

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización	
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones				
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)		
TOTAL															
Inversión Financiada Directa															
62 CCC Pacífico	21-03-10	01-06-17	90			71.10				306,905,470,906	306,011,893,174	(893,577,732)	(.29)	(3.57)	
										226,638,757,674	232,908,360,581	6,269,602,907	2.77	(.61)	
										10,833,335,402	11,177,250,812	343,915,410	3.17	(.22)	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS ASOCIADOS A LA SUPERVISIÓN, DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA TERMINAL DE RECIBO Y MANEJO DE CARBÓN.
104 SLT 706 Sistemas Norte	01-08-05	03-04-17	90.5		1.17	90.51		1.17		2,856,067,200	2,472,549,742	(383,517,458)	(13.43)	(16.27)	ES DEBIDO A LA REDUCCIÓN DE METAS,
															ACTUALIZACIÓN DE PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO
128 SLT 803 NOINE	10-10-06	31-08-21	79			56.92				1,471,075,200	1,517,776,000	46,700,800	3.17	(.22)	ACTUALIZACION POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	14-12-18	42			41.93				392,932,121	405,406,157	12,474,036	3.17	(.22)	*
146 CH La Yesca	13-10-12	31-12-14	99	1		96.76	3.24			15,750,000,000	16,250,000,000	500,000,000	3.17	(.22)	*
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	31-08-11	05-06-17	54.3			97.55				839,563,351	866,216,156	26,652,805	3.17	(.22)	PARÁMETROS MACROECONÓMICOS Y AJUSTE EN LOS GASTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	31-08-15	31-08-15	80.5	11.3	8.2	90.07	5.01	4.92		7,457,175,369	7,693,911,095	236,735,726	3.17	(.22)	SE MODIFICA LA ESTRUCTURA DEL FINANCIAMIENTO CONFORME AL OFICIO DGAPIB.023.02.2011, PARA DAR APLICACIÓN AL DONATIVO POR EL BANCO MUNDIAL PARA FINANCIAR EL CAMPO SOLAR.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	30-05-09	31-12-15	55.3	17.5	27.2	62.18	14.02	23.80		3,562,501,585	3,675,596,873	113,095,288	3.17	(.22)	CONFORME AL CONTRATO.

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización	
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones				
	Inicial (1)	Final (2)	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas	Relativas (%)			
			(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)			
190 SE 1120 Noroeste	15-09-10	16-12-16	60			88.08				883,594,366	911,644,981	28,050,615	3.17	(.22)	*
192 SE 1122 Golfo Norte	15-09-10	19-12-18	47	13		47.21	12.77			798,751,712	824,108,909	25,357,197	3.17	(.22)	*
198 SE 1128 Centro Sur	31-10-11	11-12-15	38		25	66.06		24.03		673,652,851	695,038,656	21,385,805	3.17	(.22)	*
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	23-01-13	01-08-15	50.5	7.4	42.1	87.92	6.62	5.46		1,970,056,557	2,032,598,035	62,541,478	3.17	(.22)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE ACTIVIDADES PREVIAS, SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	16-10-10	04-03-18	77.8			90.64				1,480,411,800	1,527,409,000	46,997,200	3.17	(.22)	INCREMENTO EN LOS GASTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	24-11-10	20-11-17	28.2			28.20				1,675,691,338	1,728,887,888	53,196,550	3.17	(.22)	*
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	05-06-10	30-08-14	94.8	5.2		99.03	.97			2,597,234,938	2,679,686,841	82,451,903	3.17	(.22)	INCREMENTOS EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	19-08-10	31-12-15	98.2		1.8	98.87		1.13		432,016,200	445,731,000	13,714,800	3.17	(.22)	INCREMENTO DE LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN.
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	01-10-10	20-11-17	54		6	64.00		4.31		1,472,735,830	1,519,489,348	46,753,518	3.17	(.22)	*
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	05-01-11	17-12-18	36		5	36.00		4.00		3,037,503,092	3,133,931,762	96,428,670	3.17	(.22)	*
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	03-05-10	03-04-17	61.33	4.98	6.45	61.34	4.98	6.45		642,587,400	822,959,137	180,371,737	28.07	23.86	SE DEBE AL INCREMENTO DE 50 MVAR NECESARIOS PARA EL CONTROL DE VOLTAJE EN LA SE EL PALMAR, ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO Y ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO.
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	30-01-15	98.18	.81	1.01	98.18	.81	1.01		1,897,068,600	1,957,293,000	60,224,400	3.17	(.22)	*
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	30-10-11	30-12-14	99	1		98.23	1.77			13,346,109,000	13,769,795,000	423,686,000	3.17	(.22)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN.
226 CCI CI Guerrero Negro III	31-03-15	31-03-15	99.2	.2	.6	98.95	.37	.68		319,604,544	329,750,720	10,146,176	3.17	(.22)	MONTO PARA CUBRIR EL CONTRATO ADJUDICADO.

