

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>10000000</b>	<b>ACTIVOS TOTALES</b>	<b>985,721,543</b>	<b>989,924,137</b>
<b>11000000</b>	<b>ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>141,803,484</b>	<b>143,643,852</b>
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	33,885,822	35,968,375
11020000	INVERSIONES A CORTO PLAZO	0	0
11020010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
11020020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS PARA NEGOCIACIÓN	0	0
11020030	INSTRUMENTOS FINANCIEROS CONSERVADOS A SU VENCIMIENTO	0	0
11030000	CLIENTES (NETO)	71,205,694	65,487,386
11030010	CLIENTES	85,696,991	78,502,922
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-14,491,297	-13,015,536
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	13,999,500	14,247,974
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	13,999,500	14,247,974
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0
11050000	INVENTARIOS	19,127,227	21,107,343
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	3,585,241	6,832,774
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
11060030	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
11060040	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
11060050	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0
11060060	OTROS	3,585,241	6,832,774
<b>12000000</b>	<b>ACTIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>843,918,059</b>	<b>846,280,285</b>
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	7,713,183	7,483,560
12020000	INVERSIONES	0	0
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
12020040	OTRAS INVERSIONES	0	0
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	811,152,195	813,402,748
12030010	INMUEBLES	1,187,859,726	1,183,093,944
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	37,305,717	36,576,946
12030030	OTROS EQUIPOS	131,349,095	130,925,133
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-583,714,054	-575,623,117
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	38,351,711	38,429,842
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	0	0
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0
12060020	MARCAS	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0
12060031	CONCESIONES	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0
12080000	OTROS ACTIVOS NO CIRCULANTES	25,052,681	25,393,977
12080001	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
12080010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	15,210,892	15,869,179
12080020	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
12080021	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
12080030	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
12080040	CARGOS DIFERIDOS (NETO)	0	0
12080050	OTROS	9,841,789	9,524,798
<b>20000000</b>	<b>PASIVOS TOTALES</b>	<b>884,261,228</b>	<b>880,779,923</b>
<b>21000000</b>	<b>PASIVOS CIRCULANTES</b>	<b>122,613,873</b>	<b>123,112,220</b>
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	16,341,457	21,679,212
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	6,629,363	6,986,875
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	1,683,944	1,820,166
21040000	PROVEEDORES	40,785,744	31,081,437
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	2,002,835	3,478,479
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	0	0

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

## ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	2,002,835	3,478,479
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	55,170,530	58,066,051
21060010	INTERESES POR PAGAR	3,804,820	3,244,331
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
21060030	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
21060050	BENEFICIOS A EMPLEADOS	14,811,997	19,874,200
21060060	PROVISIONES	0	0
21060061	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA CIRCULANTES	0	0
21060070	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
21060080	OTROS	36,553,713	34,947,520
<b>22000000</b>	<b>PASIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>761,647,355</b>	<b>757,667,703</b>
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	157,865,622	163,634,448
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	98,029,742	101,713,037
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	4,435,970	4,824,178
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	501,316,021	487,496,040
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	16,946,420	16,985,875
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	16,144,512	15,001,555
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	464,505,279	451,788,800
22050050	PROVISIONES	3,719,810	3,719,810
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0
22050060	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
22050070	OTROS	0	0
<b>30000000</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>101,460,315</b>	<b>109,144,214</b>
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	101,460,315	109,144,214
30030000	CAPITAL SOCIAL	108,601,245	128,359,830
30040000	ACCIONES RECOMPRADAS	0	0
30050000	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
30060000	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
30070000	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	0	0
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-7,140,930	-19,215,616
30080010	RESERVA LEGAL	0	0
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	0	0
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	-7,140,930	-19,215,616
30080050	OTROS	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	0	0
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	0	0
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	0	0
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
30090060	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0
30090070	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0
30090080	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	0	0
30020000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA  
DATOS INFORMATIVOS**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO  
Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	8,624,180	9,350,721
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	156,003,236	166,087,022
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	5,477,210	5,362,610
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	2,219	2,258
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	16,476	16,340
91000080	NUMERO DE OBREROS (*)	50,676	49,909
91000090	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
91000100	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
91000110	EFFECTIVO RESTRINGIDO (1)	0	0
91000120	DEUDA DE ASOCIADAS GARANTIZADA	0	0

(1) ESTE CONCEPTO SE DEBERÁ LLENAR CUANDO SE HAYAN OTORGADO GARANTÍAS QUE AFECTEN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO

(\*) DATOS EN UNIDADES

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
<b>40010000</b>	<b>INGRESOS NETOS</b>	<b>72,696,327</b>	<b>72,696,327</b>	<b>74,518,283</b>	<b>74,518,283</b>
40010010	SERVICIOS	72,696,327	72,696,327	74,518,283	74,518,283
40010020	VENTA DE BIENES	0	0	0	0
40010030	INTERESES	0	0	0	0
40010040	REGALIAS	0	0	0	0
40010050	DIVIDENDOS	0	0	0	0
40010060	ARRENDAMIENTO	0	0	0	0
40010061	CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0
40010070	OTROS	0	0	0	0
<b>40020000</b>	<b>COSTO DE VENTAS</b>	<b>82,689,505</b>	<b>82,689,505</b>	<b>71,946,912</b>	<b>71,946,912</b>
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	-9,993,178	-9,993,178	2,571,371	2,571,371
<b>40030000</b>	<b>GASTOS GENERALES</b>	<b>1,317,265</b>	<b>1,317,265</b>	<b>1,214,622</b>	<b>1,214,622</b>
<b>40040000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO</b>	<b>-11,310,443</b>	<b>-11,310,443</b>	<b>1,356,749</b>	<b>1,356,749</b>
<b>40050000</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO</b>	<b>128,743</b>	<b>128,743</b>	<b>-60,605</b>	<b>-60,605</b>
<b>40060000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)</b>	<b>-11,181,700</b>	<b>-11,181,700</b>	<b>1,296,144</b>	<b>1,296,144</b>
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	8,981,004	8,981,004	15,201,688	15,201,688
40070010	INTERESES GANADOS	353,227	353,227	609,110	609,110
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	8,627,777	8,627,777	14,592,578	14,592,578
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40070040	UTILIDAD POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40070050	OTROS INGRESOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080000	GASTOS FINANCIEROS	4,940,234	4,940,234	6,223,957	6,223,957
40080010	INTERESES PAGADOS	4,489,903	4,489,903	5,406,496	5,406,496
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	0	0	0	0
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	319,844	319,844	547,024	547,024
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	130,487	130,487	270,437	270,437
<b>40090000</b>	<b>INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO</b>	<b>4,040,770</b>	<b>4,040,770</b>	<b>8,977,731</b>	<b>8,977,731</b>
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
<b>40110000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>10,273,875</b>	<b>10,273,875</b>
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	0	0	0	0
40120010	IMPUESTO CAUSADO	0	0	0	0
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0
<b>40130000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>10,273,875</b>	<b>10,273,875</b>
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
<b>40150000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>10,273,875</b>	<b>10,273,875</b>
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-7,140,930	-7,140,930	10,273,875	10,273,875
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0.00	0.00	0.00	0.00
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0.00	0.00	0.00	0.00

