

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción P/J
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/J}	Acumulado 2019 ^{2/J}	Avance Financiero 2020				Avance Físico 2020			
					Estimada ^{2/J}	Realizada ^{3/J}	Acumulada	%	Acumulado 2019	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8+10)
Total			364,909.9	119,042.3	56,936.3	1,879.9	120,922.2	33.1				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			361,810.0	119,042.3	56,369.0	1,879.9	120,922.2	33.4				
Inversión Directa Aprobados en 2006			267,125.2	98,184.1	47,166.6	1,699.3	99,883.4	37.4				
			19,141.2	15,190.9	360.7	613.7	15,804.5	82.6				
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varias (Cierre y otras)	12,823.1	10,547.7	22.5	0.0	10,547.7	82.3	99.9	1.0	0.0	99.9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varias (Cierre y otras)	6,318.1	4,643.2	338.3	613.7	5,256.8	83.2	85.8	11.2	12.9	98.7
Aprobados en 2007			8,400.4	6,059.2	614.0	0.0	6,059.2	72.1				
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varias (Cierre y otras)	2,986.6	1,403.6	166.5	0.0	1,403.6	47.0	67.8	5.6	0.0	67.8
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	Varias (Cierre y otras)	5,413.8	4,655.6	447.6	0.0	4,655.6	86.0	99.9	8.3	0.0	99.9
Aprobados en 2009			1,288.8	1,006.1	22.5	0.0	1,006.1	78.1				
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varias (Cierre y otras)	1,288.8	1,006.1	22.5	0.0	1,006.1	78.1	100.0	1.0	0.0	100.0
Aprobados en 2010			11,346.8	8,464.8	22.5	0.0	8,464.8	74.6				
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varias (Cierre y otras)	11,346.8	8,464.8	22.5	0.0	8,464.8	74.6	99.9	0.1	0.0	99.9
Aprobados en 2011			29,828.0	19,498.9	2,382.0	275.1	19,773.9	66.3				
264	CC Centro	Varias (Cierre y otras)	16,530.8	13,416.0	11.2	135.2	13,551.3	82.0	99.9	0.3	0.0	99.9
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varias (Cierre y otras)	3,992.4	1,896.5	22.5	0.0	1,896.5	47.5	92.6	4.8	0.0	92.6
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	463.4	421.4	22.5	1.6	423.0	91.3	90.8	8.0	0.3	91.2
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varias (Cierre y otras)	2,317.6	783.1	256.3	121.4	904.5	39.0	33.8	11.1	5.3	39.1
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	6,523.8	2,981.8	2,069.6	16.8	2,998.6	46.0	62.3	31.7	0.0	62.3
Aprobados en 2012			7,311.3	3,367.1	478.4	66.3	3,433.4	47.0				
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	2,281.7	463.9	278.0	66.3	530.2	23.2	20.3	12.2	2.8	23.1
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	2,112.1	1,937.5	44.9	0.0	1,937.5	91.7	99.9	2.1	0.0	99.9
284	CG Los Humeros III	Varias (Cierre y otras)	2,917.5	965.7	155.5	0.0	965.7	33.1	36.3	22.0	0.0	36.3
Aprobados en 2013			51,664.8	31,594.7	3,456.7	168.2	31,762.9	61.5				
296	CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	16,579.6	10,897.6	22.5	0.0	10,897.6	65.7	99.9	1.0	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	Varias (Cierre y otras)	3,230.9	2,126.4	11.2	0.0	2,126.4	65.8	99.9	1.0	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	15,692.1	9,440.6	22.5	68.3	9,508.9	60.6	98.9	1.0	0.7	99.6
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	5,596.4	1,266.3	3,132.8	0.0	1,266.3	22.6	44.0	35.7	0.0	44.0
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,628.0	622.1	267.7	86.2	708.3	27.0	23.6	10.2	3.3	27.0
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	7,937.7	7,241.7	0.0	13.6	7,255.3	91.4	99.8	0.0	0.1	99.9
Aprobados en 2014			17,606.6	9,549.9	22.5	64.6	9,614.6	54.6				
313	CC Empalme II	Varias (Cierre y otras)	16,287.6	8,915.3	22.5	63.5	8,978.8	55.1	99.9	1.0	0.0	99.9
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución U	Varias (Cierre y otras)	1,319.0	634.6	0.0	1.2	635.8	48.2	48.1	0.0	0.2	48.4
Aprobados en 2015			45,706.1	3,198.4	13,170.6	349.3	3,547.7	7.8				

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción 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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2019 ^{2./}	Avance Financiero 2020				Avance Físico 2020			
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	Acumulado 2019	Estimada Anual	Realizada	Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7)=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
323	CC San Luis Potosí	Fallo y adjudicación	11,434.0	0.0	5,053.8	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitación sin cambio de alcance	12,080.7	0.0	1,365.1	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)	1,416.1	1,151.7	11.2	0.0	1,151.7	81.3	99.9	1.0	0.0	99.9
330	CH Las Cruces	Por Licitación sin cambio de alcance	13,165.5	0.0	6,375.4	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	604.6	0.0	4.9	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)	3,264.1	1,503.3	22.5	187.0	1,690.3	51.8	99.9	1.0	0.0	99.9
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,741.2	543.3	337.7	162.3	705.7	18.9	14.5	9.0	4.3	18.8
Aprobados en 2016			71,731.3	254.2	26,069.5	162.1	416.3	0.6				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitación con cambio de alcance	7,288.5	0.0	1,333.8	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitación sin cambio de alcance	20,119.1	0.0	10,124.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitación sin cambio de alcance	15,217.1	0.0	3,525.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitación sin cambio de alcance	15,095.4	0.0	5,183.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Fallo y adjudicación	11,898.9	0.0	5,336.9	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Construcción	248.3	40.2	147.7	84.5	124.7	50.2	31.3	59.5	68.6	99.9
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,864.0	214.1	418.1	77.6	291.6	15.6	11.5	22.4	4.3	15.8
Aprobados en 2020			3,099.9	0.0	567.3	0.0	0.0	0.0				
351	CCI Baja California Sur VI	Fallo y adjudicación	3,099.9	0.0	567.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Inversión Condicionada Aprobados en 2011			97,784.8	20,858.2	9,769.7	180.6	21,038.8	21.5				
Aprobados en 2011			23,104.7	12,514.4	22.5	106.9	12,621.3	54.6				
38	CC Norte III (Juárez)	Terminado Totalmente	23,104.7	12,514.4	22.5	106.9	12,621.3	54.6	99.1	1.0	0.9	100.0
Aprobados en 2013			50,780.9	8,343.8	6,712.0	73.7	8,417.5	16.6				
45	CC Topolobampo III	Construcción	14,167.7	8,343.8	5,951.0	73.7	8,417.5	59.4	99.1	2.4	0.9	100.0
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Por Licitación sin cambio de alcance	36,613.2	0.0	761.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	0.0	0.0
Aprobados en 2015			23,899.1	0.0	3,035.2	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitación sin cambio de alcance	23,899.1	0.0	3,035.2	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 aquéllos que no tienen monto estimado en este pero continúan en etapa de "Varias (Cierre y otras)", por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 22.4573 pesos por dólar correspondiente al cierre de septiembre de 2020. El total no coincide con el monto del Cuadro "Flujo de inversión estimada anual por proyecto" porque los proyectos números 288, 336, 42 y 43 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), 21.9690 (marzo), 24.2579 (abril), 23.6004 (mayo), 22.2153 (junio), 22.4836 (julio), 22.2370 (agosto) y 21.6450 (septiembre) 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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)	
Total	75,258.1	21,950.4	0.0	6,436.2	46,871.5	71,831.1	24,844.9	0.0	7,172.6	39,813.6	-15.1
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 Rosario 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.
37 SE 410 Sistema Nacional	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	0.0	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	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	0.0	N.A.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P.J/

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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]			
41	LT	506 Saltillo-Cañada	0.0	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0	N.A.
62	CCC	Pacífico	1418.9	868.4	0.0	12.2	538.3	3339.6	660.0	0.0	13.3	2,666.2	395.3
63	CH	El Cajón	1928.1	280.5	0.0	202.5	1,445.1	2011.1	305.5	0.0	176.4	1,529.2	5.8
64	LT	Lineas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	0.0	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	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	0.0	N.A.
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	479.2	105.1	0.0	9.2	364.9	92.2	67.5	0.0	8.5	16.2	-95.6
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.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)			
71	PR	Presa Reguladora Amata	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	N.A.	
73	RM	Altamira	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	N.A.	
75	RM	Carbón II	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	N.A.	
77	RM	Dos Bocas	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	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	N.A.	
80	RM	Gómez Palacio	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	N.A.	
83	RM	Ixtaczoquitlán	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	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	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	N.A.	
91	RM	Punta Prieta	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	N.A.	
93	RM	Tuxpango	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	N.A.	
95	SE	Norte	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	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	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	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	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	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	N.A.	
104	SLT	706 Sistemas Norte	383.0	80.7	0.0	10.7	291.7	96.8	84.8	0.0	12.2	-0.1	-100.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	0.0	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.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P.J

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto Gasto					Ejercido Gasto					Variación %		
	Ingresos	Gasto Programable			Flujo Neto	Ingresos	Gasto Programable			Flujo Neto			
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]			
126	SLT	801 Altiplano	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	N.A.	
128	SLT	803 NOINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
130	SLT	806 Bajío	325.2	39.8	0.0	0.9	284.6	26.0	24.5	0.0	1.8	-100.1	
132	CE	La Venta II	296.6	105.0	0.0	11.2	180.4	76.7	101.9	0.0	9.8	-119.4	
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	N.A.	
138	SE	911 Noreste	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	N.A.	
140	SE	914 División Centro Sur	38.9	18.8	0.0	3.4	16.8	22.5	18.7	0.0	3.4	-97.3	
141	SE	915 Occidental	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
142	SLT	901 Pacifico	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	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	N.A.	
146	CH	La Yesca	2,594.9	625.1	0.0	843.2	1,126.7	1562.5	608.2	0.0	838.4	-89.7	
147	CCC	Baja California	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	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	N.A.	
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	250.3	106.9	0.0	0.1	143.3	321.2	246.4	0.0	0.2	74.7	-47.9
151	SE	1006 Central----Sur	80.4	15.7	0.0	2.3	62.4	18.5	15.8	0.0	2.3	0.4	-99.4
152	SE	1005 Noroeste	232.5	34.6	0.0	5.7	192.2	37.3	30.8	0.0	5.8	0.8	-99.6
156	RM	Infiernillo	89.6	2.5	0.0	0.1	87.0	1,947.4	2.5	0.0	0.2	1,944.7	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	268.6	1.2	0.0	2.5	264.9	N.A.
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	237.2	53.3	0.0	2.7	181.1	58.1	54.5	0.0	2.5	1.1	-99.4
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	8.0	0.4	0.0	0.8	6.9	N.A.
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	1,074.5	383.7	0.0	45.2	645.6	3,250.2	591.3	0.0	44.2	2,614.7	305.0
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	348.4	99.4	0.0	15.6	233.5	44.1	28.4	0.0	14.3	1.5	-99.4
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,099.4	587.9	0.0	373.9	137.6	1,050.8	1,146.5	0.0	380.1	-475.7	-445.6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P/J
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto						Ejercido						Variación %
	Gasto					Flujo Neto	Gasto						
	Ingresos	Programable			Flujo Neto		Ingresos	Programable			Flujo Neto		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)			
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	203.5	29.8	0.0	6.2	167.5	37.0	30.1	0.0	6.2	0.7	-99.6		
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	N.A.		
181 RM CN Laguna Verde	2,701.1	546.3	0.0	231.1	1,923.7	18,701.2	574.7	0.0	242.8	17,883.7	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	143.9	58.8	0.0	2.9	82.2	64.6	60.5	0.0	2.8	1.3	-98.5		
188 SE 1116 Transformación del Noreste	2,248.6	166.3	0.0	15.3	2,067.0	214.6	194.1	0.0	16.2	4.3	-99.8		
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	69.5	24.8	0.0	2.7	42.1	12.1	9.4	0.0	2.3	0.3	-99.2		
190 SE 1120 Noroeste	260.8	46.9	0.0	9.6	204.4	51.3	39.5	0.0	10.8	1.0	-99.5		
191 SE 1121 Baja California	17.7	8.0	0.0	1.0	8.6	9.2	8.1	0.0	1.0	0.2	-97.9		
192 SE 1122 Golfo Norte	211.0	28.5	0.0	5.4	177.2	34.3	29.0	0.0	4.7	0.7	-99.6		
193 SE 1123 Norte	19.5	7.9	0.0	0.1	11.4	8.4	8.2	0.0	0.1	0.2	-98.5		
194 SE 1124 Bajío Centro	208.0	31.2	0.0	3.0	173.8	32.3	28.8	0.0	2.8	0.7	-99.6		
195 SE 1125 Distribución	351.6	59.4	0.0	5.8	286.4	42.1	33.8	0.0	7.3	1.0	-99.6		
197 SE 1127 Sureste	72.8	12.1	0.0	0.6	60.1	4.4	3.1	0.0	1.2	0.2	-99.7		
198 SE 1128 Centro Sur	101.0	26.2	0.0	3.8	71.0	29.0	25.0	0.0	3.5	0.6	-99.2		
199 SE 1129 Compensación redes	61.3	19.2	0.0	1.8	40.2	17.9	15.6	0.0	2.0	0.4	-99.1		
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	530.0	67.7	0.0	13.9	448.3	77.4	62.6	0.0	13.2	1.6	-99.6		
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	505.0	60.3	0.0	21.0	423.7	52.6	31.9	0.0	18.7	2.0	-99.5		
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	734.8	144.2	0.0	34.7	555.8	181.0	145.5	0.0	32.0	3.5	-99.4		
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	63.2	31.5	0.0	4.3	27.4	39.1	31.7	0.0	4.2	3.2	-88.2		
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	636.2	63.6	0.0	1.1	571.4	57.4	54.4	0.0	1.8	1.2	-99.8		
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	403.2	125.9	0.0	1.0	276.3	2,054.7	38.7	0.0	2.9	2,013.1	500<		
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	279.9	43.1	0.0	1.6	235.2	39.3	36.5	0.0	2.0	0.8	-99.7		
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	29.0	20.3	0.0	3.0	5.7	23.8	20.4	0.0	2.9	0.5	-91.8		
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	402.6	109.1	0.0	14.3	279.2	78.0	55.6	0.0	14.1	8.4	-97.0		
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	637.7	199.2	0.0	4.8	433.6	182.1	176.2	0.0	6.0	-0.1	-100.0		

