

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

Avance Financiero y Físico de Proyectos de Infraestructura Productiva de Largo Plazo en Construcción ^{P/L}
Con base en los artículos 107, fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad
Hacendaria y 205 de su Reglamento
Comisión Federal de Electricidad
Enero – marzo 2019
 (Millones de pesos a precios de 2019)

(Millones de pesos a precios de 2019)													
No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/L}	Acumulado 2018 ^{2/L}	Avance Financiero 2019				Acumulado 2018	Avance Físico 2019			
					Estimada ^{2/L}	Realizada ^{3/L}	Acumulada	%		Estimada Anual	Realizada	Acumulada	
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
	Total		458,996.8	139,780.8	50,110.4	1,535.6	141,316.5	30.8					
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		458,996.8	139,780.8	50,110.4	1,535.6	141,316.5	30.8					
	Inversión Directa		322,873.8	109,263.4	40,507.9	469.3	109,732.8	34.0					
	Aprobados en 2006		16,467.3	13,068.8	468.1	0.0	13,068.8	79.4					
171	CC Agua Prieta II (con campo solar)	Varías (Cierre y otras)	11,031.8	9,074.2	38.6	0.0	9,074.2	82.3	99.9	0.10	0.0	99.9	
188	SE 1116 Transformación del Noreste	Varías (Cierre y otras)	5,435.5	3,994.5	429.5	0.0	3,994.5	73.5	85.8	14.20	0.0	85.8	
	Aprobados en 2007		9,063.0	6,944.4	10.9	0.0	6,944.4	76.6					
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	Varías (Cierre y otras)	2,569.4	1,207.5	10.9	0.0	1,207.5	47.0	67.8	0.42	0.0	67.8	
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo ^{1/L}	Varías (Cierre y otras)	662.4	662.4	0.0	0.0	662.4	100.0	88.5	0.00	0.0	88.5	
213	SE 1211 NORESTE - CENTRAL ^{1/L 4/L}	Varías (Cierre y otras)	1,173.6	1,069.3	0.0	0.0	1,069.3	91.1	86.6	0.00	0.0	86.6	
214	SE 1210 NORTE - NOROESTE ^{1/L}	Varías (Cierre y otras)	4,657.5	4,005.2	0.0	0.0	4,005.2	86.0	99.9	0.00	0.0	99.9	
	Aprobados en 2008		2,671.8	1,297.3	554.2	0.0	1,297.3	48.6					
242	SE 1323 DISTRIBUCION SUR ^{1/L}	Varías (Cierre y otras)	867.7	467.5	0.0	0.0	467.5	53.9	53.9	0.00	0.0	53.9	
245	SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	Varías (Cierre y otras)	1,804.1	829.9	554.2	0.0	829.9	46.0	96.5	31.00	0.0	96.5	
	Aprobados en 2009		10,297.9	3,891.1	37.6	0.0	3,891.1	37.8					
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	Varías (Cierre y otras)	1,108.8	865.5	37.6	0.0	865.5	78.1	100.0	1.00	0.0	100.0	
257	CCI Santa Rosalía II ^{1/L}	Por Licitar sin cambio de alcance	868.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	
258	RM CT Altamira Unidades 1 y 2 ^{1/L}	Construcción	8,320.3	3,025.5	0.0	0.0	3,025.5	36.4	41.2	1.00	0.0	41.2	
	Aprobados en 2010		9,964.4	7,483.1	38.6	0.0	7,483.1	75.1					
260	SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE ^{1/L 4/L}	Varías (Cierre y otras)	202.7	200.8	0.0	0.0	200.8	99.0	30.8	0.00	0.0	30.8	
261	CCC Cogeneración Salamanca Fase I	Varías (Cierre y otras)	9,761.7	7,282.3	38.6	0.0	7,282.3	74.6	99.9	0.10	0.0	99.9	
	Aprobados en 2011		25,661.2	16,507.7	1,371.6	17.3	16,525.0	64.4					
264	CC Centro	Varías (Cierre y otras)	14,221.5	11,541.9	19.3	0.0	11,541.9	81.2	99.9	0.20	0.0	99.9	
266	SLT 1603 Subestación Lago	Varías (Cierre y otras)	3,434.7	1,505.0	1,031.1	13.3	1,518.3	44.2	84.2	1.50	2.0	86.2	
268	CCI Guerrero Negro IV	Construcción	398.7	328.4	64.1	3.8	332.3	83.3	81.8	16.10	1.2	83.1	
273	SE 1621 Distribución Norte-Sur	Varías (Cierre y otras)	1,993.8	601.8	242.2	0.0	601.8	30.2	30.2	12.10	0.0	30.2	
274	SE 1620 Distribución Valle de México	Varías (Cierre y otras)	5,612.5	2,530.6	15.0	0.2	2,530.8	45.1	62.3	0.30	0.0	62.3	
	Aprobados en 2012		22,163.1	9,974.7	2,279.7	101.2	10,075.9	45.5					
278	RM CT José López Portillo	Varías (Cierre y otras)	4,684.9	4,109.7	61.7	20.6	4,130.3	88.2	98.7	1.40	1.2	99.9	

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2/}	Acumulado 2018 ^{2/}	Avance Financiero 2019				Acumulado 2018		Avance Físico 2019	
					Estimada ^{2/}	Realizada ^{3/}	Acumulada	%			Estimada Anual	Realizada Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
280	SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	Varias (Cierre y otras)	1,962.9	370.5	562.2	0.5	370.9	18.9	18.0	29.00	0.0	18.0
281	LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Varias (Cierre y otras)	1,817.0	1,519.9	930.0	0.0	1,519.9	83.6	99.9	1.10	0.0	99.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	Varias (Cierre y otras)	1,159.2	228.2	552.0	0.0	228.2	19.7	24.7	48.00	0.0	24.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	Terminado Totalmente	480.8	326.6	58.0	74.7	401.3	83.5	89.9	1.00	10.1	100.0
284	CG Los Humeros III ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,510.0	830.8	0.0	0.0	830.8	33.1	36.3	0.00	0.0	36.3
288	SLT 1722 Distribución Sur	Varias (Cierre y otras)	896.5	442.9	115.9	5.5	448.4	50.0	48.5	13.00	1.7	50.2
289	CH Chicoasén II ^{1/}	Construcción	8,605.6	2,146.2	0.0	0.0	2,146.2	24.9	25.6	0.00	0.0	25.6
290	LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	46.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
Aprobados en 2013			48,047.3	28,172.4	9,306.9	259.0	28,431.5	59.2				
296	CC Empalme I	Construcción	14,263.5	9,201.6	550.6	1.9	9,203.5	64.5	99.9	0.50	0.0	99.9
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	2,779.6	1,829.4	0.0	0.0	1,829.4	65.8	99.9	0.00	0.0	99.9
298	CC Valle de México II	Construcción	13,500.0	7,750.3	4,139.4	86.5	7,836.8	58.1	94.3	1.00	1.1	95.4
300	LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Construcción	1,232.8	317.7	358.0	124.0	441.6	35.8	57.8	7.00	35.7	93.5
304	LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	Construcción	4,814.6	1,089.4	2,521.9	0.0	1,089.4	22.6	44.0	56.20	0.0	44.0
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	Varias (Cierre y otras)	1,855.3	900.9	564.4	29.3	930.1	50.1	48.6	30.00	1.5	50.2
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,260.9	365.8	456.8	4.6	370.4	16.4	15.5	20.00	2.1	17.7
311	RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	Varias (Cierre y otras)	6,828.8	6,229.5	587.5	0.6	6,230.0	91.2	99.8	8.60	0.0	99.8
312	RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	Varias (Cierre y otras)	511.8	488.0	128.3	12.2	500.2	97.7	98.5	8.45	0.0	98.5
Aprobados en 2014			26,027.5	16,731.0	2,241.9	13.9	16,744.9	64.3				
313	CC Empalme II	Construcción	14,012.3	7,648.8	2,241.1	5.8	7,654.6	54.6	99.7	1.00	0.1	99.8
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,134.7	529.8	0.8	8.1	537.9	47.4	46.6	0.63	0.9	47.4
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ^{1/}	Varias (Cierre y otras)	10,880.5	8,552.4	0.0	0.0	8,552.4	78.6	97.3	0.00	0.0	97.3
Aprobados en 2015			83,461.0	3,636.3	12,832.6	75.4	3,711.6	4.4				
323	CC San Luis Potosí	Por Licitar sin cambio de alcance	16,690.9	0.0	4,426.1	0.0	0.0	0.0	0.0	40.00	0.0	0.0
324	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí ^{1/}	Por Licitar sin cambio de alcance	479.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
325	CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	19,436.6	0.0	5,803.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.20	0.0	0.0
326	LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	Por Licitar sin cambio de alcance	3,083.3	0.0	817.7	0.0	0.0	0.0	0.0	26.52	0.0	0.0
327	CG Los Azufres III Fase II	Construcción	1,218.3	836.6	38.6	3.8	840.4	69.0	97.8	1.00	0.7	98.5

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 – marzo 2019
 (Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2018 ^{2./}	Avance Financiero 2019				Acumulado 2018		Avance Físico 2019	
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%	2018	Estimada Anual	Realizada Acumulada	(11)= (8+10)
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
329	CG Cerritos Colorados Fase I ^{1./}	Por Licitar sin cambio de alcance	1,258.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
330	CH Las Cruces	Por Licitar sin cambio de alcance	11,326.3	0.0	1,234.6	0.0	0.0	0.0	0.0	7.14	0.0	0.0
331	LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces ^{1./}	Por Licitar sin cambio de alcance	520.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
332	CE Sureste II y III ^{1./}	Por Licitar sin cambio de alcance	20,838.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
334	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	Por Licitar sin cambio de alcance	98.8	0.0	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.12	0.0	0.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	Varias (Cierre y otras)	2,484.4	1,133.7	103.9	27.9	1,161.6	46.8	95.3	0.60	4.3	99.6
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	Varias (Cierre y otras)	2,808.1	1,290.0	59.9	0.0	1,290.0	45.9	97.6	1.50	1.4	99.0
338	SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	Varias (Cierre y otras)	3,218.5	376.0	341.8	43.7	419.7	13.0	11.7	11.00	1.4	13.0
Aprobados en 2016			69,049.4	1,556.7	11,365.7	2.5	1,559.2	2.3				
340	CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	4,767.7	0.0	171.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.60	0.0	0.0
341	LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	Por Licitar sin cambio de alcance	247.8	0.0	5.5	0.0	0.0	0.0	0.0	49.00	0.0	0.0
342	CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	17,308.5	0.0	3,982.4	0.0	0.0	0.0	0.0	33.00	0.0	0.0
343	LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	Por Licitar sin cambio de alcance	942.9	0.0	108.5	0.0	0.0	0.0	0.0	11.51	0.0	0.0
344	CC Mazatlán	Por Licitar sin cambio de alcance	13,091.3	0.0	4,742.5	0.0	0.0	0.0	0.0	10.00	0.0	0.0
345	LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán ^{1./}	Por Licitar sin cambio de alcance	2,577.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
346	CC Mérida	Por Licitar sin cambio de alcance	12,986.6	0.0	1,678.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0
347	CC Salamanca	Por Licitar sin cambio de alcance	12,774.4	0.0	146.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.15	0.0	0.0
348	SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	Fallo y adjudicación	213.6	0.0	65.9	0.0	0.0	0.0	0.0	15.00	0.0	0.0
349	SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	Varias (Cierre y otras)	1,603.6	115.4	455.6	0.0	115.4	7.2	7.2	28.00	0.2	7.4
350	SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	Varias (Cierre y otras)	2,535.2	1,441.3	8.7	2.5	1,443.8	57.0	97.6	0.34	0.2	97.8
Inversión Condicionada			136,123.0	30,517.4	9,602.5	1,066.3	31,583.7	23.2				
Aprobados en 2011			30,751.5	12,126.3	854.0	478.4	12,604.7	41.0				
38	CC Norte III (Juárez)	Construcción	19,877.1	9,100.7	854.0	478.4	9,579.1	48.2	83.8	7.90	4.4	88.2
40	CE Sureste I ^{1./}	Varias (Cierre y otras)	10,874.4	3,025.5	0.0	0.0	3,025.5	27.8	34.5	0.00	0.0	34.5

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

No.	Nombre del proyecto	Estado del Proyecto	Costo Total Autorizado ^{2./}	Acumulado 2018 ^{2./}	Avance Financiero 2019				Acumulado 2018		Avance Físico 2019	
					Estimada ^{2./}	Realizada ^{3./}	Acumulada	%			Estimada Anual	Realizada Acumulada
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3+5)	(7=6/2)	(8)	(9)	(10)	(11)= (8+10)
Aprobados en 2012			41,124.0	12,951.9	73.2	84.5	13,036.4	31.7				
42	CC Noroeste	Construcción	12,666.6	6,311.7	6.5	50.0	6,361.6	50.2	96.5	0.10	2.0	98.5
43	CC Noreste	Terminado Totalmente	28,457.4	6,640.2	66.7	34.6	6,674.8	23.5	99.5	1.00	0.5	100.0
Aprobados en 2013			43,687.0	5,439.3	5,940.7	503.4	5,942.6	13.6				
45	CC Topolobampo III	Construcción	12,188.5	5,439.3	1,883.1	503.4	5,942.6	48.8	69.9	26.00	12.1	82.1
303	LT LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia-Yautepec Potencia	Fallo y adjudicación	31,498.5	0.0	4,057.7	0.0	0.0	0.0	0.0	12.88	0.0	0.0
Aprobados en 2015			20,560.5	0.0	2,734.5	0.0	0.0	0.0				
49	CE Sureste IV y V	Por Licitar sin cambio de alcance	20,560.5	0.0	2,734.5	0.0	0.0	0.0	0.0	13.30	0.0	0.0

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

1./ Se consideran los proyectos que tienen previstos recursos para el presente ejercicio en el PEF 2019, así como aquéllos proyectos que no tienen monto estimado en el PEF 2019, pero continúan en etapa de varias cierre y otras por lo que se incluye su seguimiento.

2./ El tipo de cambio utilizado fue de 19.3201 pesos por dólar correspondiente al cierre de marzo de 2019.

3./ Los tipos de cambio promedio de fecha de liquidación utilizados fueron 19.2154 (enero), 19.1902 (febrero), 19.2339 (marzo), pesos por dólar, publicados por el Banco de México (Banxico).

4./ Estos proyectos han concluido su construcción y se encuentran en operación, por lo que en el Tomo VII del PEF aparecen como terminados totalmente, sin embargo restan por pagar finiquitos de obras complementarias que no impiden la operación sustantiva de los proyectos. Por lo anterior aún no podemos considerarlos como terminados totalmente en este formato, ya que su cierre financiero se modificará al cubrir totalmente esos adeudos.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Presupuesto												Ejercicio											
Nombre del proyecto ^{1/}		Gasto					Gasto					Variación											
		Ingresos	Programable			Flujo Neto	Ingresos	Programable			Flujo Neto	Variación %											
			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)											
	Total	37,098.5	14,500.1	0.0	2,249.1	20,349.3	19,982.0	4,266.4	0.0	2,172.5	13,543.1	-33.4											
1	CG Cerro Prieto IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.											
2	CC Chihuahua	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.											
3	CCI Guerrero Negro II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.											
4	CC Monterrey II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.											
5	CD Puerto San Carlos II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.											
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.											
7	CT Samalayuca II	623.1	524.8	0.0	114.0	-15.7	691.7	153.5	0.0	43.0	495.2	<-500											
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.											

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto				Flujo Neto	Gasto				Flujo Neto	
			Ingresos	Programable				Ingresos	Programable				
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
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.
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	1,623.1	1,109.7	0.0	30.9	482.5	1,651.1	1,200.6	0.0	30.1	420.5	-12.9
63	CH	El Cajón	628.6	29.8	0.0	0.0	598.8	557.1	0.8	0.0	0.0	556.3	-7.1
64	LT	Líneas Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
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.

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %		
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto			
				Programable	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Programable	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable				
														Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento
(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= 10-5/5)					
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	129.0	51.3	0.0	4.9	72.8	136.5	50.5	0.0	5.1	80.9	11.2		
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
70	LT	Riviera Maya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
71	PR	Presa Reguladora R Amata	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
72	RM	Adolfo López Mateos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
73	RM	Altamira	265.1	39.0	0.0	1.8	224.3	524.7	38.6	0.0	1.8	484.3	116.0		
74	RM	Botello	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
75	RM	Carbón II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
77	RM	Dos Bocas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
78	RM	Emilio Portes Gil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
79	RM	Francisco Pérez Ríos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
80	RM	Gomez Palacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
82	RM	Huinalá	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
83	RM	Ixtaczoquitlán	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
87	RM	Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
90	RM	CT Puerto Libertad	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
91	RM	Punta Prieta	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
92	RM	Salamanca	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
93	RM	Tuxpango	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
94	RM	CT Valle de México	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
95	SE	Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
98	SE	705 Capacitores	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
100	SLT	701 Occidente-Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	17.0	1.0	0.0	0.0	15.9	2.2	0.9	0.0	0.0	1.3	-91.7		
102	SLT	703 Noreste-Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
103	SLT	704 Baja California - Noroeste	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.		
104	SLT	706 Sistemas Norte	113.9	21.3	0.0	5.4	87.2	51.3	20.3	0.0	5.2	25.8	-70.4		
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)	53.6	20.7	0.0	1.8	31.1	249.5	20.7	0.0	1.8	226.9	500<		
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.		