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES OTROS RESULTADOS INTEGRALES (NETOS DE IMPUESTOS)

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
<b>40200000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>10,273,875</b>	<b>10,273,875</b>
	<b>PARTIDAS QUE NO SERAN RECLASIFICADAS A RESULTADOS</b>				
40210000	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0	0	0
40220000	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	0	0	0	0
40220100	PARTICIPACIÓN EN RESULTADOS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
	<b>PARTIDAS QUE PUEDEN SER RECLASIFICADAS SUBSECUENTEMENTE A RESULTADOS</b>				
40230000	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	0	0	0	0
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0	0
40250000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	-542,968	-542,969	-2,064,358	-2,064,358
40260000	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
40270000	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
<b>40280000</b>	<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>40290000</b>	<b>TOTAL DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>-542,968</b>	<b>-542,969</b>	<b>-2,064,358</b>	<b>-2,064,358</b>
<b>40300000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL</b>	<b>-7,683,898</b>	<b>-7,683,899</b>	<b>8,209,517</b>	<b>8,209,517</b>
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-7,683,898	-7,683,899	8,209,517	8,209,517

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
9200010	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	9,029,907	9,029,907	8,888,374	8,888,374
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	72,696,327	74,518,283
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	-11,181,700	1,296,144
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	0	0
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-7,140,930	10,273,875
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	9,029,907	8,888,374

(\*) DEFINIRA CADA EMPRESA

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS 12 MESES, para las emisoras

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

## COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD **ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>			
<b>50010000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>-7,140,930</b>	<b>10,273,875</b>
50020000	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	8,931,246	6,218,150
50020010	+ ESTIMACIÓN DEL PERIODO	1,484,483	799,311
50020020	+PROVISIÓN DEL PERIODO	7,446,763	5,418,839
50020030	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
50030000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	402,130	-5,704,204
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	9,029,907	8,888,374
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	0	0
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	0	0
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	-8,627,777	-14,592,578
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	0	0
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	4,940,234	6,223,956
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	4,940,234	6,223,956
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
<b>50050000</b>	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>7,132,680</b>	<b>17,011,777</b>
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	8,693,029	393,548
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	-3,927,684	-2,586,511
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	1,971,395	-2,434,347
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	9,704,307	1,988,596
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	945,011	3,425,810
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	0	0
<b>50070000</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>15,825,709</b>	<b>17,405,325</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-6,389,505	-6,029,746
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-6,730,800	-8,272,213
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080070	(-)INVERSION EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080080	+DISPOSICION DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080090	(-)ADQUISICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080100	+DISPOSICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080110	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50080120	+INTERESES COBRADOS	0	0
50080130	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
50080140	+ (-) OTRAS PARTIDAS	341,295	2,242,467
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-11,518,757	-4,009,933
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	0
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	0
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	-1,457,033	12,594,240
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	0
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	0
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	-5,587,009	-10,638,509
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
50090080	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
50090090	+ PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
50090100	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
50090110	(-)INTERESES PAGADOS	-4,379,745	-5,499,343
50090120	(-)RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
50090130	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-94,970	-466,321

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD **ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
50100000	INCREMENTO (DISMINUCION) DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-2,082,553	7,365,646
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
50120000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	35,968,375	49,934,018
50130000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	33,885,822	57,299,664

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

ESTADOS DE VARIACIONES EN EL CAPITAL  
CONTABLE  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

CONCEPTOS	CAPITAL SOCIAL	ACCIONES RECOMPRADAS	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	UTILIDADES O PÉRDIDAS ACUMULADAS		OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	TOTAL DE CAPITAL CONTABLE
						RESERVAS	UTILIDADES RETENIDAS (PÉRDIDAS ACUMULADAS)				
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2012</b>	142,597,161	0	0	0	0	0	0	0	142,597,161	0	142,597,161
AJUSTES RETROSPECTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES A UTILIDADES RETENIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS MOVIMIENTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL	8,209,517	0	0	0	0	0	0	0	8,209,517	0	8,209,517
<b>SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2012</b>	<b>150,806,678</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>150,806,678</b>	<b>0</b>	<b>150,806,678</b>
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2013</b>	<b>109,144,213</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>109,144,213</b>	<b>0</b>	<b>109,144,213</b>
AJUSTES RETROSPECTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES A UTILIDADES RETENIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS MOVIMIENTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL	-7,683,898	0	0	0	0	0	0	0	-7,683,898	0	-7,683,898
<b>SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2013</b>	<b>101,460,315</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>101,460,315</b>	<b>0</b>	<b>101,460,315</b>

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

1° TRIMESTRE 2013

### MARCO OPERATIVO

CFE CUENTA CON 96 692 TRABAJADORES ACTIVOS, SIENDO:  
69 628 TRABAJADORES PERMANENTES  
22 692 TEMPORALES  
4 372 EVENTUALES  
Y CON 38 049 JUBILADOS

SUMINISTRA EL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA AL 98.11%\* DE LA POBLACIÓN NACIONAL. OBTENIENDO UNA TASA MEDIA DE VARIACIÓN ANUAL DE LAS VENTAS TOTALES (SIN INCLUIR EXPORTACIÓN) DE 3.26% EN EL PERÍODO 2001-2013, CON UN DECRECIMIENTO HASTA MARZO DE 2013 DE 0.44% RESPECTO A MARZO DE 2012, CONSIDERANDO LA ZONA CENTRAL DEL PAÍS. EL NÚMERO DE USUARIOS ATENDIDOS CON LA ZONA CENTRAL, REGISTRA UNA TASA MEDIA DE VARIACIÓN ANUAL DE 5.47% PARA EL PERÍODO 2001-2013, OBTENIENDO HASTA MARZO DE 2013 EL 2.99% DE CRECIMIENTO RESPECTO A MARZO DE 2012 CONSIDERANDO LA ZONA CENTRAL.

### SITUACIÓN FINANCIERA

#### A) ESTADO DE RESULTADOS

AL CIERRE DE MARZO DE 2013 EL VALOR DE LOS PRODUCTOS DE EXPLOTACIÓN, FUE DE \$72,696 MENOR EN (2.4%) A LOS DEL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, DICHA DISMINUCIÓN OBEDECE PRINCIPALMENTE A MENOR VOLUMEN DE ENERGÍA ELÉCTRICA FACTURADA DEL ORDEN DEL 0.4%, PRINCIPALMENTE EN EL SERVICIO INDUSTRIAL Y COMERCIAL Y, AL MENOR PRECIO MEDIO DEL 1.9% EN SERVICIO INDUSTRIAL Y EN DOMESTICO (POR LA DISCONTINUIDAD).

EL COSTO DE OPERACIÓN ANTES DEL COSTO DE OBLIGACIONES LABORALES, QUE SE COMPONE DEL COSTO DE EXPLOTACIÓN, DEPRECIACIÓN E INDIRECTOS DEL CORPORATIVO, ASCIENDE A \$71,498 OBSERVANDO UN INCREMENTO DEL 15.5% CON RELACIÓN A MZO/12, ORIGINADO PRINCIPALMENTE POR EL AUMENTO EN EL CONSUMO Y PRECIO MEDIO DEL COMBUSTÓLEO MIENTRAS QUE EL CONSUMO DE GAS HA DISMINUIDO Y LA GENERACION HIDROELECTRICA TAMBIEN. COMPLEMENTARIAMENTE EN SERVICIOS PERSONALES SE REFLEJA EL INCREMENTO EN SALARIOS Y PRESTACIONES POR LA REVISIÓN SALARIAL DEL C.C.T.

