122.4	242.2	1,009.6	1,251.8
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,864.3	382.0	1.5	383.5	113.4	118.5	231.9	1,248.9	1,480.8
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,219.2	443.2	0.7	443.8	124.7	125.4	250.1	525.2	775.3
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,140.7	72.8	33.5	106.4	13.6	50.6	64.2	970.2	1,034.4
312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	622.4	59.1	18.2	77.2	24.2	42.3	66.5	478.6	545.1
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,251.4	166.8	1.2	168.0	73.2	76.1	149.3	1,934.1	2,083.5
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	420.0	78.4	0.0	78.4	28.6	28.6	57.2	284.4	341.7
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,578.3	363.7	0.0	363.7	111.1	111.1	222.3	992.3	1,214.6
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	353.7	128.2	0.0	128.2	36.6	36.6	73.2	152.3	225.6
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,059.3	317.8	0.0	317.8	105.9	105.9	211.9	529.7	741.5
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,423.9	274.8	0.2	275.0	87.6	88.2	175.8	973.1	1,148.9
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,408.1	1,281.5	80.4	1,361.9	413.3	493.7	907.0	8,139.3	9,046.2
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	106.6	3.7	3.5	7.2	0.0	3.6	3.6	95.7	99.3
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,501.0	87.3	29.8	117.2	46.5	80.0	126.4	1,257.4	1,383.9
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,852.7	962.8	214.2	1,177.0	389.7	620.1	1,009.9	10,665.8	11,675.7
<b>Cierres Parciales</b>	<b>91,095.5</b>	<b>19,931.1</b>	<b>1,196.9</b>	<b>21,128.0</b>	<b>4,606.6</b>	<b>5,667.0</b>	<b>10,273.6</b>	<b>59,694.0</b>	<b>69,967.5</b>
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	11,043.2	2,200.8	3.5	2,204.3	669.6	681.0	1,350.6	7,488.3	8,838.9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	4,132.2	3,497.2	73.6	3,570.7	212.5	191.3	403.8	157.7	561.5
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,243.0	821.9	10.2	832.1	65.2	66.0	131.2	279.8	411.0
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	862.8	841.1	0.0	841.1	21.7	0.0	21.7	(0.0)	21.7
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,601.6	2,034.3	30.6	2,064.9	154.5	95.8	250.3	286.4	536.7
245 SE 1320 Distribución Noroeste	941.5	616.8	0.3	617.1	75.0	68.2	143.3	181.1	324.4
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,044.2	508.4	24.9	533.3	42.4	71.5	113.9	396.9	510.8
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	8,862.4	3,806.4	291.7	4,098.2	467.8	773.7	1,241.5	3,522.7	4,764.3
264 CC Centro	14,215.6	2,591.8	13.5	2,605.2	1,046.4	1,070.3	2,116.7	9,493.7	11,610.4
266 SLT 1603 Subestación Lago	741.0	33.4	33.4	66.9	31.2	64.6	95.8	578.3	674.1
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	786.5	220.2	11.8	232.0	51.7	65.4	117.1	437.4	554.5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,360.4	842.2	57.2	899.4	144.9	204.5	349.4	1,111.6	1,461.0
278 RM CT José López Portillo	5,031.6	230.6	146.8	377.4	104.8	251.6	356.4	4,297.8	4,654.2
28 SLT 1721 Distribución Norte	457.2	110.3	5.9	116.2	28.5	34.7	63.2	277.8	341.0
0									

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) <sup>\*./</sup>

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2019 (2)	En 2020 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	2,028.6	222.5	45.0	267.5	67.6	124.7	192.3	1,568.8	1,761.0
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	375.4	21.5	9.9	31.5	7.7	17.7	25.4	318.6	344.0
28	CG Los Humeros III	1,010.8	266.0	0.0	266.0	106.4	106.4	212.8	532.0	744.8
4										
296	CC Empalme I	11,409.5	444.0	292.0	736.0	602.8	894.8	1,497.7	9,175.9	10,673.6
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,226.3	181.0	1.1	182.1	87.2	90.7	177.9	1,866.3	2,044.2
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	436.8	51.3	0.0	51.3	32.3	32.3	64.5	320.9	385.5
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,780.9	184.8	8.5	193.3	176.3	184.8	361.2	3,226.4	3,587.6
313	CC Empalme II	9,395.6	0.0	0.0	0.0	313.2	313.2	626.4	8,769.2	9,395.6
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	716.4	60.8	10.2	71.0	30.2	48.9	79.1	566.2	645.3
327	CG Los Azufres III Fase II	1,205.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,205.8	1,205.8
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,774.1	58.5	43.4	101.8	55.1	120.3	175.3	1,496.9	1,672.2
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	526.5	20.9	20.9	41.9	10.1	31.0	41.1	443.5	484.7
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	140.5	4.7	4.7	9.4	0.0	4.7	4.7	126.5	131.2
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,745.1	59.7	57.7	117.4	1.3	59.0	60.3	1,567.3	1,627.6

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

\*./ El tipo de cambio utilizado es de 23.5122 correspondiente al cierre de marzo de 2020.