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
229 CT TG Baja California II	01-11-13	01-04-17	56.62		10.31	86.60		10.31	2,071,572,300	2,384,850,000	313,277,700	15.12	11.34	ACTUALIZACIÓN DE MONTOS DE INVERSIÓN DEBIDO A LA EXPERIENCIA DE COTIZACIONES RECIBIDAS EN LA PRIMERA FASE. *
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	02-04-18	02-04-18							4,164,237,000	4,296,435,000	132,198,000	3.17	(.22)	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	19-07-10	10-04-17	12.4			60.74			549,699,192	567,149,960	17,450,768	3.17	(.22)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	01-05-17	01-05-17		14.87	19.26		72.87	7.18	495,482,400	537,862,000	42,379,600	8.55	4.98	AJUSTE POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO
235 CCI Baja California Sur IV	11-07-14	11-07-14	99	1		99.28	.72		1,270,017,454	1,310,335,468	40,318,014	3.17	(.22)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	01-09-15	01-03-16		41.23	58.76		41.23	58.77	138,117,420	142,502,100	4,384,680	3.17	(.22)	*
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	22-06-11	30-11-16	27		15	83.11		14.61	673,402,174	694,780,021	21,377,847	3.17	(.22)	*
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	16-12-11	18-11-16	7	5	28	60.16	6.39	28.65	1,656,197,071	1,708,774,756	52,577,685	3.17	(.22)	*
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	02-12-10	13-12-18	33	26		32.65	26.33		1,182,315,595	1,219,849,423	37,533,828	3.17	(.22)	*
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	19-09-11	18-12-17	34		20	65.66		19.18	1,176,592,460	1,213,944,602	37,352,142	3.17	(.22)	*
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Áreas Sureste	01-01-14	15-05-15	49.5	48.5	2	61.37	37.55	1.08	723,103,403	746,059,067	22,955,664	3.17	(.22)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	02-08-13	16-12-16	13	43	17	13.66	65.28	17.14	578,337,266	596,697,179	18,359,913	3.17	(.22)	*
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	01-02-13	20-11-17	8			6.25			1,030,833,418	1,063,558,288	32,724,870	3.17	(.22)	*
257 CCI Santa Rosalía II	01-08-18	02-08-18							516,173,742	584,610,000	68,436,258	13.26	9.53	ACTUALIZACIÓN DE LOS COSTOS DE INVERSIÓN DEL PROYECTO *
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	20-04-17	19-07-17	11.22	22.73	41.66	11.22	45.95	41.67	5,426,265,600	5,598,528,000	172,262,400	3.17	(.22)	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	11-03-14	16-12-16		11	5		87.77	5.24	1,177,848,000	1,215,240,000	37,392,000	3.17	(.22)	*
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	03-08-13	18-12-17	15						473,067,000	488,085,000	15,018,000	3.17	(.22)	*
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	17-09-14	15-08-15	93.9	3.1	3	96.14	1.96	1.90	6,366,277,109	6,568,381,144	202,104,035	3.17	(.22)	REUBICACIÓN DE 11 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ALTA TENSIÓN QUE CRUZAN EL TERRENO ASIGNADO PARA LA CONTRUCCIÓN DEL PROYECTO.
264 CC Centro	21-06-15	21-06-15	94.2	2.1	3.7	96.55	2.34	1.10	9,274,874,553	9,569,315,015	294,440,462	3.17	(.22)	*
266 SLT 1603 Subestación Lago	02-11-15	02-11-15		90.18	9.82		90.18	9.82	1,106,658,000	1,141,790,000	35,132,000	3.17	(.22)	ACTUALIZACIÓN POR PRECIOS DE MERCADO, ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO E INCREMENTO DE LAS ACTIVIDADES PREVIAS
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	01-10-14	21-03-15	9.4	89.2	1.4	37.89	60.96	1.14	436,539,600	450,398,000	13,858,400	3.17	(.22)	ACTUALIZACIÓN POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO, AJUSTES EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
268 CCI Guerrero Negro IV	01-12-15	01-12-15	15.1	59.9	25	15.14	59.85	25.01	259,991,424	268,245,120	8,253,696	3.17	(.22)	*
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	21-03-15	21-03-15		95.4	4.6		95.19	4.81	36,658,818	37,822,590	1,163,772	3.17	(.22)	*
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	31-12-13	18-12-17			8			8.11	1,300,143,600	1,341,418,000	41,274,400	3.17	(.22)	*
274 SE 1620 Distribución Valle de México	27-11-13	16-12-16		15	39		59.99	39.84	4,186,025,512	4,318,915,211	132,889,699	3.17	(.22)	*
275 CG Los Azufres III (Fase I)	29-12-14	29-12-14	57.9	41.1	1	73.79	25.58	.62	1,412,814,199	1,457,665,443	44,851,244	3.17	(.22)	INCREMENTO DE GASTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
276 CH Nuevo Guerrero	01-01-21	01-04-21							10,701,997,438	11,041,743,388	339,745,950	3.17	(.22)	*
277 LT Red de Transmisión Asociada a la CH Nuevo Guerrero	03-08-20	01-01-21							1,052,008,726	1,085,405,828	33,397,102	3.17	(.22)	*
278 RM CT José López Portillo	17-04-17	08-12-18		12.07	28.97			.11	3,055,348,800	3,152,344,000	96,995,200	3.17	(.22)	*
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	04-03-13	18-12-17			8			.66	1,459,760,400	1,506,102,000	46,341,600	3.17	(.22)	*

