

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 1 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)				
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		Nominal (11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)			
TOTAL																
Inversión Financiada Directa																
62 CCC Pacífico	21-03-10	31-12-15	90		3	71.10				1.22	11,091,271,960	10,833,335,402	(257,936,557)	(2.33)	(5.90)	ACTUALIZACIÓN DE GASTOS ASOCIADOS A LA SUPERVISIÓN, DE LA CONSTRUCCIÓN DE LA TERMINAL DE RECIBO Y MANEJO DE CARBÓN. INCREMENTO DE COSTOS ADICIONALES POR PROBLEMAS SOCIALES, REPERCUTIENCO EN LOS GASTOS PREVIOS Y COSTO FINANCIERO. * ACTUALIZACION POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO * INCREMENTO EN LOS COSTOS DE ACTIVIDADES PREVIAS, SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. * PARÁMETROS MACROECONÓMICOS
68 LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	15-06-09	31-12-13	99	1		83.60	16.40				1,203,548,238	1,175,558,744	(27,989,494)	(2.33)	(5.90)	
104 SLT 706 Sistemas Norte	19-08-05	01-04-18	76.8		1.2	55.11				2.21	2,924,068,800	2,856,067,200	(68,001,600)	(2.33)	(5.90)	
128 SLT 803 NOINE	07-12-07	31-08-21	79			56.92					1,506,100,800	1,471,075,200	(35,025,600)	(2.33)	(5.90)	
139 SE 912 División Oriente	16-07-09	15-12-10	100			100					207,321,434	202,500,005	(4,821,429)	(2.33)	(5.90)	
140 SE 914 División Centro Sur	30-12-07	16-12-13	42	1	57	41.93	1.16	56.90	402,279,005	392,932,121	9,346,884		(2.32)	(5.90)		
142 SLT 901 Pacífico	28-03-08	06-08-14	48.05		51.95	50.45		49.55	1,072,996,200	1,041,444,797	(31,551,403)	(2.94)	(6.49)			
146 CH La Yesca	13-10-12	31-01-14	83	16	1	83.37	12.48	4.15	16,125,000,000	15,750,000,000	(375,000,000)	(2.33)	(5.90)			
151 SE 1006 Central----Sur	20-09-10	31-12-10	100			100			287,946,434	281,250,005	(6,696,429)	(2.33)	(5.90)			
164 SE 1003 Subestaciones Eléctricas de Occidente	30-08-12	07-07-17	54.3			55.23	3.30		871,730,400	839,563,351	(32,167,049)	(3.69)	(7.22)			