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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)
<b>Total</b>	<b>962,136.8</b>	<b>983,897.2</b>	<b>2.3</b>	<b>823,066.8</b>	<b>506,042.2</b>	<b>51.4</b>	<b>92,029.9</b>	<b>414,012.3</b>
<b>Inversión directa</b>	<b>645,275.9</b>	<b>667,036.3</b>	<b>3.4</b>	<b>566,776.9</b>	<b>249,752.3</b>	<b>37.4</b>	<b>69,993.1</b>	<b>179,759.2</b>
1 CG Cerro Prieto IV	2,429.7	2,429.7	0.0	2,429.7	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	6,521.5	6,521.5	0.0	6,521.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	645.8	714.0	10.6	645.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
4 CC Monterrey II	7,784.6	7,784.6	0.0	7,784.6	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,440.6	1,440.6	0.0	1,440.6	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	7,238.3	7,238.3	0.0	7,238.3	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	16,487.2	16,487.2	0.0	16,487.2	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,351.7	2,351.7	0.0	2,351.7	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	3,119.3	3,119.3	0.0	3,119.3	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,501.9	2,501.9	0.0	2,501.9	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,118.8	4,118.8	0.0	4,118.8	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,191.1	1,191.1	0.0	1,191.1	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	793.8	793.8	0.0	793.8	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,477.7	1,477.7	0.0	1,477.7	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,704.9	1,704.9	0.0	1,704.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	1,047.3	1,047.3	0.0	1,047.3	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	967.7	967.7	0.0	967.7	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	650.8	650.8	0.0	650.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	663.5	663.5	0.0	663.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	857.7	857.7	0.0	857.7	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	1,057.8	1,057.8	0.0	1,057.8	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	572.3	572.3	0.0	572.3	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	1,037.6	1,037.6	0.0	1,037.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	3,090.0	3,090.0	0.0	3,090.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,699.6	2,836.4	5.1	2,699.6	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,867.0	3,155.1	10.0	2,867.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,847.5	8,333.8	6.2	7,847.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,049.3	1,049.3	0.0	1,049.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	3,096.3	3,096.3	0.0	3,096.3	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,478.3	6,975.5	7.7	6,478.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,511.8	1,533.7	1.4	1,511.8	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,824.4	1,824.4	0.0	1,824.4	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,704.5	3,164.6	85.7	1,704.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	952.2	967.7	1.6	952.2	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	201.9	224.9	11.4	201.9	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	4,071.7	4,071.7	0.0	4,071.7	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,676.1	2,714.2	1.4	2,676.1	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,544.1	1,627.5	5.4	1,544.1	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	348.0	450.2	29.4	348.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,814.7	6,400.1	10.1	5,814.7	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,525.2	2,713.4	7.5	2,525.2	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,028.7	1,028.7	0.0	1,028.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	517.2	525.8	1.7	517.2	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,347.1	1,347.1	0.0	1,347.1	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	503.2	503.2	0.0	503.2	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	1,053.3	1,053.3	0.0	1,053.3	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,316.7	1,382.9	5.0	1,316.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,982.7	3,294.5	10.5	2,982.7	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,585.0	4,020.5	12.1	3,585.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	673.0	673.0	0.0	673.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	647.0	734.8	13.6	647.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	391.9	391.9	0.0	391.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	611.0	620.9	1.6	611.0	(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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	498.0	639.0	28.3	498.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	323.5	339.1	4.8	323.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,833.5	1,833.5	0.0	1,833.5	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	712.2	715.8	0.5	712.2	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,665.4	2,665.4	0.0	2,663.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,810.1	1,891.6	4.5	1,810.1	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	14,907.3	15,426.9	3.5	14,907.3	188.7	1.2	31.4	157.2
63	CH	El Cajón	19,597.1	23,186.3	18.3	19,597.0	19,597.0	84.5	8,422.6	11,174.4
64	LT	Líneas Centro	157.4	157.4	0.0	157.4	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,606.2	1,634.2	1.7	1,606.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,762.8	1,908.7	8.3	1,762.8	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	480.9	480.9	0.0	480.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,182.8	2,969.9	36.1	2,182.8	510.2	17.2	204.1	306.1
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	780.9	854.8	9.5	780.9	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	872.6	953.3	9.3	872.6	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	319.2	396.2	24.1	319.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	726.7	726.7	0.0	726.7	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	995.6	995.6	0.0	995.6	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	149.3	149.3	0.0	149.3	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	271.7	271.7	0.0	271.7	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	441.2	441.2	0.0	441.2	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	338.7	338.7	0.0	338.7	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	5.8	5.8	0.0	5.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,995.2	2,995.2	0.0	2,995.2	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	693.4	833.8	20.3	693.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
82	RM	Huinalá	14.1	14.1	0.0	14.1	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	21.5	21.5	0.0	21.5	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	317.6	317.6	0.0	317.6	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,156.8	1,156.8	0.0	1,156.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	316.0	316.0	0.0	316.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	270.8	288.7	6.6	270.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
92	RM	Salamanca	760.6	760.6	0.0	760.6	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	408.4	408.4	0.0	408.4	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	136.1	136.1	0.0	136.1	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	181.1	181.1	0.0	181.1	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	81.8	81.8	0.0	81.8	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,053.7	1,088.3	3.3	1,053.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,872.0	1,872.0	0.0	1,872.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	655.6	655.6	0.0	655.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	453.5	456.1	0.6	453.5	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	157.3	157.3	0.0	157.3	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,379.9	4,558.8	4.1	4,379.9	467.8	10.3	220.7	247.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,385.5	2,671.0	12.0	2,385.5	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG ACC	1,751.6	1,856.5	6.0	1,751.6	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,422.3	1,571.4	10.5	1,422.3	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	805.6	907.5	12.7	805.6	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	123.5	123.5	0.0	123.5	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	740.0	740.0	0.0	740.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	321.9	321.9	0.0	321.9	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	842.9	842.9	0.0	842.9	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	718.3	718.3	0.0	718.3	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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas		
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %	Monto		%	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)		(5=7+8)			(6=5/2)	(7)
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	1,039.2	1,039.2	0.0	1,039.2	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	484.9	484.9	0.0	484.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	254.0	254.0	0.0	254.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	124.6	124.6	0.0	124.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,265.0	1,265.0	0.0	1,265.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,986.4	2,033.4	2.4	1,986.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,675.4	1,677.7	0.1	1,675.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,562.4	1,609.9	3.0	1,562.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	2,157.1	2,486.3	15.3	2,157.1	122.3	4.9	58.6	63.7
132	CE	La Venta II	2,566.8	2,602.3	1.4	2,566.8	427.8	16.4	85.6	342.2
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	159.9	169.0	5.7	159.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	210.6	210.6	0.0	210.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	281.5	285.2	1.3	281.5	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	307.5	307.5	0.0	307.5	136.2	44.3	54.9	81.3
141	SE	915 Occidental	273.3	273.3	0.0	273.3	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	980.1	999.0	1.9	980.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,893.6	1,931.1	2.0	1,893.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,300.4	1,335.1	2.7	1,300.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
146	CH	La Yesca	29,390.3	36,518.0	24.3	29,390.2	29,390.2	80.5	9,080.4	20,309.8
147	CCC	Baja California	4,098.2	4,209.6	2.7	4,098.2	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	649.5	649.5	0.0	649.5	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,052.7	1,052.7	0.0	1,052.7	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,114.7	1,114.7	0.0	1,114.7	10.8	1.0	5.2	5.7
151	SE	1006 Central----Sur	364.6	369.8	1.4	364.6	93.3	25.2	14.2	79.1
152	SE	1005 Noroeste	1,427.0	1,441.2	1.0	1,427.0	240.0	16.7	99.5	140.5
156	RM	Infiernillo	397.3	397.3	0.0	397.3	13.8	3.5	4.3	9.5
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,577.7	3,577.7	0.0	3,577.7	165.8	4.6	79.4	86.4
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	310.0	310.0	0.0	310.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	105.7	105.7	0.0	105.7	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	25.5	25.5	0.0	25.5	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	99.3	99.3	0.0	99.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	44.6	44.6	0.0	44.6	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	367.8	371.0	0.9	367.8	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	917.9	1,012.6	10.3	917.9	123.2	12.2	14.6	108.6
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	137.1	140.2	2.3	137.1	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,426.4	1,428.7	0.2	1,426.4	47.9	3.4	23.0	25.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,389.3	3,492.4	3.0	3,389.3	1,694.6	48.5	677.9	1,016.8
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	770.3	781.8	1.5	770.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,877.9	1,922.1	2.3	1,877.9	825.2	42.9	361.2	464.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	13,425.5	15,167.3	13.0	11,043.2	11,043.2	72.8	2,204.3	8,838.9
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	846.1	855.7	1.1	846.1	265.3	31.0	44.2	221.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	29.0	29.3	0.9	29.0	2.7	9.4	1.3	1.4
181	RM	CN Laguna Verde	15,155.0	15,651.3	3.3	15,155.0	10,894.7	69.6	4,965.7	5,929.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	751.2	751.2	0.0	751.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	135.3	135.3	0.0	135.3	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	545.5	626.1	14.8	545.5	135.4	21.6	20.8	114.6
188	SE	1116 Transformación del Noreste	6,614.9	6,736.6	1.8	5,122.0	719.1	10.7	157.7	561.5
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	377.3	377.5	0.1	377.3	148.3	39.3	69.1	79.3
190	SE	1120 Noroeste	1,158.7	1,175.2	1.4	1,158.7	476.8	40.6	199.0	277.8