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN P.J

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – septiembre 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	
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5]	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	663.7	133.3	0.0	13.5	516.9	121.6	104.9	0.0	14.1	2.6	-99.5
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	211.5	34.9	0.0	0.5	176.0	43.3	35.9	0.0	0.4	7.0	-96.0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	321.8	63.4	0.0	32.0	226.5	105.0	61.2	0.0	30.2	13.5	-94.0
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	710.8	141.9	0.0	23.7	545.2	127.2	104.9	0.0	19.8	2.5	-99.5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	398.9	54.5	0.0	20.9	323.6	73.4	52.7	0.0	19.2	1.5	-99.5
216 RM CCC Poza Rica	386.8	141.1	0.0	117.1	128.6	591.5	141.1	0.0	89.9	360.5	180.3
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	1,350.7	100.4	0.0	50.4	1,199.9	4,737.2	87.9	0.0	49.5	4,599.9	283.4
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	282.3	65.1	0.0	0.3	216.8	4.6	4.0	0.0	0.5	0.1	-100.0
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	230.4	27.7	0.0	6.9	195.8	11.9	4.1	0.0	7.3	0.6	-99.7
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	5,399.3	905.9	0.0	232.1	4,261.2	10,227.5	5,920.9	0.0	231.1	4,075.5	-4.4
223 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	19.1	4.2	0.0	0.2	14.7	4.4	4.2	0.0	0.1	0.1	-99.4
225 LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	4.6	1.8	0.0	0.1	2.7	1.9	1.8	0.0	0.1	0.0	-98.6
226 CCI CI Guerrero Negro III	316.3	49.7	0.0	21.6	244.9	95.0	67.4	0.0	16.5	11.1	-95.5
227 CG Los Humeros II	492.8	143.6	0.0	16.2	333.0	272.9	97.7	0.0	15.4	159.8	-52.0
228 LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	85.0	15.3	0.0	3.2	66.5	18.8	15.4	0.0	3.0	0.4	-99.4
229 CT TG Baja California II	627.1	102.1	0.0	27.8	497.1	403.1	102.0	0.0	25.4	275.7	-44.5
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	49.8	20.3	0.0	0.2	29.3	18.0	17.2	0.0	0.4	0.4	-98.7
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	49.1	36.6	0.0	0.3	12.3	7.5	6.7	0.0	0.6	0.2	-98.6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	131.7	25.2	0.0	34.6	71.9	86.4	50.1	0.0	34.4	1.9	-97.3
235 CCI Baja California Sur IV	794.0	22.9	0.0	38.9	732.2	374.1	291.4	0.0	34.7	48.1	-93.4
236 CCI Baja California Sur III	529.0	78.3	0.0	15.4	435.3	302.5	336.0	0.0	15.4	-48.9	-111.2
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	92.0	11.6	0.0	7.2	73.1	18.3	11.6	0.0	6.3	0.4	-99.5
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	76.3	33.7	0.0	9.8	32.8	46.3	34.9	0.0	10.3	1.0	-96.8
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	539.5	115.1	0.0	48.6	375.7	157.8	115.5	0.0	40.5	1.8	-99.5
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	339.7	72.9	0.0	19.7	247.1	82.4	62.8	0.0	17.6	2.0	-99.2
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	273.5	84.6	0.0	12.8	176.1	53.6	41.6	0.0	11.0	1.1	-99.4

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Gasto					Gasto					
	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	
Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento		Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento			Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5=1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10=6-7-8-9)	(11=(10-5)/5)	
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	119.6	27.8	0.0	4.8	87.0	30.8	25.6	0.0	4.6	0.7	-99.2
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	464.2	75.7	0.0	9.8	378.8	75.1	63.7	0.0	9.7	1.7	-99.6
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	682.8	58.0	0.0	21.1	603.7	76.3	55.9	0.0	18.5	1.9	-99.7
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culliacán - Los Mochis	297.2	65.1	0.0	3.6	228.5	65.5	58.2	0.0	3.5	3.8	-98.3
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	120.1	34.6	0.0	13.0	72.5	47.0	33.4	0.0	12.7	0.9	-98.7
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	41.7	19.1	0.0	0.2	22.4	20.3	19.7	0.0	0.2	0.4	-98.2
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	227.0	43.1	0.0	19.6	164.4	58.8	41.1	0.0	17.3	0.4	-99.7
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	166.0	46.2	0.0	23.2	96.6	69.3	45.9	0.0	22.8	0.6	-99.4
260 SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	34.1	16.8	0.0	9.6	7.7	28.3	18.0	0.0	10.0	0.3	-96.2
261 CC Cogeneración Salamanca Fase I	3,077.2	1,241.8	0.0	219.5	1,615.9	1,279.5	2,046.8	0.0	191.7	-959.0	-159.4
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	226.2	37.0	0.0	10.0	179.1	38.6	28.3	0.0	9.3	1.0	-99.4
264 CC Centro	1,274.4	558.6	0.0	382.7	333.1	0.0	1,004.1	0.0	759.6	-1,763.7	<-500
266 SLT 1603 Subestación Lago	643.6	72.6	0.0	39.3	531.7	96.5	62.7	0.0	33.7	0.1	-100.0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	140.1	44.3	0.0	12.8	83.0	82.4	44.5	0.0	10.9	27.0	-67.5
268 CCI Guerrero Negro IV	117.0	54.6	0.0	0.0	62.5	0.0	2.9	0.0	0.0	-2.9	-104.6
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	17.8	6.0	0.0	1.5	10.2	6.5	6.1	0.0	1.3	-0.9	-108.3
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	276.3	60.3	0.0	27.4	188.6	84.0	57.9	0.0	23.2	2.9	-98.5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	736.4	197.4	0.0	52.7	486.4	237.5	181.4	0.0	51.3	4.8	-99.0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	424.6	340.6	0.0	37.7	46.3	159.8	150.1	0.0	32.3	-22.5	-148.7
278 RM CT José López Portillo	473.6	208.8	0.0	220.6	44.2	3552.5	217.8	0.0	219.7	3,115.1	500<
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	170.3	38.2	0.0	17.4	114.7	56.6	40.1	0.0	15.2	1.3	-98.9
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	315.7	118.4	0.0	103.0	94.3	176.9	89.8	0.0	82.2	5.0	-94.8
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	375.2	12.2	0.0	14.5	348.5	39.5	23.4	0.0	15.2	0.9	-99.7
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	596.6	44.2	0.0	11.0	541.5	65.2	41.1	0.0	22.8	1.3	-99.8
284 CG Los Humeros III	402.3	45.3	0.0	16.5	340.6	110.6	72.9	0.0	14.8	22.8	-93.3
286 CCI Baja California Sur V	574.6	121.2	0.0	90.5	362.8	475.0	379.0	0.0	69.2	26.8	-92.6
288 SLT 1722 Distribución Sur	159.3	41.0	0.0	23.7	94.6	60.7	37.3	0.0	22.2	1.3	-98.6
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.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 – septiembre 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		
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable			
(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	372.2	74.9	0.0	54.0	243.3	134.5	79.1	0.0	53.3	2.1	-99.1	
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	446.3	163.5	0.0	37.2	245.6	201.4	165.7	0.0	31.8	3.9	-98.4	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noíne	305.6	97.8	0.0	24.2	183.7	169.1	96.9	0.0	20.8	51.4	-72.0	
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	114.3	33.0	0.0	10.1	71.1	41.0	31.4	0.0	8.7	0.9	-98.8	
296 CC Empalme I	5,143.3	3,903.6	0.0	461.0	778.7	1,522.2	2,012.9	0.0	459.2	-949.9	-222.0	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	404.6	90.5	0.0	89.9	224.3	183.4	89.5	0.0	90.7	3.2	-98.6	
298 CC Valle de México II	7,444.6	3,745.1	0.0	0.0	3,699.5	1,358.8	1,242.8	0.0	0.0	115.9	-96.9	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	88.1	59.3	0.0	32.7	-3.9	89.5	59.8	0.0	28.0	1.8	-144.8	
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	1,363.4	26.8	0.0	0.0	1,336.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	56.5	23.3	0.0	4.3	28.9	28.0	23.8	0.0	3.7	0.5	-98.1	
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	373.2	104.5	0.0	52.5	216.3	167.6	109.7	0.0	55.2	2.7	-98.7	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	408.0	76.3	0.0	67.5	264.2	151.2	84.8	0.0	63.1	3.4	-98.7	
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	426.2	83.0	0.0	32.0	311.2	114.4	84.4	0.0	27.8	2.3	-99.3	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	94.4	44.1	0.0	49.3	1.0	99.0	47.6	0.0	48.6	2.8	186.6	
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	205.7	45.5	0.0	14.5	145.8	59.8	38.2	0.0	17.4	4.2	-97.1	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	883.8	157.2	0.0	88.1	638.5	1,272.6	177.6	0.0	99.1	995.9	56.0	
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,765.1	27.7	0.0	27.0	1,710.4	1,408.5	28.2	0.0	25.3	1,355.0	-20.8	
313 CC Empalme II	618.0	0.0	0.0	0.0	618.0	145.6	293.4	0.0	404.7	-552.5	-189.4	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	204.9	139.7	0.0	90.2	-25.0	248.2	148.3	0.0	94.8	5.1	-120.4	
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	110.6	29.6	0.0	15.7	65.2	54.2	37.6	0.0	15.8	0.9	-98.6	
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	404.3	120.2	0.0	58.2	225.9	194.5	134.5	0.0	56.6	3.4	-98.5	
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	129.3	63.6	0.0	9.1	56.6	56.0	47.0	0.0	7.8	1.1	-98.0	
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	472.9	22.0	0.0	40.5	410.4	98.1	64.6	0.0	31.6	1.9	-99.5	

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto ^{1/}	Presupuesto					Ejercido					Variación %
	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
		Programable					Programable				
		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(5= 1-2-3-4)		Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada	No Programable	(10= 6-7-8-9)	[11= (10-5)/5]
	(1)	(2)	(3)	(4)		(6)	(7)	(8)	(9)		
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	309.1	72.7	0.0	49.0	187.4	133.2	76.7	0.0	54.4	2.1	-98.9
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	121.9	72.3	0.0	24.0	25.7	76.4	47.9	0.0	26.8	1.7	-93.6
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,091.7	386.0	0.0	343.0	362.8	831.4	432.4	0.0	383.7	15.3	-95.8
327 CG Los Azufres III Fase II	164.3	0.0	0.0	0.0	164.3	125.2	36.3	0.0	36.2	52.7	-67.9
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	70.3	64.3	0.0	4.2	1.9	8.3	3.4	0.0	4.6	0.2	-88.0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	674.2	70.7	0.0	53.0	550.5	163.2	95.0	0.0	64.4	3.8	-99.3
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	827.2	70.6	0.0	53.4	703.2	162.9	89.6	0.0	69.7	3.6	-99.5
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	198.8	25.6	0.0	24.0	149.1	59.1	34.5	0.0	23.3	1.3	-99.1
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,033.8	530.0	0.0	484.3	19.4	1,056.5	531.2	0.0	499.0	26.3	35.7
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	115.6	1.2	0.0	0.0	114.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	92.3	11.7	0.0	5.7	74.9	16.7	10.2	0.0	6.1	0.4	-99.5
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	425.1	61.7	0.0	70.4	293.0	144.9	66.0	0.0	75.0	3.8	-98.7

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

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

N.A.: No aplica.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN
CONDICIONADA 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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020)