EL COSTO DE LA RESERVA LABORAL ASCIENDE A \$12,509 (\$11,235 EN ENERO-MARZO 2012) EQUIVALENTE AL 11.3% MÁS, DEBIDO A QUE EN EL AÑO ANTERIOR SE CAPITALIZO UN IMPORTE MAYOR A LA INVERSION EN OBRAS EN PROCESO.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN ES DESFAVORABLE (PÉRDIDA DE \$11,310) A MARZO DE 2013 DERIVADO AL DECRECIMIENTO DE LAS VENTAS, ASI COMO AL AUMENTO DE LOS COSTOS, CONTRASTATANDO NEGATIVAMENTE CON LA GANACIA DEL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR POR \$1,357.

EL SUBSIDIO A CONSUMIDORES A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL ASCENDIÓ A \$27,070, SUPERIOR AL APROVECHAMIENTO A CARGO DE CFE POR \$11,270, QUE ES EL MONTO QUE CUBRE EL GOBIERNO FEDERAL DE SUBSIDIO, POR LO QUE LA DIFERENCIA SE CANCELA EN EL PROPIO ESTADO DE RESULTADOS.

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, ASCENDIÓ A (\$4,041) FAVORABLE A CFE, COMO CONSECUENCIA DEL EFECTO NETO ENTRE LOS INTERESES DEVENGADOS POR 1,000, LOS GASTOS FINANCIEROS POR CONCEPTO DE INTERESES, COMISIONES Y OTROS POR 4,490 Y LAS GANANCIAS

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 2 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

CAMBIARIAS POR 8,628.

POR EL PERIODO DE TRES MESES DE 2013, SE REFLEJA UNA PÉRDIDA NETA DE \$7,141, ORIGINADO PRINCIPALMENTE POR EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN NEGATIVO.

LA RELACIÓN PRECIO/COSTO AL CIERRE DE MZO/13 ES DE 0.73, MENOR A LA DEL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR QUE FUE DE 0.83, DEBIDO AL COMPORTAMIENTO DE INGRESOS Y GASTOS YA COMENTADO.

### B) BALANCE GENERAL

AL 31 DE MARZO DE 2013 EL VALOR DE LOS ACTIVOS ASCIENDE A \$985,722 INFERIOR AL DEL CIERRE DE DICIEMBRE 2012 EN 0.4%. DEL MONTO TOTAL DE LOS ACTIVOS, \$811,152 CORRESPONDEN AL VALOR DE LOS ACTIVOS FIJOS, \$141,803 AL CIRCULANTE QUE SE COMPONE DE DISPONIBILIDADES, CUENTAS POR COBRAR A CONSUMIDORES PÚBLICO Y GOBIERNO, OTROS DEUDORES Y MATERIALES PARA OPERACIÓN Y \$32,766 A OTROS ACTIVOS, QUE COMPRENEN INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, GASTOS POR AMORTIZAR, PRÉSTAMOS A TRABAJADORES, DEPÓSITOS Y ADELANTOS, OTRAS INVERSIONES, GASTOS DE EXPEDICIÓN DE DEUDA Y EL ACTIVO INTANGIBLE POR LOS DERECHOS DE VÍA Y SERVIDUMBRES DE PASO, (ÉSTOS DOS ÚLTIMOS COMO RESULTADO DE LA ADOPCIÓN DE LAS NIIF).

EL ACTIVO FIJO DE \$1,345,649, ESTÁ INTEGRADO PRINCIPALMENTE POR PROPIEDADES, PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO, QUE INCLUYEN EQUIPO EN ARRENDAMIENTO CAPITALIZABLE CON LOS PEE RECONOCIDO EN EL ACTIVO FIJO DE CFE DE ACUERDO CON LO QUE ESTABLECEN LAS NIIF, CON UNA DEPRECIACIÓN ACUMULADA DE \$582,882, RESULTANDO UN NETO EN OPERACIÓN DE \$762,767, REFACCIONES CAPITALIZABLES DE \$8,600 NETAS DE SU DEPRECIACIÓN Y ACTIVO FIJO EN PROCESO DE CONSTRUCCIÓN QUE COMPRENDE OBRAS EN PROCESO, MATERIALES Y ANTICIPOS PARA CONSTRUCCIÓN Y CERTIFICADOS BURSÁTILES POR DISPONER DE \$38,352 Y DE \$1,434 DE ACTIVOS FIJOS FUERA DE USO.

EL DECREMENTO NETO EN LA INFRAESTRUCTURA DEL ORDEN DE \$2,251, SE ORIGINA PRINCIPALMENTE POR EL EFECTO DE LA DEPRECIACIÓN DE \$8,091, Y LA DISMINUCION DE REFACCIONES CAPITALIZABLES DE \$906, NETEADOS POR EL AUMENTO EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO DE \$5,506, ASI COMO EN EQUIPO EN ARRENDAMIENTO DE \$1,319.

EN OTROS SALDOS DEUDORES, CON REFERENCIA A LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS MUESTRA UN SALDO DE \$15,211, ÉSTOS PRESENTAN UNA BAJA DEL 4.1% EN RELACIÓN A LOS REPORTADOS A DICIEMBRE/12 (\$15,869). ESTOS INSTRUMENTOS SE DETERMINAN CON BASE A LOS CAMBIOS EN EL VALOR DE MERCADO (MARK TO MARKET), MOVIMIENTOS EN TASAS DE INTERÉS Y EN TIPO DE CAMBIO DEL PESO FRENTE AL DÓLAR AMERICANO Y EL YEN JAPONÉS.

POR SU PARTE, EL TOTAL DE LOS PASIVOS ASCENDIÓ A \$884,261 (\$880,780 AL CIERRE DE DICIEMBRE 2012), EL CUAL SE COMPONE DE \$122,614 Y \$277,278 A CORTO Y LARGO PLAZO RESPECTIVAMENTE, DIFERIDO DE \$16,145 Y RESERVAS DE \$468,225.

EL PASIVO A CORTO PLAZO MUESTRA UNA DISMINUCIÓN DE \$498 (0.4%) DEBIDO PRINCIPALMENTE AL DECREMENTO EN LA DEUDA TITULADA INTERNA Y EXTERNA NETA DE \$5,129, EN OBLIGACIONES LABORALES DE 5,062, IMPUESTOS Y DERECHOS DE \$1,476, DISMINUIDOS POR PROVEEDORES Y CONTRATISTAS DE \$9,704 Y DEPÓSITO DE VARIOS DE \$2,577.