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
191	SE	1121 Baja California	128.7	128.7	0.0	128.7	38.2	29.7	14.0	24.2
192	SE	1122 Golfo Norte	908.9	923.8	1.6	908.9	190.2	20.6	76.2	114.0
193	SE	1123 Norte	89.5	89.5	0.0	89.5	4.5	5.0	0.0	4.5
194	SE	1124 Bajío Centro	922.0	938.1	1.7	922.0	149.0	15.9	35.0	114.0
195	SE	1125 Distribución	2,274.8	2,309.3	1.5	2,274.8	442.5	19.2	171.4	271.1
197	SE	1127 Sureste	374.2	378.0	1.0	374.2	79.3	21.0	37.9	41.4
198	SE	1128 Centro Sur	472.1	484.6	2.7	472.1	205.4	42.4	66.1	139.2
199	SE	1129 Compensación redes	364.4	368.0	1.0	364.4	86.2	23.4	36.8	49.4
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,641.0	1,704.9	3.9	1,641.0	683.3	40.1	189.8	493.5
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	2,079.3	2,119.7	1.9	2,079.3	1,190.1	56.1	569.8	620.3
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	3,081.7	3,230.4	4.8	3,081.7	1,426.8	44.2	392.4	1,034.4
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	866.9	868.2	0.1	866.9	159.8	18.4	63.9	95.9
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,503.5	2,541.1	1.5	2,503.5	111.0	4.4	46.1	64.8
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,739.3	2,749.4	0.4	2,739.3	179.7	6.5	77.4	102.3
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	990.8	991.5	0.1	990.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	1,127.1	1,144.8	1.6	1,127.1	106.7	9.3	43.4	63.3
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	220.8	223.2	1.1	220.8	110.4	49.5	44.2	66.2
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	3,126.9	3,158.2	1.0	1,513.7	690.7	21.9	279.8	411.0
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,249.7	3,492.1	7.5	3,249.7	357.9	10.2	118.9	239.0
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,288.2	4,486.2	4.6	4,288.2	771.6	17.2	256.4	515.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	806.2	825.0	2.3	806.2	21.7	2.6	-0.0	21.7
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	1,428.3	1,455.7	1.9	1,428.3	1,400.2	96.2	593.7	806.4
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,668.1	5,724.8	1.0	2,601.6	823.1	14.4	286.4	536.7
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,460.3	1,477.9	1.2	1,460.3	849.2	57.5	349.0	500.1
216	RM	CCC Poza Rica	3,540.0	3,623.1	2.3	3,540.0	3,640.7	100.5	1,464.7	2,176.1
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,730.1	3,805.8	2.0	3,730.1	3,540.4	93.0	1,544.6	1,995.8
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	920.9	969.1	5.2	920.9	28.5	2.9	10.2	18.3
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	1,000.3	1,022.5	2.2	1,000.3	472.8	46.2	226.4	246.5
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	24,670.6	24,897.1	0.9	24,670.6	16,550.6	66.5	6,849.0	9,701.6
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	101.8	106.5	4.6	101.8	5.9	5.6	-0.0	5.9
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	29.1	49.9	71.3	29.1	2.9	5.8	-0.0	2.9
226	CCI	CI Guerrero Negro III	594.6	632.8	6.4	594.6	594.6	94.0	208.1	386.5
227	CG	Los Humeros II	2,493.7	2,548.6	2.2	2,493.7	787.5	30.9	131.2	656.2
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	458.6	515.0	12.3	458.6	145.8	28.3	24.6	121.1
229	CT	TC Baja California II	2,442.1	2,442.1	0.0	2,442.1	1,447.3	59.3	553.4	893.9
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	150.9	185.1	22.7	150.9	28.5	15.4	13.7	14.9
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	201.7	249.3	23.6	201.7	38.1	15.3	18.3	19.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	841.9	901.0	7.0	841.9	841.9	93.4	76.7	765.2
235	CCI	Baja California Sur IV	2,300.9	2,355.4	2.4	2,300.9	2,183.2	92.7	1,045.3	1,138.0
236	CCI	Baja California Sur III	2,160.8	2,313.0	7.0	2,160.8	648.2	28.0	108.0	540.2
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	271.1	273.7	1.0	271.1	271.1	99.1	100.4	170.7
242	SE	1323 DISTRIBUCION SUR	1,056.0	580.9	-45.0	570.3	442.4	76.2	207.8	234.6