Nombre del proyecto	Ingresos	Presupuestado			Ingresos	Ejercido			Variación %
		Cargos		Flujo neto		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)	
Total	113,339.7	22,961.2	38,669.7	51,708.9	96,757.2	23,949.8	29,451.2	43,356.1	(16.2)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	557.7	438.9	113.3	5.5	475.0	441.5	29.9	3.6	(34.2)
2 CC Altamira II	4,416.6	512.0	1,476.7	2,428.0	2,950.0	573.2	939.8	1,436.9	(40.8)
3 CC Bajío	7,278.1	263.9	1,700.7	5,313.5	4,016.2	330.4	2,032.4	1,653.4	(68.9)
4 CC Campeche	1,645.7	499.0	229.3	917.4	896.1	(33.0)	1,127.6	(198.5)	(121.6)
5 CC Hermosillo	1,345.0	448.1	776.1	120.8	1,406.9	535.5	320.2	551.2	356.2
6 CT Mérida III	2,451.6	530.1	515.5	1,405.9	864.1	424.5	491.6	(52.0)	(103.7)
7 CC Monterrey III	3,779.2	297.7	1,309.6	2,171.9	1,779.7	315.1	509.9	954.7	(56.0)
8 CC Naco-Nogales	2,115.4	632.3	800.8	682.3	1,514.4	699.5	285.4	529.5	(22.4)
9 CC Río Bravo II	3,478.5	524.6	1,251.6	1,702.3	3,079.6	707.0	956.3	1,416.3	(16.8)
10 CC Mexicali	2,640.8	426.0	1,438.2	776.5	2,612.1	309.1	500.9	1,802.1	132.1
11 CC Saltillo	1,788.1	352.9	747.8	687.3	1,072.4	373.5	241.5	457.3	(33.5)
12 CC Tuxpan II	5,058.1	286.9	1,634.2	3,137.0	3,696.2	344.9	1,888.2	1,463.1	(53.4)
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	203.1	81.9	119.2	2.0	993.7	0.0	0.0	993.7	>500
15 CC Altamira III y IV	4,731.5	1,930.7	2,490.7	310.2	6,045.4	1,608.3	1,818.4	2,618.7	>500
16 CC Chihuahua III	1,967.8	309.9	855.9	801.9	1,326.4	299.8	326.6	700.0	(12.7)
17 CC La Laguna II	4,181.3	1,324.3	1,225.1	1,631.9	3,805.2	1,425.0	1,039.9	1,340.4	(17.9)
18 CC Río Bravo III	2,964.4	754.7	1,188.2	1,021.5	2,731.3	619.7	792.8	1,318.9	29.1
19 CC Tuxpan III y IV	7,011.5	2,820.1	2,324.9	1,866.5	8,468.9	2,735.8	2,100.9	3,632.2	94.6
20 CC Altamira V	8,897.6	1,818.6	1,996.2	5,082.8	7,723.2	2,678.9	1,921.6	3,122.7	(38.6)
21 CC Tamazunchale	10,868.3	2,049.5	2,619.1	6,199.7	7,972.1	2,433.3	2,072.6	3,466.1	(44.1)
24 CC Río Bravo IV	3,452.0	763.6	1,368.2	1,320.2	2,874.0	680.3	851.6	1,342.1	1.7
25 CC Tuxpan V	5,055.3	861.8	1,234.4	2,959.2	3,731.4	871.1	963.6	1,896.6	(35.9)
26 CC Valladolid III	3,620.6	989.3	1,502.4	1,128.9	4,939.9	1,128.5	1,052.5	2,758.9	144.4
28 CCC Norte II	3,456.7	1,005.0	1,172.3	1,279.4	2,619.8	1,040.6	456.9	1,122.3	(12.3)
29 CCC Norte	3,667.4	1,365.7	966.6	1,335.1	3,892.4	1,513.4	1,002.7	1,376.3	3.1
31 CE La Venta III	791.2	0.0	653.8	137.4	748.3	0.0	424.6	323.7	135.6
33 CE Oaxaca I	366.1	0.0	317.5	48.6	807.4	0.0	313.5	493.9	>500
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	1,363.5	0.0	1,016.2	347.2	1,922.3	0.0	1,262.3	659.9	90.1
36 CC Baja California III	1,283.1	553.7	715.9	13.5	1,746.2	367.5	393.5	985.2	>500
38 CC Norte III (Juárez)	677.2	112.7	507.1	57.4	2,414.6	414.1	991.2	1,009.3	>500
40 CE Sureste I	240.8	0.0	239.4	1.4	597.2	0.0	312.1	285.1	>500
42 CC Noroeste	6,950.4	502.1	1,949.7	4,498.6	3,098.1	559.1	715.5	1,823.4	(59.5)
43 CC Noreste	5,035.3	505.2	2,213.2	2,316.9	3,936.7	553.0	1,314.8	2,068.9	(10.7)

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.

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 – septiembre 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)
Total	506,924.3	328,229.1	12,547.4	340,776.5	4,349.8	16,285.4	20,635.1	145,512.7	166,147.8
Cierres totales	416,225.4	309,192.2	8,078.3	317,270.5	3,273.6	10,683.3	13,956.9	84,998.0	98,954.9
1 CG Cerro Prieto IV ✓	2,320.6	2,320.6	0.0	2,320.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ✓	6,228.9	6,228.9	0.0	6,228.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ✓	616.8	616.8	0.0	616.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ✓	6,473.2	6,473.2	0.0	6,473.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ✓	1,374.6	1,374.6	0.0	1,374.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ✓	6,913.6	6,913.6	0.0	6,913.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ✓	15,747.5	15,747.5	0.0	15,747.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ✓	2,246.2	2,246.2	0.0	2,246.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ✓	2,946.8	2,946.8	0.0	2,946.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ✓	2,389.7	2,389.7	0.0	2,389.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ✓	3,934.0	3,934.0	0.0	3,934.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ✓	1,137.6	1,137.6	0.0	1,137.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ✓	758.2	758.2	0.0	758.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ✓	1,411.4	1,411.4	0.0	1,411.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ✓	1,628.4	1,628.4	0.0	1,628.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ✓	1,000.3	1,000.3	0.0	1,000.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ✓	924.3	924.3	0.0	924.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ✓	621.6	621.6	0.0	621.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ✓	633.8	633.8	0.0	633.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ✓	819.2	819.2	0.0	819.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ✓	1,010.3	1,010.3	0.0	1,010.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ✓	546.6	546.6	0.0	546.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ✓	991.1	991.1	0.0	991.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ✓	2,951.4	2,951.4	0.0	2,951.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ✓	2,578.5	2,578.5	0.0	2,578.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ✓	2,738.4	2,738.4	0.0	2,738.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ✓	7,495.4	7,495.4	0.0	7,495.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ✓	1,002.2	1,002.2	0.0	1,002.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ✓	2,957.4	2,957.4	0.0	2,957.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ✓	6,187.7	6,187.7	0.0	6,187.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ✓	1,444.0	1,444.0	0.0	1,444.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ✓	1,742.5	1,742.5	0.0	1,742.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ✓	1,628.0	1,628.0	0.0	1,628.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ✓	909.5	909.5	0.0	909.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ✓	192.9	192.9	0.0	192.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ✓	3,889.0	3,889.0	0.0	3,889.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC ✓	2,556.1	2,556.1	0.0	2,556.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ✓	1,474.8	1,474.8	0.0	1,474.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ✓	332.4	332.4	0.0	332.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ✓	5,553.8	5,553.8	0.0	5,553.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ✓	2,411.9	2,411.9	0.0	2,411.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ✓	982.5	982.5	0.0	982.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ✓	494.0	494.0	0.0	494.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ✓	1,286.7	1,286.7	0.0	1,286.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ✓	480.6	480.6	0.0	480.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ✓	1,006.1	1,006.1	0.0	1,006.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ✓	1,257.7	1,257.7	0.0	1,257.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ✓	2,848.8	2,848.8	0.0	2,848.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ✓	3,424.1	3,424.1	0.0	3,424.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ✓	642.8	642.8	0.0	642.8	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/**

**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 – septiembre 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)
52	LT 613 SubTransmisión Occidental ✓	617.9	617.9	0.0	617.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ✓	374.3	374.3	0.0	374.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ✓	583.6	583.6	0.0	583.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ✓	475.6	475.6	0.0	475.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT 1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ✓	309.0	309.0	0.0	309.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ✓	1,751.2	1,751.2	0.0	1,751.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ✓	680.3	680.3	0.0	680.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ✓	2,545.8	2,545.8	0.0	2,545.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ✓	1,728.9	1,728.9	0.0	1,728.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	14,238.5	13,781.8	336.6	14,118.4	30.0	60.1	90.1	30.0	120.1
63	CH El Cajón	18,717.8	8,044.7	313.9	8,358.6	313.9	627.8	941.7	9,417.4	10,359.2
64	LT Líneas Centro ✓	150.3	150.3	0.0	150.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ✓	1,534.2	1,534.2	0.0	1,534.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ✓	1,683.7	1,683.7	0.0	1,683.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ✓	459.3	459.3	0.0	459.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,084.8	1,791.0	29.0	1,820.0	21.2	48.6	69.8	195.0	264.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ✓	745.8	745.8	0.0	745.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ✓	833.4	833.4	0.0	833.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ✓	304.9	304.9	0.0	304.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ✓	694.1	694.1	0.0	694.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira ✓	950.9	950.9	0.0	950.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM Botello ✓	142.6	142.6	0.0	142.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ✓	259.5	259.5	0.0	259.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ✓	421.4	421.4	0.0	421.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ✓	323.5	323.5	0.0	323.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ✓	5.5	5.5	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ✓	2,860.8	2,860.8	0.0	2,860.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio ✓	662.3	662.3	0.0	662.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ✓	13.5	13.5	0.0	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ✓	20.6	20.6	0.0	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ✓	303.4	303.4	0.0	303.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ✓	1,104.9	1,104.9	0.0	1,104.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ✓	301.8	301.8	0.0	301.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ✓	258.6	258.6	0.0	258.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ✓	726.5	726.5	0.0	726.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ✓	390.1	390.1	0.0	390.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ✓	130.0	130.0	0.0	130.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ✓	173.0	173.0	0.0	173.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ✓	78.1	78.1	0.0	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ✓	1,006.4	1,006.4	0.0	1,006.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ✓	1,788.0	1,788.0	0.0	1,788.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular ✓	626.2	626.2	0.0	626.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
102	SLT 703 Noreste-Norte ✓	433.2	433.2	0.0	433.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ✓	150.3	150.3	0.0	150.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	4,183.4	3,947.5	11.7	3,959.1	0.9	12.6	13.4	210.8	224.3
105	SLT 709 Sistemas Sur ✓	2,278.5	2,278.5	0.0	2,278.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ✓	1,673.0	1,673.0	0.0	1,673.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI Baja California Sur II ✓	1,358.5	1,358.5	0.0	1,358.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT 807 Durango I ✓	769.4	769.4	0.0	769.4	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 – septiembre 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)
110	RM CCC Tula [✓]	117.9	117.9	0.0	117.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5) [✓]	706.8	706.8	0.0	706.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 [✓]	307.4	307.4	0.0	307.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 [✓]	805.1	805.1	0.0	805.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 [✓]	686.1	686.1	0.0	686.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 [✓]	992.6	992.6	0.0	992.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 [✓]	463.2	463.2	0.0	463.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122	SE 811 Noroeste [✓]	242.6	242.6	0.0	242.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123	SE 812 Golfo Norte [✓]	119.0	119.0	0.0	119.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124	SE 813 División Bajío [✓]	1,208.3	1,208.3	0.0	1,208.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126	SLT 801 Altiplano [✓]	1,897.3	1,897.3	0.0	1,897.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127	SLT 802 Tamaulipas [✓]	1,600.2	1,600.2	0.0	1,600.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128	SLT 803 Noine [✓]	1,492.3	1,492.3	0.0	1,492.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130	SLT 806 Bajío	2,060.3	1,999.0	1.6	2,000.5	0.6	3.2	3.9	55.9	59.8
132	CE La Venta II	2,451.6	2,043.0	163.4	2,206.5	0.0	163.4	163.4	81.7	245.2
136	LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II [✓]	152.7	152.7	0.0	152.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138	SE 911 Noreste [✓]	201.2	201.2	0.0	201.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139	SE 912 División Oriente [✓]	268.8	268.8	0.0	268.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
140	SE 914 División Centro Sur	293.7	207.7	16.8	224.4	0.0	16.8	16.9	52.4	69.3
141	SE 915 Occidental [✓]	261.1	261.1	0.0	261.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT 901 Pacífico [✓]	936.1	936.1	0.0	936.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143	SLT 902 Istmo [✓]	1,808.7	1,808.7	0.0	1,808.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144	SLT 903 Cabo - Norte [✓]	1,242.1	1,242.1	0.0	1,242.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146	CH La Yesca	28,071.6	8,274.9	993.7	9,268.6	197.5	1,198.4	1,395.9	17,407.1	18,803.0
147	CCC Baja California [✓]	3,914.3	3,914.3	0.0	3,914.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
148	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur [✓]	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
149	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro [✓]	1,005.5	1,005.5	0.0	1,005.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,064.6	1,059.2	0.1	1,059.3	0.1	0.3	0.3	5.0	5.3
151	SE 1006 Central----Sur	348.2	268.8	21.3	290.1	13.6	31.0	44.5	13.6	58.1
152	SE 1005 Noroeste	1,363.0	1,216.2	25.4	1,241.6	0.2	26.0	26.3	95.1	121.3
156	RM Infiernillo	379.5	370.4	4.7	375.1	0.0	0.2	0.3	4.1	4.4
157	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,417.2	3,334.0	2.1	3,336.1	0.9	4.4	5.2	75.8	81.1
158	RM CT Puerto Libertad Unidad 4 [✓]	296.1	296.1	0.0	296.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 [✓]	101.0	101.0	0.0	101.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM CCC Samalayuca II [✓]	24.4	24.4	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM CCC El Sauz [✓]	94.9	94.9	0.0	94.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162	RM CCC Huinalá II [✓]	42.6	42.6	0.0	42.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE 1004 Compensación Dinámica Área Central [✓]	351.3	351.3	0.0	351.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	876.7	773.0	47.9	820.9	13.9	27.9	41.8	13.9	55.8
165	LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo [✓]	130.9	130.9	0.0	130.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166	SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,362.4	1,338.3	0.6	1,338.9	0.2	1.3	1.5	21.9	23.4
167	CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,237.2	2,158.1	215.8	2,374.0	0.0	215.8	215.8	647.4	863.3
168	SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales [✓]	735.8	735.8	0.0	735.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,793.7	1,347.8	26.4	1,374.2	21.0	53.5	74.5	345.0	419.5
176	LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	808.2	597.0	42.2	639.2	42.2	84.5	126.7	42.2	168.9
177	LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	27.7	26.4	0.0	26.4	0.0	0.1	0.1	1.3	1.3
181	RM CN Laguna Verde	14,475.0	8,505.4	613.4	9,118.7	0.0	613.4	613.4	4,742.9	5,356.3
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 [✓]	717.5	717.5	0.0	717.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 [✓]	129.2	129.2	0.0	129.2	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./**