EL PASIVO DIFERIDO MUESTRA UN AUMENTO DE \$1,143 QUE SE DEBE AL INCREMENTO EN INGRESOS POR REALIZAR POR APORTACIONES DE TERCEROS DE \$1,126, DURANTE EL PERIODO DE ENERO A MARZO DE 2013.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 3 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL PASIVO A LARGO PLAZO DISMINUYÓ EN \$9,880 (3.4%) DEBIDO PRINCIPALMENTE AL DECREMENTO EN LA DEUDA DE PRODUCTORES EXTERNOS DE ENERGÍA DE \$4,667 (POR AMORTIZACIONES Y PARIDAD CAMBIARIA FAVORABLE: DICIEMBRE 2012 = 13.99, MARZO 2013 = 12.35), ASÍ COMO EN LA DEUDA INTERNA Y EXTERNA NETA DEL ORDEN DE LOS \$2,853, Y LA DEUDA PIDIREGAS DE \$2,320, POR LA MISMA RAZON.

LAS RESERVAS ASCIENDEN A \$468,225, EL INCREMENTO DE \$12,716 (2.8%) CORRESPONDE AL CRECIMIENTO DEL PASIVO LABORAL POR EL AUMENTO SALARIAL DE LA REVISIÓN DEL C.C.T. EL PATRIMONIO ASCIENDE A \$101,460, LA DISMINUCIÓN DE \$7,684 SE DEBE BÁSICAMENTE A LA PÉRDIDA ACUMULADA DE ENERO A MARZO DE 2013.

EL ÍNDICE DE LIQUIDEZ (YA DESCONTADOS LOS INVENTARIOS) SE SITUÓ EN 1.00, EL APALANCAMIENTO (PASIVO TOTAL/ACTIVO TOTAL, SIN EL PASIVO LABORAL) SE UBICA EN 43.0%, Y EL EBITDA ASCIENDE A \$5,166 CON ESTOS RECURSOS SE FINANCIA PARCIALMENTE EL PROGRAMA DE INVERSIONES Y SE CUBRE EL SERVICIO DE LA DEUDA (CAPITAL E INTERESES).

### GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

LA CFE GENERÓ HASTA MARZO DE 2013, EL 100% DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA DEL SERVICIO PÚBLICO NACIONAL.

TIENE HASTA MARZO DEL AÑO 2013, UNA INFRAESTRUCTURA DE GENERACIÓN DE: 53 818.24 MW DE CAPACIDAD REAL INSTALADA, OPERANDO CON 189 CENTRALES CFE Y 27 DE PIE; 708 UNIDADES GENERADORAS DE CFE (641 DEL RESTO DEL PAÍS Y 67 DEL ÁREA CENTRAL), ADEMÁS DE 77 DE PIE (72 DE CICLO COMBINADO Y LOS 5 PAQUETES DE LAS CENTRALES EÓLICAS DE OAXACA), OBTENIÉNDOSE EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, UN ACUMULADO DE GENERACIÓN BRUTA DE 58 728.258 GWH.

#### CENTRALES DE GENERACION

NO.	TIPO	UNIDADES
1	NUCLEOELÉCTRICA	2
79	HIDROELÉCTRICA 1	216 (178 DEL RESTO DEL PAÍS Y 38 DEL
	ÁREA CENTRAL)	
3	EOLIOELÉCTRICA	106
27	VAPOR CONVENCIONAL 1	91 (87 DEL RESTO DEL PAÍS Y 4 DEL ÁREA
	CENTRAL)	
13	CICLO COMBINADO	59
46	TURBOGÁS 1	104 (79 DEL RESTO DEL PAÍS Y 25 DEL ÁREA
	CENTRAL)	
9	COMBUSTIÓN INTERNA	76
7	GEOTERMOELÉCTRICA	38
1	DUAL	7
2	CARBOELÉCTRICA	8
1	FOTOVOLTAICA	1
27	PRODUCTORES INDEPENDIENTES	77 2
1	72 DE CICLO COMBINADO Y 5 PAQUETES DE LAS CENTRALES EÓLICAS DE OAXACA	

LA CFE MANTIENE Y OPERA A MARZO DE 2013 EL SISTEMA DE GENERACIÓN CON: 17 607 TRABAJADORES3 (17 319 DEL RESTO DEL PAÍS Y 288 DEL ÁREA CENTRAL).

- 1 SUBDIRECCIÓN DE ENERGÉTICOS.
- 1 SUBDIRECCIÓN DE GENERACIÓN.
- 5 GERENCIAS REGIONALES DE PRODUCCIÓN.
- 8 SUBGERENCIAS TERMOELÉCTRICAS.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

- 
- 7 SUBGERENCIAS HIDROELÉCTRICAS.
  - 1 GERENCIA DE PROYECTOS GEOTERMOELÉCTRICOS.
  - 1 GERENCIA DE CENTRALES NUCLEOELÉCTRICAS.
  - 1 GERENCIA DE PRODUCTORES EXTERNOS.

### TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN

PARA TRANSMITIR LA ENERGÍA DE LAS CENTRALES GENERADORAS Y LA IMPORTADA, LA SUBDIRECCIÓN DE TRANSMISIÓN DE CFE OPERÓ CON 6 719 TRABAJADORES3 (5 712 DEL RESTO DEL PAÍS Y 1 007 DEL ÁREA CENTRAL) AL MES DE MARZO DE 2013.

PARA EL TRANSPORTE Y TRANSFORMACIÓN DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA A LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN SE DISPONE DE UNA SUBDIRECCIÓN, 3 COORDINACIONES, 6 GERENCIAS, 9 GERENCIAS REGIONALES DE TRANSMISIÓN Y 52 SUBÁREAS, QUE ATIENDEN Y DAN MANTENIMIENTO HASTA MARZO DE 2013 CON LA ZONA CENTRAL A 52 490 KM DE LÍNEAS, SIENDO: 24 018 KM DE 400 KV, 27 924 KM DE 230 KV Y 549 KM DE 161 KV Y CON UNA CAPACIDAD DE TRANSFORMACIÓN DE 184 607 MVA EN 461 SUBESTACIONES DE TRANSMISIÓN.

### CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA

PARA CONTROLAR UN DESPACHO ADECUADO PARA SU POSTERIOR DISTRIBUCIÓN, LA SUBDIRECCIÓN DEL CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ENERGÍA DE CFE OPERÓ CON 1 532 TRABAJADORES3 (1 321 DEL RESTO DEL PAÍS Y 211 DEL ÁREA CENTRAL) A MARZO DE 2013.

PARA EL DESPACHO ECONÓMICO DE CARGA SE CUENTA CON UNA SUBDIRECCIÓN, UNA COORDINACIÓN, 3 GERENCIAS, 7 ÁREAS DE CONTROL Y 29 SUBÁREAS QUE CONTROLAN LA OPERACIÓN DE LAS CENTRALES ELÉCTRICAS DE GENERACIÓN ASÍ COMO TRANSMISIÓN Y TRANSFORMACIÓN.

### DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA

HASTA MARZO DE 2013, LA CFE DISTRIBUYE Y COMERCIALIZA A DETALLE LA ENERGÍA ELÉCTRICA DEL SERVICIO PÚBLICO, ATENDIENDO DIRECTAMENTE AL 100% DE LOS USUARIOS DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN EL PAÍS. LA SUBDIRECCIÓN DE DISTRIBUCIÓN DE CFE OPERÓ HASTA MARZO DE 2013 CON 57 274 TRABAJADORES3 (44 483 DEL RESTO DEL PAÍS Y 12 791 DEL ÁREA CENTRAL)

A TRAVÉS DE UNA SUBDIRECCIÓN DE DISTRIBUCIÓN, UNA COORDINACIÓN DE DISTRIBUCIÓN, UNA COORDINACIÓN COMERCIAL, 16 GERENCIAS DIVISIONALES, CON 152 ZONAS Y 1 319 CENTROS DE ATENCIÓN Y CON 3 339 CAJEROS CFEMÁTICOS.

ATIENDE HASTA MARZO DE 2013 DIRECTAMENTE A 36 702 008 USUARIOS, SIENDO 7 164 725 USUARIOS DE LA ZONA CENTRAL DEL PAÍS, ASÍ COMO 29 537 283 DEL RESTO DEL PAÍS.

DISPONIENDO HASTA MARZO DE 2013, DE UN TOTAL DE 803 800.5 KM DE LÍNEAS PARA LA DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN CON TENSIONES DE 138 KV HASTA BAJA TENSIÓN CON 53 329.1 MVA Y 1 850 SUBESTACIONES DE POTENCIA; 9 911 CIRCUITOS DE MEDIA TENSIÓN PARA ALIMENTAR 1 309 851 TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN CON CAPACIDAD TOTAL DE 47 644 MVA.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD  
ORGANISMO PÚBLICO DESCENTRALIZADO DEL GOBIERNO FEDERAL

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012  
(CIFRAS EXPRESADAS EN MILES DE PESOS)

BASES DE FORMULACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

## A) DECLARACIÓN DE CUMPLIMIENTO

DE CONFORMIDAD CON LAS REGLAS PARA COMPAÑÍAS PÚBLICAS Y OTROS PARTICIPANTES DEL MERCADO DE VALORES MEXICANOS, EMITIDAS POR LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES EL 27 DE ENERO DE 2009, LA CFE ESTÁ OBLIGADA A PREPARAR SUS ESTADOS FINANCIEROS DE ACUERDO A LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF) (IFRS POR SUS SIGLAS EN INGLÉS), SUS ADECUACIONES E INTERPRETACIONES EMITIDOS POR EL INTERNATIONAL ACCOUNTING STANDARD BOARD A PARTIR DEL AÑO 2012. CONSECUENTEMENTE, LOS ESTADOS FINANCIEROS QUE SE ADJUNTAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIIF.

## B) BASES DE PREPARACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS HAN SIDO PREPARADOS SOBRE LA BASE DE COSTO HISTÓRICO, EXCEPTO POR CIERTOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, LOS CUALES SE VALÚAN A VALOR RAZONABLE Y LAS PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO LAS CUALES ESTÁN VALUADAS A SU VALOR ASUMIDO A LA FECHA DE TRANSICIÓN COMO SIGUE:

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 1996, LOS ACTIVOS FIJOS DISTINTOS A LOS ADQUIRIDOS BAJO LOS PROGRAMAS DE PIDIREGAS, FUERON ACTUALIZADOS MEDIANTE LA UTILIZACIÓN DE ÍNDICES DE PRECIOS DE CAPITAL DE LA INDUSTRIA ELÉCTRICA, DETERMINADOS POR PERITOS ESPECIALIZADOS DE CFE. LAS OBRAS EN PROCESO CONTINUARON ACTUALIZÁNDOSE POR ESTE MÉTODO HASTA EL CIERRE DE 1998.

LOS ACTIVOS FIJOS ADQUIRIDOS BAJO LOS PROGRAMAS DE PIDIREGAS, SE ACTUALIZARON HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 EN FUNCIÓN DEL MOVIMIENTO DEL TIPO DE CAMBIO DE LA MONEDA DE CONTRATACIÓN QUE EQUIVALE A SU COSTO ESPECÍFICO.

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 1997 Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, LOS ACTIVOS FIJOS SE ACTUALIZARON POR EL MÉTODO DE AJUSTE AL COSTO HISTÓRICO POR CAMBIOS EN EL NIVEL GENERAL DE PRECIOS, APLICANDO FACTORES DE INFLACIÓN DERIVADOS DEL ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR (INPC), TOMANDO COMO BASE LOS VALORES DE REPOSICIÓN DETERMINADOS AL CIERRE DEL AÑO 1996 Y LOS DE ADQUISICIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN POR LOS ADQUIRIDOS A PARTIR DE ESA FECHA Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007.

## C) UNIDAD MONETARIA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

LOS ESTADOS FINANCIEROS Y SUS NOTAS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012 INCLUYEN OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA, LAS CUALES SON CONVERTIDOS A PESOS AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE ESTABLECIDO POR EL BANCO DE MEXICO Y ESTAN EXPRESADOS EN MILES DE PESOS.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 2 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

## D) ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

LA CFE ELABORÓ LOS ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES, CLASIFICANDO LOS COSTOS Y GASTOS POR SU NATURALEZA ATENDIENDO A LA ESENCIA ESPECÍFICA DEL TIPO DE COSTO O GASTO DE LA ENTIDAD, CONFORME LO INDICA LA NIC 1 "PRESENTACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS".

## RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES SEGUIDAS POR EL ORGANISMO, SON LAS SIGUIENTES:

### A. BASES DE CONSOLIDACIÓN

LA CONSOLIDACIÓN SE EFECTUÓ CON BASE EN LOS ESTADOS FINANCIEROS NO AUDITADOS DE TRES FIDEICOMISOS, EN LOS QUE CFE TIENE CONTROL DE ACERUDO CON LA NIIF 27 "CONSOLIDACIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS" (NOTAS 24-C).

FIDEICOMISO	PARTICIPACIÓN DE CFE		TIPO DE PROYECTO
	FIDEICOMITENTE	FIDEICOMISARIO FIDUCIARIO	
FIDEICOMISO DE ADMINISTRACIÓN Y TRASLADO DE DOMINIO 2030	CFE	EN 1ER LUGAR: LOS ADJUDICATARIOS DE LOS CONTRATOS. EN 2O LUGAR: CFE	BANOBRAS, S. N. C. INVERSIÓN CONDICIONADA
FIDEICOMISO AISLAMIENTO TÉRMICO DE LA VIVIENDA MEXICALI (FIPATERM),	CFE	CFE	BANOBRAS, S. N. C. AHORRO DE ENERGÍA
FIDEICOMISO DE GASTOS PREVIOS	CFE	CFE	BANOBRAS, S. N. C. INVERSIÓN DIRECTA

### B. RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN

DE CONFORMIDAD CON LA NIC 29 " INFORMACIÓN FINANCIERA EN ECONOMÍAS HIPERINFLACIONARIAS" SE RECONOCEN LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA CUANDO LA INFLACIÓN ACUMULADA DURANTE LOS ÚLTIMOS TRES AÑOS SE APROXIMA AL 100%.