**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*./

Nombre del Proyecto	Costo total estimado				Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %	Monto Contratado	Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	2,001.0	2,032.2	1.6	2,001.0	1,719.0	84.6	682.8	1,036.1
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	1,607.1	1,629.4	1.4	1,607.1	941.4	57.8	395.1	546.3
245	SE	1320 DISTRIBUCION NOROESTE	2,195.6	2,217.5	1.0	941.5	505.5	22.8	181.1	324.4
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	445.4	540.9	21.4	445.4	232.5	43.0	79.4	153.1
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,460.5	1,509.1	3.3	1,460.5	492.9	32.7	158.4	334.5
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,349.3	1,379.2	2.2	741.8	741.8	53.8	230.9	510.8
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,053.6	1,171.2	11.2	1,053.6	196.0	16.7	73.3	122.7
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	603.2	614.0	1.8	603.2	561.4	91.4	240.7	320.7
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	186.2	226.1	21.5	186.2	9.8	4.3	-0.0	9.8
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	775.7	795.0	2.5	775.7	775.7	97.6	301.3	474.4
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	10,125.7	10,294.4	1.7	8,934.6	0.0	0.0	0.0	0.0
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	2,024.4	807.8	-60.1	787.5	787.5	97.5	235.2	552.3
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	246.7	255.5	3.6	246.7	246.7	96.5	25.3	221.4
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	11,879.8	12,229.9	2.9	7,522.7	7,522.7	61.5	2,758.4	4,764.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	884.8	891.1	0.7	884.8	519.3	58.3	201.4	317.9
264	CC	Centro	17,307.4	17,763.0	2.6	14,215.6	14,215.6	80.0	2,605.2	11,610.4
266	SLT	1603 Subestación Lago	4,179.9	4,289.3	2.6	2,144.3	1,252.5	29.2	578.3	674.1
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	560.8	564.1	0.6	560.8	442.0	78.3	176.8	265.2
268	CCI	Guerrero Negro IV	485.2	586.6	20.9	485.1	0.0	0.0	0.0	0.0
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	67.8	70.1	3.5	67.8	53.5	76.3	21.4	32.1
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,426.5	2,450.7	1.0	786.5	786.5	32.1	232.0	554.5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,830.3	6,898.6	1.0	2,304.7	2,304.7	33.4	843.8	1,461.0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,641.2	1,750.8	6.7	1,641.2	1,295.6	74.0	518.3	777.4
278	RM	CT José López Portillo	5,701.4	5,815.3	2.0	5,031.6	5,031.6	86.5	377.4	4,654.2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,388.8	2,412.7	1.0	537.3	537.3	22.3	196.3	341.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,211.3	2,272.5	2.8	2,028.6	2,028.6	89.3	267.5	1,761.0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	1,410.7	1,424.8	1.0	375.4	375.4	26.4	31.5	344.0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	585.1	543.9	-7.1	488.7	488.7	89.9	48.9	439.9
284	SE	Los Humeros III	3,054.6	3,253.8	6.5	1,010.8	1,010.8	31.1	266.0	744.8
286	CCI	Baja California Sur V	2,513.5	2,626.4	4.5	2,513.5	2,513.5	95.7	879.7	1,633.8
288	SLT	1722 Distribución Sur	1,091.0	1,101.9	1.0	591.8	591.8	53.7	110.5	481.3
289	CH	Chicoasén II	10,472.8	11,832.6	13.0	9,085.6	0.0	0.0	0.0	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,441.9	1,482.1	2.8	1,441.9	1,441.9	97.3	297.3	1,144.6
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,649.5	1,654.4	0.3	1,649.5	1,302.2	78.7	520.9	781.3
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,229.0	1,239.0	0.8	1,229.0	913.5	73.7	359.0	554.5
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	471.6	479.9	1.8	471.6	380.6	79.3	156.9	223.6
296	CC	Empalme I	17,358.4	17,466.8	0.6	11,409.5	11,409.5	65.3	736.0	10,673.6
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,382.7	3,491.2	3.2	2,226.3	2,226.3	63.8	182.1	2,044.2
298	CC	Valle de México II	16,429.3	16,727.6	1.8	10,000.0	0.0	0.0	0.0	0.0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,500.3	682.2	-54.5	604.6	604.6	88.6	60.5	544.1
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,859.2	5,992.5	2.3	2,982.0	0.0	0.0	0.0	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	189.7	190.4	0.4	189.7	146.7	77.1	58.7	88.0
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	1,664.4	1,695.2	1.9	2,261.4	2,261.4	133.4	1,009.6	1,251.8
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	2,036.2	1,907.7	-6.3	2,729.7	2,729.7	143.1	1,248.9	1,480.8
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,219.2	1,260.8	3.4	1,300.6	1,300.6	103.2	525.2	775.3



**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) \*/

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)		
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	2,257.9	1,172.7	-48.1	2,004.5	2,004.5	170.9	970.2	1,034.4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,751.5	2,779.0	1.0	706.4	706.4	25.4	320.9	385.5
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	8,310.5	8,339.9	0.4	7,596.3	6,814.0	81.7	3,226.4	3,587.6
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	622.9	622.4	-0.1	622.4	622.4	100.0	77.2	545.1
313	CC	Empalme II	17,052.6	17,161.2	0.6	9,395.6	9,395.6	54.7	0.0	9,395.6
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,342.0	2,323.1	-30.5	2,251.4	2,251.4	96.9	168.0	2,083.5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	420.0	442.4	5.3	420.0	420.0	95.0	78.4	341.7
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,578.3	1,642.0	4.0	1,578.3	1,578.3	96.1	363.7	1,214.6
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	353.7	372.4	5.3	353.7	353.7	95.0	128.2	225.6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,059.3	1,088.2	2.7	1,059.3	1,059.3	97.3	317.8	741.5
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,423.9	1,440.6	1.2	1,423.9	1,423.9	98.8	275.0	1,148.9
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,381.0	1,394.8	1.0	645.3	645.3	46.3	0.0	645.3
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,241.3	10,540.5	-20.4	10,408.1	10,408.1	98.7	1,361.9	9,046.2
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,482.6	1,608.8	8.5	1,205.8	1,205.8	75.0	0.0	1,205.8
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	106.6	109.7	3.0	106.6	106.6	97.1	7.2	99.3
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	3,023.5	3,134.2	3.7	1,383.9	1,383.9	44.2	0.0	1,383.9
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,417.5	3,469.3	1.5	1,672.2	1,672.2	48.2	0.0	1,672.2
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,916.9	3,956.1	1.0	524.1	524.1	13.2	39.5	484.7
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	13,051.3	13,051.3	0.0	12,852.7	12,852.7	98.5	1,177.0	11,675.7
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	267.8	267.8	0.0	134.2	0.0	0.0	0.0	0.0
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,951.6	1,971.1	1.0	140.4	140.4	7.1	9.3	131.2
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	3,085.3	3,116.2	1.0	1,797.5	1,797.5	57.7	169.9	1,627.6
<b>Inversión condicionada</b>			<b>316,860.9</b>	<b>316,860.9</b>	<b>0.0</b>	<b>256,289.9</b>	<b>256,289.9</b>	<b>80.9</b>	<b>22,036.7</b>	<b>234,253.2</b>
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	8,476.6	8,476.6	0.0	8,476.6	8,476.6	100.0	0.0	8,476.6
2	CC	Altamira II	6,062.4	6,062.4	0.0	6,062.4	6,062.4	100.0	-0.0	6,062.4
3	CC	Bajío	8,633.4	8,633.4	0.0	8,633.7	8,633.7	100.0	-0.0	8,633.7
4	CC	Campeche	3,520.2	3,520.2	0.0	3,520.2	3,520.2	100.0	0.0	3,520.2
5	CC	Hermosillo <sup>✓</sup>	4,119.1	4,119.1	0.0	4,119.3	4,119.3	100.0	0.0	4,119.3
6	CT	Mérida III	4,801.8	4,801.8	0.0	4,801.8	4,801.8	100.0	0.0	4,801.8
7	CC	Monterrey III	6,084.0	6,084.0	0.0	6,085.0	6,085.0	100.0	0.0	6,085.0
8	CC	Naco - Nogales <sup>✓</sup>	3,797.7	3,797.7	0.0	3,797.7	3,797.7	100.0	0.0	3,797.7
9	CC	Río Bravo II	5,594.7	5,594.7	0.0	5,594.7	5,594.7	100.0	0.0	5,594.7
10	CC	Mexicali	8,350.4	8,350.4	0.0	8,350.4	8,350.4	100.0	0.0	8,350.4
11	CC	Saltillo	4,022.0	4,022.0	0.0	4,022.9	4,022.9	100.0	0.0	4,022.9
12	CC	Tuxpan II	7,141.8	7,141.8	0.0	7,141.8	7,141.8	100.0	0.0	7,141.8
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	7,125.4	7,125.4	0.0	7,126.5	7,126.5	100.0	0.0	7,126.5
15	CC	Altamira III y IV	12,683.5	12,683.5	0.0	12,683.5	12,683.5	100.0	0.0	12,683.5
16	CC	Chihuahua III	3,995.5	3,995.5	0.0	3,995.5	3,995.5	100.0	0.0	3,995.5
17	CC	La Laguna II	7,979.0	7,979.0	0.0	7,980.0	7,980.0	100.0	0.0	7,980.0
18	CC	Río Bravo III	6,275.5	6,275.5	0.0	6,275.5	6,275.5	100.0	0.0	6,275.5
19	CC	Tuxpan III y IV <sup>✓</sup>	13,646.7	13,646.7	0.0	13,646.5	13,646.5	100.0	0.0	13,646.5
20	CC	Altamira V	13,438.2	13,438.2	0.0	13,438.2	13,438.2	100.0	-0.0	13,438.2
21	CC	Tamazunchale	11,357.3	11,357.3	0.0	11,356.4	11,356.4	100.0	0.0	11,356.4
24	CC	Río Bravo IV	6,286.2	6,286.2	0.0	6,287.2	6,287.2	100.0	0.0	6,287.2
25	CC	Tuxpan V	6,935.1	6,935.1	0.0	6,936.1	6,936.1	100.0	0.0	6,936.1
26	CC	Valladolid III <sup>✓</sup>	6,248.1	6,248.1	0.0	6,248.1	6,248.1	100.0	0.0	6,248.1
28	CCC	Norte II	11,060.9	11,060.9	0.0	11,060.1	11,060.1	100.0	-0.0	11,060.1