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 2 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
171 CC Agua Prieta II (con campo solar)	01-07-15	01-07-15	70.5	3.3	14.2	33.79	.84	11.15	7,634,727,164	7,457,175,369	(177,551,795)	(2.33)	(5.90)	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.
176 LT Red de transmisión asociada a la CC Agua Prieta II	05-10-12	26-04-13	96.4	3.6		56	44		774,000,000	756,000,000	(18,000,000)	(2.33)	(5.90)	NUEVA DEFINICIÓN PARA LOS COSTOS DE LAS OBRAS DE TRANSMISIÓN POR CAMBIO EN LA UBICACIÓN DE LA CENTRAL AGUA PRIETA II
185 SE 1110 Compensación Capacitiva del Norte	22-05-11	01-01-14	94.4	5.6		76.85	23.15		391,089,300	381,994,200	(9,095,100)	(2.33)	(5.90)	APLICACIÓN DE INVERSIÓN PRESUPUESTARIA PARA LA SUPERVISIÓN DEL PROYECTO Y GASTOS DE RESIDENCIA. CONFORME AL CONTRATO.
188 SE 1116 Transformación del Noreste	30-05-09	05-02-15	50.7	4.6	17.5	57.90	4.28	14.02	3,662,888,088	3,562,501,585	(100,386,503)	(2.74)	(6.30)	*
190 SE 1120 Noroeste	15-09-10	12-12-13	50	25	25	50.00	25.00	25.00	904,626,303	883,594,366	(21,031,937)	(2.32)	(5.90)	*
192 SE 1122 Golfo Norte	15-09-10	19-12-13	50	25	25	50.00	25.00	25.00	817,767,855	798,751,712	(19,016,144)	(2.33)	(5.90)	*
194 SE 1124 Bajío Centro	15-09-10	04-11-14	44	20	36	44.00	20.00	36.00	883,650,000	863,098,538	(20,551,462)	(2.33)	(5.90)	*
195 SE 1125 Distribución	04-05-09	01-01-13	100		20	100		20.00	1,892,383,934	1,848,375,005	(44,008,929)	(2.33)	(5.90)	*
198 SE 1128 Centro Sur	01-11-11	03-11-14	55	20	25	55.00	20.00	25	689,698,500	673,652,851	(16,045,649)	(2.33)	(5.90)	*
200 SLT 1111 Transmisión y Transformación del Central - Occidental	30-08-12	31-08-13	80.3	19.7		54.80	45.20		962,840,972	940,449,321	(22,391,651)	(2.33)	(5.90)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
201 SLT 1112 Transmisión y Transformación del Noroeste	24-09-09	18-04-14	27.7	36	36.3	28.66	18.90	52.44	1,467,426,600	1,433,300,400	(34,126,200)	(2.33)	(5.90)	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 3 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
202 SLT 1114 Transmisión y Transformación del Oriental	23-01-13	04-04-16	34.9	8.5	13	37.16	6.40	16.34	2,071,443,300	1,970,056,557	(101,386,743)	(4.89)	(8.38)	INCREMENTO EN LOS COSTOS DE ACTIVIDADES PREVIAS, SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO INCREMENTO EN LOS GASTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. * INCREMENTOS EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. * MONTO PARA CUBRIR EL CONTRATO ADJUDICADO. ACTUALIZACIÓN DE MONTOS DE INVERSIÓN DEBIDO A LA EXPERIENCIA DE COTIZACIONES RECIBIDAS EN LA PRIMERA FASE. * INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO.
204 SLT 1119 Transmisión y Transformación del Sureste	16-10-10	01-03-18	77.8			90.64			1,515,659,700	1,480,411,800	(35,247,900)	(2.33)	(5.90)	
209 SE 1212 SUR - PENINSULAR	01-08-11	03-11-14	35	30	35	35.00	30.00	35.00	1,715,584,816	1,675,691,338	(39,893,478)	(2.33)	(5.90)	
211 SLT 1203 Transmisión y Transformación Oriental - Sureste	05-06-10	30-08-13	88.5	11.5		82.52	17.48		2,734,761,300	2,597,234,938	(137,526,362)	(5.03)	(8.51)	
212 SE 1202 Suministro de Energía a la Zona Manzanillo	10-09-10	19-06-11	100			100			442,302,300	432,016,200	(10,286,100)	(2.33)	(5.90)	
213 SE 1211 NORESTE - CENTRAL	13-09-10	03-11-14	50	20	30	50.00	20.00	30.00	1,507,802,684	1,472,735,830	(35,066,855)	(2.33)	(5.90)	
214 SE 1210 NORTE - NOROESTE	15-08-11	03-10-14	45	30	25	45.00	30.00	25.00	3,109,821,434	3,037,503,092	(72,318,342)	(2.33)	(5.90)	
215 SLT 1201 Transmisión y Transformación de Baja California	03-06-10	01-06-16	65.6	1.7	22.7	70.20	2.55	18.04	657,887,100	642,587,400	(15,299,700)	(2.33)	(5.90)	
216 RM CCC Poza Rica	05-09-12	30-01-14	71.5	26.38	2.12	71.50	26.38	2.12	1,942,236,900	1,897,068,600	(45,168,300)	(2.33)	(5.90)	
217 RM CCC El Sauz Paquete 1	30-01-14	30-01-14	61.2	35.4	3.4	61.30	35.43	3.27	2,047,707,300	2,000,086,200	(47,621,100)	(2.33)	(5.90)	
222 CC CC Repotenciación CT Manzanillo I U-1 y 2	30-10-11	30-01-14	95	4	1	89.85	9.49	.66	13,663,873,500	13,346,109,000	(317,764,500)	(2.33)	(5.90)	
226 CCI CI Guerrero Negro III	30-08-13	30-08-13	96.7	3.3		96.98	3.02		327,214,176	319,604,544	(7,609,632)	(2.33)	(5.90)	
229 CT TG Baja California II	06-10-13	01-04-15	24.62	38.33	35.93	24.62	38.33	35.93	2,896,803,760	2,071,572,300	(825,231,460)	(28.49)	(31.11)	
230 SLT 1301 Interconexión de Baja California	03-04-17	03-04-17							4,263,385,500	4,164,237,000	(99,148,500)	(2.33)	(5.90)	
231 SLT 1304 Transmisión y Transformación del Oriental	19-07-10	10-04-17	12.4			14.90			562,787,268	549,699,192	(13,088,076)	(2.33)	(5.90)	