EN EL ENTORNO NO HIPERINFLACIONARIO SE SUSPENDE EL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA. CUANDO SE PRESENTE UN ENTORNO HIPERINFLACIONARIO, SE EFECTUARÁ UNA RECONEXIÓN (RECONOCIMIENTO EN FORMA RETROSPECTIVA DE LOS EFECTOS NO RECONOCIDOS EN EJERCICIOS NO INFLACIONARIOS).

### C. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

SE ENCUENTRAN REPRESENTADOS POR EFECTIVO, DEPÓSITOS BANCARIOS E INVERSIONES TEMPORALES A CORTO PLAZO. EL EFECTIVO Y LOS DEPÓSITOS BANCARIOS SE PRESENTAN A VALOR NOMINAL Y LOS

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 3 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

RENDIMIENTOS QUE SE GENERAN SE RECONOCEN EN LOS RESULTADOS CONFORME SE DEVENGAN.

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO CORRESPONDEN A INVERSIONES DE FÁCIL REALIZACIÓN CON VENCIMIENTOS A MUY CORTO PLAZO, SON VALUADOS A VALOR RAZONABLE Y ESTÁN SUJETOS A UN BAJO RIESGO DE CAMBIO EN SU VALOR.

## D. INVENTARIO DE MATERIALES PARA OPERACIÓN Y COSTO DE CONSUMOS

LOS INVENTARIOS DE MATERIALES PARA OPERACIÓN SE REGISTRAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN Y LOS CONSUMOS DE LOS MISMOS SE REGISTRAN A COSTO PROMEDIO.

LOS INVENTARIOS SE REVISAN PERIÓDICAMENTE PARA DETERMINAR LA EXISTENCIA DE MATERIAL OBSOLETO, Y PARA EVALUAR LA SUFICIENCIA DE LA RESERVA O PROVISIÓN, CUANDO SE PRESENTA EL CASO, SE INCREMENTA LA RESERVA CONTRA LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO. MENSUALMENTE SE APLICA EL FACTOR DE 0.0004167 (CERO PUNTO CERO CERO CERO CUATRO UNO SEIS SIETE) SOBRE EL SALDO DEL MES DE REGISTRO DE LAS CUENTAS DE MATERIALES EN EXISTENCIA, EQUIVALENTE AL 0.5% ANUAL, PARA REGISTRAR LA PROVISIÓN DEL AÑO.

## E. PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO

SE REGISTRAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN Y/O CONSTRUCCIÓN, INCLUYÉNDOSE COMO PARTE DEL COSTO LOS SIGUIENTES CONCEPTOS: GASTOS ADMINISTRATIVOS DEL CORPORATIVO RELACIONADOS DIRECTAMENTE CON LA CONSTRUCCIÓN E INSTALACIÓN DE ACTIVOS, COSTOS DE JUBILACIONES Y PRIMAS DE ANTIGÜEDAD, CORRESPONDIENTES AL PERSONAL PERMANENTE DE LAS ÁREAS DE CONSTRUCCIÓN, Y LA DEPRECIACIÓN DE LOS EQUIPOS UTILIZADOS EN LA CONSTRUCCIÓN E INSTALACIÓN DE LOS ACTIVOS ASÍ COMO LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO DE ACTIVOS CALIFICABLES, LOS GASTOS POR DESMANTELAMIENTO Y RETIRO DE ACTIVOS. LA POLÍTICA DE VALUACIÓN POSTERIOR PARA LOS ACTIVOS EN ESTE RUBRO ES BAJO EL MODELO DE COSTO.

LA DEPRECIACIÓN DE PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS DE OPERACIÓN SE CALCULA POR EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA A PARTIR DE LA PUESTA EN OPERACIÓN DE LOS ACTIVOS, CONSIDERANDO TASAS DE DEPRECIACIÓN ACORDES CON LA VIDA ÚTIL DE LOS MISMOS, DETERMINADAS POR TÉCNICOS ESPECIALIZADOS DE CFE, COMO SIGUE:

	TASA ANUAL %
CENTRALES GENERADORAS-GEOTÉRMICAS	DEL 2.00 AL 3.70
CENTRALES GENERADORAS-VAPOR	DEL 1.33 AL 2.86
CENTRALES GENERADORAS-HIDROELÉCTRICAS	DEL 1.25 AL 2.50
CENTRALES GENERADORAS-COMBUSTIÓN INTERNA	DEL 1.33 AL 3.03
CENTRALES GENERADORAS-TURBO GAS Y CICLO COMBINADO	DEL 1.33 AL 3.03
CENTRAL GENERADORA-NUCLEAR	DEL 1.33 AL 2.86
SUBESTACIONES	DEL 1.33 AL 2.56
LÍNEAS DE TRANSMISIÓN	DEL 1.33 AL 2.86
REDES DE DISTRIBUCIÓN	DEL 1.67 AL 3.33

LOS INMUEBLES Y BIENES DESTINADOS PARA OFICINAS Y SERVICIOS GENERALES SE DEPRECIAN CONFORME A LAS SIGUIENTES TASAS:

	TASA ANUAL %
EDIFICIOS	5
MOBILIARIO Y EQUIPO DE OFICINA	10
COMPUTO	30

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 4 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EQUIPO DE TRANSPORTE	20
OTROS BIENES MUEBLES	10

LA VIDA ÚTIL ESTIMADA, VALOR RESIDUAL Y MÉTODO DE DEPRECIACIÓN SE REVISAN AL FINAL DE CADA AÑO Y EL EFECTO DE CUALQUIER CAMBIO EN LA ESTIMACIÓN REGISTRADA SE RECONOCE SOBRE UNA BASE PROSPECTIVA.

LAS REFACCIONES CAPITALIZABLES SE DEPRECIAN DESDE EL MOMENTO EN QUE ESTÁN DISPONIBLES PARA SU USO.

## F. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO ("PIDIREGAS")

CFE REALIZA PROYECTOS DE INVERSIÓN PARA CONSTRUIR ACTIVOS GENERADORES DE INGRESOS BAJO DOS ESQUEMAS:

### INVERSIÓN DIRECTA

PARA CONSTRUIR PROYECTOS DE INSTALACIONES ELÉCTRICAS Y QUE AL TÉRMINO DE LA OBRA SE ENTREGAN A LA CFE, AL MOMENTO DE LA ENTREGA DE LAS OBRAS, MATERIA DEL CONTRATO, RECIBIDAS A SATISFACCIÓN DE CFE, SE REGISTRA EL ACTIVO EN UNA CUENTA DE ACTIVO FIJO DENOMINADA PIDIREGAS, ASÍ COMO EL PASIVO TOTAL QUE CORRESPONDE AL VALOR DEL BIEN.

LOS ACTIVOS ADQUIRIDOS BAJO EL ESQUEMA PIDIREGAS, ASÍ COMO LA OBLIGACIÓN CORRELATIVA SON REGISTRADOS AL VALOR CONTRATADO DEL PROYECTO.