**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 – septiembre 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)
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	521.0	410.5	30.1	440.6	19.8	40.7	60.6	19.8	80.4
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	360.3	284.1	5.7	289.8	0.7	3.8	4.6	66.0	70.5
190 SE 1120 Noroeste	1,106.7	841.0	39.7	880.8	9.2	26.6	35.8	190.1	226.0
191 SE 1121 Baja California	122.9	97.6	7.5	105.1	0.0	4.5	4.5	13.4	17.8
192 SE 1122 Golfo Norte	868.1	747.3	24.0	771.3	0.0	24.0	24.1	72.8	96.8
193 SE 1123 Norte	85.5	81.2	4.3	85.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
194 SE 1124 Bajío Centro	880.6	771.5	41.7	813.3	11.0	22.9	33.9	33.4	67.4
195 SE 1125 Distribución	2,172.8	1,912.7	27.7	1,940.4	21.2	47.5	68.7	163.7	232.4
197 SE 1127 Sureste	357.4	317.6	1.2	318.7	0.4	2.1	2.5	36.2	38.7
198 SE 1128 Centro Sur	450.9	317.8	20.9	338.6	16.2	32.9	49.1	63.2	112.3
199 SE 1129 Compensación redes	348.0	297.1	7.6	304.7	0.2	8.0	8.1	35.2	43.3
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,567.4	1,095.5	72.9	1,168.4	71.9	145.9	217.7	181.3	399.0
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,986.0	1,389.0	15.1	1,404.1	6.1	31.5	37.6	544.2	581.8
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,943.4	1,928.7	186.7	2,115.4	133.3	320.0	453.2	374.8	828.0
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	828.0	726.2	20.4	746.6	0.0	20.4	20.4	61.1	81.4
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,391.2	2,328.9	15.2	2,344.1	0.5	2.6	3.0	44.1	47.1
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,616.4	2,518.1	19.2	2,537.3	0.8	4.3	5.1	73.9	79.0
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera 1/	946.3	946.3	0.0	946.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
207 SE 1213 Compensación de Redes	1,076.5	1,014.1	15.4	1,029.5	0.4	5.2	5.5	41.5	47.0
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	210.9	140.6	14.1	154.7	0.0	14.1	14.1	42.2	56.2
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,103.9	2,874.6	107.9	2,982.5	1.3	6.6	7.8	113.5	121.4
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,095.8	3,592.1	156.7	3,748.8	25.3	76.9	102.1	244.9	347.0
213 SE 1211 Noreste - Central	1,364.2	593.6	56.9	650.5	45.0	101.6	146.6	567.1	713.7
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,394.8	906.8	55.3	962.1	27.6	71.8	99.4	333.4	432.7
216 RM CCC Poza Rica	3,381.2	1,302.7	169.9	1,472.6	169.9	339.7	509.6	1,398.9	1,908.6
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	3,562.7	1,653.3	109.9	1,763.2	103.6	220.6	324.2	1,475.3	1,799.5
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	879.6	862.1	7.1	869.1	0.1	0.6	0.7	9.8	10.5
219 SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	955.4	718.2	6.0	724.2	2.4	12.5	15.0	216.2	231.2
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	23,563.7	14,278.2	701.2	14,979.5	656.2	1,386.3	2,042.5	6,541.7	8,584.3
223 LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	97.3	91.6	5.7	97.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
225 LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	27.8	23.7	2.8	26.4	0.0	1.4	1.4	0.0	1.4
226 CCI CI Guerrero Negro III	567.9	198.8	28.4	227.2	28.4	56.8	85.2	255.6	340.8
227 CG Los Humeros II	2,381.8	1,755.0	125.4	1,880.4	125.4	250.7	376.1	125.4	501.4
228 LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	438.0	322.3	23.0	345.4	23.0	46.1	69.1	23.5	92.7
229 CT TG Baja California II	2,332.5	1,475.0	83.9	1,558.8	76.3	168.8	245.1	528.6	773.7
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	144.2	129.8	0.4	130.2	0.1	0.8	0.9	13.1	14.0
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	192.6	173.5	0.5	174.0	0.2	1.0	1.2	17.4	18.6
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	804.1	72.4	25.0	97.4	1.1	28.0	29.1	677.5	706.6
235 CCI Baja California Sur IV	2,197.7	1,102.5	27.8	1,130.3	11.2	57.8	69.0	998.4	1,067.4
236 CCI Baja California Sur III	2,063.8	1,547.9	103.2	1,651.1	103.2	206.4	309.6	103.2	412.8
237 LT 1313 Red asociada a Baja California III	259.0	95.9	12.9	108.9	12.9	25.9	38.8	111.3	150.1
242 SE 1323 Distribución SUR	544.7	313.3	25.4	338.7	0.1	7.5	7.5	198.5	206.0
243 SE 1322 Distribución Centro	1,911.2	876.0	146.1	1,022.2	48.6	188.2	236.9	652.2	889.0
244 SE 1321 Distribución Noreste	1,535.0	1,001.2	71.1	1,072.2	19.1	66.3	85.4	377.3	462.8
247 SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	425.5	278.7	17.9	296.6	17.0	36.0	53.0	75.8	128.8
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,395.0	1,074.5	49.0	1,123.5	38.7	81.5	120.2	151.3	271.4

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 – septiembre 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)
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,006.3	888.6	43.0	931.5	0.8	4.1	4.8	70.0	74.8
251 SE 1421 Distribución Sur	576.2	258.1	36.1	294.2	7.5	44.5	52.0	229.9	281.9
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	177.8	168.4	9.4	177.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
253 SE 1420 Distribución Norte	740.9	284.9	33.1	318.0	29.6	64.1	93.6	329.3	423.0
259 SE 1521 Distribución Sur	752.2	213.4	38.4	251.8	12.6	51.7	64.2	436.2	500.4
260 SE 1520 Distribución Norte	235.6	24.2	8.1	32.2	0.7	8.8	9.5	193.9	203.4
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	845.1	540.1	28.8	568.9	26.0	57.9	83.9	192.3	276.3
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	535.6	254.2	56.3	310.5	0.0	56.3	56.3	168.9	225.1
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	64.7	30.7	6.8	37.5	0.0	6.8	6.8	20.4	27.3
275 CG Los Azufres III (Fase I)	1,567.5	742.5	165.0	907.5	0.0	165.0	165.0	495.0	660.0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	466.8	23.3	46.7	70.0	0.0	46.7	46.7	350.1	396.8
286 CCI Baja California Sur V	2,400.7	840.3	120.0	960.3	120.0	240.1	360.1	1,080.3	1,440.4
288 SLT 1722 Distribución Sur	565.3	92.9	34.1	127.0	12.7	46.8	59.4	378.8	438.3
292 SE 1701 Subestacion Chimalpa II	1,377.2	283.9	63.0	346.9	31.7	94.6	126.3	903.9	1,030.3
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,575.5	746.3	165.8	912.1	0.0	165.8	165.8	497.5	663.4
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,173.8	596.8	105.7	702.5	10.9	117.5	128.4	342.9	471.3
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	450.5	217.3	40.2	257.5	1.1	41.9	43.1	149.9	193.0
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	577.5	28.9	57.7	86.6	0.0	57.7	57.7	433.1	490.9
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	181.2	87.7	18.7	106.4	0.0	18.7	18.7	56.1	74.7
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,589.7	391.6	77.6	469.2	39.3	116.9	156.2	964.3	1,120.5
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,780.7	364.8	69.5	434.3	40.3	113.2	153.5	1,192.9	1,346.4
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,164.5	423.3	60.5	483.8	59.2	119.8	179.0	501.7	680.7
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	1,089.5	69.6	42.6	112.2	2.4	48.3	50.7	926.7	977.4
312 312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	594.4	56.4	32.6	89.0	7.8	40.4	48.2	457.2	505.4
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	2,150.4	159.3	70.1	229.4	1.0	72.7	73.7	1,847.3	1,921.0
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	401.2	74.8	18.6	93.4	8.8	27.3	36.1	271.7	307.7
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,507.5	347.4	69.2	416.6	36.9	106.2	143.1	947.8	1,090.9
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	337.9	122.4	17.5	139.9	17.5	35.0	52.5	145.5	198.0
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,011.8	303.5	50.6	354.1	50.6	101.2	151.8	505.9	657.7
320 LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,360.0	262.5	60.2	322.7	23.6	84.2	107.9	929.4	1,037.3
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	9,941.1	1,224.0	369.9	1,593.9	101.6	471.5	573.1	7,774.1	8,347.2
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	101.8	3.5	3.4	6.9	0.0	3.4	3.4	91.4	94.9
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	1,433.7	83.4	70.8	154.2	2.1	76.4	78.5	1,201.0	1,279.5
339 SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,276.0	919.6	433.0	1,352.7	143.8	592.3	736.1	10,187.3	10,923.4
Cierres Parciales	90,698.9	19,036.9	4,469.1	23,506.0	1,076.2	5,602.0	6,678.2	60,514.7	67,192.9
171 CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	10,547.7	2,102.1	506.9	2,609.0	136.0	650.4	786.4	7,152.4	7,938.7
188 SE 1116 Transformación del Noreste	3,946.8	3,340.3	218.4	3,558.6	54.9	182.7	237.6	150.6	388.2
209 SE 1212 Sur - Peninsular	1,187.3	785.0	49.2	834.2	22.9	63.0	85.9	267.2	353.1
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	824.1	803.4	20.7	824.1	0.0	0.0	0.0	(0.0)	(0.0)
214 SE 1210 Norte - Noroeste	2,484.9	1,943.0	152.1	2,095.2	24.6	91.5	116.2	273.5	389.7
245 SE 1320 Distribución Noroeste	899.3	589.1	40.1	629.2	31.9	65.2	97.1	173.0	270.1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	997.3	485.6	56.0	541.6	8.4	68.3	76.6	379.1	455.8
261 CCC CoGeneración Salamanca Fase I	8,464.8	3,635.6	651.0	4,286.7	74.4	739.0	813.4	3,364.7	4,178.1
264 CC Centro	13,577.8	2,475.5	603.0	3,078.4	409.4	1,022.3	1,431.7	9,067.7	10,499.4
266 SLT 1603 Subestación Lago	707.8	31.9	61.7	93.7	0.0	61.7	61.7	552.4	614.1
273 SE 1621 Distribución Norte - Sur	751.2	210.3	43.3	253.7	17.3	62.5	79.8	417.8	497.5

**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 – septiembre 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)
274 SE 1620 Distribución Valle de México	2,254.5	804.4	155.3	959.7	37.8	195.3	233.1	1,061.7	1,294.8
278 RM CT José López Portillo	4,805.9	220.3	240.3	460.6	0.0	240.3	240.3	4,105.0	4,345.3
280 SLT 1721 Distribución Norte	436.7	105.3	19.7	125.0	13.2	33.1	46.3	265.4	311.7
281 LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,937.5	212.5	96.7	309.3	10.8	119.1	129.9	1,498.4	1,628.3
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	358.6	20.5	13.2	33.7	3.7	16.9	20.5	304.3	324.9
284 CG Los Humeros III	965.4	254.1	50.8	304.9	50.8	101.6	152.4	508.1	660.6
296 CC Empalme I	10,897.6	424.1	709.5	1,133.6	145.2	854.7	999.9	8,764.2	9,764.1
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	2,126.4	172.9	72.5	245.4	11.8	86.6	98.5	1,782.5	1,881.0
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	483.1	49.0	20.6	69.7	12.4	33.0	45.4	368.0	413.4
311 RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	7,235.8	176.5	176.5	353.0	0.0	363.6	363.6	6,519.1	6,882.8
313 CC Empalme II	8,974.1	0.0	299.1	299.1	0.0	299.1	299.1	8,375.8	8,674.9
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	684.2	58.1	32.7	90.8	5.9	46.7	52.6	540.8	593.4
327 CG Los Azufres III Fase II	1,151.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,151.7	1,151.7
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	1,694.5	55.8	89.7	145.6	4.3	114.9	119.1	1,429.7	1,548.9
338 SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	502.9	20.0	29.6	49.6	0.0	29.6	29.6	423.6	453.3
349 SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	134.2	4.5	4.5	9.0	0.0	4.5	4.5	120.8	125.3
350 SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,666.8	57.0	55.8	112.8	0.6	56.4	57.0	1,497.0	1,554.0