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Gasto					Gasto					
			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= [11-5]/5)			
118	RM	CT Pdte. Plutarco Eliás Calles Unidades 1 y 2	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	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	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	N.A.	
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	45.1	7.3	0.0	0.8	37.1	18.5	6.5	0.0	0.9	11.1	-70.0
132	CE	La Venta II	75.6	65.1	0.0	5.8	4.7	32.8	48.2	0.0	6.0	-21.5	<-500
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	15.1	1.7	0.0	0.0	13.4	4.2	1.7	0.0	0.0	2.5	-81.4
140	SE	914 División Centro Sur	15.5	8.2	0.0	2.1	5.3	3.6	7.9	0.0	2.0	-6.3	-220.1
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 Pacífico	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
143	SLT	902 Istmo	59.4	0.0	0.0	0.0	59.4	20.4	8.2	0.0	0.0	12.3	-79.3
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	724.8	270.6	0.0	426.3	27.9	442.8	226.1	0.0	426.6	-209.9	<-500
147	CCC	Baja California	344.0	124.0	0.0	0.0	220.0	643.3	0.0	0.0	0.0	643.2	192.3
148	RF	Red de Fibra Optica O Proyecto Sur	29.8	10.3	0.0	0.1	19.5	28.5	14.9	0.0	0.1	13.5	-30.9
149	RF	Red de Fibra Optica O Proyecto Centro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.	
150	RF	Red de Fibra Optica O Proyecto Norte	42.3	13.6	0.0	0.0	28.7	40.4	20.2	0.0	0.0	20.1	-29.8
151	SE	1006 Central----Sur	18.8	3.2	0.0	0.8	14.9	9.6	3.1	0.0	0.8	5.8	-61.1
152	SE	1005 Noroeste	66.7	13.1	0.0	3.1	50.5	6.4	12.8	0.0	3.1	-9.4	-118.7
156	RM	Infiernillo	15.2	4.0	0.0	0.4	10.8	153.0	3.9	0.0	0.4	148.6	500<
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	283.6	63.8	0.0	5.3	214.5	547.9	63.3	0.0	5.4	479.2	123.4
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	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	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	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	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	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	N.A.	
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	58.9	8.1	0.0	1.1	49.7	21.6	7.9	0.0	1.1	12.6	-74.6
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	N.A.	
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	75.9	13.7	0.0	0.5	61.7	34.8	13.4	0.0	0.5	20.9	-66.1
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	748.7	239.3	0.0	27.1	482.4	136.2	88.0	0.0	26.9	21.3	-95.6

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %						
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto							
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable								
														Programable			Programable		
														(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)
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	99.4	36.6	0.0	6.1	56.6	102.7	36.1	0.0	6.4	60.1	6.1						
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar)	1,251.2	502.5	0.0	163.4	585.3	289.0	1.1	0.0	159.8	128.1	-78.1						
176	LT	Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	43.9	2.1	0.0	2.0	39.9	9.2	1.7	0.0	2.0	5.5	-86.1						
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	5.1	0.4	0.0	0.0	4.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.3	-94.0						
181	RM	CN Laguna Verde	655.1	274.5	0.0	131.7	248.9	3,800.4	262.3	0.0	125.9	3,412.2	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	53.9	13.2	0.0	0.3	40.4	32.9	12.9	0.0	0.3	19.7	-51.2						
188	SE	1116 Transformación del Noreste	731.0	47.3	0.0	5.7	677.9	160.0	58.4	0.0	5.8	95.9	-85.9						
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	21.1	10.1	0.0	1.4	9.7	27.7	10.0	0.0	1.5	16.2	67.3						
190	SE	1120 Noroeste	59.0	4.2	0.0	4.1	50.6	11.9	4.0	0.0	4.0	3.9	-92.3						
191	SE	1121 Baja California	6.8	2.6	0.0	0.6	3.6	2.1	2.5	0.0	0.6	-1.1	-129.8						
192	SE	1122 Golfo Norte	51.4	30.3	0.0	4.0	17.1	80.3	30.1	0.0	4.0	46.2	170.8						
193	SE	1123 Norte	7.6	1.8	0.0	0.1	5.7	4.2	1.6	0.0	0.2	2.5	-56.6						
194	SE	1124 Bajío Centro	43.9	1.9	0.0	1.2	40.7	6.7	1.7	0.0	1.3	3.7	-90.9						
195	SE	1125 Distribución	111.4	23.9	0.0	1.1	86.4	60.0	22.9	0.0	1.1	36.0	-58.3						
197	SE	1127 Sureste	16.4	0.7	0.0	0.3	15.4	2.6	0.7	0.0	0.4	1.6	-89.8						
198	SE	1128 Centro Sur	31.7	3.7	0.0	0.3	27.7	9.5	3.5	0.0	0.4	5.7	-79.5						
199	SE	1129 Compensación redes	20.5	5.6	0.0	1.2	13.8	6.8	5.6	0.0	1.2	0.1	-99.3						
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	94.4	8.0	0.0	3.0	83.3	26.1	7.5	0.0	3.0	15.6	-81.3						
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	122.4	37.6	0.0	7.1	77.7	110.2	36.6	0.0	7.4	66.2	-14.8						
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	185.5	28.7	0.0	8.7	148.1	91.7	27.6	0.0	8.9	55.1	-62.8						
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	38.3	12.9	0.0	2.6	22.8	9.9	12.3	0.0	2.6	-5.0	-122.0						
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	140.5	66.2	0.0	5.6	68.7	178.0	65.6	0.0	5.6	106.7	55.4						
205	SUV	Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	715.4	46.9	0.0	2.8	665.7	725.7	33.5	0.0	2.9	689.3	3.5						
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlan II - La Higuera	69.3	12.5	0.0	0.0	56.7	30.8	12.3	0.0	0.0	18.5	-67.4						

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		No Progra- mable			Programable		No Progra- mable		
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
207	SE	1213 COMPENSACION DE REDES	65.6	23.9	0.0	2.1	39.7	59.5	23.6	0.0	2.1	33.7	-14.9
208	SE	1205 Compensación Oriental - Peninsular	14.1	8.2	0.0	1.8	4.0	5.7	8.1	0.0	1.8	-4.2	-204.6
209	SE	1212 SUR - PENINSULAR	1,126.6	634.7	0.0	4.2	487.6	35.2	14.9	0.0	4.3	16.0	-96.7
210	SLT	1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	204.9	33.8	0.0	4.4	166.7	90.0	32.5	0.0	4.6	52.9	-68.3
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	187.5	15.2	0.0	5.7	166.6	48.7	14.7	0.0	6.0	28.0	-83.2
212	SE	1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	188.6	14.5	0.0	1.9	172.2	55.4	20.5	0.0	1.9	33.1	-80.8
213	SE	1211 NORESTE - CENTRAL	77.8	5.2	0.0	8.7	63.9	33.2	4.7	0.0	8.5	19.9	-68.8
214	SE	1210 NORTE - NOROESTE	1,612.0	1,081.0	0.0	5.4	525.5	67.5	22.1	0.0	5.6	39.8	-92.4
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	68.9	20.6	0.0	5.8	42.6	65.3	20.4	0.0	5.7	39.2	-7.9
216	RM	CCC Poza Rica	262.2	0.0	0.0	28.7	233.6	99.3	0.0	0.0	30.3	69.1	-70.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	237.3	0.0	0.0	6.6	230.7	538.2	0.0	0.0	6.8	531.4	130.4
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	78.0	36.5	0.0	2.1	39.4	54.5	19.7	0.0	2.1	32.7	-17.1
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	45.5	0.2	0.0	2.5	42.9	7.0	0.2	0.0	2.6	4.2	-90.1
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	1,125.6	278.7	0.0	24.7	822.2	1,563.7	24.3	0.0	26.0	1,513.4	84.1
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	5.6	0.2	0.0	0.2	5.1	0.9	0.2	0.0	0.2	0.5	-91.1
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	1.4	0.8	0.0	0.0	0.5	2.2	0.8	0.0	0.0	1.3	159.3
226	CCI	CI Guerrero Negro III	116.6	51.1	0.0	5.4	60.0	18.9	18.7	0.0	5.7	-5.5	-109.2
227	CG	Los Humeros II	189.0	76.6	0.0	0.0	112.4	96.3	18.3	0.0	0.0	78.0	-30.6
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	23.3	0.6	0.0	0.0	22.7	1.3	0.5	0.0	0.0	0.8	-96.7
229	CT	TG Baja California II	122.6	39.5	0.0	4.9	78.2	156.6	8.2	0.0	5.1	143.3	83.2
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	17.3	5.0	0.0	0.2	12.1	12.3	4.7	0.0	0.2	7.4	-39.3
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	12.8	2.1	0.0	0.3	10.5	5.1	1.8	0.0	0.3	3.1	-70.5
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	21.7	3.2	0.0	16.3	2.1	39.5	0.0	0.0	15.8	23.7	500<
235	CCI	Baja California Sur IV	156.2	0.0	0.0	10.5	145.7	96.2	2.9	0.0	11.1	82.2	-43.6
236	CCI	Baja California Sur III	158.8	45.1	0.0	5.0	108.7	95.1	5.0	0.0	5.0	85.1	-21.8
237	LT	1313 Red de Transmisión	18.4	0.3	0.0	0.0	18.1	0.6	0.2	0.0	0.0	0.4	-98.0

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		No Programable			Programable		No Programable		
				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada				Amortizaciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presupuestaria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
242	SE	Asociada al CC Baja California III 1323 DISTRIBUCION SUR	1,113.5	582.6	0.0	5.5	525.5	13.8	11.5	0.0	5.4	-3.0	-100.6
243	SE	1322 DISTRIBUCION CENTRO	144.1	35.2	0.0	13.6	95.3	123.4	35.1	0.0	14.3	74.1	-22.3
244	SE	1321 DISTRIBUCION NORESTE	96.7	12.0	0.0	5.1	79.5	41.7	11.6	0.0	5.4	24.7	-68.9
245	SE	1320 DISTRIBUCION NORESTE	1,363.3	894.5	0.0	1.3	467.6	14.0	4.4	0.0	1.3	8.3	-98.2
247	SLT	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	32.5	4.4	0.0	1.4	26.7	14.2	4.2	0.0	1.4	8.5	-68.0
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	93.8	10.1	0.0	3.0	80.7	31.5	9.6	0.0	3.1	18.8	-76.7
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	194.2	18.5	0.0	6.6	169.0	64.6	18.9	0.0	6.9	38.8	-77.0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	73.5	9.7	0.0	2.3	61.5	27.9	9.2	0.0	2.4	16.3	-73.5
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	36.8	10.1	0.0	5.1	21.7	31.7	10.0	0.0	5.0	16.7	-23.1
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	16.6	4.2	0.0	0.3	12.1	10.8	4.1	0.0	0.3	6.4	-47.0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	50.4	6.6	0.0	3.9	40.0	17.2	6.4	0.0	3.9	6.9	-82.8
259	SE	SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	45.2	19.0	0.0	8.9	17.4	40.4	12.7	0.0	8.7	18.9	8.7
260	SE	SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	7.7	2.9	0.0	4.9	-0.1	18.9	2.8	0.0	4.7	11.3	<-500
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	1,000.0	807.2	0.0	68.0	124.7	1,198.9	273.4	0.0	70.2	855.3	500<
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	52.5	3.6	0.0	2.5	46.3	14.7	3.2	0.0	2.6	8.8	-80.9
264	CC	Centro	1,000.0	502.5	0.0	120.5	376.9	0.0	0.0	0.0	116.2	-116.2	-130.8
266	SLT	1603 Subestación Lago	178.0	6.4	0.0	0.0	171.6	0.0	1.9	0.0	1.4	-3.3	-101.9
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	39.1	21.0	0.0	5.1	13.0	65.9	20.9	0.0	5.4	39.6	204.2
268	CCI	Guerrero Negro IV	37.3	17.1	0.0	0.0	20.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	5.3	2.8	0.0	0.6	1.9	8.4	2.7	0.0	0.6	5.1	166.4
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	216.1	17.3	0.0	7.4	191.4	53.5	13.8	0.0	7.6	32.1	-83.2
274	SE	1620 Distribución Valle de México	206.0	45.7	0.0	8.9	151.4	146.9	49.3	0.0	9.3	88.3	-41.7
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	532.2	56.9	0.0	15.2	460.2	151.8	56.9	0.0	15.8	79.0	-82.8
278	RM	CT José López Portillo	65.0	35.8	0.0	53.7	-24.5	0.0	69.6	0.0	77.9	-147.5	500<
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	95.5	14.9	0.0	6.1	74.5	24.5	11.0	0.0	6.2	7.4	-90.1

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1/}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto				Ingresos	Gasto				
				Programable			Flujo Neto		Programable			Flujo Neto	
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable			Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Manten- imiento	Inversión Presu- puestaria Asociada	No Progra- mable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5 = 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10 = 6-7-8-9)	(11 = (10-5)/5)			
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	103.4	4.0	0.0	9.4	90.0	137.9	27.8	0.0	28.4	81.6	-9.3
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	479.8	267.3	0.0	0.0	212.4	0.0	8.3	0.0	6.2	-14.5	-106.8
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	201.6	1.3	0.0	0.0	200.3	0.0	0.3	0.0	0.0	-0.3	-100.1
284	CG	Los Humeros III	190.2	56.1	0.0	0.0	134.0	46.5	0.0	0.0	0.0	46.5	-65.3
286	CCI	Baja California Sur V	700.4	35.7	0.0	22.6	642.2	167.7	2.9	0.0	23.8	140.9	-78.1
288	SLT	1722 Distribución Sur	750.1	403.1	0.0	5.6	341.4	11.8	6.1	0.0	5.6	0.1	-100.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	70.4	6.2	0.0	15.5	48.7	15.7	6.0	0.0	14.7	-5.1	-110.4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	136.8	71.3	0.0	14.9	50.6	76.3	70.9	0.0	15.6	-10.2	-120.3
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	90.8	39.4	0.0	8.8	42.5	41.9	39.0	0.0	9.2	-6.3	-114.9
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	32.2	14.4	0.0	3.8	14.0	13.2	14.1	0.0	4.0	-4.8	-134.5
296	CC	Empalme I	1,607.0	1,055.4	0.0	0.0	551.6	4.2	0.0	0.0	0.0	4.2	-99.2
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	139.6	7.4	0.0	41.1	91.1	98.9	0.0	0.0	39.5	59.4	-34.8
298	CC	Valle de México II	949.7	502.5	0.0	0.0	447.2	974.9	1.3	0.0	0.0	973.5	117.7
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	126.3	0.0	0.0	0.0	126.3	0.0	2.9	0.0	0.0	-2.9	-102.3
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	456.8	9.0	0.0	0.0	447.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	18.8	9.6	0.0	1.7	7.5	12.0	9.5	0.0	1.8	0.7	-90.1
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	127.0	13.5	0.0	18.2	95.3	33.0	12.9	0.0	17.5	2.6	-97.3
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	64.7	6.7	0.0	20.4	37.6	65.1	6.2	0.0	19.8	39.1	3.9
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	111.1	10.3	0.0	1.8	99.0	28.4	9.9	0.0	1.9	16.6	-83.2
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	525.6	266.5	0.0	7.7	251.4	0.0	20.8	0.0	18.4	-39.1	-115.6
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	35.2	5.0	0.0	3.2	27.0	7.6	0.0	0.0	3.0	4.6	-83.1
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	277.7	0.0	0.0	0.0	277.7	0.0	7.0	0.0	5.3	-12.3	-104.4
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	41.4	4.4	0.0	3.3	33.7	0.0	8.6	0.0	6.5	-15.1	-144.8
313	CC	Empalme II	1,125.6	689.5	0.0	0.0	436.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	165.3	7.4	0.0	46.3	111.7	111.4	0.4	0.0	44.8	66.2	-40.7
316	SE	1901 Subestaciones de Baia California	21.9	4.1	0.0	4.9	12.8	10.4	4.0	0.0	4.7	1.7	-86.6

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto ^{1./}			Presupuesto					Ejercido					Variación %
			Ingresos	Gasto			Flujo Neto	Ingresos	Gasto			Flujo Neto	
				Programable		No Programable			Programable		No Programable		
				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada				Amortiza- ciones y Gastos de Operación y Mantenimiento	Inversión Presu- puestaria Asociada			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5= 1-2-3-4)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10= 6-7-8-9)	(11= (10-5)/5)
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	122.1	17.8	0.0	21.2	83.1	57.7	17.2	0.0	20.8	19.7	-76.3
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	41.5	6.3	0.0	141.2	-106.1	18.2	6.2	0.0	1.0	10.9	-110.3
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	48.1	4.5	0.0	0.0	43.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	73.2	6.5	0.0	19.4	47.4	18.5	5.6	0.0	18.6	-5.7	-112.0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	703.4	422.4	0.0	7.1	273.9	26.4	10.7	0.0	8.9	6.8	-97.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,004.8	98.2	0.0	154.7	751.8	128.6	84.3	0.0	148.4	-104.2	-113.9
327	CG	Los Azufres III Fase II	80.2	0.0	0.0	0.0	80.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	45.1	13.1	0.0	2.3	29.7	128.6	2.9	0.0	2.2	123.4	316.1
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	171.6	5.4	0.0	9.6	156.6	46.6	17.3	0.0	12.6	16.7	-89.4
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	271.5	3.5	0.0	0.0	268.0	0.0	22.1	0.0	16.5	-38.5	-114.4
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	1,115.5	631.2	0.0	0.0	484.3	0.0	9.0	0.0	6.7	-15.7	-103.2
339	SLT	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	762.6	160.3	0.0	163.6	438.7	245.4	207.0	0.0	193.6	-155.2	-135.4
348	SE	2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	31.0	0.0	0.0	0.0	31.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	458.0	275.2	0.0	0.0	182.8	305.3	3.9	0.0	2.9	298.5	63.2
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	139.4	29.9	0.0	17.6	91.9	0.0	47.9	0.0	36.0	-83.9	-191.3

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

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

N.A.: No aplica.