Cuadro 4

*** PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.**

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

¹ La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	01-06-17	02-06-17			17.47			17.47	664,949,137	750,672,000	85,722,863	12.89	9.18	CAMBIO EN LA TOPOLOGÍA DE LA RED *
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	04-03-13	18-12-17							831,423,600	857,818,000	26,394,400	3.17	(.22)	*
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	03-10-16	04-10-16			35.05			16.67	313,572,508	323,527,191	9,954,683	3.17	(.22)	*
284 CG Los Humeros III	06-04-16	01-04-18	1.5	27.9	21.8	1.04	20.64	11.40	1,636,927,866	1,688,893,830	51,965,964	3.17	(.22)	LICITACIÓN EN DOS FASES, MONTO PRIMERA FASE 66.257 MUSD Y MONTO SEGUNDA FASE 63.658 *
285 CC Centro II	01-09-19	02-09-19							10,618,139,700	10,955,223,500	337,083,800	3.17	(.22)	*
286 CCI Baja California Sur V	29-06-16	29-06-16		33	35.5		65.37	33.85	1,412,493,377	1,457,334,437	44,841,060	3.17	(.22)	*
288 SLT 1722 Distribución Sur	04-03-13	18-12-17			30			29.94	642,448,800	662,844,000	20,395,200	3.17	(.22)	*
289 CH Chicoasén II	03-04-17	01-08-17		14.3	34.69		74.95	19.55	4,944,240,000	5,273,060,000	328,820,000	6.65	3.14	REVISIÓN DE LA INVERSIÓN A FINANCIAR Y PRESUPUESTARIA *
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	03-10-16	04-10-16			28.94			28.94	29,346,660	31,122,000	1,775,340	6.05	2.56	*
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	03-10-16	03-10-16		21.72	35.65		82.49	12.71	886,158,000	1,133,730,000	247,572,000	27.94	23.73	SE CAMBIARON LOS ALIMENTADORES DE TIPO CONVENCIONAL A ASILADOS EN SF6, ACTUALIZACIÓN A PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO *
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	31-03-15	31-03-15	20.4	54.9	24.7	52.14	31.97	15.89	1,428,840,000	1,474,200,000	45,360,000	3.17	(.22)	*
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	31-08-14	31-10-14	25.9	74.1		61.16	38.84		1,124,562,600	1,160,263,000	35,700,400	3.17	(.22)	*
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	30-08-14	30-08-14	35.6	64.4		48.35	51.65		306,192,600	315,913,000	9,720,400	3.17	(.22)	*
296 CC Empalme I	01-03-17	02-03-17		16.73	64.8		61.11	38.02	10,304,114,864	9,597,562,000	(706,552,864)	(6.86)	(9.92)	AJUSTES EN LOS PRECIOS DE MERCADO DE LAS CENTRALES DE CICLO COMBINADO.