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

^{*_/} El tipo de cambio utilizado es de 22.4573 correspondiente al cierre de septiembre 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 – septiembre 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)	(8)
Total	925,477.1	911,199.9	-1.5	783,839.4	427,754.5	46.9	25,234.2	402,520.3
Inversión directa	622,832.5	608,555.3	-2.3	539,048.2	182,963.3	30.1	16,815.5	166,147.8
1 CG Cerro Prieto IV	2,320.6	2,320.6	0.0	2,320.6	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua	6,228.9	6,228.9	0.0	6,228.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II	616.8	616.8	0.0	616.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
4 CC Monterrey II	7,435.3	7,435.3	0.0	7,435.3	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II	1,376.0	1,376.0	0.0	1,376.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	6,913.6	6,913.6	0.0	6,913.6	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II	15,747.5	15,747.5	0.0	15,747.5	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino	2,246.2	2,246.2	0.0	2,246.2	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	2,979.4	2,979.4	0.0	2,979.4	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste	2,389.7	2,389.7	0.0	2,389.7	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,934.0	3,934.0	0.0	3,934.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste	1,137.6	1,137.6	0.0	1,137.6	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste-Peninsular	758.2	758.2	0.0	758.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental-Centro	1,411.4	1,411.4	0.0	1,411.4	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental	1,628.4	1,628.4	0.0	1,628.4	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro	1,000.3	1,000.3	0.0	1,000.3	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste	924.3	924.3	0.0	924.3	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	621.6	621.6	0.0	621.6	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste	633.8	633.8	0.0	633.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
21 SE 305 Centro-Oriente	819.2	819.2	0.0	819.2	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste	1,010.3	1,010.3	0.0	1,010.3	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste	546.6	546.6	0.0	546.6	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste	991.1	991.1	0.0	991.1	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,951.4	2,951.4	0.0	2,951.4	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	2,578.5	2,578.5	0.0	2,578.5	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,738.4	2,738.4	0.0	2,738.4	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	7,495.4	7,495.4	0.0	7,495.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,002.2	1,002.2	0.0	1,002.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional	2,957.4	2,957.4	0.0	2,957.4	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	6,187.7	6,187.7	0.0	6,187.7	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central	1,444.0	1,444.0	0.0	1,444.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,742.5	1,742.5	0.0	1,742.5	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste	1,628.0	1,628.0	0.0	1,628.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste-Norte	909.5	909.5	0.0	909.5	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	192.9	192.9	0.0	192.9	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional	3,889.0	3,889.0	0.0	3,889.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	2,556.1	2,556.1	0.0	2,556.1	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental	1,474.8	1,474.8	0.0	1,474.8	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte	332.4	332.4	0.0	332.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada	5,553.8	5,553.8	0.0	5,553.8	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,411.9	2,411.9	0.0	2,411.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	982.5	982.5	0.0	982.5	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte	494.0	494.0	0.0	494.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental	1,286.7	1,286.7	0.0	1,286.7	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental	480.6	480.6	0.0	480.6	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental	1,006.1	1,006.1	0.0	1,006.1	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I	1,257.7	1,257.7	0.0	1,257.7	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,848.8	2,848.8	0.0	2,848.8	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,424.1	3,424.1	0.0	3,424.1	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	642.8	642.8	0.0	642.8	0.0	0.0	0.0	0.0
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	617.9	617.9	0.0	617.9	0.0	0.0	0.0	0.0
53 LT 614 Subtransmisión Oriental	374.3	374.3	0.0	374.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular	583.6	583.6	0.0	583.6	(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-1

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) *1

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 (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	475.6	475.6	0.0	475.6	0.0	0.0	0.0	
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	309.0	309.0	0.0	309.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,751.2	1,751.2	0.0	1,751.2	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	680.3	680.3	0.0	680.3	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,545.8	2,545.8	0.0	2,543.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,728.9	1,728.9	0.0	1,728.9	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	14,238.5	14,238.5	0.0	14,238.5	120.1	0.8	0.0	120.1
63	CH	El Cajón	18,717.8	18,717.8	0.0	18,717.8	10,359.2	55.3	0.0	10,359.2
64	LT	Líneas Centro	150.3	150.3	0.0	150.3	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,534.2	1,534.2	0.0	1,534.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,683.7	1,683.7	0.0	1,683.7	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	459.3	459.3	0.0	459.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,084.8	2,084.8	0.0	2,084.8	264.8	12.7	0.0	264.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	745.8	745.8	0.0	745.8	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	833.4	833.4	0.0	833.4	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR	Presa Reguladora Amata	304.9	304.9	0.0	304.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	694.1	694.1	0.0	694.1	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	950.9	950.9	0.0	950.9	0.0	0.0	0.0	0.0
74	RM	Botello	142.6	142.6	0.0	142.6	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	259.5	259.5	0.0	259.5	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	421.4	421.4	0.0	421.4	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	323.5	323.5	0.0	323.5	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	5.5	5.5	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,860.8	2,860.8	0.0	2,860.8	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gomez Palacio	662.3	662.3	0.0	662.3	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
82	RM	Huinalá	13.5	13.5	0.0	13.5	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	20.6	20.6	0.0	20.6	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	303.4	303.4	0.0	303.4	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	1,104.9	1,104.9	0.0	1,104.9	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	301.8	301.8	0.0	301.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	258.6	258.6	0.0	258.6	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
92	RM	Salamanca	726.5	726.5	0.0	726.5	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	390.1	390.1	0.0	390.1	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	130.0	130.0	0.0	130.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	173.0	173.0	0.0	173.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	78.1	78.1	0.0	78.1	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	1,006.4	1,006.4	0.0	1,006.4	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente-Centro	1,788.0	1,788.0	0.0	1,788.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	626.2	626.2	0.0	626.2	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	433.2	433.2	0.0	433.2	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	150.3	150.3	0.0	150.3	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	4,183.4	4,183.4	0.0	4,183.4	224.3	5.4	0.0	224.3
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,278.5	2,278.5	0.0	2,278.5	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG aCC	1,673.0	1,673.0	0.0	1,673.0	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,358.5	1,358.5	0.0	1,358.5	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	769.4	769.4	0.0	769.4	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	117.9	117.9	0.0	117.9	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	706.8	706.8	0.0	706.8	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	307.4	307.4	0.0	307.4	0.0	0.0	0.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	805.1	805.1	0.0	805.1	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 – septiembre 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)	
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	686.1	686.1	0.0	686.1	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	992.6	992.6	0.0	992.6	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	463.2	463.2	0.0	463.2	(0.0)	(0.0)	-0.0
122	SE	811 Noroeste	242.6	242.6	0.0	242.6	(0.0)	(0.0)	-0.0
123	SE	812 Golfo Norte	119.0	119.0	0.0	119.0	(0.0)	(0.0)	-0.0
124	SE	813 División Bajío	1,208.3	1,208.3	0.0	1,208.3	(0.0)	(0.0)	-0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,897.3	1,897.3	0.0	1,897.3	(0.0)	(0.0)	-0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,600.2	1,600.2	0.0	1,600.2	(0.0)	(0.0)	-0.0
128	SLT	803 NOINE	1,492.3	1,492.3	0.0	1,492.3	(0.0)	(0.0)	-0.0
130	SLT	806 Bajío	2,060.3	2,060.3	0.0	2,060.3	59.8	2.9	0.0
132	CE	La Venta II	2,451.6	2,451.6	0.0	2,451.6	245.2	10.0	0.0
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	152.7	152.7	0.0	152.7	(0.0)	(0.0)	-0.0
138	SE	911 Noreste	201.2	201.2	0.0	201.2	(0.0)	(0.0)	-0.0
139	SE	912 División Oriente	268.8	268.8	0.0	268.8	0.0	0.0	0.0
140	SE	914 División Centro Sur	293.7	293.7	0.0	293.7	69.3	23.6	0.0
141	SE	915 Occidental	261.1	261.1	0.0	261.1	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	936.1	936.1	0.0	936.1	(0.0)	(0.0)	-0.0
143	SLT	902 Istmo	1,808.7	1,808.7	0.0	1,808.7	(0.0)	(0.0)	-0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,242.1	1,242.1	0.0	1,242.1	(0.0)	(0.0)	-0.0
146	CH	La Yesca	28,071.6	28,071.6	0.0	28,071.6	18,803.0	67.0	0.0
147	CCC	Baja California	3,914.3	3,914.3	0.0	3,914.3	0.0	0.0	0.0
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	620.3	620.3	0.0	620.3	0.0	0.0	0.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	1,005.5	1,005.5	0.0	1,005.5	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	1,064.6	1,064.6	0.0	1,064.6	5.3	0.5	0.0
151	SE	1006 Central----Sur	348.2	348.2	0.0	348.2	58.1	16.7	0.0
152	SE	1005 Noroeste	1,363.0	1,363.0	0.0	1,363.0	121.3	8.9	0.0
156	RM	Infiernillo	379.5	379.5	0.0	379.5	4.4	1.2	0.0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	3,417.2	3,417.2	0.0	3,417.2	81.1	2.4	0.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	296.1	296.1	0.0	296.1	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	101.0	101.0	0.0	101.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	24.4	24.4	0.0	24.4	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	94.9	94.9	0.0	94.9	(0.0)	(0.0)	-0.0
162	RM	CCC Huinala II	42.6	42.6	0.0	42.6	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	351.3	351.3	0.0	351.3	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	876.7	876.7	0.0	876.7	55.8	6.4	0.0
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	130.9	130.9	0.0	130.9	(0.0)	(0.0)	-0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,362.4	1,362.4	0.0	1,362.4	23.4	1.7	0.0
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	3,237.2	3,237.2	0.0	3,237.2	863.3	26.7	0.0
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja -- Nogales	735.8	735.8	0.0	735.8	(0.0)	(0.0)	-0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,793.7	1,793.7	0.0	1,793.7	419.5	23.4	0.0
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	12,823.1	12,823.1	0.0	10,547.7	7,938.7	61.9	0.0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	808.2	808.2	0.0	808.2	168.9	20.9	0.0
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	27.7	27.7	0.0	27.7	1.3	4.8	0.0
181	RM	CN Laguna Verde	14,475.0	14,475.0	0.0	14,475.0	5,356.3	37.0	0.0
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	717.5	717.5	0.0	717.5	(0.0)	(0.0)	-0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	129.2	129.2	0.0	129.2	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	521.0	521.0	0.0	521.0	80.4	15.4	0.0
188	SE	1116 Transformación del Noreste	6,318.1	6,318.1	0.0	4,892.2	538.8	8.5	150.6
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	360.3	360.3	0.0	360.3	70.5	19.6	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-1

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) *1

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 (7)	Proyectos en operación (8)			
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)					
190	SE	1120	Noroeste	1,106.7	1,106.7	0.0	1,106.7	226.0	20.4	0.0	226.0
191	SE	1121	Baja California	122.9	122.9	0.0	122.9	17.8	14.5	0.0	17.8
192	SE	1122	Golfo Norte	868.1	868.1	0.0	868.1	96.8	11.2	0.0	96.8
193	SE	1123	Norte	85.5	85.5	0.0	85.5	0.0	0.0	0.0	0.0
194	SE	1124	Bajío Centro	880.6	880.6	0.0	880.6	67.4	7.6	0.0	67.4
195	SE	1125	Distribución	2,172.8	2,172.8	0.0	2,172.8	232.4	10.7	0.0	232.4
197	SE	1127	Sureste	357.4	357.4	0.0	357.4	38.7	10.8	0.0	38.7
198	SE	1128	Centro Sur	450.9	450.9	0.0	450.9	112.3	24.9	0.0	112.3
199	SE	1129	Compensación redes	348.0	348.0	0.0	348.0	43.3	12.4	0.0	43.3
200	SLT	1111	Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,567.4	1,567.4	0.0	1,567.4	399.0	25.5	0.0	399.0
201	SLT	1112	Transmisión y Transformación del Noroeste	1,986.0	1,986.0	0.0	1,986.0	581.8	29.3	0.0	581.8
202	SLT	1114	Transmisión y Transformación del Oriental	2,943.4	2,943.4	0.0	2,943.4	828.0	28.1	0.0	828.0
203	SLT	1118	Transmisión y Transformación del Norte	828.0	828.0	0.0	828.0	81.4	9.8	0.0	81.4
204	SLT	1119	Transmisión y Transformación del Sureste	2,391.2	2,391.2	0.0	2,391.2	47.1	2.0	0.0	47.1
205	SUV		Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,616.4	2,616.4	0.0	2,616.4	79.0	3.0	0.0	79.0
206	SE	1206	Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	946.3	946.3	0.0	946.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
207	SE	1213	COMPENSACION DE REDES	1,076.5	1,076.5	0.0	1,076.5	47.0	4.4	0.0	47.0
208	SE	1205	Compensación Oriental - Peninsular	210.9	210.9	0.0	210.9	56.2	26.7	0.0	56.2
209	SE	1212	SUR - PENINSULAR	2,986.6	2,986.6	0.0	1,445.8	620.3	20.8	267.2	353.1
210	SLT	1204	Conversión a 400 kV del Área Peninsular	3,103.9	3,103.9	0.0	3,103.9	121.4	3.9	0.0	121.4
211	SLT	1203	Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	4,095.8	4,095.8	0.0	4,095.8	347.0	8.5	0.0	347.0
212	SE	1202	Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	770.0	770.0	0.0	770.0	(0.0)	(0.0)	-0.0	0.0
213	SE	1211	NORESTE - CENTRAL	1,364.2	1,364.2	0.0	1,364.2	713.7	52.3	0.0	713.7
214	SE	1210	NORTE - NOROESTE	5,413.8	5,413.8	0.0	2,484.9	663.3	12.3	273.5	389.7
215	SLT	1201	Transmisión y Transformación de Baja California	1,394.8	1,394.8	0.0	1,394.8	432.7	31.0	0.0	432.7
216	RM	CCC	Poza Rica	3,381.2	3,381.2	0.0	3,381.2	1,908.6	56.4	0.0	1,908.6
217	RM	CCC	El Sauz Paquete 1	3,562.7	3,562.7	0.0	3,562.7	1,799.5	50.5	0.0	1,799.5
218	LT		Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	879.6	879.6	0.0	879.6	10.5	1.2	0.0	10.5
219	SLT		Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	955.4	955.4	0.0	955.4	231.2	24.2	0.0	231.2
222	CC		CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	23,563.7	23,563.7	0.0	23,563.7	8,584.3	36.4	0.0	8,584.3
223	LT		Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	97.3	97.3	0.0	97.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
225	LT		Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	27.8	27.8	0.0	27.8	1.4	5.0	0.0	1.4
226	CCI		CI Guerrero Negro III	567.9	567.9	0.0	567.9	340.8	60.0	0.0	340.8
227	CG		Los Humeros II	2,381.8	2,381.8	0.0	2,381.8	501.4	21.1	0.0	501.4
228	LT		Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	438.0	438.0	0.0	438.0	92.7	21.2	0.0	92.7
229	CT		TG Baja California II	2,332.5	2,332.5	0.0	2,332.5	773.7	33.2	0.0	773.7
231	SLT		1304 Transmisión y Transformación del Oriental	144.2	144.2	0.0	144.2	14.0	9.7	0.0	14.0
233	SLT		1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	192.6	192.6	0.0	192.6	18.6	9.7	0.0	18.6
234	SLT		1302 Transformación del Noreste	804.1	804.1	0.0	804.1	706.6	87.9	0.0	706.6
235	CCI		Baja California Sur IV	2,197.7	2,197.7	0.0	2,197.7	1,067.4	48.6	0.0	1,067.4
236	CCI		Baja California Sur III	2,063.8	2,063.8	0.0	2,063.8	412.8	20.0	0.0	412.8