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN ^{p./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019)

Nombre del proyecto	Ingresos	Presupuestado			Ingresos	Ejercido			Variación %
		Cargos		Flujo neto		Cargos		Flujo neto	
		Fijos	Variables			Fijos	Variables		
Total	37,279.2	7,454.6	13,089.6	16,735.0	22,490.3	6,914.3	14,008.2	1,567.8	(90.6)
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	179.7	95.6	22.9	61.2	172.6	133.3	37.6	1.7	(97.2)
2 CC Altamira II	1,422.8	128.2	366.4	928.2	1,133.8	131.0	597.4	405.4	(56.3)
3 CC Bajío	1,642.1	150.5	1,167.3	324.3	1,180.1	143.4	779.9	256.8	(20.8)
4 CC Campeche	361.7	105.2	119.3	137.2	180.7	94.7	214.9	(128.9)	(193.9)
5 CC Hermosillo	676.3	167.6	197.3	311.4	252.9	128.6	138.5	(14.1)	(104.5)
6 CT Mérida III	946.7	68.5	553.9	324.3	21.8	65.9	227.0	(271.1)	(183.6)
7 CC Monterrey III	1,307.9	444.2	383.3	480.4	790.1	438.5	421.9	(70.3)	(114.6)
8 CC Naco-Nogales	690.6	223.4	196.5	270.7	180.7	198.0	143.9	(161.1)	(159.5)
9 CC Río Bravo II	1,295.4	556.9	400.9	337.5	763.7	437.1	442.9	(116.3)	(134.5)
10 CC Mexicali	933.3	41.4	353.3	538.6	109.6	37.6	119.7	(47.6)	(108.8)
11 CC Saltillo	635.9	451.2	250.9	(66.3)	322.2	386.3	207.9	(272.0)	310.3
12 CC Tuxpan II	1,329.8	233.2	791.1	305.5	1,248.6	229.6	653.3	365.7	19.7
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	45.9	38.3	9.9	(2.3)	809.9	0.0	0.0	809.9	<-500
15 CC Altamira III y IV	3,297.8	253.5	1,094.0	1,950.2	2,450.0	262.6	1,172.9	1,014.6	(48.0)
16 CC Chihuahua III	781.4	251.0	211.8	318.6	298.9	252.0	177.8	(130.9)	(141.1)
17 CC La Laguna II	1,584.8	475.7	339.5	769.7	766.8	444.2	603.7	(281.1)	(136.5)
18 CC Río Bravo III	945.7	116.0	326.9	502.8	280.1	102.9	234.2	(57.0)	(111.3)
19 CC Tuxpan III y IV	3,200.9	671.7	695.9	1,833.3	2,427.2	680.1	1,169.0	578.1	(68.5)
20 CC Altamira V	3,117.3	596.9	2,034.9	485.5	1,282.8	578.1	1,549.0	(844.2)	(273.9)
21 CC Tamazunchale	3,518.6	682.2	1,595.9	1,240.6	2,643.6	757.1	1,046.3	840.2	(32.3)
24 CC Río Bravo IV	1,009.0	126.8	110.4	771.8	804.7	119.4	404.3	281.0	(63.6)
25 CC Tuxpan V	1,649.3	227.0	77.8	1,344.5	1,212.6	240.2	541.0	431.4	(67.9)
26 CC Valladolid III	1,065.8	266.9	313.3	485.6	673.6	269.7	532.2	(128.2)	(126.4)
28 CCC Norte II	1,242.5	329.2	271.5	641.8	570.7	301.1	206.5	63.2	(90.2)
29 CCC Norte	1,601.0	485.9	226.3	888.8	675.4	406.9	463.6	(195.2)	(122.0)
31 CE La Venta III	165.9	0.0	113.0	53.0	130.2	0.0	221.7	(91.5)	(272.6)
33 CE Oaxaca I	119.2	0.0	70.6	48.6	114.3	0.0	152.7	(38.4)	(179.0)
34 CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	441.9	0.0	255.5	186.4	460.6	0.0	486.2	(25.6)	(113.7)
36 CC Baja California III	404.1	17.4	223.4	163.4	532.1	15.0	200.7	316.4	93.7
38 CC Norte III (Juárez)	518.2	0.0	4.2	514.0	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
40 CE Sureste I	126.2	0.0	58.3	67.8	0.0	0.0	107.2	(107.2)	(258.1)
42 CC Noroeste	163.1	129.8	0.0	33.3	0.0	0.0	0.0	0.0	(100.0)
43 CC Noreste	858.8	120.5	253.6	484.7	0.0	61.2	754.4	(815.7)	(268.3)

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

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}

En términos de los artículos 107, fracción I, de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad

Hacendaria y 205 de su Reglamento

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*J}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
Total	410,068.7	264,896.9	3,127.0	268,023.9	15,341.8	15,688.1	31,030.0	111,014.9	142,044.8
Cierres totales	344,017.7	251,403.0	2,395.6	253,798.5	11,311.8	11,103.4	22,415.2	67,804.0	90,219.2
1 CG Cerro Prieto IV ^U	1,996.5	1,996.5	0.0	1,996.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
2 CC Chihuahua ^U	5,358.7	5,358.7	0.0	5,358.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3 CCI Guerrero Negro II ^U	530.7	530.7	0.0	530.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
4 CC Monterrey II ^U	5,568.9	5,568.9	0.0	5,568.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
5 CD Puerto San Carlos II ^U	1,182.5	1,182.5	0.0	1,182.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9) ^U	5,947.8	5,947.8	0.0	5,947.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
7 CT Samalayuca II ^U	13,547.6	13,405.4	142.2	13,547.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
9 LT 211 Cable Submarino ^U	1,932.4	1,932.4	0.0	1,932.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular ^U	2,535.2	2,535.2	0.0	2,535.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
11 LT 216 y 217 Noroeste ^U	2,055.8	2,055.8	0.0	2,055.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución ^U	3,384.5	3,384.5	0.0	3,384.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
13 SE 218 Noroeste ^U	978.7	978.7	0.0	978.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
14 SE 219 Sureste - Peninsular ^U	652.2	652.2	0.0	652.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
15 SE 220 Oriental - Centro ^U	1,214.2	1,214.2	0.0	1,214.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
16 SE 221 Occidental ^U	1,400.9	1,400.9	0.0	1,400.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
17 LT 301 Centro ^U	860.6	860.6	0.0	860.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
18 LT 302 Sureste ^U	795.2	795.2	0.0	795.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta ^U	534.8	534.8	0.0	534.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
20 LT 304 Noroeste ^U	545.2	545.2	0.0	545.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
21 SE 305 Centro - Oriente ^U	704.8	704.8	0.0	704.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
22 SE 306 Sureste ^U	869.2	869.2	0.0	869.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
23 SE 307 Noreste ^U	470.2	470.2	0.0	470.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
24 SE 308 Noroeste ^U	852.6	852.6	0.0	852.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^U	2,539.1	2,539.1	0.0	2,539.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^U	2,218.3	2,218.3	0.0	2,218.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV ^U	2,355.8	2,355.8	0.0	2,355.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^U	6,448.3	6,448.3	0.0	6,448.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste ^U	862.2	862.2	0.0	862.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
30 LT 411 Sistema Nacional ^U	2,544.3	2,544.3	0.0	2,544.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^U	5,323.3	5,323.3	0.0	5,323.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
32 SE 401 Occidental - Central ^U	1,242.3	1,242.3	0.0	1,242.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
33 SE 402 Oriental-Peninsular ^U	1,499.1	1,499.1	0.0	1,499.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
34 SE 403 Noreste ^U	1,400.6	1,400.6	0.0	1,400.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
35 SE 404 Noroeste - Norte ^U	782.4	782.4	0.0	782.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión ^U	165.9	165.9	0.0	165.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
37 SE 410 Sistema Nacional ^U	3,345.8	3,345.8	0.0	3,345.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
38 CC El Sauz conversión de TG a ^U	2,199.0	2,199.0	0.0	2,199.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39 LT 414 Norte-Occidental ^U	1,268.8	1,268.8	0.0	1,268.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
40 LT 502 Oriental - Norte ^U	286.0	286.0	0.0	286.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
41 LT 506 Saltillo-Cañada ^U	4,777.9	4,777.9	0.0	4,777.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
42 LT Red Asociada de la Central Tamazunchale ^U	2,074.9	2,074.9	0.0	2,074.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^U	845.2	845.2	0.0	845.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
44 SE 412 Compensación Norte ^U	425.0	425.0	0.0	425.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45 SE 413 Noroeste - Occidental ^U	1,106.9	1,106.9	0.0	1,106.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
46 SE 503 Oriental ^U	413.5	413.5	0.0	413.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
47 SE 504 Norte - Occidental ^U	865.5	865.5	0.0	865.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
48 CCI Baja California Sur I ^U	1,082.0	1,082.0	0.0	1,082.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
49 LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental ^U	2,450.9	2,450.9	0.0	2,450.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
50 LT 610 Transmisión Noroeste - Norte ^U	2,945.8	2,945.8	0.0	2,945.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste ^U	553.0	553.0	0.0	553.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018 (2)	En 2019 (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 ^U	531.6	531.6	0.0	531.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental ^U	322.1	322.1	0.0	322.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular ^U	502.1	502.1	0.0	502.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I ^U	409.2	409.2	0.0	409.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT1012 Red de Transmisión asociada a la CCC Baja California ^U	265.8	265.8	0.0	265.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^U	1,506.6	1,506.6	0.0	1,506.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste ^U	585.3	585.3	0.0	585.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales de Cerro Prieto ^U	2,190.1	2,190.1	0.0	2,190.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC ^U	1,487.4	1,487.4	0.0	1,487.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC Pacífico	12,249.4	11,010.4	397.2	11,407.6	448.9	315.4	764.3	77.5	841.8
63	CH El Cajón	16,103.0	6,380.8	0.0	6,380.8	540.1	540.1	1,080.2	8,642.0	9,722.2
64	LT Líneas Centro ^U	129.3	129.3	0.0	129.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón ^U	1,319.9	1,319.9	0.0	1,319.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V ^U	1,448.5	1,448.5	0.0	1,448.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
67	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II ^U	395.1	395.1	0.0	395.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,793.6	1,374.0	53.8	1,427.8	118.0	101.2	219.2	146.6	365.8
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^U	641.6	641.6	0.0	641.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT Riviera Maya ^U	717.0	717.0	0.0	717.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PRR Presa Reguladora Amata ^U	262.3	262.3	0.0	262.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
72	RM Adolfo López Mateos ^U	597.2	597.2	0.0	597.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM Altamira	818.1	736.2	40.9	777.2	40.9	0.0	40.9	0.0	40.9
74	RM Botello ^U	122.6	122.6	0.0	122.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM Carbón II ^U	223.2	223.2	0.0	223.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM Carlos Rodríguez Rivero ^U	362.6	362.6	0.0	362.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM Dos Bocas ^U	278.3	278.3	0.0	278.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM Emilio Portes Gil ^U	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM Francisco Pérez Ríos ^U	2,461.1	2,461.1	0.0	2,461.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM Gomez Palacio ^U	569.7	569.7	0.0	569.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
82	RM Huinalá ^U	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM Ixtaczoquitlán ^U	17.7	17.7	0.0	17.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II) ^U	261.0	261.0	0.0	261.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo) ^U	950.5	950.5	0.0	950.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
90	RM CT Puerto Libertad ^U	259.7	259.7	0.0	259.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
91	RM Punta Prieta ^U	222.5	222.5	0.0	222.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
92	RM Salamanca ^U	625.0	625.0	0.0	625.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM Tuxpango ^U	335.6	335.6	0.0	335.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM CT Valle de México ^U	111.9	111.9	0.0	111.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE Norte ^U	148.8	148.8	0.0	148.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE 705 Capacitores ^U	67.2	67.2	0.0	67.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte ^U	865.8	865.8	0.0	865.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
100	SLT 701 Occidente-Centro ^U	1,538.2	1,538.2	0.0	1,538.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	538.7	531.6	0.0	531.6	7.1	0.0	7.1	0.0	7.1
102	SLT 703 Noreste-Norte ^U	372.7	372.7	0.0	372.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT 704 Baja California -Noroeste ^U	129.3	129.3	0.0	129.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT 706 Sistemas- Norte	3,599.0	3,385.2	0.0	3,385.2	10.8	10.8	21.6	192.2	213.8
105	SLT 709 Sistemas Sur ^U	1,960.2	1,960.2	0.0	1,960.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC Conversión El Encino de TG a CC ^U	1,439.3	1,439.3	0.0	1,439.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*J}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
107 CCI Baja California Sur II ^U	1,168.7	1,168.7	0.0	1,168.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
108 LT 807 Durango I ^U	661.9	661.9	0.0	661.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
110 RM CCC Tula ^U	101.5	101.5	0.0	101.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
111 RM CGT Cerro Prieto (U5)	608.1	547.3	30.4	577.7	30.4	0.0	30.4	0.0	30.4
112 RM CT Carbón II Unidades 2 y 4 ^U	264.5	264.5	0.0	264.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
113 RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4 ^U	692.6	692.6	0.0	692.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
114 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5 ^U	590.2	590.2	0.0	590.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
117 RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6 ^U	853.9	853.9	0.0	853.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
118 RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2 ^U	398.5	398.5	0.0	398.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
122 SE 811 Noroeste ^U	208.7	208.7	0.0	208.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
123 SE 812 Golfo Norte ^U	102.4	102.4	0.0	102.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
124 SE 813 División Bajío ^U	1,039.5	1,039.5	0.0	1,039.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
126 SLT 801 Altiplano ^U	1,632.3	1,632.3	0.0	1,632.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
127 SLT 802 Tamaulipas ^U	1,376.7	1,376.7	0.0	1,376.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
128 SLT 803 Noíne ^U	1,283.8	1,283.8	0.0	1,283.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
130 SLT 806 Bajío	1,772.5	1,692.8	0.0	1,692.8	53.1	26.6	79.7	0.0	79.7
132 CE La Venta II	2,109.1	1,617.0	70.3	1,687.3	70.3	140.6	210.9	210.9	421.8
136 LT Red Asociada Transmisión de la CE La Venta II ^U	131.4	131.4	0.0	131.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
138 SE 911 Noreste ^U	173.1	173.1	0.0	173.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
139 SE 912 División Oriente	231.3	225.1	0.0	225.1	6.2	0.0	6.2	0.0	6.2
140 SE 914 División Centro Sur	252.7	162.0	7.2	169.2	11.6	14.4	26.0	57.4	83.4
141 SE 915 Occidental ^U	224.6	224.6	0.0	224.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
142 SLT 901 Pacífico ^U	805.3	805.3	0.0	805.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
143 SLT 902 Istmo ^U	1,556.0	1,556.0	0.0	1,556.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
144 SLT 903 Cabo - Norte ^U	1,068.6	1,068.6	0.0	1,068.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
146 CH La Yesca	24,150.1	6,064.4	339.8	6,404.2	752.2	1,092.0	1,844.2	15,901.7	17,745.9
147 CCC Baja California	3,367.5	3,199.1	0.0	3,199.1	168.4	0.0	168.4	0.0	168.4
148 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	533.7	531.8	1.0	532.7	1.0	0.0	1.0	0.0	1.0
149 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Centro ^U	865.0	865.0	0.0	865.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150 RFO Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	915.9	909.6	0.0	909.6	3.1	3.1	6.3	0.0	6.3
151 SE 1006 Central----Sur	299.6	201.3	3.3	204.6	26.6	30.0	56.6	38.3	94.9
152 SE 1005 Noroeste	1,172.6	1,018.3	10.7	1,029.0	23.7	34.4	58.1	85.5	143.6
156 RM Infiernillo	326.5	299.1	3.9	303.0	19.6	3.9	23.5	0.0	23.5
157 RM CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,939.8	2,645.8	74.9	2,720.8	219.0	0.0	219.0	0.0	219.0
158 RM CT Puerto Libertad Unidad 4 ^U	254.7	254.7	0.0	254.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
159 RM CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7 ^U	86.9	86.9	0.0	86.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
160 RM CCC Samalayuca II ^U	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161 RM CCC El Sauz ^U	81.6	81.6	0.0	81.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
162 RM CCC Huinálá II ^U	36.6	36.6	0.0	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
163 SE 1004 Compensación Dinámica Área Central ^U	302.2	302.2	0.0	302.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	754.3	582.5	0.0	582.5	82.5	53.2	135.7	36.0	171.7
165 LT Red Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo ^U	112.6	112.6	0.0	112.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
166 SLT 1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,172.0	1,130.4	0.0	1,130.4	41.7	0.0	41.7	0.0	41.7
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,785.0	1,671.0	92.8	1,763.8	92.8	185.7	278.5	742.7	1,021.2
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja-Nogales ^U	633.0	633.0	0.0	633.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,543.1	1,019.0	46.3	1,065.3	108.0	154.3	262.3	215.5	477.8
176 LT Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	695.3	441.0	0.0	441.0	72.7	72.7	145.3	109.0	254.3
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.9	21.5	0.0	21.5	2.4	0.0	2.4	0.0	2.4

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
181	RM CN Laguna Verde	12,452.9	6,789.5	263.8	7,053.3	263.8	527.7	791.5	4,608.0	5,399.6
182	RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3 ^U	617.3	617.3	0.0	617.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
183	RM CT Punta Prieta Unidad 2 ^U	111.2	111.2	0.0	111.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	448.2	302.4	1.3	303.7	49.5	43.0	92.5	52.1	144.6
189	SE 1117 Transformación de Guaymas	310.0	212.2	12.5	224.7	19.3	28.4	47.7	37.6	85.3
190	SE 1120 Noroeste	952.1	648.0	0.0	648.0	89.9	69.9	159.9	144.3	304.1
191	SE 1121 Baja California	105.8	74.8	1.9	76.7	7.2	6.5	13.7	15.3	29.0
192	SE 1122 Golfo Norte	746.9	567.3	37.4	604.7	38.9	20.6	59.6	82.6	142.2
193	SE 1123 Norte	73.5	62.5	0.0	62.5	7.4	3.7	11.0	0.0	11.0
194	SE 1124 Bajío Centro	757.6	588.6	0.0	588.6	79.4	53.3	132.6	36.4	169.1
195	SE 1125 Distribución	1,869.2	1,510.8	19.1	1,529.9	160.3	128.5	288.9	50.5	339.4
197	SE 1127 Sureste	307.5	257.5	0.0	257.5	30.8	19.3	50.0	0.0	50.0
198	SE 1128 Centro Sur	387.9	235.2	0.0	235.2	40.9	37.1	78.0	74.6	152.7
199	SE 1129 Compensación redes	299.4	242.6	3.1	245.7	16.6	12.3	28.9	24.8	53.7
200	SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,348.4	809.2	2.6	811.7	135.6	138.2	273.8	262.8	536.7
201	SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,708.6	1,072.3	31.2	1,103.4	144.7	113.5	258.2	346.9	605.1
202	SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,532.2	1,384.0	23.0	1,407.0	252.3	275.3	527.5	597.7	1,125.3
203	SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	712.3	607.3	8.8	616.0	8.8	17.5	26.3	70.0	96.3
204	SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,057.2	1,799.9	80.5	1,880.4	141.3	35.5	176.8	0.0	176.8
205	SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,250.9	2,033.7	14.9	2,048.6	171.2	31.0	202.2	0.0	202.2
206	SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	814.1	773.4	0.0	773.4	40.7	0.0	40.7	0.0	40.7
207	SE 1213 Compensación de Redes	926.2	794.9	20.9	815.8	69.0	29.7	98.7	11.6	110.3
208	SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	181.4	108.9	6.0	114.9	6.0	12.1	18.1	48.4	66.5
210	SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	2,670.3	2,246.0	0.0	2,246.0	272.4	151.8	424.2	0.0	424.2
211	SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,523.6	2,782.8	14.8	2,797.5	342.2	252.2	594.4	131.7	726.1
215	SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,200.0	671.0	24.7	695.7	89.4	77.3	166.7	337.6	504.3
216	RM CCC Poza Rica	2,908.8	828.5	0.0	828.5	292.3	292.3	584.6	1,495.8	2,080.4
217	RM CCC El Sauz Paquete 1	3,065.0	1,209.2	0.0	1,209.2	250.4	250.4	500.9	1,355.0	1,855.9
218	LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	756.7	664.5	30.4	694.9	51.4	10.5	61.8	0.0	61.8
219	SLT Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	821.9	575.3	0.0	575.3	82.2	82.2	164.4	82.2	246.6
222	CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,272.0	10,804.8	3.0	10,807.8	1,820.0	1,817.2	3,637.2	5,827.0	9,464.2
223	LT Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	83.7	69.0	0.0	69.0	9.8	4.9	14.6	0.0	14.6
225	LT Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.9	18.0	1.2	19.1	1.2	2.4	3.6	1.2	4.8
226	CCI CI Guerrero Negro III	488.6	122.2	0.0	122.2	48.9	48.9	97.7	268.7	366.5
227	CG Los Humeros II	2,049.1	1,294.2	0.0	1,294.2	215.7	215.7	431.4	323.5	754.9
228	LT Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	376.8	237.7	0.0	237.7	39.6	39.6	79.3	59.9	139.2
229	CT TG Baja California II	2,006.7	1,095.2	0.0	1,095.2	219.0	219.0	438.1	473.5	911.5
231	SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	124.0	105.4	0.0	105.4	12.4	6.2	18.6	0.0	18.6
233	SLT 1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	165.7	140.8	0.0	140.8	16.6	8.3	24.9	0.0	24.9
234	SLT 1302 Transformación del Noreste	691.8	36.6	0.0	36.6	30.8	30.8	61.6	593.5	655.1
235	CCI Baja California Sur IV	1,890.7	847.1	0.0	847.1	189.7	189.7	379.5	664.1	1,043.6
236	CCI Baja California Sur III	1,775.5	1,154.1	0.0	1,154.1	177.6	177.6	355.1	266.3	621.4
237	LT 1313 Red asociada a Baja California III	222.8	60.2	0.0	60.2	22.3	22.3	44.6	118.0	162.6
243	SE 1322 Distribución Centro	1,644.2	580.5	39.1	619.7	134.0	167.5	301.6	723.0	1,024.5
244	SE 1321 Distribución Noreste	1,320.6	745.1	8.8	753.9	126.5	111.4	237.9	328.8	566.7