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
	Inicial (1)	Final	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme I	01-09-16	02-09-16			34.62			34.62	1,827,920,972	1,870,300,835	42,379,863	2.32	(1.05)	CAMBIOS MACROECONÓMICOS Y DE TOPOLOGÍA DE LA RED. VER ARCHIVO GENERAL ANEXO FICHA RED ASOC GUAYMAS II 20140807.DOC *
298 CC Valle de México II	01-05-17	02-05-17		8.16	56.78		88.90	7.26	8,804,306,826	9,083,808,630	279,501,804	3.17	(.22)	
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	01-11-17	02-11-17			9.46			.33	1,664,669,462	854,220,770	(810,448,692)	(48.69)	(50.37)	CAMBIO EN LA TOPOLOGÍA DE LA RTA *
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	03-04-17	04-04-17							122,866,002	126,766,510	3,900,508	3.17	(.22)	
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	01-04-18	01-04-19							386,777,034	399,055,670	12,278,636	3.17	(.22)	*
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V	01-12-17	01-03-18			13.56			1.17	3,932,275,536	4,195,750,000	263,474,464	6.70	3.19	*
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-05-16	02-05-16		36.99	56.99		76.72	21.23	3,093,640,200	3,272,100,000	178,459,800	5.77	2.29	*
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	29-08-14	19-06-15	4.4	36.9	58.7	23.28	39.52	37.20	135,550,800	139,854,000	4,303,200	3.17	(.22)	*
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	19-10-15	01-09-16		11.1	46.1		40.19	46.68	948,805,200	1,021,774,000	72,968,800	7.69	4.15	*
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-04-15	01-04-16		57.86	39.94		76.21	21.59	1,271,466,000	1,416,584,000	145,118,000	11.41	7.75	*
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	11-09-15	07-02-16		11.5	87.1		11.70	86.89	647,186,400	827,996,000	180,809,600	27.94	23.73	*
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	28-11-16	18-12-17							1,209,978,000	1,248,390,000	38,412,000	3.17	(.22)	*
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	29-12-14	18-12-17							1,474,502,400	1,521,312,000	46,809,600	3.17	(.22)	*
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	04-07-17	02-09-17			35.51			3.25	4,139,352,000	4,270,760,000	131,408,000	3.17	(.22)	*
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	10-12-16	07-06-18		3.06	36.76		3.06	36.76	333,811,800	344,409,000	10,597,200	3.17	(.22)	*
313 CC Empalme II	02-05-17	02-05-17		8.15	64.51		47.31	48.77	9,138,376,800	9,428,484,000	290,107,200	3.17	(.22)	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015

ACTUALIZACIÓN DE MONTOS, AVANCES FÍSICOS Y FINANCIEROS POR PROYECTO: VARIACIÓN EN EL MONTO TOTAL DE INVERSIÓN FINANCIADA Y RESUMEN DE LA JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN ETAPAS DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL

(sólo se incluyen proyectos que modifican su monto)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 7
--	---------------------------	----------------