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 – septiembre 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)
237	LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	259.0	259.0	0.0	259.0	150.1	58.0	0.0	150.1
242	SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	1,008.6	544.7	-46.0	544.7	206.0	37.8	0.0	206.0
243	SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	1,911.2	1,911.2	0.0	1,911.2	889.0	46.5	0.0	889.0
244	SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	1,535.0	1,535.0	0.0	1,535.0	462.8	30.1	0.0	462.8
245	SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	2,097.1	2,097.1	0.0	899.3	443.0	21.1	173.0	270.1
247	SLT SLT 1404 Subestaciones del Oriente	425.5	425.5	0.0	425.5	128.8	30.3	0.0	128.8
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,395.0	1,395.0	0.0	1,395.0	271.4	19.5	0.0	271.4
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	1,288.8	1,288.8	0.0	708.5	684.3	53.1	228.5	455.8
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,006.3	1,006.3	0.0	1,006.3	74.8	7.4	0.0	74.8
251	SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	576.2	576.2	0.0	576.2	281.9	48.9	0.0	281.9
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	177.8	177.8	0.0	177.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
253	SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	740.9	740.9	0.0	740.9	423.0	57.1	0.0	423.0
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2	9,671.4	9,671.4	0.0	8,533.7	8,533.8	88.2	8,533.8	0.0
259	SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	1,933.6	752.2	-61.1	752.2	500.4	66.5	0.0	500.4
260	SE SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	235.6	235.6	0.0	235.6	203.4	86.3	0.0	203.4
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	11,346.8	11,346.8	0.0	7,185.2	6,885.8	60.7	2,707.7	4,178.1
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	845.1	845.1	0.0	845.1	276.3	32.7	0.0	276.3
264	CC Centro	16,530.8	16,530.8	0.0	13,577.8	10,499.4	63.5	0.0	10,499.4
266	SLT 1603 Subestación Lago	3,992.4	3,992.4	0.0	2,048.1	1,166.5	29.2	552.4	614.1
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	535.6	535.6	0.0	535.6	225.1	42.0	0.0	225.1
268	CCI Guerrero Negro IV	463.4	463.4	0.0	463.3	0.0	0.0	0.0	0.0
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	64.7	64.7	0.0	64.7	27.3	42.1	0.0	27.3
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,317.6	2,317.6	0.0	751.2	736.2	31.8	238.7	497.5
274	SE 1620 Distribución Valle de México	6,523.8	6,523.8	0.0	2,201.3	2,138.3	32.8	843.5	1,294.8
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,567.5	1,567.5	0.0	1,567.5	660.0	42.1	0.0	660.0
278	RM CT José López Portillo	5,445.6	5,445.6	0.0	4,805.9	4,705.7	86.4	360.4	4,345.3
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	2,281.7	2,281.7	0.0	513.2	512.3	22.5	200.7	311.7
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,112.1	2,112.1	0.0	1,937.5	1,893.3	89.6	265.1	1,628.3
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	1,347.4	1,347.4	0.0	358.6	358.6	26.6	33.7	324.9
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	558.9	466.8	-16.5	466.8	396.8	85.0	0.0	396.8
284	CG Los Humeros III	2,917.5	2,917.5	0.0	965.4	965.4	33.1	304.9	660.6
286	CCI Baja California Sur V	2,400.7	2,400.7	0.0	2,400.7	1,440.4	60.0	0.0	1,440.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	1,042.0	1,042.0	0.0	565.3	438.3	42.1	0.0	438.3
289	CH Chicoasén II	10,002.9	10,002.9	0.0	8,678.0	0.0	0.0	0.0	0.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	1,377.2	1,377.2	0.0	1,377.2	1,030.3	74.8	0.0	1,030.3
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,575.5	1,575.5	0.0	1,575.5	663.4	42.1	0.0	663.4
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,173.8	1,173.8	0.0	1,173.8	471.3	40.2	0.0	471.3
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	450.5	450.5	0.0	450.5	193.0	42.8	0.0	193.0
296	CC Empalme I	16,579.6	16,579.6	0.0	10,897.6	10,612.2	64.0	848.1	9,764.1
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	3,230.9	3,230.9	0.0	2,126.4	2,066.6	64.0	185.5	1,881.0
298	CC Valle de México II	15,692.1	15,692.1	0.0	9,551.4	0.0	0.0	0.0	0.0
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	1,433.0	577.5	-59.7	577.5	490.9	85.0	0.0	490.9
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	5,596.4	5,596.4	0.0	2,848.3	0.0	0.0	0.0	0.0
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	181.2	181.2	0.0	181.2	74.7	41.3	0.0	74.7
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,589.7	1,589.7	0.0	1,589.7	1,120.5	70.5	0.0	1,120.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN P-1

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) *1

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 (7)	Proyectos en operación (8)		
	(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)		
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	1,944.8	1,780.7	-8.4	1,780.7	1,346.4	75.6	0.0	1,346.4
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	1,164.5	1,164.5	0.0	1,164.5	680.7	58.5	0.0	680.7
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	2,156.6	1,089.5	-49.5	1,089.5	977.4	89.7	0.0	977.4
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,628.0	2,628.0	0.0	674.7	666.5	25.4	253.0	413.4
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,937.7	7,937.7	0.0	7,255.5	7,255.5	91.4	372.7	6,882.8
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	595.0	594.4	-0.1	594.4	505.4	85.0	0.0	505.4
313	CC	Empalme II	16,287.6	16,287.6	0.0	8,974.1	8,674.9	53.3	0.0	8,674.9
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	3,192.1	2,150.4	-32.6	2,150.4	1,921.0	89.3	0.0	1,921.0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	401.2	401.2	0.0	401.2	307.7	76.7	0.0	307.7
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,507.5	1,507.5	0.0	1,507.5	1,090.9	72.4	0.0	1,090.9
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	337.9	337.9	0.0	337.9	198.0	58.6	0.0	198.0
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	1,011.8	1,011.8	0.0	1,011.8	657.7	65.0	0.0	657.7
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,360.0	1,360.0	0.0	1,360.0	1,037.3	76.3	0.0	1,037.3
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,319.0	1,319.0	0.0	616.4	593.4	45.0	0.0	593.4
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	12,647.2	9,941.1	-21.4	9,941.1	8,347.2	84.0	0.0	8,347.2
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,416.1	1,416.1	0.0	1,151.7	1,151.7	81.3	0.0	1,151.7
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	101.8	101.8	0.0	101.8	94.9	93.2	0.0	94.9
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	2,887.8	2,887.8	0.0	1,321.8	1,279.5	44.3	0.0	1,279.5
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	3,264.1	3,264.1	0.0	1,597.2	1,548.9	47.5	0.0	1,548.9
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	3,741.2	3,741.2	0.0	500.6	475.7	12.7	22.5	453.3
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	18,973.4	12,276.0	-35.3	12,276.0	10,923.4	89.0	0.0	10,923.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	255.8	248.3	-2.9	128.2	0.0	0.0	0.0	0.0
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,864.0	1,864.0	0.0	134.1	125.3	6.7	0.0	125.3
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	2,946.9	2,946.9	0.0	1,716.9	1,554.0	52.7	0.0	1,554.0
Inversión condicionada			302,644.6	302,644.6	0.0	244,791.2	244,791.2	80.9	8,418.7	236,372.5
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	8,096.3	8,096.3	0.0	8,096.3	8,096.3	100.0	0.0	8,096.3
2	CC	Altamira II	5,790.4	5,790.4	0.0	5,790.4	5,790.4	100.0	-0.0	5,790.4
3	CC	Bajío	8,246.1	8,246.1	0.0	8,246.3	8,246.3	100.0	-0.0	8,246.3
4	CC	Campeche	3,362.3	3,362.3	0.0	3,362.3	3,362.3	100.0	0.0	3,362.3
5	CC	Hermosillo	3,934.3	3,934.3	0.0	3,934.5	3,934.5	100.0	0.0	3,934.5
6	CT	Mérida III	4,586.3	4,586.3	0.0	4,586.3	4,586.3	100.0	0.0	4,586.3
7	CC	Monterrey III	5,811.1	5,811.1	0.0	5,811.9	5,811.9	100.0	0.0	5,811.9
8	CC	Naco - Nogales	3,627.3	3,627.3	0.0	3,627.3	3,627.3	100.0	0.0	3,627.3
9	CC	Río Bravo II	5,343.7	5,343.7	0.0	5,343.7	5,343.7	100.0	0.0	5,343.7
10	CC	Mexicali	7,975.7	7,975.7	0.0	7,975.7	7,975.7	100.0	0.0	7,975.7
11	CC	Saltillo	3,841.5	3,841.5	0.0	3,842.4	3,842.4	100.0	0.0	3,842.4
12	CC	Tuxpan II	6,821.4	6,821.4	0.0	6,821.4	6,821.4	100.0	0.0	6,821.4
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	6,805.8	6,805.8	0.0	6,806.8	6,806.8	100.0	0.0	6,806.8
15	CC	Altamira III y IV	12,114.4	12,114.4	0.0	12,114.4	12,114.4	100.0	0.0	12,114.4
16	CC	Chihuahua III	3,816.2	3,816.2	0.0	3,816.2	3,816.2	100.0	0.0	3,816.2
17	CC	La Laguna II	7,621.0	7,621.0	0.0	7,622.0	7,622.0	100.0	0.0	7,622.0
18	CC	Río Bravo III	5,994.0	5,994.0	0.0	5,994.0	5,994.0	100.0	0.0	5,994.0
19	CC	Tuxpan III y IV	13,034.4	13,034.4	0.0	13,034.2	13,034.2	100.0	0.0	13,034.2

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 – septiembre 2020

 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{*./}

Nombre del Proyecto	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al período		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)
20 CC Altamira V	12,835.3	12,835.3	0.0	12,835.3	12,835.3	100.0	-0.0	12,835.3
21 CC Tamazunchale	10,847.7	10,847.7	0.0	10,846.9	10,846.9	100.0	0.0	10,846.9
24 CC Río Bravo IV	6,004.1	6,004.1	0.0	6,005.1	6,005.1	100.0	0.0	6,005.1
25 CC Tuxpan V	6,623.9	6,623.9	0.0	6,624.9	6,624.9	100.0	0.0	6,624.9
26 CC Valladolid III	5,967.8	5,967.8	0.0	5,967.8	5,967.8	100.0	0.0	5,967.8
28 CCC Norte II	10,564.7	10,564.7	0.0	10,563.9	10,563.9	100.0	-0.0	10,563.9
29 CCC Norte	10,815.1	10,815.1	0.0	10,815.4	10,815.4	100.0	-0.0	10,815.4
31 CE La Venta III	3,595.7	3,595.7	0.0	3,595.4	3,595.4	100.0	0.0	3,595.4
33 CE Oaxaca I	3,630.4	3,630.4	0.0	3,631.3	3,631.3	100.0	0.0	3,631.3
34 CE Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	11,302.8	11,302.8	0.0	11,302.8	11,302.8	100.0	-0.0	11,302.8
36 CC Baja California III	5,920.4	5,920.4	0.0	5,919.7	5,919.7	100.0	0.0	5,919.7
38 CC Norte III (Juárez)	23,104.7	23,104.7	0.0	12,629.3	12,629.3	54.7	0.0	12,629.3
40 CE Sureste I	12,640.2	12,640.2	0.0	3,538.3	3,538.3	28.0	-0.0	3,538.3
42 CC Noroeste	14,723.4	14,723.4	0.0	7,511.8	7,511.8	51.0	0.0	7,511.8
43 CC Noreste	33,078.4	33,078.4	0.0	7,758.0	7,758.0	23.5	-0.0	7,758.0
45 CC Topolobampo III	14,167.7	14,167.7	0.0	8,418.7	8,418.7	59.4	8,418.7	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 22.4573 correspondiente al mes de septiembre de 2020.