**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 – marzo 2020

 (Millones de pesos a precios de 2020) <sup>\*./</sup>

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2019	PEF 2020	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2020	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3=2/1)		(4)	(6=5/2)	(7)	(8)
29 CCC Norte	11,323.1	11,323.1	0.0	11,323.5	11,323.5	100.0	-0.0	11,323.5
31 CE La Venta III	3,764.6	3,764.6	0.0	3,764.3	3,764.3	100.0	0.0	3,764.3
33 CE Oaxaca I	3,800.9	3,800.9	0.0	3,801.9	3,801.9	100.0	0.0	3,801.9
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	11,833.7	11,833.7	0.0	11,833.7	11,833.7	100.0	-0.0	11,833.7
36 CC Baja California III	6,198.5	6,198.5	0.0	6,197.8	6,197.8	100.0	0.0	6,197.8
38 CC Norte III (Juárez)	24,190.0	24,190.0	0.0	13,222.6	13,222.6	54.7	13,222.6	0.0
40 CE Sureste I	13,234.0	13,234.0	0.0	3,704.5	3,704.5	28.0	-0.0	3,704.5
42 CC Noroeste	15,415.0	15,415.0	0.0	7,864.7	7,864.7	51.0	0.0	7,864.7
43 CC Noreste	34,632.2	34,632.2	0.0	8,122.5	8,122.5	23.5	-0.0	8,122.5
45 CC Topolobampo III	14,833.2	14,833.2	0.0	8,814.2	8,814.2	59.4	8,814.2	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 23,5122 correspondiente al mes de marzo de 2020.

./ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2020 es menor al monto comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – marzo 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) <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>1,973,000.2</b>	<b>1,973,000.2</b>	<b>1,973,000.2</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>85,284.4</b>	<b>85,284.4</b>	<b>85,284.4</b>					
1 CG Cerro Prieto IV	3,826.3	3,826.3	3,826.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	16,685.3	16,685.3	16,685.3	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	822.2	822.2	822.2	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	10,071.4	10,071.4	10,071.4	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,393.6	1,393.6	1,393.6	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,252.1	10,252.1	10,252.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,519.4	8,519.4	8,519.4	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	6,047.8	6,047.8	6,047.8	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,274.9	6,274.9	6,274.9	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	4,100.9	4,100.9	4,100.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,301.3	4,301.3	4,301.3	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	4,540.4	4,540.4	4,540.4	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,904.2	2,904.2	2,904.2	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,374.9	2,374.9	2,374.9	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	3,169.8	3,169.8	3,169.8	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>11,715.3</b>	<b>11,715.3</b>	<b>11,715.3</b>					
17 LT 301 Centro	1,626.6	1,626.6	1,626.6	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,518.7	1,518.7	1,518.7	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,311.1	1,311.1	1,311.1	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,241.5	1,241.5	1,241.5	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,859.8	1,859.8	1,859.8	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,464.4	1,464.4	1,464.4	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	983.9	983.9	983.9	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,709.3	1,709.3	1,709.3	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>80,053.8</b>	<b>80,053.8</b>	<b>80,053.8</b>					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,321.1	7,321.1	7,321.1	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	29,634.5	29,634.5	29,634.5	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,651.1	8,651.1	8,651.1	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	12,117.6	12,117.6	12,117.6	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,899.3	1,899.3	1,899.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	4,215.1	4,215.1	4,215.1	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,048.3	3,048.3	3,048.3	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,731.1	1,731.1	1,731.1	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,158.6	2,158.6	2,158.6	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	674.9	674.9	674.9	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,549.3	1,549.3	1,549.3	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,337.0	2,337.0	2,337.0	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,715.8	4,715.8	4,715.8	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>49,037.6</b>	<b>49,037.6</b>	<b>49,037.6</b>					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	19,971.4	19,971.4	19,971.4	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,293.4	2,293.4	2,293.4	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	843.4	843.4	843.4	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,976.9	8,976.9	8,976.9	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,356.8	6,356.8	6,356.8	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,566.8	4,566.8	4,566.8	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	788.8	788.8	788.8	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,412.4	2,412.4	2,412.4	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	718.7	718.7	718.7	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	2,109.0	2,109.0	2,109.0	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>24,880.4</b>	<b>24,880.4</b>	<b>24,880.4</b>					
48 CCI Baja California Sur I	1,226.7	1,226.7	1,226.7	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,248.2	3,248.2	3,248.2	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,275.8	2,275.8	2,275.8	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,643.6	2,643.6	2,643.6	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,091.4	1,091.4	1,091.4	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – marzo 2020**