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*-/}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
247	SLT 1404 Subestaciones del Oriente	366.0	205.7	0.0	205.7	39.3	39.3	78.7	81.7	160.3
248	SLT 1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,200.1	823.1	0.0	823.1	122.2	114.9	237.1	139.9	377.0
250	SLT 1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	865.8	680.1	0.0	680.1	97.2	61.9	159.0	26.6	185.6
251	SE 1421 Distribución Sur	495.7	181.5	9.8	191.3	34.7	44.4	79.1	225.2	304.4
252	SE 1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	153.0	128.8	0.0	128.8	16.1	8.1	24.2	0.0	24.2
253	SE 1420 Distribución Norte	637.4	188.7	1.9	190.7	58.4	60.4	118.8	328.0	446.7
259	SE 1521 Distribución Sur	647.1	137.1	9.4	146.5	40.4	49.8	90.2	410.4	500.6
262	SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	727.1	404.3	0.0	404.3	77.0	77.0	154.0	168.8	322.8
267	SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	460.8	170.2	24.2	194.4	24.2	48.4	72.6	193.7	266.3
269	LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	55.7	20.5	2.9	23.5	2.9	5.9	8.8	23.5	32.2
275	CG Los Azufres III (Fase I)	1,348.5	496.8	71.0	567.8	71.0	142.0	212.9	567.8	780.7
283	LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	401.6	0.0	0.0	0.0	20.1	40.2	60.2	341.4	401.6
286	CCI Baja California Sur V	2,065.3	516.3	0.0	516.3	206.5	206.5	413.1	1,135.9	1,549.0
292	SE 1701 Subestación Chimalpa II	1,184.8	162.8	0.0	162.8	81.4	81.4	162.8	859.1	1,021.9
293	SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,355.4	499.4	71.3	570.7	71.3	142.7	214.0	570.7	784.7
294	SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,009.8	410.2	40.5	450.7	66.5	107.0	173.4	385.7	559.2
295	SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	387.5	149.2	16.5	165.7	24.3	40.8	65.1	156.7	221.8
305	SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	155.9	59.4	8.0	67.5	8.0	16.1	24.1	64.3	88.4
306	SE 1803 Subestaciones del Occidental	1,367.6	236.3	2.1	238.5	98.4	100.6	199.0	930.2	1,129.1
307	SLT 1802 Subestaciones y Líneas del Norte	1,531.9	213.6	0.0	213.6	109.7	109.7	219.3	1,099.0	1,318.3
308	SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental - Peninsular	1,001.8	261.1	0.6	261.7	102.5	103.0	205.5	534.6	740.1
314	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	1,850.0	73.1	0.4	73.5	68.0	68.4	136.5	1,640.0	1,776.5
316	SE 1901 Subestaciones de Baja California	345.1	40.9	0.0	40.9	23.5	23.5	47.0	257.2	304.3
317	SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,296.9	207.5	0.0	207.5	91.3	91.3	182.6	906.7	1,089.4
318	SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	290.7	75.2	0.0	75.2	30.1	30.1	60.2	155.3	215.4
319	SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	870.4	174.1	0.0	174.1	87.0	87.0	174.1	522.3	696.3
320	LT 1905 Transmisión Sureste Peninsular	1,170.0	153.0	0.0	153.0	74.0	74.0	147.9	869.1	1,017.0
328	LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	87.6	0.1	2.9	3.0	0.1	3.0	3.1	81.5	84.6
339	SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	10,561.1	268.2	170.1	438.4	396.4	566.5	962.9	9,159.9	10,122.7
	Cierres Parciales	66,051.1	13,494.0	731.4	14,225.4	4,030.0	4,584.7	8,614.8	43,210.9	51,825.7
171	CC Agua Prieta II (Con Campo Solar)	9,074.2	1,242.4	0.0	1,242.4	587.1	587.1	1,174.2	6,657.7	7,831.8
188	SE 1116 Transformación del Noreste	3,395.5	2,582.2	59.8	2,642.0	261.7	293.2	554.9	198.6	753.5
209	SE 1212 SUR - PENINSULAR	1,021.4	589.5	9.4	599.0	89.7	90.5	180.2	242.2	422.4
212	SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	709.0	614.3	20.6	634.9	56.2	17.8	74.1	(0.0)	74.1
213	SE 1211 Noreste - Central	1,173.6	416.2	0.0	416.2	101.1	94.7	195.8	561.5	757.4
214	SE 1210 Norte - Noroeste	2,137.7	1,453.7	25.0	1,478.7	199.8	165.4	365.2	293.9	659.1
242	SE 1323 Distribución SUR	468.6	232.2	6.3	238.5	31.1	21.9	53.0	177.2	230.2
245	SE 1320 Distribución Noroeste	773.6	432.1	0.0	432.1	81.8	75.3	157.1	184.4	341.5
249	SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	858.0	346.5	19.0	365.5	72.5	91.5	163.9	328.6	492.5
260	SE 1520 Distribución Norte	202.7	13.2	0.0	13.2	7.7	7.7	15.3	174.2	189.5
261	CCC CoGeneración Salamanca Fase I	7,282.3	2,455.4	234.6	2,690.0	500.8	735.4	1,236.2	3,356.1	4,592.3
264	CC Centro	11,541.9	1,256.3	0.0	1,256.3	901.2	901.2	1,802.5	8,483.1	10,285.5
266	SLT 1603 Subestación Lago	55.5	0.0	1.8	1.8	0.0	1.8	1.8	51.8	53.6
273	SE 1621 Distribución Norte - Sur	646.3	125.7	9.0	134.7	51.4	60.4	111.8	399.8	511.6
274	SE 1620 Distribución Valle de México	1,519.7	534.8	39.0	573.8	117.8	156.8	274.7	671.2	945.9
278	RM CT José López Portillo	3,100.9	34.5	68.9	103.4	34.5	103.4	137.8	2,859.7	2,997.5
280	SLT 1721 Distribución Norte	375.7	61.9	4.8	66.7	24.6	29.4	53.9	255.0	309.0

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

	Nombre del Proyecto	Costo de cierre (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
			Hasta 2018 (2)	En 2019 (3)	Suma (4=2+3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7=5+6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9=7+8)
281	LT Red de Transmisión asociada al CC Noreste	1,519.9	77.8	25.2	103.0	105.1	130.3	235.3	1,181.5	1,416.9
282	SLT 1720 Distribución Valle de México	308.5	3.2	8.2	11.3	6.3	14.5	20.8	276.3	297.2
284	SE Los Humeros III Fase A	830.6	131.1	0.0	131.1	87.4	87.4	174.9	524.6	699.4
288	SLT 1722 Distribución Sur	353.7	52.7	3.9	56.7	22.5	26.5	49.0	248.1	297.0
297	LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	1,829.4	72.2	0.0	72.2	83.0	83.0	166.0	1,591.2	1,757.1
309	SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	937.3	21.2	20.6	41.8	27.3	53.7	81.0	814.6	895.6
310	SLT 1821 Divisiones de Distribución	325.0	16.8	0.0	16.8	25.4	25.4	50.8	257.3	308.2
311	RM CCC Tula Paquetes 1 Y 2	3,106.8	0.0	7.0	7.0	144.9	151.9	296.8	2,803.0	3,099.8
312	312 RM CH Temascal Unidades 1 a 4	383.5	20.2	8.5	28.7	13.5	22.0	35.4	319.4	354.8
321	SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	409.8	25.9	5.4	31.4	16.3	21.8	38.1	340.4	378.5
322	SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	8,552.4	647.4	66.0	713.4	339.6	405.6	745.3	7,093.7	7,839.0
336	SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur Noroeste	588.6	30.2	6.4	36.6	28.2	34.6	62.8	489.2	552.1
337	SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	727.1	3.7	21.8	25.5	9.1	30.9	40.0	661.7	701.6
338	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	292.5	0.0	8.9	8.9	1.3	11.5	12.8	270.8	283.6
349	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	115.5	0.0	3.8	3.8	0.0	3.9	3.9	107.8	111.6
350	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	1,433.9	0.5	47.4	48.0	1.1	48.5	49.6	1,336.4	1,386.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.3201 correspondiente al cierre de marzo de 2019.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
			(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)
Total			798,597.9	795,971.4	-0.5	687,306.6	435,963.2	54.8	114,568.0	321,395.2
Inversión directa			538,231.6	535,605.1	-0.5	476,715.1	225,368.4	42.1	83,323.6	142,044.8
1	CG	Cerro Prieto IV	1,996.5	1,996.5	0.0	1,996.5	0.0	0.0	0.0	0.0
2	CC	Chihuahua	5,358.7	5,358.7	0.0	5,358.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
3	CCI	Guerrero Negro II	530.7	530.7	0.0	530.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
4	CC	Monterrey II	6,396.6	6,396.6	0.0	5,568.9	0.0	0.0	0.0	0.0
5	CD	Puerto San Carlos II	1,183.8	1,183.8	0.0	1,183.8	0.0	0.0	0.0	0.0
6	CC	Rosarito III (Unidades 8 y 9)	5,947.8	5,947.8	0.0	5,947.8	0.0	0.0	0.0	0.0
7	CT	Samalayuca II	13,547.6	13,547.6	0.0	13,547.6	0.0	0.0	0.0	0.0
9	LT	211 Cable Submarino	1,932.4	1,932.4	0.0	1,932.4	0.0	0.0	0.0	0.0
10	LT	214 y 215 Sureste-Peninsular	2,563.2	2,563.2	0.0	2,535.2	0.0	0.0	0.0	0.0
11	LT	216 y 217 Noroeste	2,055.8	2,055.8	0.0	2,055.8	0.0	0.0	0.0	0.0
12	SE	212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	3,384.5	3,384.5	0.0	3,384.5	0.0	0.0	0.0	0.0
13	SE	218 Noroeste	978.7	978.7	0.0	978.7	0.0	0.0	0.0	0.0
14	SE	219 Sureste - Peninsular	652.2	652.2	0.0	652.2	0.0	0.0	0.0	0.0
15	SE	220 Oriental - Centro	1,214.2	1,214.2	0.0	1,214.2	0.0	0.0	0.0	0.0
16	SE	221 Occidental	1,400.9	1,400.9	0.0	1,400.9	0.0	0.0	0.0	0.0
17	LT	301 Centro	860.6	860.6	0.0	860.6	0.0	0.0	0.0	0.0
18	LT	302 Sureste	795.2	795.2	0.0	795.2	0.0	0.0	0.0	0.0
19	LT	303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	534.8	534.8	0.0	534.8	0.0	0.0	0.0	0.0
20	LT	304 Noroeste	545.2	545.2	0.0	545.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
21	SE	305 Centro-Oriente	704.8	704.8	0.0	704.8	0.0	0.0	0.0	0.0
22	SE	306 Sureste	869.2	869.2	0.0	869.2	0.0	0.0	0.0	0.0
23	SE	307 Noreste	470.2	470.2	0.0	470.2	0.0	0.0	0.0	0.0
24	SE	308 Noroeste	852.6	852.6	0.0	852.6	0.0	0.0	0.0	0.0
25	CG	Los Azufres II y Campo Geotérmico	2,539.1	2,539.1	0.0	2,539.1	0.0	0.0	0.0	0.0
26	CH	Manuel Moreno Torres (2a Etapa)	2,218.3	2,218.3	0.0	2,218.3	0.0	0.0	0.0	0.0
27	LT	406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	2,355.8	2,355.8	0.0	2,355.8	0.0	0.0	0.0	0.0
28	LT	407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	6,448.3	6,448.3	0.0	6,448.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
29	LT	408 Naco-Nogales - Área Noroeste	862.2	862.2	0.0	862.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
30	LT	411 Sistema Nacional	2,544.3	2,544.3	0.0	2,544.3	0.0	0.0	0.0	0.0
31	LT	Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	5,323.3	5,323.3	0.0	5,323.3	0.0	0.0	0.0	0.0
32	SE	401 Occidental - Central	1,242.3	1,242.3	0.0	1,242.3	0.0	0.0	0.0	0.0
33	SE	402 Oriental - Peninsular	1,499.1	1,499.1	0.0	1,499.1	0.0	0.0	0.0	0.0
34	SE	403 Noreste	1,400.6	1,400.6	0.0	1,400.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
35	SE	404 Noroeste-Norte	782.4	782.4	0.0	782.4	0.0	0.0	0.0	0.0
36	SE	405 Compensación Alta Tensión	165.9	165.9	0.0	165.9	0.0	0.0	0.0	0.0
37	SE	410 Sistema Nacional	3,345.8	3,345.8	0.0	3,345.8	0.0	0.0	0.0	0.0
38	CC	El Sauz Conversión de TG a CC	2,199.0	2,199.0	0.0	2,199.0	0.0	0.0	0.0	0.0
39	LT	414 Norte-Occidental	1,268.8	1,268.8	0.0	1,268.8	0.0	0.0	0.0	0.0
40	LT	502 Oriental - Norte	286.0	286.0	0.0	286.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
41	LT	506 Saltillo - Cañada	4,777.9	4,777.9	0.0	4,777.9	0.0	0.0	0.0	0.0
42	LT	Red Asociada de la Central Tamazunchale	2,074.9	2,074.9	0.0	2,074.9	0.0	0.0	0.0	0.0
43	LT	Red Asociada de la Central Río Bravo III	845.2	845.2	0.0	845.2	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
44	SE	412 Compensación Norte	425.0	425.0	0.0	425.0	0.0	0.0	0.0	0.0
45	SE	413 Noroeste - Occidental	1,106.9	1,106.9	0.0	1,106.9	0.0	0.0	0.0	0.0
46	SE	503 Oriental	413.5	413.5	0.0	413.5	0.0	0.0	0.0	0.0
47	SE	504 Norte - Occidental	865.5	865.5	0.0	865.5	0.0	0.0	0.0	0.0
48	CCI	Baja California Sur I	1,082.0	1,082.0	0.0	1,082.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,450.9	2,450.9	0.0	2,450.9	0.0	0.0	0.0	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,945.8	2,945.8	0.0	2,945.8	0.0	0.0	0.0	0.0
51	LT	612 SubTransmisión Norte - Noreste	553.0	553.0	0.0	553.0	0.0	0.0	0.0	0.0
52	LT	613 SubTransmisión Occidental	531.6	531.6	0.0	531.6	0.0	0.0	0.0	0.0
53	LT	614 SubTransmisión Oriental	322.1	322.1	0.0	322.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
54	LT	615 SubTransmisión Peninsular	502.1	502.1	0.0	502.1	(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/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*-/}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	409.2	409.2	0.0	409.2	0.0	0.0	0.0	0.0
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	265.8	265.8	0.0	265.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	1,506.6	1,506.6	0.0	1,506.6	0.0	0.0	0.0	0.0
59	SE	611 SubTransmisión Baja California-Noroeste	585.3	585.3	0.0	585.3	0.0	0.0	0.0	0.0
60	SUV	Suministro de Vapor a las centrales de Cerro Prieto	2,190.1	2,190.1	0.0	2,188.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	1,487.4	1,487.4	0.0	1,487.4	0.0	0.0	0.0	0.0
62	CCC	Pacífico	12,249.4	12,249.4	0.0	12,249.4	841.8	6.9	0.0	841.8
63	CH	El Cajón	16,103.0	16,103.0	0.0	16,103.0	9,722.2	60.4	0.0	9,722.2
64	LT	Líneas Centro	129.3	129.3	0.0	129.3	0.0	0.0	0.0	0.0
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH El Cajón	1,319.9	1,319.9	0.0	1,319.9	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	1,448.5	1,448.5	0.0	1,448.5	0.0	0.0	0.0	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	395.1	395.1	0.0	395.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	1,793.6	1,793.6	0.0	1,793.6	365.8	20.4	0.0	365.8
69	LT	707 Enlace Norte - Sur	641.6	641.6	0.0	641.6	0.0	0.0	0.0	0.0
70	LT	Riviera Maya	717.0	717.0	0.0	717.0	0.0	0.0	0.0	0.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	262.3	262.3	0.0	262.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	597.2	597.2	0.0	597.2	0.0	0.0	0.0	0.0
73	RM	Altamira	818.1	818.1	0.0	818.1	40.9	5.0	0.0	40.9
74	RM	Botello	122.6	122.6	0.0	122.6	0.0	0.0	0.0	0.0
75	RM	Carbón II	223.2	223.2	0.0	223.2	0.0	0.0	0.0	0.0
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	362.6	362.6	0.0	362.6	0.0	0.0	0.0	0.0
77	RM	Dos Bocas	278.3	278.3	0.0	278.3	0.0	0.0	0.0	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	4.8	4.8	0.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0
79	RM	Francisco Pérez Ríos	2,461.1	2,461.1	0.0	2,461.1	0.0	0.0	0.0	0.0
80	RM	Gómez Palacio	569.7	569.7	0.0	569.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
82	RM	Huinalá	11.6	11.6	0.0	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	17.7	17.7	0.0	17.7	0.0	0.0	0.0	0.0
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	261.0	261.0	0.0	261.0	0.0	0.0	0.0	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	950.5	950.5	0.0	950.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	259.7	259.7	0.0	259.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
91	RM	Punta Prieta	222.5	222.5	0.0	222.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
92	RM	Salamanca	625.0	625.0	0.0	625.0	0.0	0.0	0.0	0.0
93	RM	Tuxpango	335.6	335.6	0.0	335.6	0.0	0.0	0.0	0.0
94	RM	CT Valle de México	111.9	111.9	0.0	111.9	0.0	0.0	0.0	0.0
95	SE	Norte	148.8	148.8	0.0	148.8	0.0	0.0	0.0	0.0
98	SE	705 Capacitores	67.2	67.2	0.0	67.2	0.0	0.0	0.0	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	865.8	865.8	0.0	865.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
100	SLT	701 Occidente - Centro	1,538.2	1,538.2	0.0	1,538.2	0.0	0.0	0.0	0.0
101	SLT	702 Sureste - Peninsular	538.7	538.7	0.0	538.7	7.1	1.3	0.0	7.1
102	SLT	703 Noreste - Norte	372.7	372.7	0.0	372.7	0.0	0.0	0.0	0.0
103	SLT	704 Baja California-Noroeste	129.3	129.3	0.0	129.3	0.0	0.0	0.0	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	3,599.0	3,599.0	0.0	3,261.7	213.8	5.9	0.0	213.8
105	SLT	709 Sistemas Sur	1,960.2	1,960.2	0.0	1,960.2	0.0	0.0	0.0	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	1,439.3	1,439.3	0.0	1,439.3	0.0	0.0	0.0	0.0
107	CCI	Baja California Sur II	1,168.7	1,168.7	0.0	1,168.7	0.0	0.0	0.0	0.0
108	LT	807 Durango I	661.9	661.9	0.0	661.9	0.0	0.0	0.0	0.0
110	RM	CCC Tula	101.5	101.5	0.0	101.5	0.0	0.0	0.0	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	608.1	608.1	0.0	608.1	30.4	5.0	0.0	30.4
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	264.5	264.5	0.0	264.5	0.0	0.0	0.0	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)					
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	692.6	692.6	0.0	692.6	0.0	0.0	0.0	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	590.2	590.2	0.0	590.2	0.0	0.0	0.0	0.0
117	RM	CT Presidente Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	853.9	853.9	0.0	853.9	0.0	0.0	0.0	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	398.5	398.5	0.0	398.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
122	SE	811 Noroeste	208.7	208.7	0.0	208.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
123	SE	812 Golfo Norte	102.4	102.4	0.0	102.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
124	SE	813 División Bajío	1,039.5	1,039.5	0.0	1,039.5	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
126	SLT	801 Altiplano	1,632.3	1,632.3	0.0	1,632.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
127	SLT	802 Tamaulipas	1,376.7	1,376.7	0.0	1,376.7	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
128	SLT	803 NOINE	1,283.8	1,283.8	0.0	1,283.8	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
130	SLT	806 Bajío	1,772.5	1,772.5	0.0	1,772.5	79.7	4.5	0.0	79.7
132	CE	La Venta II	2,109.1	2,109.1	0.0	2,109.1	421.8	20.0	0.0	421.8
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	131.4	131.4	0.0	131.4	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
138	SE	911 Noreste	173.1	173.1	0.0	173.1	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
139	SE	912 División Oriente	231.3	231.3	0.0	231.3	6.2	2.7	0.0	6.2
140	SE	914 División Centro Sur	252.7	252.7	0.0	252.7	83.4	33.0	0.0	83.4
141	SE	915 Occidental	224.6	224.6	0.0	224.6	0.0	0.0	0.0	0.0
142	SLT	901 Pacífico	805.3	805.3	0.0	805.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
143	SLT	902 Istmo	1,556.0	1,556.0	0.0	1,556.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
144	SLT	903 Cabo - Norte	1,068.6	1,068.6	0.0	1,068.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
146	CH	La Yesca	24,150.1	24,150.1	0.0	20,133.4	17,745.9	73.5	0.0	17,745.9
147	CCC	Baja California	3,367.5	3,367.5	0.0	3,367.5	168.4	5.0	0.0	168.4
148	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	533.7	533.7	0.0	533.7	1.0	0.2	0.0	1.0
149	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	865.0	865.0	0.0	865.0	0.0	0.0	0.0	0.0
150	RFO	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	915.9	915.9	0.0	915.9	6.3	0.7	0.0	6.3
151	SE	1006 Central-Sur	299.6	299.6	0.0	299.6	94.9	31.7	0.0	94.9
152	SE	1005 Noroeste	1,172.6	1,172.6	0.0	1,172.6	143.6	12.2	0.0	143.6
156	RM	Infiernillo	326.5	326.5	0.0	326.5	23.5	7.2	0.0	23.5
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	2,939.8	2,939.8	0.0	2,939.8	219.0	7.5	0.0	219.0
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	254.7	254.7	0.0	254.7	0.0	0.0	0.0	0.0
159	RM	CT Valle de México Unidades 5, 6 y 7	86.9	86.9	0.0	86.9	0.0	0.0	0.0	0.0
160	RM	CCC Samalayuca II	21.0	21.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0
161	RM	CCC El Sauz	81.6	81.6	0.0	81.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
162	RM	CCC Huinalá II	36.6	36.6	0.0	36.6	0.0	0.0	0.0	0.0
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	302.2	302.2	0.0	302.2	0.0	0.0	0.0	0.0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	754.3	754.3	0.0	754.3	171.7	22.8	0.0	171.7
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	112.6	112.6	0.0	112.6	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,172.0	1,172.0	0.0	1,172.0	41.7	3.6	0.0	41.7
167	CC	San Lorenzo Conversión de TG a CC	2,785.0	2,785.0	0.0	2,785.0	1,021.2	36.7	0.0	1,021.2
168	SLT	1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	633.0	633.0	0.0	633.0	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
170	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,543.1	1,543.1	0.0	1,543.1	477.8	31.0	0.0	477.8
171	CC	Agua Prieta II (con campo solar) ✓	11,031.8	11,031.8	0.0	11,031.8	11,031.8	100.0	3,200.0	7,831.8
176	LT	Red de Transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	695.3	695.3	0.0	695.3	254.3	36.6	0.0	254.3
177	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	23.9	23.9	0.0	23.9	2.4	10.0	0.0	2.4
181	RM	CN Laguna Verde	12,452.9	12,452.9	0.0	12,452.9	5,399.6	43.4	0.0	5,399.6
182	RM	CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	617.3	617.3	0.0	617.3	(0.0)	(0.0)	0.0	0.0
183	RM	CT Punta Prieta Unidad 2	111.2	111.2	0.0	111.2	0.0	0.0	0.0	0.0
185	SE	1110 Compensación Capacitiva del Norte	448.2	448.2	0.0	448.2	144.6	32.3	0.0	144.6