### INVERSIÓN CONDICIONADA

A PARTIR DE 2000 Y CON BASE EN LA LEY DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA (LSPEE), SE DIO ACCESO A PRODUCTORES INDEPENDIENTES DE GENERACIÓN DE ENERGÍA, LOS CUALES SOLO PUEDEN VENDER LA ENERGÍA QUE PRODUCEN A CFE. LA ENTIDAD EVALUÓ QUE 22 DE LOS CONTRATOS EXISTENTES CON PRODUCTORES INDEPENDIENTES, TIENEN CARACTERÍSTICAS DE ARRENDAMIENTO DE LA PLANTA GENERADORA DE ENERGÍA DE ACUERDO CON LA INIIF 12 ACUERDOS DE CONCESIÓN DE SERVICIOS Y A SU VEZ, DICHS ARRENDAMIENTOS CALIFICAN COMO ARRENDAMIENTOS FINANCIEROS DE ACUERDO CON LA NIC 17 ARRENDAMIENTOS, POR LO QUE SE REGISTRA EN UNA CUENTA DE ACTIVO FIJO DENOMINADA PRODUCTORES INDEPENDIENTES, ASÍ COMO EL PASIVO TOTAL QUE CORRESPONDE AL VALOR DEL BIEN.

## G. ACTIVOS INTANGIBLES

LOS ACTIVOS INTANGIBLES ADQUIRIDOS DE FORMA SEPARADA SE RECONOCEN AL COSTO. EL ORGANISMO EVALÚA SI EL ACTIVO INTANGIBLE ES DE VIDA FINITA O INDEFINIDA, Y EN CASO DE DETERMINAR QUE EL INTANGIBLE ES DE VIDA INDEFINIDA, SE VALÚA EN FORMA ANUAL. EN CASO DE DETERMINAR QUE EL INTANGIBLE ES DE VIDA FINITA, REDUCE DEL VALOR DEL ACTIVO LA AMORTIZACIÓN ACUMULADA Y EN SU CASO LA PÉRDIDA ACUMULADA POR DETERIORO.

LA AMORTIZACIÓN SE RECONOCE CON BASE EN EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA SOBRE SU VIDA ÚTIL ESTIMADA, LA VIDA ÚTIL ESTIMADA, VALOR RESIDUAL Y MÉTODO DE AMORTIZACIÓN SE REVISAN AL FINAL DE CADA AÑO Y EL EFECTO DE CUALQUIER CAMBIO EN LA ESTIMACIÓN REGISTRADA SE RECONOCE SOBRE UNA BASE PROSPECTIVA.

## H. DETERIORO DE ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN EN USO

EL ORGANISMO REVISAN EL VALOR EN LIBROS DE LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN EN USO, ANTE LA

---

---

PRESENCIA DE ALGÚN INDICIO DE DETERIORO QUE PUDIERA INDICAR QUE EL VALOR EN LIBROS DE LOS MISMOS PUDIERA NO SER RECUPERABLE, CONSIDERANDO EL MAYOR ENTRE EL VALOR RAZONABLE MENOS EL COSTO DE VENDERLO Y EL VALOR DE USO, SE EFECTÚA UN AJUSTE EN EL VALOR DEL MISMO. AL EVALUAR EL VALOR DE USO, LOS FLUJOS DE EFECTIVO FUTUROS ESTIMADOS SE DESCUENTAN A SU VALOR PRESENTE UTILIZANDO UNA TASA DE DESCUENTO ANTES DE IMPUESTOS QUE REFLEJE LA EVALUACIÓN ACTUAL DEL MERCADO RESPECTO AL VALOR DEL DINERO EN EL TIEMPO Y LOS RIESGOS ESPECÍFICOS DEL ACTIVO PARA EL CUAL NO SE HAN AJUSTADO LAS ESTIMACIONES DE FLUJOS DE EFECTIVO FUTUROS. LOS INDICIOS DE DETERIORO QUE SE CONSIDERAN PARA ESTOS EFECTOS SON, ENTRE OTROS, LAS PÉRDIDAS DE OPERACIÓN O FLUJOS DE EFECTIVO NEGATIVOS DEN EL PERIODO SI ES QUE ESTÁN COMBINADOS CON UN HISTORIAL O PROYECCIÓN DE PÉRDIDAS, QUE EN TÉRMINOS PORCENTUALES, EN RELACIÓN CON LOS INGRESOS, SON SUBSTANCIALMENTE SUPERIORES A LAS DE EJERCICIOS ANTERIORES, EFECTOS DE OBSOLESCENCIA, COMPETENCIA Y OTROS FACTORES ECONÓMICOS Y LEGALES.

#### I. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS SON RECONOCIDOS CUANDO EL ORGANISMO SE CONVIERTE EN UNA DE LAS PARTES DE UN CONTRATO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS SON REGISTRADOS INICIALMENTE A SU VALOR RAZONABLE, LOS COSTOS DE TRANSACCIÓN QUE SON DIRECTAMENTE ATRIBUIBLES A LA ADQUISICIÓN O EMISIÓN DE UN ACTIVO O PASIVO FINANCIERO (DISTINTO DE ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS MEDIDOS A VALOR RAZONABLE A TRAVÉS DE UTILIDADES O PÉRDIDAS) SON AGREGADOS O DISMINUIDOS DEL VALOR RAZONABLE DEL ACTIVO O PASIVO FINANCIERO, SEGÚN SEA EL CASO, AL RECONOCIMIENTO INICIAL. LOS COSTOS DE TRANSACCIÓN DIRECTAMENTE ATRIBUIBLES A LA ADQUISICIÓN DE UN ACTIVO O PASIVO FINANCIERO A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN PÉRDIDAS O GANANCIAS SE RECONOCEN INMEDIATAMENTE EN LOS RESULTADOS.

##### - ACTIVOS FINANCIEROS.

LOS ACTIVOS FINANCIEROS SE CLASIFICAN EN ALGUNA DE LAS SIGUIENTES CATEGORÍAS: ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS A TRAVÉS DE RESULTADOS, INVERSIONES MANTENIDAS AL VENCIMIENTO, ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA Y PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR. LA CLASIFICACIÓN DEPENDE DE LA NATURALEZA Y PROPÓSITO DEL ACTIVO FINANCIERO Y SE DETERMINA AL MOMENTO DEL RECONOCIMIENTO INICIAL.

##### - PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR.

LAS CUENTAS POR COBRAR Y PRÉSTAMOS SON INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON PAGOS FIJOS O DETERMINABLES QUE NO SE NEGOCIAN EN UN MERCADO ACTIVO. LOS PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR (INCLUYENDO LAS CUENTAS POR COBRAR, DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR) SE VALÚAN A COSTO AMORTIZADO USANDO EL MÉTODO DE INTERÉS EFECTIVO, Y SE SUJETAN A PRUEBAS DE DETERIORO.

LAS PARTIDAS POR COBRAR SE COMPONEN PRINCIPALMENTE DE CONSUMIDORES PÚBLICO, CONSUMIDORES GOBIERNO Y ENERGÍA EN PROCESO DE FACTURACIÓN.