Cuadro 4

*** PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.**

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 4 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	Nominal (11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
234 SLT 1302 Transformación del Noreste	03-04-17	03-04-17			15.52			15.51	484,794,900	495,482,400	10,687,500	2.20	(1.54)	AJUSTE POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO INCREMENTO EN LOS COSTOS DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. * INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. INCREMENTO EN LOS COSTOS DE LAS ACTIVIDADES DE SUPERVISIÓN Y PUESTA EN SERVICIO. REUBICACIÓN DE 11 LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DE ALTA TENSIÓN QUE CRUZAN EL TERRENO ASIGNADO PARA LA CONTRUCCIÓN DEL PROYECTO.
235 CCI Baja California Sur IV	26-12-13	26-12-13	68	30	2	61.51	30.00	8.49	1,300,255,964	1,270,017,454	(30,238,511)	(2.33)	(5.90)	
237 LT 1313 Red de Transmisión Asociada al CC Baja California III	01-09-15	01-03-16			41.23			41.23	141,405,930	138,117,420	(3,288,510)	(2.33)	(5.90)	
242 SE 1323 DISTRIBUCION SUR	08-11-10	03-11-14	26.97	29.21	43.82	26.97	29.21	43.82	689,440,500	673,402,174	(16,038,326)	(2.33)	(5.90)	
243 SE 1322 DISTRIBUCION CENTRO	16-12-11	04-11-14	40	30	30	40.00	30.00	30.00	1,695,634,024	1,656,197,071	(39,436,953)	(2.33)	(5.90)	
244 SE 1321 DISTRIBUCION NORESTE	02-12-10	23-12-13	27	29	44	26.45	29.42	44.13	1,210,471,500	1,182,315,595	(28,155,905)	(2.33)	(5.90)	
245 SE 1320 DISTRIBUCION NOROESTE	28-10-11	03-11-14	22.09	31.17	46.74	22.08	31.17	46.75	1,204,602,000	1,176,592,460	(28,009,540)	(2.33)	(5.90)	
247 SLT 1404 Subestaciones del Oriente	30-04-13	30-08-13	32.3	67.7		22.78	77.22		239,943,947	243,360,306	3,416,359	1.42	(2.29)	
249 SLT 1405 Subest y Líneas de Transmisión de las Areas Sureste	01-01-14	28-02-14	.3	35	64.7	.17	31.36	68.46	749,244,900	723,103,403	(26,141,497)	(3.49)	(7.02)	
251 SE 1421 DISTRIBUCIÓN SUR	04-10-13	03-11-14		40	60		40.00	60.00	592,110,181	578,337,266	(13,772,915)	(2.33)	(5.90)	
253 SE 1420 DISTRIBUCIÓN NORTE	04-03-13	07-11-14		40	60		40.00	60.00	1,055,378,606	1,030,833,418	(24,545,188)	(2.33)	(5.90)	
257 CCI Santa Rosalía II	01-06-15	02-06-15	35.09	62.8		15.68	70.01		528,463,593	516,173,742	(12,289,851)	(2.33)	(5.90)	
258 RM CT Altamira Unidades 1 y 2	25-01-17	25-04-17		13.81	27.62	2.64	13.81	4.40	5,555,436,600	5,426,265,600	(129,171,000)	(2.33)	(5.90)	
259 SE SE 1521 DISTRIBUCIÓN SUR	24-12-12	14-10-13		40	60		40	60	1,205,897,521	1,177,848,000	(28,049,521)	(2.33)	(5.90)	
260 SE SE 1520 DISTRIBUCION NORTE	31-01-13	31-12-13		40	60		40	60	484,334,860	473,067,000	(11,267,860)	(2.33)	(5.90)	
261 CCC Cogeneración Salamanca Fase I	05-02-14	05-02-14	75.3	18	6.7	47.70	50.61	1.69	6,517,855,135	6,366,277,109	(151,578,026)	(2.33)	(5.90)	