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*-/}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
188	SE	1116 Transformación del Noreste	5,435.5	5,435.5	0.0	4,208.8	1,718.5	31.6	965.0	753.5
189	SE	1117 Transformación de Guaymas	310.0	310.0	0.0	310.0	85.3	27.5	0.0	85.3
190	SE	1120 Noroeste	952.1	952.1	0.0	952.1	304.1	31.9	0.0	304.1
191	SE	1121 Baja California	105.8	105.8	0.0	105.8	29.0	27.5	0.0	29.0
192	SE	1122 Golfo Norte	746.9	746.9	0.0	746.9	142.2	19.0	0.0	142.2
193	SE	1123 Norte	73.5	73.5	0.0	73.5	11.0	15.0	0.0	11.0
194	SE	1124 Bajío Centro	757.6	757.6	0.0	757.6	169.1	22.3	0.0	169.1
195	SE	1125 Distribución	1,869.2	1,869.2	0.0	1,869.2	339.4	18.2	0.0	339.4
197	SE	1127 Sureste	307.5	307.5	0.0	307.5	50.0	16.3	0.0	50.0
198	SE	1128 Centro Sur	387.9	387.9	0.0	387.9	152.7	39.4	0.0	152.7
199	SE	1129 Compensación redes	299.4	299.4	0.0	299.4	53.7	17.9	0.0	53.7
200	SLT	1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	1,348.4	1,348.4	0.0	1,348.4	536.7	39.8	0.0	536.7
201	SLT	1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	1,708.6	1,708.6	0.0	1,708.6	605.1	35.4	0.0	605.1
202	SLT	1114 Transmisión y Transformación del Oriental	2,532.2	2,532.2	0.0	2,532.2	1,125.3	44.4	0.0	1,125.3
203	SLT	1118 Transmisión y Transformación del Norte	712.3	712.3	0.0	712.3	96.3	13.5	0.0	96.3
204	SLT	1119 Transmisión y Transformación del Sureste	2,057.2	2,057.2	0.0	1,765.8	176.8	8.6	0.0	176.8
205	SUV	Suministro de 970 t/h a las Centrales de Cerro Prieto	2,250.9	2,250.9	0.0	2,250.9	202.2	9.0	0.0	202.2
206	SE	1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	814.1	814.1	0.0	814.1	40.7	5.0	0.0	40.7
207	SE	1213 Compensación de redes	926.2	926.2	0.0	926.2	110.3	11.9	0.0	110.3
208	SE	1205 Compensación Oriental-Peninsular	181.4	181.4	0.0	181.4	66.5	36.7	0.0	66.5
209	SE	1212 SUR-PENINSULAR ^{1/}	2,569.4	2,569.4	0.0	1,155.7	1,155.7	45.0	733.3	422.4
210	SLT	1204 Conversión a 400 kv del Área Peninsular	2,670.3	2,670.3	0.0	2,670.3	424.2	15.9	0.0	424.2
211	SLT	1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	3,523.6	3,523.6	0.0	3,523.6	726.1	20.6	0.0	726.1
212	SE	1202 Suministro De Energía a la Zona Manzanillo	662.4	662.4	0.0	662.4	74.1	11.2	0.0	74.1
213	SE	1211 Noreste-Central	2,258.2	1,173.6	-48.0	1,173.6	757.4	64.5	0.0	757.4
214	SE	1210 Norte-Noroeste ^{1/}	4,657.5	4,657.5	0.0	2,796.8	2,796.8	60.0	2,137.7	659.1
215	SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	1,223.1	1,200.0	-1.9	1,200.0	504.3	42.0	0.0	504.3
216	RM	CCC Poza Rica	2,908.8	2,908.8	0.0	2,908.8	2,080.4	71.5	0.0	2,080.4
217	RM	CCC El Sauz Paquete 1	3,065.0	3,065.0	0.0	3,065.0	1,855.9	60.5	0.0	1,855.9
218	LT	Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax II,II,IV	756.7	756.7	0.0	756.7	61.8	8.2	0.0	61.8
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	821.9	821.9	0.0	821.9	246.6	30.0	0.0	246.6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	20,272.0	20,272.0	0.0	18,958.5	9,464.2	46.7	0.0	9,464.2
223	LT	Red de Transmisión asociada a la CG Los Humeros II	83.7	83.7	0.0	83.7	14.6	17.5	0.0	14.6
225	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	23.9	23.9	0.0	23.9	4.8	20.0	0.0	4.8
226	CCI	CI Guerrero Negro III	488.6	488.6	0.0	488.6	366.5	75.0	0.0	366.5
227	CG	Los Humeros II	2,049.1	2,049.1	0.0	2,049.1	754.9	36.8	0.0	754.9
228	LT	Red de Transmisión asociada a la CCC Norte II	376.8	376.8	0.0	376.8	139.2	36.9	0.0	139.2
229	CT	TG Baja California II	2,006.7	2,006.7	0.0	2,006.7	911.5	45.4	0.0	911.5
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	124.0	124.0	0.0	124.0	18.6	15.0	0.0	18.6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	165.7	165.7	0.0	165.7	24.9	15.0	0.0	24.9
234	SLT	1302 Transformación del Noreste	799.3	691.8	-13.5	691.8	655.1	94.7	0.0	655.1

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
(1)	(2)	(3=2/1)	(4)	(5=7+8)	(6=5/2)	(7)	(8)			
235	CCI	Baja California Sur IV	1,890.7	1,890.7	0.0	1,890.7	1,043.6	55.2	0.0	1,043.6
236	CCI	Baja California Sur III	1,775.5	1,775.5	0.0	1,775.5	621.4	35.0	0.0	621.4
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	222.8	222.8	0.0	222.8	162.6	73.0	0.0	162.6
242	SE	1323 Distribución SUR ✓	867.7	867.7	0.0	698.8	698.8	80.5	468.6	230.2
243	SE	1322 Distribución CENTRO	1,644.2	1,644.2	0.0	1,644.2	1,024.5	62.3	0.0	1,024.5
244	SE	1321 Distribución NORESTE	1,320.6	1,320.6	0.0	1,320.6	566.7	42.9	0.0	566.7
245	SE	1320 Distribución NOROESTE ✓	1,804.1	1,804.1	0.0	1,115.2	1,115.2	61.8	773.6	341.5
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	366.0	366.0	0.0	366.0	160.3	43.8	0.0	160.3
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,200.1	1,200.1	0.0	1,200.1	377.0	31.4	0.0	377.0
249	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste ✓	1,108.8	1,108.8	0.0	1,102.0	1,102.0	99.4	609.5	492.5
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	865.8	865.8	0.0	865.8	185.6	21.4	0.0	185.6
251	SE	1421 Distribución SUR (3a fase)	495.7	495.7	0.0	495.7	304.4	61.4	0.0	304.4
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	153.0	153.0	0.0	153.0	24.2	15.8	0.0	24.2
253	SE	1420 Distribución NORTE	1,580.6	637.4	-59.7	637.4	446.7	70.1	0.0	446.7
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	8,320.3	8,320.3	0.0	7,341.6	7,341.6	88.2	7,341.6	0.0
259	SE	1521 Distribución SUR (1ra fase) ✓	1,663.5	1,663.5	0.0	647.1	500.6	30.1	0.0	500.6
260	SE	SE 1520 Distribución NORTE	725.4	202.7	-72.1	202.7	189.5	93.5	0.0	189.5
261	CCC	CoGeneración Salamanca Fase I ✓	9,761.7	9,761.7	0.0	9,761.7	9,761.7	100.0	5,169.4	4,592.3
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	727.1	727.1	0.0	727.1	322.8	44.4	0.0	322.8
264	CC	Centro ✓	14,221.5	14,221.5	0.0	14,221.5	14,221.5	100.0	3,936.0	10,285.5
266	SLT	1603 Subestación Lago ✓	3,434.7	3,434.7	0.0	1,815.6	1,815.6	52.9	1,762.0	53.6
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	460.8	460.8	0.0	460.8	266.3	57.8	0.0	266.3
268	CCI	Guerrero Negro IV	398.7	398.7	0.0	398.6	398.6	100.0	398.6	0.0
269	LT	Red de Transmisión asociada a la CI Guerrero Negro IV	55.7	55.7	0.0	55.7	32.2	57.9	0.0	32.2
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur (1a Fase) ✓	1,993.8	1,993.8	0.0	1,083.6	1,083.6	54.3	572.0	511.6
274	SE	1620 Distribución Valle de México ✓	5,612.5	5,612.5	0.0	2,478.5	2,478.5	44.2	1,532.6	945.9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	1,348.5	1,348.5	0.0	1,348.5	780.7	57.9	0.0	780.7
278	RM	CT José López Portillo ✓	4,684.9	4,684.9	0.0	4,684.9	4,684.9	100.0	1,687.4	2,997.5
280	SLT	1721 Distribución NORTE ✓	1,962.9	1,962.9	0.0	684.7	684.7	34.9	375.7	309.0
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste ✓	1,672.5	1,817.0	8.6	1,817.0	1,817.0	100.0	400.2	1,416.9
282	SLT	1720 Distribución Valle de México ✓	1,159.2	1,159.2	0.0	523.9	523.9	45.2	226.8	297.2
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III ✓	480.8	480.8	0.0	401.6	401.6	83.5	0.0	401.6
284	SE	Los Humeros III Fase A ✓	2,510.0	2,510.0	0.0	1,530.0	1,530.0	61.0	830.6	699.4
286	CCI	Baja California Sur V	2,065.3	2,065.3	0.0	2,065.3	1,549.0	75.0	0.0	1,549.0
288	SLT	1722 Distribución Sur ✓	896.5	896.5	0.0	641.5	641.5	71.6	344.5	297.0
289	CH	Chicoasén II	8,605.6	8,605.6	0.0	7,465.7	7,465.7	86.8	7,465.7	0.0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	1,184.8	1,184.8	0.0	1,184.8	1,021.9	86.3	0.0	1,021.9
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	1,355.4	1,355.4	0.0	1,355.4	784.7	57.9	0.0	784.7
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja-Noiue (1a Fase)	1,009.8	1,009.8	0.0	1,009.8	559.2	55.4	0.0	559.2
295	SLT	1704 Interconexión Sist. Aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	387.5	387.5	0.0	387.5	221.8	57.2	0.0	221.8
296	CC	Empalme I	14,263.5	14,263.5	0.0	9,212.7	9,212.7	64.6	9,212.7	0.0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I ✓	2,779.6	2,779.6	0.0	2,779.6	2,779.6	100.0	1,022.4	1,757.1
298	CC	Valle de México II	13,500.0	13,500.0	0.0	8,217.1	8,217.1	60.9	8,217.1	0.0