 (Millones de pesos a precios de 2020) <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	
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	682.2	682.2	682.2	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	749.5	749.5	749.5	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	206.3	206.3	206.3	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	488.8	488.8	488.8	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,773.5	3,773.5	3,773.5	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,136.0	1,136.0	1,136.0	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,358.3	7,358.3	7,358.3	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
<b>Autorizados en 2002</b>		<b>115,450.5</b>	<b>115,450.5</b>	<b>115,450.5</b>						
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	9,377.7	9,377.7	9,377.7	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	28,831.9	28,831.9	28,831.9	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	6,140.2	6,140.2	6,140.2	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	227.6	227.6	227.6	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,046.7	1,046.7	1,046.7	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,629.5	6,629.5	6,629.5	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,519.4	2,519.4	2,519.4	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,018.9	3,018.9	3,018.9	14-jul-09	29-nov-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,841.0	1,841.0	1,841.0	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,616.4	1,616.4	1,616.4	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,080.5	2,080.5	2,080.5	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,104.4	2,104.4	2,104.4	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	4,170.1	4,170.1	4,170.1	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	347.6	347.6	347.6	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,969.4	2,969.4	2,969.4	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	962.7	962.7	962.7	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,182.1	3,182.1	3,182.1	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	251.9	251.9	251.9	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	6,473.5	6,473.5	6,473.5	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	2,232.8	2,232.8	2,232.8	15-ago-05	09-nov-05	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	228.3	228.3	228.3	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	69.3	69.3	69.3	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,686.8	1,686.8	1,686.8	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,457.3	3,457.3	3,457.3	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	688.9	688.9	688.9	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	1,039.3	1,039.3	1,039.3	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,730.0	1,730.0	1,730.0	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,730.4	1,730.4	1,730.4	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	762.6	762.6	762.6	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	309.6	309.6	309.6	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	198.9	198.9	198.9	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,355.5	1,355.5	1,355.5	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,288.2	2,288.2	2,288.2	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,675.0	1,675.0	1,675.0	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	940.3	940.3	940.3	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	436.8	436.8	436.8	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,935.1	7,935.1	7,935.1	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,894.0	2,894.0	2,894.0	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
<b>Autorizados en 2003</b>		<b>67,893.0</b>	<b>67,893.0</b>	<b>67,893.0</b>						
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	11,601.7	11,601.7	11,601.7	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	718.0	718.0	718.0	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	666.9	666.9	666.9	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10
110	RM	CCC Tula	597.9	597.9	597.9	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	1,615.4	1,615.4	1,615.4	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – marzo 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) <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
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,707.5	2,707.5	2,707.5	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,881.0	1,881.0	1,881.0	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,248.0	2,248.0	2,248.0	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,203.9	6,203.9	6,203.9	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,945.3	1,945.3	1,945.3	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122 SE 811 Noroeste	385.7	385.7	385.7	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123 SE 812 Golfo Norte	142.3	142.3	142.3	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124 SE 813 División Bajío	2,570.7	2,570.7	2,570.7	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126 SLT 801 Altiplano	4,263.9	4,263.9	4,263.9	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127 SLT 802 Tamaulipas	3,567.3	3,567.3	3,567.3	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128 SLT 803 NOINE	3,257.7	3,257.7	3,257.7	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130 SLT 806 Bajío	23,519.9	23,519.9	23,519.9	30-mar-06	26-oct-10	28-jun-20	13	11
<b>Autorizados en 2004</b>	<b>9,088.7</b>	<b>9,088.7</b>	<b>9,088.7</b>					
132 CE La Venta II	581.9	581.9	581.9	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	113.7	113.7	113.7	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138 SE 911 Noreste	903.3	903.3	903.3	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139 SE 912 División Oriente	255.1	255.1	255.1	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140 SE 914 División Centro Sur	1,066.5	1,066.5	1,066.5	02-abr-10	07-jun-10	13-sep-24	14	3
141 SE 915 Occidental	344.5	344.5	344.5	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142 SLT 901 Pacífico	1,684.0	1,684.0	1,684.0	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143 SLT 902 Istmo	2,028.2	2,028.2	2,028.2	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144 SLT 903 Cabo - Norte	2,111.6	2,111.6	2,111.6	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>77,632.1</b>	<b>77,632.1</b>	<b>77,632.1</b>					
146 CH La Yesca	6,453.6	6,453.6	6,453.6	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147 CCC Baja California	3,013.0	3,013.0	3,013.0	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,843.0	1,843.0	1,843.0	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,117.4	3,117.4	3,117.4	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,404.2	2,404.2	2,404.2	10-jul-07	28-oct-10	18-nov-20	13	2
151 SE 1006 Central----Sur	3,820.0	3,820.0	3,820.0	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152 SE 1005 Noroeste	3,867.8	3,867.8	3,867.8	02-dic-08	10-ene-11	13-sep-24	15	8
156 RM Infiernillo	578.9	578.9	578.9	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	8,333.6	8,333.6	8,333.6	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4	1,142.3	1,142.3	1,142.3	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159 RM CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	66.4	66.4	66.4	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160 RM CCC Samalayuca II	365.8	365.8	365.8	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161 RM CCC El Sauz	640.4	640.4	640.4	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162 RM CCC Huinalá II	328.1	328.1	328.1	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central	611.8	611.8	611.8	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	7,669.5	7,669.5	7,669.5	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165 LT Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,294.8	1,294.8	1,294.8	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,333.7	1,333.7	1,333.7	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	26,688.1	26,688.1	26,688.1	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,512.3	2,512.3	2,512.3	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,547.3	1,547.3	1,547.3	16-dic-11	11-may-12	18-abr-22	9	11
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>673,824.8</b>	<b>673,824.8</b>	<b>673,824.8</b>					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	489,544.3	489,544.3	489,544.3	23-sep-16	15-dic-20	23-sep-40	24	0
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,232.5	2,232.5	2,232.5	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	147.5	147.5	147.5	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181 RM CN Laguna Verde	17,917.5	17,917.5	17,917.5	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,991.8	2,991.8	2,991.8	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	534.6	534.6	534.6	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – marzo 2020**

 (Millones de pesos a precios de 2020) <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
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,589.4	2,589.4	2,589.4	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE	1116 Transformación del Noreste	21,571.2	21,571.2	21,571.2	02-may-09	15-oct-20	18-may-40	31	0
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	1,223.3	1,223.3	1,223.3	29-mar-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE	1120 Noroeste	6,988.9	6,988.9	6,988.9	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE	1121 Baja California	1,404.4	1,404.4	1,404.4	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE	1122 Golfo Norte	11,658.6	11,658.6	11,658.6	25-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE	1123 Norte	817.4	817.4	817.4	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE	1124 Bajío Centro	19,443.7	19,443.7	19,443.7	29-mar-11	18-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE	1125 Distribución	9,192.3	9,192.3	9,192.3	25-may-09	29-nov-12	18-abr-22	12	9
197	SE	1127 Sureste	1,226.2	1,226.2	1,226.2	05-nov-10	05-ene-11	18-nov-20	9	11
198	SE	1128 Centro Sur	9,642.4	9,642.4	9,642.4	10-oct-11	23-sep-13	19-abr-23	11	3
199	SE	1129 Compensación redes	902.0	902.0	902.0	05-nov-08	05-jul-10	13-sep-24	15	8
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	9,014.2	9,014.2	9,014.2	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	19,204.8	19,204.8	19,204.8	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	23,103.8	23,103.8	23,103.8	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,798.2	1,798.2	1,798.2	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	16,628.2	16,628.2	16,628.2	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,047.6	4,047.6	4,047.6	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-20	11	0
<b>Autorizados en 2007</b>			<b>140,056.5</b>	<b>140,056.5</b>	<b>140,056.5</b>					
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,266.8	1,266.8	1,266.8	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE	1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,152.3	2,152.3	2,152.3	28-jul-09	30-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	897.4	897.4	897.4	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	2,654.9	2,654.9	2,654.9	20-dic-10	15-dic-23	31-dic-48	37	11
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11,886.5	11,886.5	11,886.5	15-nov-10	03-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	17,630.2	17,630.2	17,630.2	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-24	13	11
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	6,013.1	6,013.1	6,013.1	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	17,833.3	17,833.3	17,833.3	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	5,203.0	5,203.0	5,203.0	05-ene-11	15-ago-23	15-ago-32	21	1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,620.5	2,620.5	2,620.5	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM	CCC Poza Rica	3,923.0	3,923.0	3,923.0	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	6,003.4	6,003.4	6,003.4	18-feb-14	07-mar-14	15-abr-32	17	10
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	903.4	903.4	903.4	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,435.6	7,435.6	7,435.6	05-mar-12	05-mar-12	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	43,407.9	43,407.9	43,407.9	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	141.4	141.4	141.4	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	20.3	20.3	20.3	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	588.2	588.2	588.2	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	3,497.0	3,497.0	3,497.0	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,933.1	1,933.1	1,933.1	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	4,045.2	4,045.2	4,045.2	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-23	9	8
<b>Autorizados en 2008</b>			<b>60,507.5</b>	<b>60,507.5</b>	<b>60,507.5</b>					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,244.0	3,244.0	3,244.0	13-ago-10	13-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	713.6	713.6	713.6	12-jul-10	12-jul-10	28-jun-20	9	6