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 5 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
262 SLT 1601 Transmisión y Transformación Noroeste - Norte	02-01-13	01-01-14	36.1	32.5	31.4	34.61	23.48	41.91	521,882,400	509,745,600	(12,136,800)	(2.33)	(5.90)	*
263 LT 1602 Transmisión La Paz entronque Tuxpan - Texcoco	01-11-21	01-11-21							894,989,100	874,175,400	(20,813,700)	(2.33)	(5.90)	*
264 CC Centro	07-07-14	07-07-14	60.6	30	9.4	76.96	13.59	9.46	9,495,704,900	9,274,874,553	(220,830,347)	(2.33)	(5.90)	*
266 SLT 1603 Subestación Lago	02-11-15	02-11-15		37.8	52.38		37.80	52.38	993,854,700	1,106,658,000	112,803,300	11.35	7.27	*
267 SLT 1604 Transmisión Ayotla-Chalco	01-10-14	01-10-14		90.45	9.55		90.45	9.55	420,114,300	436,539,600	16,425,300	3.91	.11	*
268 CCI Guerrero Negro IV	01-06-15	01-06-15		6.48	89.3		6.48	89.29	266,181,696	259,991,424	(6,190,272)	(2.33)	(5.90)	*
269 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	02-03-15	01-06-15			91.52			91.52	37,531,647	36,658,818	(872,829)	(2.33)	(5.90)	*
271 CCI Santa Rosalía III	01-06-15	02-06-15		2.61	85.77		2.61	85.77	386,973,542	377,974,157	(8,999,385)	(2.33)	(5.90)	*
272 LT Red de Transmisión Asociada a la CI Santa Rosalía III	02-03-15	01-06-15		6.44	79.54		6.44	79.54	24,480,201	23,910,894	(569,307)	(2.33)	(5.90)	*
273 SE 1621 Distribución Norte-Sur	31-12-13	31-12-14		40	60		40	60	1,331,106,495	1,300,143,600	(30,962,895)	(2.33)	(5.90)	*
274 SE 1620 Distribución Valle de México	18-03-13	16-12-13	11	17	72	11.39	17.08	71.53	4,285,690,503	4,186,025,512	(99,664,991)	(2.33)	(5.90)	*
275 CG Los Azufres III (Fase I)	29-12-14	29-12-14	11.4	45	43.6	6.33	28.36	65.31	1,446,452,632	1,412,814,199	(33,638,433)	(2.33)	(5.90)	*
276 CH La Parota	03-12-18	04-12-18		2.04	10.36		.08	2.06	10,956,806,900	10,701,997,438	(254,809,463)	(2.33)	(5.90)	*
277 LT Red de transmisión asociada a la CH La Parota	03-12-18	04-12-18							1,077,056,552	1,052,008,726	(25,047,827)	(2.33)	(5.90)	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 6 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
278 RM CT José López Portillo	15-08-16	22-04-18		4.69	28.13		4.69	28.13	3,128,069,400	3,055,348,800	(72,720,600)	(2.32)	(5.90)	*
279 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noroeste	01-09-17	04-09-17							226,290,536	221,027,965	(5,262,571)	(2.33)	(5.90)	*
280 SLT 1721 DISTRIBUCIÓN NORTE	04-03-13	31-12-13		40	60		60	40	1,310,974,587	1,459,760,400	148,785,813	11.35	7.27	*
281 LT Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	03-10-16	04-10-16			6.56		6.56	6.56	598,468,255	664,949,137	66,480,881	11.11	7.04	*
282 SLT 1720 Distribución Valle de México	04-03-13	31-12-13		40	60		40	60	773,837,047	831,423,600	57,586,553	7.44	3.51	*
283 LT Red de Transmisión Asociada al CC Norte III	01-10-15	02-10-15			35.05		35.05	35.05	321,038,520	313,572,508	(7,466,012)	(2.33)	(5.90)	*
284 CG Los Humeros III	28-02-16	01-04-18		1.47	27.85		1.47	27.85	1,768,461,219	1,636,927,866	(131,533,353)	(7.44)	(10.83)	*
285 CC Centro II	01-09-16	02-09-16		1.93	33.25		2.65	11.75	10,870,952,550	10,618,139,700	(252,812,850)	(2.33)	(5.90)	*