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*-/}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
300	LT	Red de transmisión asociada al CC Topolobampo III	1,269.5	1,232.8	-2.9	473.2	473.2	38.4	473.2	0.0
304	LT	1805 Líneas de Transmisión Huasteca-Monterrey	4,862.9	4,814.6	-1.0	2,450.4	2,450.4	50.9	2,450.4	0.0
305	SE	1801 Subestaciones Baja-Noroeste	155.9	155.9	0.0	155.9	88.4	56.7	0.0	88.4
306	SE	1803 Subestaciones del Oriental (2a Fase)	1,367.6	1,367.6	0.0	1,367.6	1,129.1	82.6	0.0	1,129.1
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte ✓	2,080.4	1,673.1	-19.6	1,531.9	1,318.3	78.8	0.0	1,318.3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular (1a Fase)	1,001.8	1,001.8	0.0	1,001.8	740.1	73.9	0.0	740.1
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México ✓	1,855.3	1,855.3	0.0	1,855.3	1,855.3	100.0	959.7	895.6
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución ✓	2,260.9	2,260.9	0.0	511.1	511.1	22.6	202.9	308.2
311	RM	CCC Tula Paquetes 1 y 2 ✓	6,347.0	6,828.8	7.6	6,828.8	6,828.8	100.0	3,729.0	3,099.8
312	RM	CH Temascal Unidades 1 a 4	511.8	511.8	0.0	511.4	511.8	100.0	157.0	354.8
313	CC	Empalme II	14,012.3	14,012.3	0.0	7,670.0	7,670.0	54.7	7,670.0	0.0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II ✓	2,746.2	2,746.2	0.0	1,850.0	1,776.5	64.7	0.0	1,776.5
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	345.1	345.1	0.0	345.1	304.3	88.2	0.0	304.3
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	1,296.9	1,296.9	0.0	1,296.9	1,089.4	84.0	0.0	1,089.4
318	SE	1903 Subestaciones Norte - Noreste	290.7	290.7	0.0	290.7	215.4	74.1	0.0	215.4
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	870.4	870.4	0.0	870.4	696.3	80.0	0.0	696.3
320	LT	1905 Transmisión Sureste - Peninsular	1,170.0	1,170.0	0.0	1,170.0	1,017.0	86.9	0.0	1,017.0
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución ✓	1,134.7	1,134.7	0.0	1,034.1	1,034.1	91.1	655.6	378.5
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ✓	10,880.5	10,880.5	0.0	10,880.5	10,880.5	100.0	3,041.5	7,839.0
327	CG	Los Azufres III Fase II	1,218.3	1,218.3	0.0	990.8	990.8	81.3	990.8	0.0
328	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	99.3	87.6	-11.8	87.6	84.6	96.6	0.0	84.6
336	SLT	2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste ✓	2,519.2	2,484.4	-1.4	1,411.7	1,411.7	56.8	859.6	552.1
337	SLT	2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental ✓	2,841.0	2,808.1	-1.2	1,995.5	1,995.5	71.1	1,293.9	701.6
338	SLT	SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución ✓	3,218.5	3,218.5	0.0	475.9	475.9	14.8	192.3	283.6
339	SLT	2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución (3A. Fase) ✓	16,322.9	16,322.9	0.0	10,561.1	10,122.7	62.0	0.0	10,122.7
349	SLT	SLT 2120 Subestaciones y Líneas de distribución ✓	1,603.6	1,603.6	0.0	227.0	227.0	14.2	115.4	111.6
350	SLT	SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución ✓	2,535.2	2,535.2	0.0	2,535.2	2,535.2	100.0	1,149.3	1,386.0
Inversión condicionada			260,366.3	260,366.3	(0.0)	210,591.4	210,594.8	80.9	31,244.4	179,350.3
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	6,965.3	6,965.3	0.0	6,965.3	6,965.3	100.0	0.0	6,965.3
2	CC	Altamira II	4,981.5	4,981.5	0.0	4,981.5	4,981.5	100.0	0.0	4,981.5
3	CC	Bajío	7,094.1	7,094.1	0.0	7,094.1	7,094.3	100.0	0.0	7,094.3
4	CC	Campeche	2,892.6	2,892.6	(0.0)	2,892.6	2,892.6	100.0	0.0	2,892.6
5	CC	Hermosillo ✓	3,384.7	3,384.7	0.0	3,384.7	3,384.9	100.0	0.0	3,384.9
6	CT	Mérida III	3,945.6	3,945.6	0.0	3,945.6	3,945.6	100.0	0.0	3,945.6
7	CC	Monterrey III	4,999.3	4,999.3	0.0	4,999.3	5,000.0	100.0	0.0	5,000.0
8	CC	Naco - Nogales ✓	3,120.6	3,120.6	0.0	3,120.6	3,120.6	100.0	0.0	3,120.6
9	CC	Río Bravo II	4,597.2	4,597.2	0.0	4,597.2	4,597.2	100.0	0.0	4,597.2
10	CC	Mexicali	6,861.5	6,861.5	0.0	6,861.5	6,861.5	100.0	0.0	6,861.5

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{*./}

Nombre del Proyecto			Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
			PEF 2018	PEF 2019	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2018	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
						(1)				
11	CC	Saltillo	3,304.9	3,304.9	0.0	3,304.9	3,305.7	100.0	0.0	3,305.7
12	CC	Tuxpan II	5,868.5	5,868.5	0.0	5,868.5	5,868.5	100.0	0.0	5,868.5
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex - Valladolid	5,855.0	5,855.0	0.0	5,855.0	5,855.9	100.0	0.0	5,855.9
15	CC	Altamira III y IV	10,422.1	10,422.1	0.0	10,422.1	10,422.1	100.0	0.0	10,422.1
16	CC	Chihuahua III	3,283.1	3,283.1	(0.0)	3,283.1	3,283.1	100.0	0.0	3,283.1
17	CC	La Laguna II	6,556.4	6,556.4	(0.0)	6,556.4	6,557.2	100.0	0.0	6,557.2
18	CC	Río Bravo III	5,156.6	5,156.6	(0.0)	5,156.6	5,156.6	100.0	0.0	5,156.6
19	CC	Tuxpan III y IV ^{1/}	11,213.5	11,213.5	0.0	11,213.4	11,213.4	100.0	0.0	11,213.4
20	CC	Altamira V	11,042.3	11,042.3	0.0	11,042.3	11,042.3	100.0	0.0	11,042.3
21	CC	Tamazunchale	9,332.4	9,332.4	0.0	9,332.4	9,331.6	100.0	0.0	9,331.6
24	CC	Río Bravo IV	5,165.4	5,165.4	0.0	5,165.4	5,166.2	100.0	0.0	5,166.2
25	CC	Tuxpan V	5,698.6	5,698.6	0.0	5,699.4	5,699.4	100.0	0.0	5,699.4
26	CC	Valladolid III ^{1/}	5,134.1	5,134.1	0.0	5,134.1	5,134.1	100.0	0.0	5,134.1
28	CCC	Norte II	9,088.8	9,088.8	(0.0)	9,088.8	9,088.2	100.0	0.0	9,088.2
29	CC	Norte	9,304.3	9,304.3	0.0	9,304.3	9,304.6	100.0	0.0	9,304.6
31	CE	La Venta III	3,093.4	3,093.4	0.0	3,093.4	3,093.1	100.0	0.0	3,093.1
33	CE	Oaxaca I	3,123.3	3,123.3	0.0	3,123.3	3,124.1	100.0	0.0	3,124.1
34	CE	Oaxaca II, CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	9,723.8	9,723.8	0.0	9,723.8	9,723.8	100.0	0.0	9,723.8
36	CC	Baja California III	5,093.3	5,093.3	(0.0)	5,093.3	5,092.8	100.0	0.0	5,092.8
38	CC	Norte III (Juárez)	19,877.1	19,877.1	(0.0)	10,865.0	10,865.0	54.7	10,865.0	0.0
40	CE	Sureste I	10,874.4	10,874.4	0.0	3,044.0	3,044.0	28.0	0.0	3,044.0
42	CC	Noroeste	12,666.6	12,666.6	(0.0)	6,462.4	6,462.4	51.0	6,462.4	0.0
43	CC	Noreste	28,457.4	28,457.4	0.0	6,674.3	6,674.3	23.5	6,674.3	0.0
45	CC	Topolobampo III	12,188.5	12,188.5	(0.0)	7,242.7	7,242.7	59.4	7,242.7	0.0

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

*./ El tipo de cambio utilizado es de 19.3201 al cierre de marzo de 2019.

1./ Se modificó el monto contratado, ya que el reportado en el PEF 2019 es menor al monto comprometido del periodo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P/L}**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad****Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – marzo 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/L}

Nombre del Proyecto ^{2/L}		Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	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 Inversión Directa		3,313,206.9	3,313,206.9	3,313,206.9					
Autorizados en 1997		94,010.2	94,010.2	94,010.2					
1	CG Cerro Prieto IV	4,211.3	4,211.3	4,211.3	25-jul-00	25-jul-00	04-may-15	14	9
2	CC Chihuahua	19,132.4	19,132.4	19,132.4	08-may-01	08-may-01	31-mar-16	14	3
3	CCI Guerrero Negro II	839.4	839.4	839.4	03-abr-04	03-abr-04	21-may-14	9	6
4	CC Monterrey II	12,147.7	12,147.7	12,147.7	17-sep-00	17-sep-00	01-nov-14	14	0
5	CD Puerto San Carlos II	1,427.3	1,427.3	1,427.3	23-dic-01	23-dic-01	01-dic-11	9	5
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	10,982.4	10,982.4	10,982.4	04-jul-01	04-jul-01	31-may-16	14	6
7	CT Samalayuca II	12,535.7	12,535.7	12,535.7	08-ene-99	08-ene-99	15-feb-19	19	9
9	LT 211 Cable Submarino	5,579.8	5,579.8	5,579.8	31-jul-99	30-sep-99	15-jul-09	9	9
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	6,200.0	6,200.0	6,200.0	19-nov-99	04-ago-00	15-jul-15	15	0
11	LT 216 y 217 Noroeste	4,015.6	4,015.6	4,015.6	03-jun-99	15-jun-00	15-oct-09	10	0
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	4,583.1	4,583.1	4,583.1	07-jul-99	10-ago-00	15-ene-14	14	3
13	SE 218 Noroeste	4,149.5	4,149.5	4,149.5	30-jun-99	30-jun-99	15-abr-15	15	3
14	SE 219 Sureste-Peninsular	2,638.0	2,638.0	2,638.0	30-ago-99	30-ago-99	15-jul-09	9	9
15	SE 220 Oriental-Centro	2,324.4	2,324.4	2,324.4	14-may-99	30-jun-00	15-oct-09	10	0
16	SE 221 Occidental	3,243.6	3,243.6	3,243.6	30-sep-99	30-sep-99	15-jul-14	14	9
Autorizados en 1998		11,230.6	11,230.6	11,230.6					
17	LT 301 Centro	1,549.9	1,549.9	1,549.9	03-jul-01	30-ago-02	30-sep-11	9	11
18	LT 302 Sureste	1,411.8	1,411.8	1,411.8	03-ago-01	22-may-02	31-dic-11	9	11
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	1,229.9	1,229.9	1,229.9	02-ago-01	24-oct-01	15-jul-11	9	9
20	LT 304 Noroeste	1,179.9	1,179.9	1,179.9	11-may-01	31-jul-01	30-sep-11	10	4
21	SE 305 Centro-Oriente	1,789.0	1,789.0	1,789.0	03-jul-01	31-ago-01	31-ago-11	10	1
22	SE 306 Sureste	1,414.2	1,414.2	1,414.2	31-ago-01	05-nov-01	15-jul-11	9	11
23	SE 307 Noreste	941.5	941.5	941.5	18-abr-01	18-abr-01	30-sep-11	9	11
24	SE 308 Noroeste	1,714.4	1,714.4	1,714.4	11-may-01	27-feb-02	31-dic-11	10	2
Autorizados en 1999		83,159.9	83,159.9	83,159.9					
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	7,767.2	7,767.2	7,767.2	21-nov-02	21-jul-03	09-jul-18	15	6
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	31,358.4	31,358.4	31,358.4	28-ene-05	28-ene-05	29-ago-18	13	9
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	9,784.4	9,784.4	9,784.4	02-ago-01	30-ago-03	28-jun-18	16	8
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	12,401.0	12,401.0	12,401.0	24-oct-01	14-mar-04	09-jul-18	16	3
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,837.3	1,837.3	1,837.3	21-oct-02	28-abr-03	01-abr-13	10	6
30	LT 411 Sistema Nacional	4,210.3	4,210.3	4,210.3	16-ago-02	22-dic-03	09-jul-18	15	9
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	2,992.0	2,992.0	2,992.0	06-nov-03	06-nov-03	29-ago-18	14	9
32	SE 401 Occidental - Central	1,659.0	1,659.0	1,659.0	19-nov-02	19-nov-02	19-dic-12	10	0
33	SE 402 Oriental - Peninsular	2,216.2	2,216.2	2,216.2	13-dic-02	15-jun-05	06-mar-15	11	9
34	SE 403 Noreste	807.3	807.3	807.3	20-feb-02	12-nov-02	13-nov-12	10	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,445.9	1,445.9	1,445.9	10-may-02	11-jul-02	15-jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	2,047.5	2,047.5	2,047.5	21-abr-03	01-sep-03	17-sep-13	9	11
37	SE 410 Sistema Nacional	4,633.3	4,633.3	4,633.3	21-ago-02	13-dic-02	22-oct-12	10	0
Autorizados en 2000		51,447.3	51,447.3	51,447.3					
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	21,489.9	21,489.9	21,489.9	30-nov-03	30-nov-03	29-ago-18	14	4
39	LT 414 Norte-Occidental	2,504.2	2,504.2	2,504.2	23-jun-03	18-ago-03	28-jun-18	14	8
40	LT 502 Oriental - Norte	995.3	995.3	995.3	01-ago-04	14-ene-05	29-jun-15	10	10
41	LT 506 Saltillo-Cañada	8,968.2	8,968.2	8,968.2	11-dic-03	11-dic-03	09-jul-18	14	3
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,729.1	6,729.1	6,729.1	29-ago-06	31-ene-07	29-ago-18	11	5
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	4,822.6	4,822.6	4,822.6	10-oct-03	14-may-04	29-ago-18	14	8
44	SE 412 Compensación Norte	752.8	752.8	752.8	09-may-03	09-may-03	28-may-13	9	6
45	SE 413 Noroeste - Occidental	2,515.7	2,515.7	2,515.7	09-ene-04	01-sep-04	29-ago-18	13	11
46	SE 503 Oriental	674.6	674.6	674.6	05-abr-04	01-may-03	28-may-13	10	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,994.8	1,994.8	1,994.8	05-mar-03	01-oct-03	31-ene-14	10	3
Autorizados en 2001		25,254.4	25,254.4	25,254.4					

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 – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/J}

		Nombre del Proyecto ^{2/J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
48	CCI	Baja California Sur I	1,384.6	1,384.6	1,384.6	29-jul-05	29-jul-05	29-ago-18	13	0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	3,721.1	3,721.1	3,721.1	13-jul-05	13-jul-05	28-jun-18	12	9
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,606.0	2,606.0	2,606.0	15-oct-04	31-mar-08	29-ago-18	13	8
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,474.6	2,474.6	2,474.6	10-feb-09	16-dic-08	30-sep-16	11	8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	1,092.0	1,092.0	1,092.0	01-ago-04	06-dic-04	29-ago-18	13	5
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	697.9	697.9	697.9	01-ene-05	01-jun-05	13-sep-16	11	6
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	790.5	790.5	790.5	19-oct-04	01-mar-06	19-abr-16	11	6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	200.0	200.0	200.0	09-feb-04	09-feb-04	05-mar-14	10	1
57	LT	1012 Red de Transmisión Asociada a la CCC Baja California	499.2	499.2	499.2	01-sep-08	17-ago-08	11-ene-18	9	0
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	3,776.3	3,776.3	3,776.3	20-feb-04	20-feb-04	29-ago-18	14	4
59	SE	611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,161.8	1,161.8	1,161.8	25-oct-05	16-abr-07	13-sep-16	10	6
60	SUV	Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	6,850.3	6,850.3	6,850.3	25-jun-04	01-dic-08	30-sep-16	10	9
Autorizados en 2002			133,727.7	133,727.7	133,727.7					
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	10,369.4	10,369.4	10,369.4	03-sep-05	03-sep-05	28-jun-18	12	3
62	CCC	Pacífico	32,026.7	32,026.7	32,026.7	21-mar-10	21-mar-10	15-jun-22	11	10
63	CH	El Cajón	12,335.9	12,335.9	12,335.9	28-feb-07	31-ago-07	11-dic-36	29	7
64	LT	Líneas Centro	241.0	241.0	241.0	24-jul-06	03-jul-06	15-ene-16	9	10
65	LT	Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	1,131.6	1,131.6	1,131.6	07-jul-06	17-ago-06	29-ago-18	12	1
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	6,929.9	6,929.9	6,929.9	11-jul-05	28-feb-07	29-ago-18	12	11
67	LT	Red de Transmisión Asociada a la Laguna II	2,473.1	2,473.1	2,473.1	28-oct-04	28-oct-04	17-sep-14	9	5
68	LT	Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	3,590.9	3,590.9	3,590.9	24-jun-09	23-mar-12	19-abr-23	13	6
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	1,886.8	1,886.8	1,886.8	14-may-04	14-may-04	21-may-14	10	0
70	LT	Riviera Maya	1,590.0	1,590.0	1,590.0	29-dic-04	29-dic-04	09-jul-18	13	4
71	PRR	Presa Reguladora Amata	2,240.4	2,240.4	2,240.4	14-ago-05	14-ago-05	06-mar-15	9	2
72	RM	Adolfo López Mateos	2,165.8	2,165.8	2,165.8	04-jun-05	25-oct-05	06-mar-15	9	9
73	RM	Altamira	4,250.0	4,250.0	4,250.0	29-dic-09	29-dic-09	26-jul-19	9	5
74	RM	Botello	361.0	361.0	361.0	15-abr-05	15-abr-05	29-ago-18	12	8
75	RM	Carbón II	3,232.0	3,232.0	3,232.0	30-oct-04	21-feb-05	29-ago-18	13	10
76	RM	Carlos Rodríguez Rivero	1,020.2	1,020.2	1,020.2	01-sep-05	28-dic-05	15-ene-16	9	4
77	RM	Dos Bocas	3,405.4	3,405.4	3,405.4	07-abr-05	07-abr-05	29-ago-18	12	8
78	RM	Emilio Portes Gil	250.8	250.8	250.8	11-abr-04	11-abr-04	21-may-14	10	1
79	RM	Francisco Pérez Ríos	6,617.9	6,617.9	6,617.9	20-may-08	09-jul-07	29-ago-18	10	3
80	RM	Gómez Palacio	2,341.0	2,341.0	2,341.0	15-ago-05	09-nov-06	15-abr-16	10	8
82	RM	Huinalá	227.8	227.8	227.8	03-nov-05	03-nov-05	06-mar-15	9	0
83	RM	Ixtaczoquitlán	69.2	69.2	69.2	25-ago-05	25-ago-05	29-ago-18	12	8
84	RM	José Aceves Pozos (Mazatlán II)	1,665.9	1,665.9	1,665.9	01-feb-07	01-feb-07	15-abr-16	9	1
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	3,504.9	3,504.9	3,504.9	16-may-05	17-dic-05	06-mar-15	9	6
90	RM	CT Puerto Libertad	724.0	724.0	724.0	15-jul-05	15-jul-05	06-mar-15	9	7
91	RM	Punta Prieta	1,113.6	1,113.6	1,113.6	25-may-06	04-jun-06	29-ago-18	12	1
92	RM	Salamanca	1,737.2	1,737.2	1,737.2	07-jun-05	14-dic-05	15-ene-16	10	4
93	RM	Tuxpango	1,687.2	1,687.2	1,687.2	26-oct-05	26-oct-05	29-ago-18	12	9
94	RM	CT Valle de México	752.0	752.0	752.0	27-feb-05	27-feb-05	30-jun-15	10	3
95	SE	Norte	330.0	330.0	330.0	03-oct-05	03-oct-05	06-mar-15	9	0
98	SE	705 Capacitores	206.8	206.8	206.8	21-jul-05	31-jul-05	06-mar-15	9	7
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	1,633.4	1,633.4	1,633.4	09-jun-05	29-jul-05	28-jun-18	13	0
100	SLT	701 Occidente-Centro	2,342.8	2,342.8	2,342.8	21-sep-06	21-abr-08	29-ago-18	11	10
101	SLT	702 Sureste-Peninsular	1,737.4	1,737.4	1,737.4	30-abr-06	25-may-09	17-abr-19	12	6
102	SLT	703 Noreste-Norte	922.5	922.5	922.5	16-ago-06	09-dic-06	13-sep-16	9	11
103	SLT	704 Baja California -Noroeste	468.5	468.5	468.5	05-oct-05	29-ago-05	06-mar-15	9	5