Nombre del Proyecto	Fecha de Entrega de la Obra		Avance Estimado de la inversión Financiada (%)						Monto Total de Inversión Financiada					Explicación de la Actualización
			Físico			Financiero			Pesos		Variaciones			
			Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Acumulado 2013	Programado 2014	Programado 2015	Autorizado 2014 (precios de 2014)	Actualización 2015 (precios de 2015)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
314 LT Red de Transmisión Asociada al CC Empalme II	01-11-16	01-11-16			29.9			29.90	1,798,902,000	1,847,832,493	48,930,493	2.72	(.66)	CAMBIO EN PARÁMETROS MACROECONÓMICOS Y MUY LEVE EN TOPOLOGÍA DE LA RED. VER ARCHIVO EN DOCUMENTOS FICHA RED ASOC GUAYMAS III 20140807.DOC
315 CCI Baja California Sur VI	02-10-17	03-10-17			18.47			2.56	1,319,749,200	1,361,646,000	41,896,800	3.17	(.22)	*
316 SE 1901 Subestaciones de Baja California	01-04-16	01-04-16	4.09		74.66		4.09	74.66	221,508,000	228,540,000	7,032,000	3.17	(.22)	*
317 SLT 1902 Subestaciones y Compensación del Noroeste	01-04-16	02-01-17	24.25		40.91		75.15	20.82	940,741,200	970,606,000	29,864,800	3.17	(.22)	*
318 SE 1903 Subestaciones Norte - Noreste	02-05-16	02-05-16	20.61		63.23		20.61	63.23	229,446,000	236,730,000	7,284,000	3.17	(.22)	*
319 SLT 1904 Transmisión y Transformación de Occidente	01-04-16	01-03-17	26.82		37.04		22.82	7.05	630,075,600	650,078,000	20,002,400	3.17	(.22)	*
320 LT 1905 Transmisión Sureste - Peninsular	01-04-16	01-03-17	21.38		19.43		12.95	3.77	1,045,447,200	1,078,636,000	33,188,800	3.17	(.22)	*
321 SLT 1920 Subestaciones y Líneas de Distribución	07-12-15	18-12-17							740,048,400	763,542,000	23,493,600	3.17	(.22)	*
322 SLT 1921 Reducción de Pérdidas de Energía en Distribución	07-12-15	25-12-15			40			24.02	7,095,916,800	7,321,184,000	225,267,200	3.17	(.22)	*
Inversión Financiada Condicionada									80,266,713,232	73,103,532,593	(7,163,180,639)	(8.92)	(11.92)	
29 CCC Norte		30-07-10	100				100		6,067,983,600	6,260,618,000	192,634,400	3.17	(.22)	*
36 CC Baja California III		16-08-16		24.4	62.3		19.95	50.95	3,321,707,294	3,427,158,319	105,451,025	3.17	(.22)	*
38 CC Norte III (Juárez)		03-04-17		16.26	59.27		16.16	59.02	12,963,239,327	13,374,770,734	411,531,407	3.17	(.22)	*
40 CE Sureste I		30-06-16	7.7	19.5	2	28.50	19.47	.70	7,091,970,858	7,317,112,790	225,141,932	3.17	(.22)	*
42 CC Noroeste		01-03-18			18.6			18.60	13,654,420,882	8,523,013,109	(5,131,407,773)	(37.58)	(39.63)	CAMBIO EN LOS COSTOS DE MERCADO DE LOS CICLOS COMBINADOS
43 CC Noreste		01-12-17			20.69			20.69	18,559,102,653	19,148,280,515	589,177,862	3.17	(.22)	*
45 CC Topolobampo III		02-05-18			7.47			9.98	11,967,871,923	8,201,355,552	(3,766,516,371)	(31.47)	(33.73)	ACTUALIZACIÓN DE LOS COSTOS DE MERCADO DE LOS CICLOS COMBINADOS.
46 CC Baja California II		01-11-17			18.52			18.52	5,033,968,380	5,193,776,900	159,808,520	3.17	(.22)	*
47 CC Todos Santos		01-04-19							1,606,448,315	1,657,446,674	50,998,359	3.17	(.22)	*

Cuadro 4

*** PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.**

Nota: La actualización a precios de 2015 se realiza utilizando un tipo de cambio de 13.0000 pesos por dólar

1 La variación real se calculó considerando el Deflactor del PIB.