286 CCI Baja California Sur V	01-12-15	02-12-15		80.37	18.67		6.18	18.67	1,446,124,172	1,412,493,377	(33,630,795)	(2.33)	(5.90)	*
287 LT Red de transmisión asociada a la CE Rumorosa I, II y III	01-12-14	01-06-15			99.99			97.93	289,813,206	283,073,364	(6,739,842)	(2.33)	(5.90)	*
288 SLT 1722 Distribución Sur	04-03-13	31-12-13		40	60		60	40	597,948,256	642,448,800	44,500,544	7.44	3.51	*
289 CH Chicoasén II	03-04-17	04-04-17	1	3	18		5.38	21.59	5,061,960,000	4,944,240,000	(117,720,000)	(2.33)	(5.90)	*
290 LT Red de transmisión asociada a la CH Chicoasén II	03-10-16	04-10-16							30,045,390	29,346,660	(698,730)	(2.33)	(5.90)	*
292 SE 1701 Subestación Chimalpa Dos	03-10-16	03-10-16			26.94			28.37	519,728,100	886,158,000	366,429,900	70.50	64.26	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 7 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas (10)=(9-8)	Relativas (%)			
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)		
293 SLT 1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	03-03-14	03-03-14	30.8	60.7	8.5	30.80	60.70	8.50	1,462,860,000	1,428,840,000	(34,020,000)	(2.33)	(5.90)	ACTUALIZACIÓN POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO *	
294 SLT 1702 Transmisión y Transformación Baja - Noine	26-04-14	30-06-14		12	88			6.16	93.84	1,151,337,900	1,124,562,600	(26,775,300)	(2.33)	(5.90)	*
295 SLT 1704 Interconexión sist aislados Guerrero Negro Sta Rosalia	28-03-14	30-04-14		35	65			32.92	67.08	313,482,900	306,192,600	(7,290,300)	(2.33)	(5.90)	*
296 CC Guaymas II	01-03-17	02-03-17			13.05				8.40	10,549,450,933	10,304,114,864	(245,336,068)	(2.33)	(5.90)	MODIFICACIÓN DE LA PARTE PRESUPUESTARIA POR YA NO REQUERIRSE OBRAS DE DEMOLICIÓN CAMBIO EN TOPOLOGÍA DE LA RED *
297 LT Red de Transmisión Asociada al CC Guaymas II	03-10-16	04-10-16			16.08				16.08	1,757,226,971	1,827,920,972	70,694,001	4.02	.21	CAMBIO EN TOPOLOGÍA DE LA RED *
298 CC Valle de México II	01-04-17	02-04-17			8.16				13.05	9,013,933,179	8,804,306,826	(209,626,353)	(2.33)	(5.90)	*
300 LT Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	01-11-17	02-11-17								1,704,304,450	1,664,669,462	(39,634,987)	(2.33)	(5.90)	*
301 LT Red de Transmisión Asociada al CC Baja California II	03-10-16	04-10-16								125,791,383	122,866,002	(2,925,381)	(2.33)	(5.90)	*
302 LT Red de Transmisión Asociada al CC Todos Santos	01-10-15	01-04-16			45.73				45.73	395,986,011	386,777,034	(9,208,977)	(2.33)	(5.90)	*
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste III IV V VI	01-11-16	02-11-16			16.04				16.04	4,025,901,144	3,932,275,536	(93,625,608)	(2.33)	(5.90)	*
304 LT 1805 Línea de Transmisión Huasteca - Monterrey	02-05-16	02-05-16			19.29				19.29	3,167,298,300	3,093,640,200	(73,658,100)	(2.33)	(5.90)	*
305 SE 1801 Subestaciones Baja - Noroeste	02-06-14	01-04-15		13.08	59.73			13.08	59.72	159,573,000	135,550,800	(24,022,200)	(15.05)	(18.16)	LA INVERSIÓN CAMBIA POR AJUSTE EN LAS METAS FÍSICAS DEL PROYECTO, PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIOS DE FINANCIAMIENTO.
306 SE 1803 Subestaciones del Occidental	01-04-15	01-04-16		17.76	35.6			17.76	35.60	921,730,800	948,805,200	27,074,400	2.94	(.83)	ACTUALIZACIÓN POR PRECIOS DE MERCADO Y ESCENARIO DE FINANCIAMIENTO