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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
Total	1,884,479.4	1,884,479.4	1,884,479.4					
Autorizados en 1997	81,458.1	81,458.1	81,458.1					
1 CG Cerro Prieto IV	3,654.6	3,654.6	3,654.6	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2 CC Chihuahua	15,936.7	15,936.7	15,936.7	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3 CCI Guerrero Negro II	785.3	785.3	785.3	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4 CC Monterrey II	9,619.5	9,619.5	9,619.5	17-sep-00	17-sep-00	17-nov-14	5	0
5 CD Puerto San Carlos II	1,331.1	1,331.1	1,331.1	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	9,792.1	9,792.1	9,792.1	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7 CT Samalayuca II	8,137.2	8,137.2	8,137.2	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9 LT 211 Cable Submarino	5,776.4	5,776.4	5,776.4	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	5,993.4	5,993.4	5,993.4	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11 LT 216 y 217 Noroeste	3,916.9	3,916.9	3,916.9	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,108.4	4,108.4	4,108.4	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13 SE 218 Noroeste	4,336.7	4,336.7	4,336.7	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14 SE 219 Sureste-Peninsular	2,773.9	2,773.9	2,773.9	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15 SE 220 Oriental-Centro	2,268.3	2,268.3	2,268.3	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16 SE 221 Occidental	3,027.6	3,027.6	3,027.6	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998	11,189.6	11,189.6	11,189.6					
17 LT 301 Centro	1,553.7	1,553.7	1,553.7	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18 LT 302 Sureste	1,450.6	1,450.6	1,450.6	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,252.3	1,252.3	1,252.3	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20 LT 304 Noroeste	1,185.8	1,185.8	1,185.8	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21 SE 305 Centro-Oriente	1,776.3	1,776.3	1,776.3	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22 SE 306 Sureste	1,398.7	1,398.7	1,398.7	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23 SE 307 Noreste	939.7	939.7	939.7	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24 SE 308 Noroeste	1,632.6	1,632.6	1,632.6	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999	76,462.1	76,462.1	76,462.1					
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	6,992.7	6,992.7	6,992.7	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	28,304.9	28,304.9	28,304.9	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	8,263.0	8,263.0	8,263.0	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	11,573.9	11,573.9	11,573.9	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,814.1	1,814.1	1,814.1	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30 LT 411 Sistema Nacional	4,026.0	4,026.0	4,026.0	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,911.6	2,911.6	2,911.6	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32 SE 401 Occidental - Central	1,653.4	1,653.4	1,653.4	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33 SE 402 Oriental - Peninsular	2,061.8	2,061.8	2,061.8	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34 SE 403 Noreste	644.6	644.6	644.6	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35 SE 404 Noroeste-Norte	1,479.8	1,479.8	1,479.8	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	2,232.1	2,232.1	2,232.1	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37 SE 410 Sistema Nacional	4,504.3	4,504.3	4,504.3	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000	46,837.4	46,837.4	46,837.4					
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	19,075.4	19,075.4	19,075.4	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39 LT 414 Norte-Occidental	2,190.5	2,190.5	2,190.5	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40 LT 502 Oriental - Norte	805.5	805.5	805.5	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41 LT 506 Saltillo-Cañada	8,574.2	8,574.2	8,574.2	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,071.6	6,071.6	6,071.6	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,361.9	4,361.9	4,361.9	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44 SE 412 Compensación Norte	753.4	753.4	753.4	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	2,304.2	2,304.2	2,304.2	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46 SE 503 Oriental	686.5	686.5	686.5	02-abr-04	01-may-03	28-may-13	8	7
47 SE 504 Norte - Occidental	2,014.3	2,014.3	2,014.3	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001	23,764.1	23,764.1	23,764.1					
48 CCI Baja California Sur I	1,171.7	1,171.7	1,171.7	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,102.5	3,102.5	3,102.5	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	2,173.7	2,173.7	2,173.7	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51 LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,525.0	2,525.0	2,525.0	19-jul-04	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	1,042.4	1,042.4	1,042.4	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5

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 – septiembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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	651.6	651.6	651.6	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	715.9	715.9	715.9	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	197.1	197.1	197.1	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	466.9	466.9	466.9	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bájío - Oriental	3,604.2	3,604.2	3,604.2	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,085.0	1,085.0	1,085.0	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	7,028.2	7,028.2	7,028.2	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			110,270.7	110,270.7	110,270.7					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	8,956.9	8,956.9	8,956.9	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	27,538.3	27,538.3	27,538.3	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	5,864.7	5,864.7	5,864.7	28-feb-07	31-ago-07	15-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	217.4	217.4	217.4	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	999.7	999.7	999.7	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,332.0	6,332.0	6,332.0	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,406.4	2,406.4	2,406.4	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	2,883.5	2,883.5	2,883.5	14-jul-09	29-nov-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,758.4	1,758.4	1,758.4	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,543.8	1,543.8	1,543.8	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PR	Presa Reguladora Amata R	1,987.1	1,987.1	1,987.1	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,009.9	2,009.9	2,009.9	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	3,983.0	3,983.0	3,983.0	08-ene-10	08-ene-10	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	332.0	332.0	332.0	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	2,836.1	2,836.1	2,836.1	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	919.5	919.5	919.5	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,039.4	3,039.4	3,039.4	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	240.6	240.6	240.6	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	6,183.1	6,183.1	6,183.1	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gomez Palacio	2,132.7	2,132.7	2,132.7	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	218.1	218.1	218.1	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	66.2	66.2	66.2	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,611.1	1,611.1	1,611.1	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	3,302.2	3,302.2	3,302.2	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	658.0	658.0	658.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	992.7	992.7	992.7	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,652.4	1,652.4	1,652.4	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,652.7	1,652.7	1,652.7	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	728.4	728.4	728.4	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	295.7	295.7	295.7	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	190.0	190.0	190.0	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,294.7	1,294.7	1,294.7	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,185.5	2,185.5	2,185.5	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,599.8	1,599.8	1,599.8	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	898.1	898.1	898.1	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	417.2	417.2	417.2	30-ago-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5
104	SLT	706 Sistemas Norte	7,579.1	7,579.1	7,579.1	29-jul-05	16-feb-17	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,764.1	2,764.1	2,764.1	09-nov-05	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			64,846.9	64,846.9	64,846.9					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	11,081.2	11,081.2	11,081.2	01-dic-06	01-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	685.8	685.8	685.8	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	10	10
108	LT	807 Durango I	637.0	637.0	637.0	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	10

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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		
110	RM	CCC Tula	571.1	571.1	571.1	07-abr-07	11-jun-07	15-abr-16	9	0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	1,542.9	1,542.9	1,542.9	15-ago-09	24-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,586.0	2,586.0	2,586.0	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,796.6	1,796.6	1,796.6	02-oct-07	02-oct-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,147.1	2,147.1	2,147.1	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	5,925.6	5,925.6	5,925.6	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	10	7
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	1,858.0	1,858.0	1,858.0	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	368.4	368.4	368.4	05-may-06	07-jul-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	135.9	135.9	135.9	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,455.4	2,455.4	2,455.4	24-jul-06	26-dic-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,072.6	4,072.6	4,072.6	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	3,407.2	3,407.2	3,407.2	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	3,111.5	3,111.5	3,111.5	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	22,464.6	22,464.6	22,464.6	30-mar-06	26-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			8,680.9	8,680.9	8,680.9					
132	CE	La Venta II	555.8	555.8	555.8	05-ene-07	05-ene-07	19-ene-22	14	6
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	108.6	108.6	108.6	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	862.8	862.8	862.8	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	243.6	243.6	243.6	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	1,018.6	1,018.6	1,018.6	02-abr-10	07-jun-10	13-sep-24	14	3
141	SE	915 Occidental	329.0	329.0	329.0	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,608.4	1,608.4	1,608.4	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	1,937.2	1,937.2	1,937.2	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,016.8	2,016.8	2,016.8	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			74,149.1	74,149.1	74,149.1					
146	CH	La Yesca	6,164.1	6,164.1	6,164.1	15-oct-12	25-nov-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	2,877.8	2,877.8	2,877.8	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,760.3	1,760.3	1,760.3	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	2,977.6	2,977.6	2,977.6	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,296.3	2,296.3	2,296.3	10-jul-07	28-oct-10	18-nov-20	13	2
151	SE	1006 Central---Sur	3,648.6	3,648.6	3,648.6	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	3,694.2	3,694.2	3,694.2	02-dic-08	10-ene-11	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	552.9	552.9	552.9	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,959.7	7,959.7	7,959.7	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,091.1	1,091.1	1,091.1	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	63.5	63.5	63.5	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	349.4	349.4	349.4	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	611.7	611.7	611.7	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinalá II	313.4	313.4	313.4	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	584.3	584.3	584.3	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	7,325.4	7,325.4	7,325.4	15-jul-11	10-jul-13	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,236.7	1,236.7	1,236.7	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,273.9	1,273.9	1,273.9	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	25,490.8	25,490.8	25,490.8	06-ene-10	06-ene-10	13-sep-24	14	5
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,399.6	2,399.6	2,399.6	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,477.8	1,477.8	1,477.8	16-dic-11	11-may-12	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006			643,593.0	643,593.0	643,593.0					
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	467,580.4	467,580.4	467,580.4	23-sep-16	15-dic-20	23-sep-40	24	0
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	2,132.3	2,132.3	2,132.3	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	140.9	140.9	140.9	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5

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 – septiembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

	Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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
181	RM CN Laguna Verde	17,113.7	17,113.7	17,113.7	29-mar-11	09-ago-11	10-ago-29	17	11
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	2,857.6	2,857.6	2,857.6	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2	510.6	510.6	510.6	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	2,473.2	2,473.2	2,473.2	21-feb-11	20-mar-14	18-abr-22	10	9
188	SE 1116 Transformación del Noreste	20,603.4	20,603.4	20,603.4	02-may-09	15-oct-20	18-may-40	31	0
189	SE 1117 Transformación de Cuaymas	1,168.4	1,168.4	1,168.4	29-mar-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190	SE 1120 Noroeste	6,675.3	6,675.3	6,675.3	29-dic-10	02-ene-17	29-sep-36	25	4
191	SE 1121 Baja California	1,341.4	1,341.4	1,341.4	09-mar-10	01-ago-11	13-sep-24	14	5
192	SE 1122 Golfo Norte	11,135.5	11,135.5	11,135.5	25-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193	SE 1123 Norte	780.7	780.7	780.7	02-sep-10	02-sep-10	10-jul-20	9	6
194	SE 1124 Bajío Centro	18,571.3	18,571.3	18,571.3	29-mar-11	18-dic-12	18-abr-22	10	9
195	SE 1125 Distribución	8,779.8	8,779.8	8,779.8	25-may-09	29-nov-12	18-abr-22	12	9
197	SE 1127 Sureste	1,171.2	1,171.2	1,171.2	05-nov-10	05-ene-11	18-nov-20	9	11
198	SE 1128 Centro Sur	9,209.8	9,209.8	9,209.8	10-oct-11	23-sep-13	19-abr-23	11	3
199	SE 1129 Compensación redes	861.5	861.5	861.5	05-nov-08	05-jul-10	13-sep-24	15	8
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	8,609.8	8,609.8	8,609.8	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	18,343.1	18,343.1	18,343.1	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	22,067.2	22,067.2	22,067.2	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	1,717.5	1,717.5	1,717.5	18-jul-08	27-nov-09	13-sep-24	16	1
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	15,882.2	15,882.2	15,882.2	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	3,866.0	3,866.0	3,866.0	14-abr-09	28-sep-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007		133,772.7	133,772.7	133,772.7					
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,209.9	1,209.9	1,209.9	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207	SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	2,055.8	2,055.8	2,055.8	28-jul-09	30-may-11	13-sep-24	14	11
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	857.1	857.1	857.1	27-nov-09	27-nov-09	13-sep-24	14	5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	2,535.7	2,535.7	2,535.7	20-dic-10	15-dic-23	31-dic-48	37	11
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	11,353.2	11,353.2	11,353.2	15-nov-10	03-ago-11	18-nov-20	9	11
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	16,839.2	16,839.2	16,839.2	14-jun-10	09-oct-14	31-jul-24	13	11
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	5,743.3	5,743.3	5,743.3	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL	17,033.2	17,033.2	17,033.2	27-sep-10	01-dic-17	12-jul-47	36	7
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE	4,969.6	4,969.6	4,969.6	05-ene-11	15-ago-23	15-ago-32	21	1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	2,503.0	2,503.0	2,503.0	28-jun-10	30-nov-17	12-jul-47	36	11
216	RM CCC Poza Rica	3,747.0	3,747.0	3,747.0	21-dic-12	30-ago-16	27-abr-26	13	0
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	5,734.0	5,734.0	5,734.0	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	862.9	862.9	862.9	27-sep-10	23-nov-10	10-jul-20	9	7
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	7,102.0	7,102.0	7,102.0	05-mar-12	05-mar-12	12-oct-21	9	6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	41,460.3	41,460.3	41,460.3	10-oct-11	01-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	135.1	135.1	135.1	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	19.3	19.3	19.3	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI CI Guerrero Negro III	561.8	561.8	561.8	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG Los Humeros II	3,340.1	3,340.1	3,340.1	11-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	1,846.4	1,846.4	1,846.4	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT TG Baja California II	3,863.7	3,863.7	3,863.7	23-ene-14	23-ene-14	11-dic-23	9	8

