

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
MODIFICACIONES: VARIACIÓN DE METAS Y SU JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN
ETAPA DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL
(sólo se incluyen proyectos que modifican su alcance)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía				Página: 1 de 2	
Nombre del Proyecto	(1)	Unidad de Medida	Meta o Capacidad Programada				Especificación de las Modificaciones	
			PEF 2014	PEF 2015	Variación			
					%	Absoluta		
			(3)	(4)	(5=4/3)	(6=4-3)		
Inversión Financiada Directa								
104 SLT	706 Sistemas Norte	Km-C	618.80	715.90	15.69	97.1	EL PROYECTO HA REDUCIDO SUS METAS, DEBIDO A QUE EL PRONÓSTICO DE CRECIMIENTO DE LA DEMANDA NO HA OCURRIDO COMO ESTABA PRONOSTICADO, CANCELÁNDOSE EL PROYECTO ELEMENTAL MÍNIMO TJ8 PASO DEL NORTE BANCO 2 AJUSTE EN EL TRAZO DE TRAYECTORIAS TOPOGRÁFICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	
		MVA	1,513.30	1,293.30	(14.54)	(220)		
188 SE	1116 Transformación del Noreste	Km-C	383.56	397.40	3.61	13.84	META ALCANZADA AL CIERRE DE LA ÚLTIMA OBRA PAGADA	
213 SE	1211 NORESTE - CENTRAL	Km-C	203.70	19.66	(90.35)	(184.04)		
		MVA	230.00	140.00	(39.13)	(90)		
		MVAR	14.40	9.00	(37.5)	(5.4)		
215 SLT	1201 Transmisión y Transformación de Baja California	Km-C	42.00	46.00	9.52	4	EL INCREMENTO DE 50 MVAR DE CAPACIDAD INDUCTIVA SE DEBE A LA NECESIDAD DE MANTENER UN CONTROL CONTINUO DEL VOLTAJE EN LA SE EL PALMAR DURANTE LOS DIFERENTES PUNTOS DE OPERACIÓN	
229 CT	TG Baja California II	MW	157.80	198.75	25.95	40.95		
234 SLT	1302 Transformación del Noreste	Km-C	27.00	32.00	18.52	5	ACTUALIZACIÓN DE METAS FÍSICAS DEBIDO A MEJORES CONDICIONES DE SITIO PARA EL PROYECTO DE GENERACIÓN	
257 CCI	Santa Rosalía II	MW	13.69	13.00	(5.04)	(.69)		
268 CCI	Guerrero Negro IV	MW	6.54	7.50	14.68	.96	ACTUALIZACIÓN DE PARÁMETROS TÉCNICOS DEL PROYECTO	
269 LT	Red de Transmisión Asociada a la CI Guerrero Negro IV	Km-C	51.00	42.20	(17.25)	(8.8)		
276 CH	Nuevo Guerrero	MW	450.00	455.00	1.11	5	DE ACUERDO A LA CONVOCATORIA LAS OFERTAS RECIBIDAS FUERON ENTRE 6.5 Y 7.5 FIRMANDOSE EL CONTRATO CON ESTAS ÚLTIMAS.	
281 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Noreste	Km-C	51.62	131.08	153.93	79.46		
		MVA	375.00	0.00	(100)	(375)	LA OFERTA ACEPTADA POR CFE FUE CON LA CAPACIDAD QUE SE ACTUALIZA PARA EL AÑO 2015, MISMA QUE FUE CONTRATADA.	
286 CCI	Baja California Sur V	MW	41.32	46.89	13.48	5.57		
292 SE	1701 Subestación Chimalpa Dos	Km-C	19.70	21.80	10.66	2.1	PCR LOS HILAMOS 5MW	
293 SLT	1703 Conversión a 400 kV de la Riviera Maya	Km-C	27.80	15.00	(46.04)	(12.8)		
300 LT	Red de Transmisión Asociada al CC Topolobampo III	Km-C	361.00	314.36	(12.92)	(46.64)	CAMBIO EN LA TOPOLOGÍA DE LA RED	
		MVA	875.00	0.00	(100)	(875)		

Cuadro 5

PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN 2015
MODIFICACIONES: VARIACIÓN DE METAS Y SU JUSTIFICACIÓN DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA EN
ETAPA DE CONSTRUCCIÓN, POR LICITAR Y CIERRE PARCIAL
 (sólo se incluyen proyectos que modifican su alcance)

ENERO DE 2015

ENTIDAD: Comisión Federal de Electricidad			SECTOR: 18 Energía				Página: 2 de 2	
Nombre del Proyecto	(1)	Unidad de Medida (2)	Meta o Capacidad Programada				Especificación de las Modificaciones	
			PEF 2014 (3)	PEF 2015 (4)	Variación			
					% (5=4/3)	Absoluta (6=4-3)		
303 LT Red de Trans Asoc a la 2a Temp Abierta y Sureste II III IV V Inversión Financiada Condicionada		MVAR	2,023.00	2,774.50	37.15	751.5	AJUSTE EN PARAMETROS TÉCNICOS	
42 CC Noroeste		MW	786.02	777.98	(1.02)	(8.04)	ACTUALIZACIÓN DE LOS DATOS POR CAMBIO EN LA LOCALIZACIÓN GEOGRÁFICA.	

Cuadro 5