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P/L}**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad****Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – marzo 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/L}

Nombre del Proyecto ^{2/L}			Antes de Impuestos		Después de Impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	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
104	SLT	706 Sistemas Norte	12,652.2	12,652.2	12,652.2	02-ago-05	09-dic-16	29-sep-36	31	0
105	SLT	709 Sistemas Sur	3,492.4	3,492.4	3,492.4	17-mar-06	25-ene-06	28-jun-18	12	3
Autorizados en 2003			56,055.3	56,055.3	56,055.3					
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	12,653.6	12,653.6	12,653.6	16-dic-06	16-dic-06	29-ago-18	11	5
107	CCI	Baja California Sur II	853.8	853.8	853.8	10-jun-07	10-jun-07	29-ago-18	11	2
108	LT	807 Durango I	770.2	770.2	770.2	06-feb-06	07-abr-06	15-ene-16	9	11
110	RM	CCC Tula	572.9	572.9	572.9	07-mar-07	11-jun-07	15-abr-16	8	9
111	RM	CGT Cerro Prieto (US)	1,716.5	1,716.5	1,716.5	15-ago-09	15-ago-09	26-jul-19	9	5
112	RM	CT Carbón II Unidades 2 y 4	2,925.7	2,925.7	2,925.7	26-sep-05	31-dic-10	29-ago-18	12	8
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	1,804.2	1,804.2	1,804.2	24-jul-07	03-ago-07	26-may-17	9	7
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	2,370.6	2,370.6	2,370.6	10-may-06	10-may-06	28-jun-18	11	11
117	RM	CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	6,425.1	6,425.1	6,425.1	09-ene-07	03-dic-07	10-nov-17	9	11
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	2,009.6	2,009.6	2,009.6	03-may-07	24-jul-07	26-may-17	9	7
122	SE	811 Noroeste	387.0	387.0	387.0	05-may-06	26-may-06	15-ene-16	9	6
123	SE	812 Golfo Norte	141.7	141.7	141.7	17-ago-06	10-nov-06	15-abr-16	9	6
124	SE	813 División Bajío	2,766.8	2,766.8	2,766.8	24-jul-06	23-ago-06	11-ene-18	11	3
126	SLT	801 Altiplano	4,703.4	4,703.4	4,703.4	08-sep-06	07-dic-07	29-ago-18	11	10
127	SLT	802 Tamaulipas	4,112.7	4,112.7	4,112.7	12-may-07	16-jul-07	29-ago-18	10	11
128	SLT	803 NOINE	3,622.0	3,622.0	3,622.0	04-oct-06	05-dic-07	10-nov-17	11	1
130	SLT	806 Bajío	8,219.6	8,219.6	8,219.6	30-mar-06	14-oct-10	28-jun-20	13	11
Autorizados en 2004			9,256.5	9,256.5	9,256.5					
132	CE	La Venta II	632.9	632.9	632.9	31-ene-07	19-ene-07	19-ene-22	14	11
136	LT	Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta II	117.8	117.8	117.8	10-oct-06	24-nov-06	30-sep-16	9	6
138	SE	911 Noreste	1,000.5	1,000.5	1,000.5	12-jul-07	12-jul-07	23-feb-17	9	5
139	SE	912 División Oriente	259.9	259.9	259.9	21-jul-09	15-dic-10	17-abr-19	9	9
140	SE	914 División Centro Sur	782.1	782.1	782.1	20-abr-10	24-mar-10	13-sep-24	14	3
141	SE	915 Occidental	349.8	349.8	349.8	26-mar-08	26-mar-08	11-ene-18	9	8
142	SLT	901 Pacífico	1,650.5	1,650.5	1,650.5	01-abr-08	21-ago-08	28-jun-18	9	11
143	SLT	902 Istmo	2,163.8	2,163.8	2,163.8	08-mar-07	28-sep-07	29-ago-18	11	4
144	SLT	903 Cabo - Norte	2,299.4	2,299.4	2,299.4	25-ago-06	19-abr-07	29-ago-18	11	10
Autorizados en 2005			91,707.4	91,707.4	91,707.4					
146	CH	La Yesca	20,857.1	20,857.1	20,857.1	15-oct-12	31-dic-14	18-ago-42	29	5
147	CCC	Baja California	3,277.7	3,277.7	3,277.7	14-jul-09	14-jul-09	17-abr-19	9	6
148	RF O	Red de Fibra Óptica Proyecto Sur	1,895.5	1,895.5	1,895.5	19-jul-07	19-jul-07	26-jul-19	11	10
149	RF O	Red de Fibra Óptica Proyecto Centro	3,193.9	3,193.9	3,193.9	05-ene-07	04-ene-07	09-jul-18	10	10
150	RF O	Red de Fibra Óptica Proyecto Norte	2,477.7	2,477.7	2,477.7	21-jun-07	21-jun-07	18-nov-20	13	2
151	SE	1006 Central----Sur	6,812.9	6,812.9	6,812.9	13-ene-11	18-ago-12	15-jun-22	10	10
152	SE	1005 Noroeste	3,797.2	3,797.2	3,797.2	06-nov-08	22-dic-10	13-sep-24	15	8
156	RM	Infiernillo	354.0	354.0	354.0	27-feb-09	11-oct-10	10-jul-20	11	0
157	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidades 1 y 2	7,804.0	7,804.0	7,804.0	03-dic-09	23-feb-10	25-nov-19	9	9
158	RM	CT Puerto Libertad Unidad 4	1,138.3	1,138.3	1,138.3	07-dic-06	07-dic-06	30-sep-16	8	9
159	RM	CT Valle de México Unidades 5,6 y 7	65.0	65.0	65.0	23-ago-07	23-ago-07	15-abr-16	8	6
160	RM	CCC Samalayuca II	349.3	349.3	349.3	18-abr-07	18-abr-07	15-abr-16	8	6
161	RM	CCC El Sauz	632.0	632.0	632.0	16-jul-07	03-oct-07	28-jun-18	10	9
162	RM	CCC Huinálá II	330.0	330.0	330.0	15-may-08	20-jun-08	28-jun-18	9	11
163	SE	1004 Compensación Dinámica Área Central	648.5	648.5	648.5	21-mar-07	21-mar-07	15-abr-16	9	0
164	SE	1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	1,949.1	1,949.1	1,949.1	16-jul-11	15-jul-11	18-abr-22	10	8
165	LT	Red de Transmisión Asociada a la CC San Lorenzo	1,336.0	1,336.0	1,336.0	29-ene-08	29-ene-08	11-ene-18	9	11
166	SLT	1002 Compensación y Transmisión Noreste - Sureste	1,438.8	1,438.8	1,438.8	09-nov-07	25-ene-10	25-nov-19	11	9

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P/J}

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

Comisión Federal de Electricidad

Enero – marzo 2019

(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/J}

Nombre del Proyecto ^{2/J}	Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	Plazo del pago	
	Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
167 CC San Lorenzo Conversión de TG a CC	29,428.2	29,428.2	29,428.2	29-dic-09	12-ene-10	13-sep-24	14	5
168 SLT 1001 Red de Transmisión Baja - Nogales	2,859.5	2,859.5	2,859.5	23-jul-07	23-jul-07	26-may-17	9	5
170 LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Yesca	1,062.5	1,062.5	1,062.5	12-dic-11	12-dic-11	18-abr-22	9	11
Autorizados en 2006	966,693.2	966,693.2	966,693.2					
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	783,985.6	783,985.6	783,985.6	23-sep-16	30-ago-19	23-sep-39	23	0
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	1,003.3	1,003.3	1,003.3	20-oct-12	10-may-13	15-jun-22	9	6
177 LT Red de Transmisión Asociada a la CE La Venta III	148.1	148.1	148.1	29-abr-10	28-abr-10	25-nov-19	9	5
181 RM CN Laguna Verde	22,228.8	22,228.8	22,228.8	14-feb-10	30-jul-11	10-ago-29	17	11
182 RM CT Puerto Libertad Unidades 2 y 3	3,049.4	3,049.4	3,049.4	22-sep-08	19-sep-08	11-ene-18	9	6
183 RM CT Punta Prieta Unidad 2	508.4	508.4	508.4	10-mar-08	06-mar-08	28-jun-18	9	11
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	3,896.4	3,896.4	3,896.4	11-jun-11	01-ene-14	18-abr-22	10	9
188 SE 1116 Transformación del Noreste	35,333.9	35,333.9	35,333.9	02-may-09	25-oct-19	18-may-39	30	0
189 SE 1117 Transformación de Guaymas	772.6	772.6	772.6	01-abr-11	07-feb-12	14-feb-22	10	7
190 SE 1120 Noroeste	10,739.7	10,739.7	10,739.7	07-dic-11	16-dic-16	29-sep-36	24	9
191 SE 1121 Baja California	2,104.1	2,104.1	2,104.1	15-feb-10	11-jul-11	13-sep-24	14	5
192 SE 1122 Golfo Norte	7,820.5	7,820.5	7,820.5	26-may-10	16-jun-15	13-sep-24	14	3
193 SE 1123 Norte	1,310.2	1,310.2	1,310.2	09-ago-10	09-ago-10	10-jul-20	9	6
194 SE 1124 Bajío Centro	33,397.1	33,397.1	33,397.1	16-mar-11	03-dic-12	18-abr-22	10	9
195 SE 1125 Distribución	15,570.5	15,570.5	15,570.5	14-sep-09	01-dic-12	18-abr-22	12	9
197 SE 1127 Sureste	351.4	351.4	351.4	19-oct-10	12-dic-10	18-nov-20	9	11
198 SE 1128 Centro Sur	4,393.9	4,393.9	4,393.9	21-sep-11	17-sep-13	19-abr-23	11	5
199 SE 1129 Compensación redes	837.4	837.4	837.4	12-nov-08	10-jun-10	13-sep-24	15	8
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	5,287.8	5,287.8	5,287.8	16-mar-12	17-feb-14	11-dic-23	11	8
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	10,453.0	10,453.0	10,453.0	06-oct-09	12-jun-14	29-abr-24	14	2
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	12,229.8	12,229.8	12,229.8	24-dic-12	23-sep-15	20-oct-25	12	6
203 SLT 1118 Transmisión y Transformación del Norte	2,289.2	2,289.2	2,289.2	08-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	16	1
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	4,769.8	4,769.8	4,769.8	26-jul-10	26-nov-10	18-nov-20	9	11
205 SUV Suministro de 970 T/h a las Centrales de Cerro Prieto	4,212.3	4,212.3	4,212.3	30-mar-09	04-oct-10	10-jul-20	11	0
Autorizados en 2007	229,325.5	229,325.5	229,325.5					
206 SE 1206 Conversión a 400 kV de la LT Mazatlán II - La Higuera	1,252.9	1,252.9	1,252.9	03-may-09	03-may-09	17-abr-19	9	6
207 SE 1213 COMPENSACIÓN DE REDES	1,906.3	1,906.3	1,906.3	04-jul-09	11-may-11	13-sep-24	14	11
208 SE 1205 Compensación Oriental - Peninsular	1,318.3	1,318.3	1,318.3	07-dic-09	07-dic-09	13-sep-24	14	5
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	26,457.9	26,457.9	26,457.9	17-sep-11	30-nov-23	31-dic-48	37	4
210 SLT 1204 Conversión a 400 kV del Área Peninsular	4,279.6	4,279.6	4,279.6	05-nov-10	04-ago-11	18-nov-20	9	11
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	27,923.4	27,923.4	27,923.4	06-jun-10	30-ago-14	31-jul-24	13	11
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10,734.8	10,734.8	10,734.8	20-oct-10	01-oct-15	30-oct-40	30	0
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	32,828.0	32,828.0	32,828.0	01-sep-10	30-nov-17	12-jul-47	36	7
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	25,780.6	25,780.6	25,780.6	05-ene-11	27-dic-24	31-dic-32	21	5
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	3,868.4	3,868.4	3,868.4	18-jun-10	01-dic-17	12-jul-47	36	11
216 RM CCC Poza Rica	7,098.9	7,098.9	7,098.9	05-sep-12	02-sep-16	27-abr-26	13	0
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	7,048.4	7,048.4	7,048.4	18-feb-14	10-mar-14	15-abr-32	17	10
218 LT Red de Trans Asoc al proy de temp abierta y Oax. II, III, IV	645.2	645.2	645.2	30-oct-10	19-nov-10	10-jul-20	9	7

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{P/L}**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad****Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – marzo 2019****(Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/L}**

Nombre del Proyecto ^{2/L}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/L}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/L}	Plazo del pago	
			Valor presente neto de la evaluación económica (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)	Valor presente neto de la evaluación financiera (VPN)				años	meses
219	SLT	Red de Transmisión Asociada a Manzanillo I U-1 y 2	4,916.2	4,916.2	4,916.2	07-oct-11	07-oct-11	12-oct-21	9	6
222	CC	CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	67,922.6	67,922.6	67,922.6	17-ene-12	22-dic-16	15-abr-32	20	0
223	LT	Red de transmisión asociada a la CG Los Humeros II	150.2	150.2	150.2	03-nov-11	05-ene-12	10-jul-20	8	6
225	LT	Red de transmisión asociada a la CI Guerrero Negro III	32.6	32.6	32.6	28-ene-11	28-ene-11	28-ene-21	9	5
226	CCI	CI Guerrero Negro III	651.6	651.6	651.6	30-ago-16	30-ago-16	27-abr-26	9	6
227	CG	Los Humeros II	1,647.0	1,647.0	1,647.0	18-dic-12	27-mar-13	18-abr-22	9	0
228	LT	Red de transmisión asociada a la CCC Norte II	996.0	996.0	996.0	14-nov-12	30-nov-12	19-abr-23	10	0
229	CT	TG Baja California II	1,866.6	1,866.6	1,866.6	29-ene-14	29-ene-14	11-dic-23	9	8
Autorizados en 2008			92,479.6	92,479.6	92,479.6					
231	SLT	1304 Transmisión y Transformación del Oriental	432.8	432.8	432.8	02-ago-10	02-ago-10	28-jun-20	9	6
233	SLT	1303 Transmisión y Transformación Baja - Noroeste	225.1	225.1	225.1	23-jul-10	30-jul-10	28-jun-20	9	6
234	SLT	1302 Transmisión y Transformación Norte y Occidente	6,786.0	6,786.0	6,786.0	21-jul-17	31-ago-17	12-jul-47	29	11
235	CCI	Baja California Sur IV	2,625.5	2,625.5	2,625.5	12-jul-14	11-jul-14	29-abr-24	9	6
236	CCI	Baja California Sur III	495.0	495.0	495.0	04-nov-12	04-nov-12	15-jun-22	9	6
237	LT	1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	947.9	947.9	947.9	29-feb-16	29-feb-16	09-dic-26	10	8
242	SE	1323 DISTRIBUCIÓN SUR	26,363.8	26,363.8	26,363.8	31-jul-12	17-oct-24	17-dic-48	36	4
243	SE	1322 DISTRIBUCIÓN CENTRO	8,848.9	8,848.9	8,848.9	24-jun-11	30-jun-16	27-abr-26	14	3
244	SE	1321 DISTRIBUCIÓN NORESTE	25,022.7	25,022.7	25,022.7	06-ago-10	12-may-16	20-oct-25	14	9
245	SE	1320 DISTRIBUCIÓN NOROESTE	20,732.0	20,732.0	20,732.0	19-sep-11	27-dic-24	23-nov-33	21	10
Autorizados en 2009			59,168.7	59,168.7	59,168.7					
247	SLT	1404 Subestaciones del Oriente	2,387.0	2,387.0	2,387.0	01-may-13	06-jun-14	29-abr-24	10	9
248	SLT	1401 SEs y LTs de las Áreas Baja California y Noroeste	1,883.7	1,883.7	1,883.7	06-dic-11	16-oct-12	15-jun-22	10	1
249	SLT	1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	7,963.6	7,963.6	7,963.6	02-mar-14	30-nov-19	30-mar-45	31	0
250	SLT	1402 Cambio de Tensión de la LT Culiacán - Los Mochis	1,297.1	1,297.1	1,297.1	07-oct-11	04-ene-12	12-oct-21	9	6
251	SE	1421 DISTRIBUCIÓN SUR	13,269.7	13,269.7	13,269.7	03-jul-13	01-nov-16	29-sep-36	22	11
252	SE	1403 Compensación Capacitiva de las Áreas Noroeste - Norte	219.3	219.3	219.3	26-may-11	26-may-11	10-jul-20	9	0
253	SE	1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	26,262.2	26,262.2	26,262.2	01-feb-13	03-may-18	11-mar-48	34	8
257	CCI	Santa Rosalía II	1,366.6	1,366.6	1,366.6	04-ene-22	03-ene-22	28-feb-31	9	0
258	RM	CT Altamira Unidades 1 y 2	4,519.4	4,519.4	4,519.4	02-ene-20	31-dic-19	31-ene-30	10	0
Autorizados en 2010			84,694.0	84,694.0	84,694.0					
259	SE	1521 DISTRIBUCIÓN SUR	51,263.7	51,263.7	51,263.7	13-mar-14	29-nov-24	29-nov-47	33	5
260	SE	1520 DISTRIBUCIÓN NORTE	13,865.9	13,865.9	13,865.9	03-ago-13	28-nov-17	12-jul-47	33	9
261	CCC	Cogeneración Salamanca Fase I	19,564.4	19,564.4	19,564.4	27-ene-15	30-ago-19	31-jul-47	32	5
Autorizados en 2011			408,079.5	408,079.5	408,079.5					
262	SLT	1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte Centro	1,255.3	1,255.3	1,255.3	17-ene-13	02-may-14	11-dic-23	10	8
264	CC	1603 Subestación Lago	25,045.2	25,045.2	25,045.2	01-sep-17	30-ago-19	30-sep-47	30	0
266	SLT	1603 Subestación Lago	8,613.3	8,613.3	8,613.3	23-sep-18	31-ene-19	22-oct-28	10	0
267	SLT	1604 Transmisión Ayotla-Chalco	1,549.5	1,549.5	1,549.5	30-sep-14	27-feb-15	31-jul-24	9	5
268	CCI	Guerrero Negro IV	376.2	376.2	376.2	01-jul-19	30-ago-19	30-nov-37	18	4
269	LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	208.5	208.5	208.5	12-may-15	12-may-15	31-jul-24	9	0
273	SE	1621 Distribución Norte-Sur	94,198.2	94,198.2	94,198.2	01-ene-15	31-dic-24	31-dic-47	32	9
274	SE	1620 Distribución Valle de México	271,369.1	271,369.1	271,369.1	27-nov-13	31-dic-24	31-dic-38	24	9
275	CG	Los Azufres III (Fase I)	5,464.2	5,464.2	5,464.2	27-feb-15	26-feb-15	31-jul-24	9	0
Autorizados en 2012			179,730.4	179,730.4	179,730.4					
278	RM	CT José López Portillo	1,705.8	1,705.8	1,705.8	05-sep-17	27-feb-19	11-mar-48	30	2
280	SLT	1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	89,644.6	89,644.6	89,644.6	05-may-15	31-dic-22	23-nov-48	33	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 – marzo 2019