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 – septiembre 2020

(Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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
Autorizados en 2008	57,792.8	57,792.8	57,792.8					
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	3,098.4	3,098.4	3,098.4	13-ago-10	13-ago-10	28-jun-20	9	6
233 SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	681.6	681.6	681.6	12-jul-10	12-jul-10	28-jun-20	9	6
234 SLT 1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	4,297.6	4,297.6	4,297.6	20-jul-17	30-ago-17	12-jul-47	29	6
235 CCI Baja California Sur IV	2,244.5	2,244.5	2,244.5	11-jul-14	19-sep-14	29-abr-24	9	6
236 CCI Baja California Sur III	1,737.7	1,737.7	1,737.7	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	1,364.2	1,364.2	1,364.2	29-feb-16	20-ene-17	09-dic-26	10	8
242 SE 1323 DISTRIBUCIÓN SUR	15,139.3	15,139.3	15,139.3	22-jun-11	26-jun-18	11-mar-48	36	2
243 SE 1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	12,246.4	12,246.4	12,246.4	13-jul-11	26-jul-16	27-abr-26	14	3
244 SE 1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	15,180.6	15,180.6	15,180.6	30-ago-10	26-may-16	20-oct-25	14	9
245 SE 1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	1,802.5	1,802.5	1,802.5	19-sep-11	15-ago-23	23-nov-31	20	1
Autorizados en 2009	43,890.0	43,890.0	43,890.0					
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	4,566.8	4,566.8	4,566.8	07-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248 SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	4,785.6	4,785.6	4,785.6	29-nov-11	15-oct-12	15-jun-22	10	1
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	5,026.2	5,026.2	5,026.2	02-mar-14	15-dic-20	30-mar-45	31	0
250 SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	2,259.1	2,259.1	2,259.1	06-oct-11	20-ene-12	12-oct-21	9	6
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	8,142.2	8,142.2	8,142.2	17-jul-13	15-nov-16	29-sep-36	22	11
252 SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	116.3	116.3	116.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	15,657.2	15,657.2	15,657.2	15-feb-13	14-may-18	11-mar-48	34	8
257 CCI Santa Rosalía II	1,024.6	1,024.6	1,024.6	01-ago-21	25-ene-23	27-feb-32	9	0
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	2,312.1	2,312.1	2,312.1	01-mar-20	31-dic-20	31-ene-31	10	0
Autorizados en 2010	55,584.7	55,584.7	55,584.7					
259 SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	32,617.2	32,617.2	32,617.2	04-feb-14	10-jul-18	11-mar-48	33	11
260 SE 1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	8,821.4	8,821.4	8,821.4	20-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261 CC Cogeneración Salamanca Fase I C	14,146.1	14,146.1	14,146.1	27-ene-15	15-dic-20	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011	39,156.6	39,156.6	39,156.6					
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	2,348.7	2,348.7	2,348.7	16-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264 CC Centro	12,949.1	12,949.1	12,949.1	01-sep-17	15-dic-20	30-sep-47	30	0
266 SLT 1603 Subestación Lago	5,798.3	5,798.3	5,798.3	30-ene-19	15-dic-20	11-mar-48	29	0
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	2,841.2	2,841.2	2,841.2	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268 CCI Guerrero Negro IV	177.8	177.8	177.8	01-jul-19	30-ago-20	30-nov-37	18	4
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	159.2	159.2	159.2	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	2,642.8	2,642.8	2,642.8	15-jun-15	20-jun-23	31-dic-47	32	5
274 SE 1620 Distribución Valle de México	6,348.9	6,348.9	6,348.9	27-nov-13	15-ago-23	31-dic-38	25	0
275 CG Los Azufres III (Fase I)	5,890.6	5,890.6	5,890.6	26-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012	44,558.4	44,558.4	44,558.4					
278 RM CT José López Portillo	868.8	868.8	868.8	05-sep-17	20-jun-19	11-mar-48	30	2
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	1,459.1	1,459.1	1,459.1	05-may-15	17-may-23	09-jun-48	33	0
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	2,160.9	2,160.9	2,160.9	04-dic-17	15-dic-20	28-feb-40	22	0
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	6,581.6	6,581.6	6,581.6	17-ago-18	14-ago-23	21-sep-48	30	0
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	5,263.3	5,263.3	5,263.3	11-mar-19	11-mar-19	30-nov-28	9	4
284 CG Los Humeros III	2,595.1	2,595.1	2,595.1	30-jun-17	30-nov-22	24-jul-42	25	0
286 CCI Baja California Sur V	4,120.6	4,120.6	4,120.6	12-sep-16	12-sep-16	27-abr-26	9	6
288 SLT 1722 Distribución Sur	2,235.9	2,235.9	2,235.9	19-ago-16	10-may-23	01-oct-48	32	1
289 CH Chicoasén II	3,895.5	3,895.5	3,895.5	05-abr-20	28-jul-23	18-feb-54	30	6
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	846.3	846.3	846.3	05-sep-20	30-dic-22	03-ene-33	10	1
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	4,793.2	4,793.2	4,793.2	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4

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 – septiembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

Código	Tipo	Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	4,531.3	4,531.3	4,531.3	13-feb-15	01-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	4,328.5	4,328.5	4,328.5	28-nov-13	07-ago-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	878.4	878.4	878.4	22-jul-14	23-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			114,976.5	114,976.5	114,976.5					
296	CC	Empalme I	10,642.3	10,642.3	10,642.3	01-sep-18	15-dic-20	28-sep-40	22	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	4,200.3	4,200.3	4,200.3	30-jul-17	20-jul-20	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	25,141.3	25,141.3	25,141.3	01-feb-19	30-ago-20	20-feb-28	9	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	5,162.0	5,162.0	5,162.0	16-may-19	20-jun-19	30-nov-28	9	4
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	10,885.5	10,885.5	10,885.5	03-nov-20	02-nov-20	04-dic-31	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	428.0	428.0	428.0	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	17,945.9	17,945.9	17,945.9	15-may-15	23-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	4,398.9	4,398.9	4,398.9	16-feb-16	13-nov-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	5,577.3	5,577.3	5,577.3	16-nov-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	17,103.5	17,103.5	17,103.5	31-may-18	05-mar-19	11-mar-48	29	8
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	2,224.3	2,224.3	2,224.3	04-jun-17	05-jun-23	09-jul-47	30	0
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,215.7	7,215.7	7,215.7	01-dic-18	30-ago-19	11-mar-48	29	3
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	4,051.5	4,051.5	4,051.5	15-jun-17	16-jun-19	11-mar-48	30	5
Autorizados en 2014			76,728.4	76,728.4	76,728.4					
313	CC	Empalme II	9,853.2	9,853.2	9,853.2	01-ago-19	29-nov-19	29-jul-49	29	6
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	4,657.3	4,657.3	4,657.3	16-ago-17	20-feb-18	11-mar-48	30	2
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	670.3	670.3	670.3	30-sep-16	23-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	4,152.2	4,152.2	4,152.2	06-sep-16	05-jun-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,391.5	2,391.5	2,391.5	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	5,121.5	5,121.5	5,121.5	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	17,051.7	17,051.7	17,051.7	02-ago-16	03-jul-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	630.3	630.3	630.3	15-oct-16	16-oct-23	27-nov-48	32	0
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	32,200.4	32,200.4	32,200.4	23-ene-16	06-jul-18	11-mar-48	31	11
Autorizados en 2015			70,153.4	70,153.4	70,153.4					
323	CC	San Luis Potosí	4,645.5	4,645.5	4,645.5	03-oct-22	02-oct-22	01-ene-52	29	0
325	CC	Lerdo (Norte IV)	6,600.8	6,600.8	6,600.8	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-53	30	0
327	CG	Los Azufres III Fase II	955.2	955.2	955.2	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	95.2	95.2	95.2	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	8
329	CG	Cerritos Colorados Fase I	676.6	676.6	676.6	05-nov-21	29-dic-23	30-may-34	10	0
330	CH	Las Cruces	4,517.0	4,517.0	4,517.0	30-nov-21	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331	LT	Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	383.8	383.8	383.8	02-nov-21	06-ene-22	03-may-32	10	3
332	CE	Sureste II y III	6,801.5	6,801.5	6,801.5	03-mar-21	29-dic-23	29-abr-33	10	0
334	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalia II	380.1	380.1	380.1	11-nov-22	08-dic-22	31-dic-32	10	0
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	12,614.8	12,614.8	12,614.8	30-nov-17	15-ene-20	30-ene-48	30	1
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	12,475.1	12,475.1	12,475.1	10-ago-18	15-dic-20	11-mar-48	29	6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	2,603.6	2,603.6	2,603.6	12-nov-18	11-sep-23	09-dic-48	30	0
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	17,404.2	17,404.2	17,404.2	23-sep-16	01-abr-18	11-mar-48	30	10

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 – septiembre 2020
 (Millones de pesos a precios de 2020) ^{1/}

Nombre del Proyecto ^{2/}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/}	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
Autorizados en 2016	103,139.9	103,139.9	103,139.9					
340 CC San Luis Río Colorado I	3,711.0	3,711.0	3,711.0	03-ene-23	02-ene-23	01-jul-52	29	0
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	3,564.4	3,564.4	3,564.4	02-ene-23	01-ene-23	01-jul-52	29	0
342 CC Guadalajara I	25,569.0	25,569.0	25,569.0	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	5,349.7	5,349.7	5,349.7	06-oct-22	19-oct-23	31-dic-32	10	0
344 CC Mazatlán	21,785.3	21,785.3	21,785.3	11-abr-22	05-ene-23	30-jul-32	10	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	3,010.3	3,010.3	3,010.3	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2
346 CC Mérida	10,256.9	10,256.9	10,256.9	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347 CC Salamanca	21,928.9	21,928.9	21,928.9	03-nov-22	02-nov-22	01-may-52	29	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	1,744.8	1,744.8	1,744.8	12-jun-20	12-jun-20	12-jun-30	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	1,259.2	1,259.2	1,259.2	21-nov-18	31-jul-23	04-ene-47	28	0
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	4,960.5	4,960.5	4,960.5	10-jun-18	12-jun-23	15-jul-48	30	0
Autorizados en 2020	3,474.0	3,474.0	3,474.0					
351 CCI CCI Baja California Sur VI	3,474.0	3,474.0	3,474.0	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 22.4573, correspondiente al cierre del tercer trimestre del 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 Pidiregas.

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.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA ^{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 – septiembre 2020
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2020) ^{1./}

Nombre del Proyecto ^{2./}	Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3./}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4./}	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
Total	667,196.3	667,196.3	667,196.3					
Autorizados en 1997	2,886.0	2,886.0	2,886.0					
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pcte. Plutarco Elías Calles	2,886.0	2,886.0	2,886.0	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998	168,564.4	168,564.4	168,564.4					
2 CC Altamira II	20,347.3	20,347.3	20,347.3	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3 CC Bajío	24,432.8	24,432.8	24,432.8	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4 CC Campeche	7,485.3	7,485.3	7,485.3	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5 CC Hermosillo	8,753.7	8,753.7	8,753.7	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6 CT Mérida III	12,750.4	12,750.4	12,750.4	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7 CC Monterrey III	21,401.6	21,401.6	21,401.6	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8 CC Naco-Nogales	12,408.6	12,408.6	12,408.6	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9 CC Río Bravo II	16,131.5	16,131.5	16,131.5	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10 CC Mexicali	9,011.7	9,011.7	9,011.7	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11 CC Saltillo	9,246.8	9,246.8	9,246.8	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12 CC Tuxpan II	24,134.0	24,134.0	24,134.0	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	2,460.8	2,460.8	2,460.8	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999	126,389.6	126,389.6	126,389.6					
15 CC Altamira III y IV	43,152.4	43,152.4	43,152.4	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16 CC Chihuahua III	9,892.7	9,892.7	9,892.7	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17 CC La Laguna II	20,496.8	20,496.8	20,496.8	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18 CC Río Bravo III	15,572.5	15,572.5	15,572.5	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19 CC Tuxpan III y IV	37,275.2	37,275.2	37,275.2	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000	95,301.5	95,301.5	95,301.5					
20 CC Altamira V	35,984.0	35,984.0	35,984.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21 CC Tamazunchale	59,317.5	59,317.5	59,317.5	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001	45,574.4	45,574.4	45,574.4					
24 CC Río Bravo IV	18,211.2	18,211.2	18,211.2	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25 CC Tuxpan V	27,363.2	27,363.2	27,363.2	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002	24,732.0	24,732.0	24,732.0					
26 CC Valladolid III	24,732.0	24,732.0	24,732.0	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005	40,132.6	40,132.6	40,132.6					
28 CCC Norte II	11,736.8	11,736.8	11,736.8	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29 CCC Norte	28,395.7	28,395.7	28,395.7	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006	819.3	819.3	819.3					
31 CE La Venta III	819.3	819.3	819.3	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007	1,765.9	1,765.9	1,765.9					
33 CE Oaxaca I	1,765.9	1,765.9	1,765.9	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008	8,599.9	8,599.9	8,599.9					
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,650.3	4,650.3	4,650.3	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36 CC Baja California III	3,949.6	3,949.6	3,949.6	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011	21,222.5	21,222.5	21,222.5					
38 CC Norte III (Juárez)	19,381.0	19,381.0	19,381.0	01-dic-20	30-nov-20	30-dic-47	27	0
40 CE Sureste I	1,841.5	1,841.5	1,841.5	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012	37,874.8	37,874.8	37,874.8					
42 CC Noroeste	23,088.5	23,088.5	23,088.5	31-ene-20	02-ene-20	03-ene-47	27	0
43 CC Noreste	14,786.4	14,786.4	14,786.4	01-abr-20	30-mar-20	30-abr-47	27	0
Autorizados en 2013	88,635.1	88,635.1	88,635.1					
45 CC Topolobampo III	13,933.6	13,933.6	13,933.6	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303 LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	74,701.5	74,701.5	74,701.5	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015	4,698.4	4,698.4	4,698.4					
49 CE Sureste IV y V	4,698.4	4,698.4	4,698.4	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 22.4573, correspondiente al cierre del tercer 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.