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2014

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 2014

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad	SECTOR: 18 Energía	Página: 8 de 8
--	---------------------------	----------------

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 2012	Programado 2013	Programado 2014	Acumulado 2012	Programado 2013	Programado 2014	Autorizado 2013 (precios de 2013)	Actualización 2014 (precios de 2014)	Absolutas	Relativas (%)		
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)=(9-8)	Nominal (11)=(9/8)	¹ Real (12)=(9/8)	
307 SLT 1802 Subestaciones y Líneas de Transmisión del Norte	01-04-15	01-04-16			42.48			42.48	1,078,814,100	1,271,466,000	192,651,900	17.86	13.54	EL MONTO SE INCREMENTÓ DEBIDO AL CAMBIO DE LAS CARACTERÍSTICAS DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y AL INCREMENTO DE SU LONGITUD EL MONTO SE AJUSTÓ EN FUNCIÓN DEL CAMBIO EN LAS METAS DEL PROYECTO Y ACTUALIZACIÓN POR PRECIOS DE MERCADO *
308 SLT 1804 Subestaciones y Líneas Transmisión Oriental-Peninsular	02-02-15	01-10-15			54.33			54.34	599,217,900	647,186,400	47,968,500	8.01	4.05	
309 SLT 1820 Divisiones de Distribución del Valle de México	03-11-14	01-12-14			40			40	1,086,645,755	1,209,978,000	123,332,246	11.35	7.27	*
310 SLT 1821 Divisiones de Distribución	29-12-14	28-12-15			40			40	1,509,615,482	1,474,502,400	(35,113,082)	(2.33)	(5.90)	
311 RM CCC TULA PAQUETES 1 Y 2	17-11-16	01-08-17							4,028,102,400	4,139,352,000	111,249,600	2.76	(1.00)	PARÁMETROS MACROECONÓMICOS Y ACTUALIZACIÓN DE COSTOS DE BIENES Y SERVICIOS *
312 RM CH TEMASCAL UNIDADES 1 A 4	01-03-16	01-09-17			14			14.00	341,759,700	333,811,800	(7,947,900)	(2.33)	(5.90)	
Inversión Financiada Condicionada									98,566,612,379	96,274,365,579	(2,292,246,800)	(2.33)	(5.90)	
29 CCC Norte		30-07-10	100					100	6,212,459,400	6,067,983,600	(144,475,800)	(2.33)	(5.90)	*
36 CC Baja California III		01-03-16			57.64			57.64	3,400,795,563	3,321,707,294	(79,088,269)	(2.33)	(5.90)	*
38 CC Norte III (Juárez)		01-04-16		16.26	59.27			16.16	13,271,887,882	12,963,239,327	(308,648,555)	(2.33)	(5.90)	*
40 CE Sureste I		01-10-15	1	32	43		.02	28.50	7,260,827,307	7,091,970,858	(168,856,449)	(2.33)	(5.90)	*
41 CE Sureste II		03-04-17							8,209,113,260	8,018,203,649	(190,909,611)	(2.33)	(5.90)	*
42 CC Noroeste		01-03-18							13,979,526,141	13,654,420,882	(325,105,259)	(2.33)	(5.90)	*
43 CC Noreste		03-04-17			17.64			17.64	19,000,986,050	18,559,102,653	(441,883,397)	(2.33)	(5.90)	*
44 CE Rumorosa I, II y III		01-06-15		4.5	68			4.50	8,179,673,667	7,989,448,698	(190,224,969)	(2.33)	(5.90)	*
45 CC Topolobampo III		02-05-18							12,252,821,255	11,967,871,923	(284,949,332)	(2.33)	(5.90)	*
46 CC Baja California II		03-04-17			1.68			1.68	5,153,824,770	5,033,968,380	(119,856,390)	(2.33)	(5.90)	*
47 CC Todos Santos		01-04-16			44.12			56.11	1,644,697,084	1,606,448,315	(38,248,769)	(2.33)	(5.90)	*

Cuadro 4

* PARÁMETROS MACROECONÓMICOS.

Nota: La actualización a precios de 2014 se realiza utilizando un tipo de cambio de 12.6000 pesos por dólar

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