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) <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		
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,499.5	4,499.5	4,499.5	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235	CCI	Baja California Sur IV	2,349.9	2,349.9	2,349.9	11-jul-14	19-sep-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	1,819.3	1,819.3	1,819.3	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,428.3	1,428.3	1,428.3	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	15,850.4	15,850.4	15,850.4	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	12,821.6	12,821.6	12,821.6	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	15,893.7	15,893.7	15,893.7	30-ago-10	26-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,887.1	1,887.1	1,887.1	19-sep-11	15-ago-23	23-nov-31	20	1
<b>Autorizados en 2009</b>			<b>45,951.7</b>	<b>45,951.7</b>	<b>45,951.7</b>					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	4,781.3	4,781.3	4,781.3	07-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	5,010.4	5,010.4	5,010.4	29-nov-11	15-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,262.3	5,262.3	5,262.3	02-mar-14	15-dic-20	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,365.2	2,365.2	2,365.2	06-oct-11	20-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	8,524.7	8,524.7	8,524.7	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	121.7	121.7	121.7	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	16,392.6	16,392.6	16,392.6	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI	Santa Rosalía II	1,072.7	1,072.7	1,072.7	01-ago-21	25-ene-23	27-feb-32	9	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	2,420.7	2,420.7	2,420.7	01-mar-20	31-dic-20	31-ene-31	10	0
<b>Autorizados en 2010</b>			<b>58,195.7</b>	<b>58,195.7</b>	<b>58,195.7</b>					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	34,149.3	34,149.3	34,149.3	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	9,235.8	9,235.8	9,235.8	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	14,810.6	14,810.6	14,810.6	27-ene-15	15-dic-20	31-jul-47	32	5
<b>Autorizados en 2011</b>			<b>40,996.0</b>	<b>40,996.0</b>	<b>40,996.0</b>					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,459.0	2,459.0	2,459.0	16-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	Centro	13,557.4	13,557.4	13,557.4	01-sep-17	15-dic-20	30-sep-47	30	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	6,070.7	6,070.7	6,070.7	30-ene-19	15-dic-20	11-mar-48	29	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,974.7	2,974.7	2,974.7	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	186.1	186.1	186.1	01-jul-19	30-ago-20	30-nov-37	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	166.7	166.7	166.7	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	2,767.0	2,767.0	2,767.0	15-jun-15	20-jun-23	31-dic-47	32	5
274	SE	1620 Distribución Valle de México	6,647.1	6,647.1	6,647.1	27-nov-13	15-ago-23	31-dic-38	25	0
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	6,167.3	6,167.3	6,167.3	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
<b>Autorizados en 2012</b>			<b>46,651.5</b>	<b>46,651.5</b>	<b>46,651.5</b>					
278	RM	CT José López Portillo	909.7	909.7	909.7	05-sep-17	20-jun-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,527.6	1,527.6	1,527.6	05-may-15	17-may-23	09-jun-48	33	0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,262.4	2,262.4	2,262.4	04-dic-17	15-dic-20	28-feb-40	22	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	6,890.7	6,890.7	6,890.7	17-ago-18	14-ago-23	21-sep-48	30	0
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,510.5	5,510.5	5,510.5	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284	CG	Los Humeros III	2,717.0	2,717.0	2,717.0	30-jun-17	30-nov-22	24-jul-42	25	0
286	CCI	Baja California Sur V	4,314.1	4,314.1	4,314.1	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	2,340.9	2,340.9	2,340.9	19-ago-16	10-may-23	01-oct-48	32	1
289	CH	Chicoasén II	4,078.5	4,078.5	4,078.5	05-abr-20	28-jul-23	18-feb-54	30	6
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	886.0	886.0	886.0	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	5,018.4	5,018.4	5,018.4	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,744.2	4,744.2	4,744.2	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,531.9	4,531.9	4,531.9	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	919.6	919.6	919.6	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-24	9	9
<b>Autorizados en 2013</b>			<b>120,377.3</b>	<b>120,377.3</b>	<b>120,377.3</b>					
296	CC	Empalme I	11,142.3	11,142.3	11,142.3	01-sep-18	15-dic-20	28-sep-40	22	0

**VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA 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 – marzo 2020**

 (Millones de pesos a precios de 2020) <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
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,397.6	4,397.6	4,397.6	30-jul-17	20-jul-20	25-ago-47	30	0
298	CC Valle de México II	26,322.2	26,322.2	26,322.2	01-feb-19	30-ago-20	20-feb-28	9	0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,404.5	5,404.5	5,404.5	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	11,396.8	11,396.8	11,396.8	03-nov-20	02-nov-20	04-dic-31	11	0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	448.1	448.1	448.1	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	18,788.9	18,788.9	18,788.9	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,605.5	4,605.5	4,605.5	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,839.3	5,839.3	5,839.3	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,906.9	17,906.9	17,906.9	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	2,328.7	2,328.7	2,328.7	04-jun-17	05-jun-23	09-jul-47	30	0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,554.6	7,554.6	7,554.6	01-dic-18	30-ago-19	11-mar-48	29	3
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	4,241.8	4,241.8	4,241.8	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
<b>Autorizados en 2014</b>		<b>80,332.6</b>	<b>80,332.6</b>	<b>80,332.6</b>					
313	CC Empalme II	10,316.1	10,316.1	10,316.1	01-ago-19	29-nov-19	29-jul-49	29	6
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,876.1	4,876.1	4,876.1	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	701.8	701.8	701.8	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,347.3	4,347.3	4,347.3	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE 1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,503.9	2,503.9	2,503.9	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,362.0	5,362.0	5,362.0	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT 1905 Transmisión Sureste-Peninsular	17,852.7	17,852.7	17,852.7	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	659.9	659.9	659.9	15-oct-16	16-oct-23	27-nov-48	32	0
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	33,712.9	33,712.9	33,712.9	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
<b>Autorizados en 2015</b>		<b>73,448.8</b>	<b>73,448.8</b>	<b>73,448.8</b>					
323	CC San Luis Potosí	4,863.7	4,863.7	4,863.7	03-oct-22	02-oct-22	01-ene-52	29	0
325	CC Lerdo (Norte IV)	6,910.9	6,910.9	6,910.9	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-53	30	0
327	CG Los Azufres III Fase II	1,000.1	1,000.1	1,000.1	30-ago-19	27-dic-19	30-ago-40	20	6
328	LT Red de transmisión asociada a la CC Los Azufres III Fase II	99.6	99.6	99.6	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG Cerritos Colorados Fase I	708.4	708.4	708.4	05-nov-21	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH Las Cruces	4,729.2	4,729.2	4,729.2	30-nov-21	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	401.9	401.9	401.9	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332	CE Sureste II y III	7,121.0	7,121.0	7,121.0	03-mar-21	29-dic-23	29-abr-33	10	0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	397.9	397.9	397.9	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	13,207.4	13,207.4	13,207.4	30-nov-17	15-ene-20	30-ene-48	30	1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	13,061.1	13,061.1	13,061.1	10-ago-18	15-dic-20	11-mar-48	29	6
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,725.9	2,725.9	2,725.9	12-nov-18	11-sep-23	09-dic-48	30	0
339	SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,221.8	18,221.8	18,221.8	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	30	10
<b>Autorizados en 2016</b>		<b>107,984.7</b>	<b>107,984.7</b>	<b>107,984.7</b>					
340	CC San Luis Río Colorado I	3,885.3	3,885.3	3,885.3	03-ene-23	02-ene-23	01-jul-52	29	0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,731.8	3,731.8	3,731.8	02-ene-23	01-ene-23	01-jul-52	29	0
342	CC Guadalajara I	26,770.0	26,770.0	26,770.0	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,601.0	5,601.0	5,601.0	06-oct-22	19-oct-23	31-dic-32	10	0
344	CC Mazatlán	22,808.7	22,808.7	22,808.7	11-abr-22	05-ene-23	30-jul-32	10	2
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	3,151.7	3,151.7	3,151.7	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2