 (Millones de pesos a precios de 2019) ^{1/J}

Nombre del Proyecto ^{2/J}			Antes de Impuestos		Después de impuestos	Inicio de operaciones ^{3/J}	Entrega de obra	Término de obligaciones ^{4/J}	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
281	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	3,123.2	3,123.2	3,123.2	04-dic-17	01-feb-19	28-feb-39	21	0
282	SLT	1720 Distribución Valle de México	22,199.6	22,199.6	22,199.6	19-mar-18	04-nov-24	28-nov-35	17	3
283	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	7,778.1	7,778.1	7,778.1	11-oct-18	30-ene-19	11-nov-28	10	0
284	CG	Los Humeros III	4,351.6	4,351.6	4,351.6	30-jun-17	30-dic-20	24-jul-40	23	0
286	CCI	Baja California Sur V	4,097.9	4,097.9	4,097.9	01-sep-16	31-ago-16	27-abr-26	9	6
288	SLT	1722 Distribución Sur	23,139.6	23,139.6	23,139.6	31-mar-14	02-dic-24	01-oct-48	34	2
289	CH	Chicoasén II	10,498.4	10,498.4	10,498.4	26-ene-23	22-may-23	26-feb-53	30	0
290	LT	Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	1,345.5	1,345.5	1,345.5	05-sep-22	29-dic-22	03-ene-33	10	0
292	SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	6,996.0	6,996.0	6,996.0	19-oct-16	11-may-17	29-sep-36	19	4
293	SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	2,804.4	2,804.4	2,804.4	14-feb-15	04-jun-15	31-jul-24	9	0
294	SLT	1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	1,570.2	1,570.2	1,570.2	28-nov-13	24-jun-15	31-jul-24	10	3
295	SLT	1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalía	475.4	475.4	475.4	01-sep-14	24-ene-15	31-jul-24	9	9
Autorizados en 2013			239,389.3	239,389.3	239,389.3					
296	CC	Empalme I	18,835.8	18,835.8	18,835.8	01-sep-18	30-ene-19	28-sep-28	10	0
297	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	5,520.5	5,520.5	5,520.5	30-jul-17	30-nov-18	25-ago-47	30	0
298	CC	Valle de México II	38,658.7	38,658.7	38,658.7	01-feb-19	30-ago-19	20-feb-28	9	0
300	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	7,433.9	7,433.9	7,433.9	14-mar-19	13-mar-19	14-abr-29	10	0
304	LT	1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	20,100.3	20,100.3	20,100.3	26-oct-19	25-oct-19	25-nov-30	11	0
305	SE	1801 Subestaciones Baja - Noroeste	525.3	525.3	525.3	04-dic-14	09-jul-15	31-jul-24	9	5
306	SE	1803 Subestaciones del Occidental	28,351.9	28,351.9	28,351.9	15-may-15	28-nov-16	29-sep-36	21	2
307	SLT	1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	7,083.9	7,083.9	7,083.9	20-feb-16	12-sep-17	12-jul-47	31	3
308	SLT	1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	8,626.6	8,626.6	8,626.6	21-oct-15	03-mar-17	09-dic-26	10	10
309	SLT	1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	25,598.7	25,598.7	25,598.7	28-dic-17	24-oct-24	17-dic-48	31	10
310	SLT	1821 Divisiones de Distribución	69,031.0	69,031.0	69,031.0	19-dic-16	01-dic-25	02-dic-47	30	10
311	RM	CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	7,881.8	7,881.8	7,881.8	03-sep-18	31-ene-19	28-sep-38	20	0
312	RM	CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	1,741.0	1,741.0	1,741.0	15-jun-17	05-feb-19	26-dic-28	11	2
Autorizados en 2014			140,956.7	140,956.7	140,956.7					
313	CC	Empalme II	17,985.3	17,985.3	17,985.3	25-nov-18	30-ene-19	20-dic-29	11	0
314	LT	Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	6,806.8	6,806.8	6,806.8	30-ago-17	15-feb-18	05-sep-47	30	0
316	SE	1901 Subestaciones de Baja California	788.2	788.2	788.2	01-oct-16	28-jun-17	29-sep-36	19	11
317	SLT	1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	5,466.0	5,466.0	5,466.0	06-sep-16	26-may-17	29-sep-36	19	11
318	SE	1903 Subestaciones Norte-Noreste	2,972.1	2,972.1	2,972.1	25-abr-16	24-jun-16	27-abr-26	9	6
319	SLT	1904 Transmisión y Transformación de Occidente	6,641.9	6,641.9	6,641.9	28-abr-17	15-may-17	09-dic-26	9	6
320	LT	1905 Transmisión Sureste-Peninsular	25,606.6	25,606.6	25,606.6	03-oct-16	06-ene-17	29-sep-36	19	11
321	SLT	1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	27,045.0	27,045.0	27,045.0	30-dic-16	02-dic-24	27-nov-48	31	10
322	SLT	1921 Reducción de Pérdidas de Energía de Distribución	47,644.8	47,644.8	47,644.8	05-dic-16	12-feb-24	27-nov-48	31	11
Autorizados en 2015			207,887.5	207,887.5	207,887.5					
323	CC	San Luis Potosí	24,754.3	24,754.3	24,754.3	29-abr-22	28-abr-22	28-may-32	10	0
324	LT	Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Potosí	8,324.2	8,324.2	8,324.2	01-abr-22	02-nov-21	02-jul-31	9	2

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA ^{p./}**Con base en los artículos 107 fracción I, inciso d) de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad****Hacendaria y 205 de su Reglamento****Comisión Federal de Electricidad****Enero – marzo 2019**(Millones de pesos a precios de 2019) ^{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
325 CC Lerdo (Norte IV)	32,515.8	32,515.8	32,515.8	05-dic-22	01-dic-22	01-jun-32	9	6
326 LT Red de Transmisión Asociada al CC Lerdo (Norte IV)	4,466.4	4,466.4	4,466.4	03-jul-21	02-jul-21	04-jun-31	9	6
327 CG Los Azufres III Fase II	1,509.1	1,509.1	1,509.1	01-ene-19	30-mar-19	30-ene-30	11	0
328 LT Red de transmisión asociada a la CG Los Azufres III Fase II	388.9	388.9	388.9	18-abr-18	18-abr-18	11-mar-48	29	10
329 CG Cerritos Colorados Fase I	1,373.0	1,373.0	1,373.0	30-abr-24	30-abr-25	30-may-34	10	0
330 CH Las Cruces	12,778.0	12,778.0	12,778.0	31-ago-22	31-ago-22	30-sep-50	27	6
331 LT Red de transmisión asociada a la CH Las Cruces	684.2	684.2	684.2	05-ene-22	06-ene-22	03-mar-32	10	3
332 CE Sureste II y III	12,032.0	12,032.0	12,032.0	30-mar-23	29-mar-24	29-abr-33	10	0
334 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía II	421.5	421.5	421.5	01-feb-21	02-ago-21	01-ago-31	10	0
336 SLT 2001 Subestaciones y Líneas Baja California Sur - Noroeste	17,806.0	17,806.0	17,806.0	30-nov-17	01-mar-19	30-ene-48	30	1
337 SLT 2002 Subestaciones y Líneas de las Áreas Norte - Occidental	17,286.0	17,286.0	17,286.0	30-oct-18	30-ene-19	02-abr-29	10	6
338 SLT SLT 2020 Subestaciones, Líneas y Redes de Distribución	44,487.5	44,487.5	44,487.5	29-dic-17	31-dic-25	31-dic-36	18	11
339 SLT SLT 2021 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	29,060.6	29,060.6	29,060.6	26-dic-16	31-dic-21	31-dic-48	31	11
Autorizados en 2016	148,953.1	148,953.1	148,953.1					
340 CC San Luis Río Colorado I	6,664.1	6,664.1	6,664.1	03-jun-22	02-jun-22	01-sep-32	9	11
341 LT Red de Transmisión Asociada al CC San Luis Río Colorado I	2,436.5	2,436.5	2,436.5	02-mar-21	01-mar-21	01-mar-30	9	0
342 CC Guadalajara I	32,650.1	32,650.1	32,650.1	03-jun-21	01-jun-22	02-dic-31	10	0
343 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guadalajara I	6,114.3	6,114.3	6,114.3	02-abr-21	05-oct-20	08-jul-30	9	4
344 CC Mazatlán	29,907.3	29,907.3	29,907.3	03-abr-20	03-ene-22	01-jul-30	10	2
345 LT Red de Transmisión Asociada al CC Mazatlán	4,160.6	4,160.6	4,160.6	04-ene-22	04-ene-22	02-jul-32	10	2
346 CC Mérida	13,750.2	13,750.2	13,750.2	12-jun-23	09-jun-23	30-jun-33	10	0
347 CC Salamanca	21,722.8	21,722.8	21,722.8	03-abr-23	02-abr-23	01-oct-33	10	0
348 SE 2101 Compensación Capacitiva Baja - Occidental	2,284.6	2,284.6	2,284.6	22-nov-19	22-nov-19	22-nov-29	10	0
349 SLT SLT 2120 Subestaciones y Líneas de Distribución	23,286.2	23,286.2	23,286.2	07-ene-19	31-dic-25	31-dic-37	18	9
350 SLT SLT 2121 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	5,976.4	5,976.4	5,976.4	08-ene-18	31-dic-24	31-dic-37	19	9

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

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.3201, el cual corresponde al cierre del primer trimestre del 2019.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2019, 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 – marzo 2019
 (Cifras en millones de pesos a precios de 2019) ^{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 Inversión Condicionada			818,417.9	818,417.9	818,417.9					
Autorizados en 1997			5,925.6	5,925.6	5,925.6					
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	5,925.6	5,925.6	5,925.6	24-abr-99	24-abr-99	24-nov-29	30	6
Autorizados en 1998			206,410.5	206,410.5	206,410.5					
2	CC	Altamira II	25,262.8	25,262.8	25,262.8	14-may-02	14-may-02	14-jun-27	25	0
3	CC	Bajío	26,692.3	26,692.3	26,692.3	09-mar-02	09-mar-02	09-abr-27	25	0
4	CC	Campeche	9,179.1	9,179.1	9,179.1	27-jun-03	28-may-03	28-jun-28	25	0
5	CC	Hermosillo	12,382.9	12,382.9	12,382.9	01-oct-01	01-oct-01	02-nov-26	25	0
6	CT	Mérida III	16,348.2	16,348.2	16,348.2	09-jun-00	09-jun-00	01-dic-25	25	0
7	CC	Monterrey III	26,679.7	26,679.7	26,679.7	27-mar-02	27-mar-02	27-abr-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	15,145.9	15,145.9	15,145.9	04-oct-03	04-oct-03	06-nov-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	21,109.7	21,109.7	21,109.7	18-ene-02	18-ene-02	18-ene-27	24	11
10	CC	Mexicali	11,708.3	11,708.3	11,708.3	20-jul-03	20-jul-03	20-jul-28	24	11
11	CC	Saltillo	11,221.8	11,221.8	11,221.8	19-nov-01	19-nov-01	19-nov-26	24	11
12	CC	Tuxpan II	27,324.2	27,324.2	27,324.2	15-dic-01	15-dic-01	15-dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,355.5	3,355.5	3,355.5	30-sep-99	30-sep-99	09-abr-25	25	7
Autorizados en 1999			159,521.7	159,521.7	159,521.7					
15	CC	Altamira III y IV	56,741.5	56,741.5	56,741.5	24-dic-03	24-dic-03	29-dic-28	24	11
16	CC	Chihuahua III	12,567.3	12,567.3	12,567.3	09-sep-03	09-sep-03	09-oct-28	25	0
17	CC	La Laguna II	24,064.9	24,064.9	24,064.9	22-abr-05	22-abr-05	22-may-30	25	0
18	CC	Río Bravo III	19,187.1	19,187.1	19,187.1	01-abr-04	01-abr-04	01-may-29	25	0
19	CC	Tuxpan III y IV	46,961.0	46,961.0	46,961.0	23-may-03	23-may-03	23-jun-28	25	0
Autorizados en 2000			109,225.1	109,225.1	109,225.1					
20	CC	Altamira V	43,310.0	43,310.0	43,310.0	01-nov-06	01-nov-06	30-nov-31	25	0
21	CC	Tamazunchale	65,915.1	65,915.1	65,915.1	01-jun-07	01-jun-07	01-jul-32	25	0
Autorizados en 2001			54,344.2	54,344.2	54,344.2					
24	CC	Río Bravo IV	22,351.1	22,351.1	22,351.1	01-abr-05	01-abr-05	01-may-30	25	0
25	CC	Tuxpan V	31,993.1	31,993.1	31,993.1	01-sep-06	01-sep-06	01-oct-31	25	0
Autorizados en 2002			28,930.9	28,930.9	28,930.9					
26	CC	Valladolid III	28,930.9	28,930.9	28,930.9	01-jun-06	01-jun-06	01-jul-31	25	0
Autorizados en 2005			44,862.7	44,862.7	44,862.7					
28	CCC	Norte II	11,771.6	11,771.6	11,771.6	01-ago-13	31-jul-13	01-jul-38	24	11
29	CCC	Norte	33,091.2	33,091.2	33,091.2	02-ago-10	30-jul-10	26-jul-34	23	10
Autorizados en 2006			916.8	916.8	916.8					
31	CE	La Venta III	916.8	916.8	916.8	04-oct-12	03-oct-12	01-ene-37	24	2
Autorizados en 2007			2264.9	2264.9	2264.9					
33	CE	Oaxaca I	2,264.9	2,264.9	2,264.9	27-sep-12	26-sep-12	18-oct-30	18	0
Autorizados en 2008			10,601.7	10,601.7	10,601.7					
34	CE	Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV	4,917.8	4,917.8	4,917.8	31-ene-12	30-ene-12	31-dic-32	20	10
36	CC	Baja California III	5,683.8	5,683.8	5,683.8	16-ene-17	14-ene-17	16-ene-41	24	0
Autorizados en 2011			34,393.2	34,393.2	34,393.2					
38	CC	Norte III (Juárez)	33,210.2	33,210.2	33,210.2	01-dic-19	30-nov-19	30-dic-45	26	0
40	CE	Sureste I	1,183.0	1,183.0	1,183.0	30-dic-17	30-nov-17	30-dic-38	21	0
Autorizados en 2012			38,153.2	38,153.2	38,153.2					
42	CC	Noroeste	20,873.7	20,873.7	20,873.7	31-ene-19	02-ene-19	03-ene-46	27	0
43	CC	Noreste	17,279.5	17,279.5	17,279.5	01-abr-19	30-mar-19	30-abr-46	27	0
Autorizados en 2013			116,651.0	116,651.0	116,651.0					
45	CC	Topolobampo III	13,366.7	13,366.7	13,366.7	30-ene-20	01-ene-20	01-jul-46	26	6
303	LT	LT en Corriente Directa Ixtepec Potencia Yauteppec Potencia	103,284.3	103,284.3	103,284.3	29-may-22	28-may-22	29-may-47	25	0
Autorizados en 2015			6,216.5	6,216.5	6,216.5					
49	CE	Sureste IV y V	6,216.5	6,216.5	6,216.5	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 tipo de cambio utilizado para la presentación de la información en pesos es de 19.3201, el cual corresponde al cierre del primer trimestre de 2019.

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

3./ La fecha de inicio de operación es la consignada en el Tomo VII del Presupuesto de Egresos de la Federación autorizado para el ejercicio fiscal 2019, corresponde al primer cierre parcial del proyecto.

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

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.