**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 – marzo 2020**

(Millones de pesos a precios de 2020) <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
346 CC Mérida	10,738.7	10,738.7	10,738.7	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347 CC Salamanca	22,959.0	22,959.0	22,959.0	03-nov-22	02-nov-22	01-may-52	29	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,826.7	1,826.7	1,826.7	12-jun-20	12-jun-20	12-jun-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,318.3	1,318.3	1,318.3	21-nov-18	31-jul-23	04-ene-47	28	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,193.5	5,193.5	5,193.5	10-jun-18	12-jun-23	15-jul-48	30	0
<b>Autorizados en 2020</b>	<b>3,637.1</b>	<b>3,637.1</b>	<b>3,637.1</b>					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,637.1	3,637.1	3,637.1	06-ene-23	03-ene-23	01-jun-42	19	0

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 23.5122, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2020.

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 Pídregas.

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2020, y 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 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 – marzo 2020**  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2020) <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	mese s
<b>Total</b>	<b>698,536.9</b>	<b>698,536.9</b>	<b>698,536.9</b>					
<b>Autorizados en 1997</b>	<b>3,021.5</b>	<b>3,021.5</b>	<b>3,021.5</b>					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	3,021.5	3,021.5	3,021.5	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
<b>Autorizados en 1998</b>	<b>176,482.5</b>	<b>176,482.5</b>	<b>176,482.5</b>					
2 CC Altamira II	21,303.1	21,303.1	21,303.1	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	25,580.5	25,580.5	25,580.5	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	7,836.9	7,836.9	7,836.9	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	9,164.9	9,164.9	9,164.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	13,349.4	13,349.4	13,349.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	22,406.9	22,406.9	22,406.9	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	12,991.4	12,991.4	12,991.4	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	16,889.3	16,889.3	16,889.3	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,435.0	9,435.0	9,435.0	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,681.1	9,681.1	9,681.1	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	25,267.6	25,267.6	25,267.6	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,576.4	2,576.4	2,576.4	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
<b>Autorizados en 1999</b>	<b>132,326.6</b>	<b>132,326.6</b>	<b>132,326.6</b>					
15 CC Altamira III y IV	45,179.4	45,179.4	45,179.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	10,357.4	10,357.4	10,357.4	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	21,459.6	21,459.6	21,459.6	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	16,304.0	16,304.0	16,304.0	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	39,026.2	39,026.2	39,026.2	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
<b>Autorizados en 2000</b>	<b>99,778.2</b>	<b>99,778.2</b>	<b>99,778.2</b>					
20 CC Altamira V	37,674.3	37,674.3	37,674.3	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	62,103.9	62,103.9	62,103.9	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
<b>Autorizados en 2001</b>	<b>47,715.2</b>	<b>47,715.2</b>	<b>47,715.2</b>					
24 CC Río Bravo IV	19,066.7	19,066.7	19,066.7	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	28,648.5	28,648.5	28,648.5	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
<b>Autorizados en 2002</b>	<b>25,893.8</b>	<b>25,893.8</b>	<b>25,893.8</b>					
26 CC Valladolid III	25,893.8	25,893.8	25,893.8	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
<b>Autorizados en 2005</b>	<b>42,017.7</b>	<b>42,017.7</b>	<b>42,017.7</b>					
28 CCC Norte II	12,288.1	12,288.1	12,288.1	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	29,729.6	29,729.6	29,729.6	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
<b>Autorizados en 2006</b>	<b>857.8</b>	<b>857.8</b>	<b>857.8</b>					
31 CE La Venta III	857.8	857.8	857.8	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
<b>Autorizados en 2007</b>	<b>1,848.8</b>	<b>1,848.8</b>	<b>1,848.8</b>					
33 CE Oaxaca I	1,848.8	1,848.8	1,848.8	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
<b>Autorizados en 2008</b>	<b>9,003.9</b>	<b>9,003.9</b>	<b>9,003.9</b>					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,868.7	4,868.7	4,868.7	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	4,135.1	4,135.1	4,135.1	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
<b>Autorizados en 2011</b>	<b>22,219.4</b>	<b>22,219.4</b>	<b>22,219.4</b>					
38 CC Norte III (Juárez)	20,291.4	20,291.4	20,291.4	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	1,928.0	1,928.0	1,928.0	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
<b>Autorizados en 2012</b>	<b>39,653.9</b>	<b>39,653.9</b>	<b>39,653.9</b>					
42 CC Noroeste	24,173.0	24,173.0	24,173.0	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	15,480.9	15,480.9	15,480.9	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
<b>Autorizados en 2013</b>	<b>92,798.6</b>	<b>92,798.6</b>	<b>92,798.6</b>					
45 CC Topolobampo III	14,588.1	14,588.1	14,588.1	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6

**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 – marzo 2020**  
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2020) <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	mese s
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	78,210.5	78,210.5	78,210.5	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
<b>Autorizados en 2015</b>	<b>4,919.1</b>	<b>4,919.1</b>	<b>4,919.1</b>					
49 CE Sureste IV y V	4,919.1	4,919.1	4,919.1	01-abr-21	30-mar-21	01-may-41	20	0

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

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.

2/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 23.5122, correspondiente al cierre del primer trimestre de 2020.

3/ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación aprobado para el ejercicio fiscal 2020, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.