##### - DETERIORO DE ACTIVOS FINANCIEROS.

LOS ACTIVOS FINANCIEROS DISTINTOS A LOS ACTIVOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE A TRAVÉS DE RESULTADOS, SE VALÚAN PARA DETERMINAR SI EXISTEN INDICADORES DE DETERIORO AL FINAL DE CADA PERIODO DE REPORTE. LOS ACTIVOS FINANCIEROS SE CONSIDERAN DETERIORADOS CUANDO EXISTE EVIDENCIA OBJETIVA DE QUE, COMO RESULTADO DE UNO O MÁS EVENTOS OCURRIDOS DESPUÉS DE SU RECONOCIMIENTO INICIAL, LOS FLUJOS FUTUROS ESTIMADOS DE LA INVERSIÓN HAN SIDO AFECTADOS.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 6 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

- CLASIFICACIÓN COMO PASIVO O CAPITAL.

LOS INSTRUMENTOS DE DEUDA Y CAPITAL EMITIDOS POR EL ORGANISMO SE CLASIFICAN, YA SEA COMO PASIVOS O CAPITAL DE ACUERDO A LA SUSTANCIA DE LOS ACUERDOS CONTRACTUALES Y LAS DEFINICIONES DE UN PASIVO FINANCIERO Y DE INSTRUMENTO DE CAPITAL.

- PASIVOS FINANCIEROS.

LOS PASIVOS FINANCIEROS SE CLASIFICAN A VALOR RAZONABLE O CON CAMBIOS EN PÉRDIDAS Y GANANCIAS O COMO OTROS PASIVOS FINANCIEROS (INCLUYENDO PRÉSTAMOS), Y SON MEDIDOS SUBSECUENTEMENTE A SU COSTO AMORTIZADO, USANDO EL MÉTODO DE INTERÉS EFECTIVO.

EL ORGANISMO DÁ DE BAJA UN PASIVO FINANCIERO SÍ, Y SOLO SI, LAS OBLIGACIONES DEL ORGANISMO SON CUMPLIDAS, SE CANCELAN O EXPIRAN. LA DIFERENCIA ENTRE EL VALOR EN LIBROS DEL PASIVO FINANCIERO DADO DE BAJA Y LA CONSIDERACIÓN PAGADA Y POR PAGAR ES RECONOCIDA EN PÉRDIDAS Y GANANCIAS.

- MÉTODO DE INTERÉS EFECTIVO.

EL MÉTODO DE INTERÉS EFECTIVO ES UN MÉTODO DE CÁLCULO DEL COSTO AMORTIZADO DE UN INSTRUMENTO FINANCIERO Y DE DISTRIBUCIÓN DEL INGRESO O SÓLO FINANCIERO A LO LARGO DEL PERIODO CUBIERTO POR DICHO INSTRUMENTO. LA TASA DE INTERÉS EFECTIVA ES LA TASA QUE DESCUENTA EXACTAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO FUTUROS QUE SE ESTIMA COBRAR O PAGAR (INCLUYENDO COMISIONES Y GASTOS PAGADOS O RECIBIDOS QUE FORMAN PARTE INTEGRAL DE LA TASA DE INTERÉS EFECTIVA, COSTOS DE TRANSACCIÓN Y OTRAS PRIMAS O DESCUENTOS) A LO LARGO DE LA VIDA ESPERADA DEL INSTRUMENTO FINANCIERO, O, CUANDO SEA ADECUADO, EN UN PERIODO MÁS CORTO, AL IMPORTE NETO EN LIBROS DEL ACTIVO O PASIVO FINANCIERO A LA FECHA DEL RECONOCIMIENTO INICIAL.

EL INGRESO O COSTO SE RECONOCE SOBRE LA BASE DEL INTERÉS EFECTIVO PARA AQUELLOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISTINTOS DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS CLASIFICADOS A VALOR RAZONABLE CON CAMBIOS EN RESULTADOS.

- COMPENSACIÓN.

LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS SON COMPENSADOS Y EL MONTO NETO ES PRESENTADO EN EL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CUANDO, Y SÓLO CUANDO, EL ORGANISMO CUENTA CON UN DERECHO LEGAL PARA COMPENSAR LOS MONTOS Y TIENE EL PROPÓSITO DE LIQUIDAR SOBRE UNA BASE NETA O DE REALIZAR EL ACTIVO Y LIQUIDAR EL PASIVO SIMULTÁNEAMENTE.

J. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

EL ORGANISMO VALÚA TODOS LOS DERIVADOS EN EL BALANCE GENERAL A VALOR RAZONABLE O VALOR DE MERCADO ("MARK TO MARKET"). CUANDO LOS DERIVADOS SON DESIGNADOS COMO COBERTURA, EL RECONOCIMIENTO DEL VALOR RAZONABLE DEPENDE SI LA COBERTURA ES DE VALOR RAZONABLE O DE FLUJO DE EFECTIVO.

LOS DERIVADOS DESIGNADOS COMO COBERTURA RECONOCEN LOS CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE COMO SIGUE: (1) SI SON DE VALOR RAZONABLE, LAS FLUCTUACIONES TANTO DEL DERIVADO COMO LA PARTIDA CUBIERTA SE REGISTRAN CONTRA RESULTADOS, O (2) SI SON DE FLUJO DE EFECTIVO, SE RECONOCEN TEMPORALMENTE EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL Y SE RECLASIFICAN A RESULTADOS CUANDO LA PARTIDA CUBIERTA LOS AFECTA. LA PORCIÓN INEFECTIVA DEL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE SE RECONOCE DE INMEDIATO EN RESULTADOS, EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, INDEPENDIEMENTE DE SI EL DERIVADO ESTÁ DESIGNADO COMO COBERTURA DE VALOR RAZONABLE O DE FLUJO DE EFECTIVO.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 7 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EL ORGANISMO UTILIZA PRINCIPALMENTE "SWAPS" DE TASA DE INTERÉS Y DE DIVISAS Y CONTRATOS "FORWARD" DE DIVISAS PARA ADMINISTRAR SU EXPOSICIÓN A LAS FLUCTUACIONES DE TASAS DE INTERÉS Y DE MONEDA EXTRANJERA. CFE DOCUMENTA FORMALMENTE TODAS LAS RELACIONES DE COBERTURA, EN DONDE DESCRIBE LOS OBJETIVOS Y ESTRATEGIAS DE LA ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS PARA LLEVAR A CABO TRANSACCIONES CON DERIVADOS. LA POLÍTICA DEL ORGANISMO ES NO REALIZAR OPERACIONES ESPECULATIVAS CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

CIERTOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, AUNQUE FUERON CONTRATADOS CON FINES DE COBERTURA DESDE UNA PERSPECTIVA ECONÓMICA, POR CAMBIOS EN LA NORMATIVIDAD CONTABLE, ACTUALMENTE NO SE DESIGNAN COMO COBERTURA PARA EFECTOS CONTABLES SINO DE NEGOCIACIÓN. LA FLUCTUACIÓN EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS DERIVADOS SE RECONOCE EN RESULTADOS EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

LAS IFRS ESTABLECEN QUE: "SI LAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS DEL INSTRUMENTO DE COBERTURA Y DE LA POSICIÓN PRIMARIA SON IGUALES (EL MONTO NOCIONAL, TASAS DE REFERENCIA PARA PAGO Y COBRO, Y LAS BASES RELACIONADAS, LA VIGENCIA DEL CONTRATO, LA FECHA DE FIJACIÓN DE PRECIO Y DE PAGO, LAS FECHAS DE DESIGNACIÓN FORMAL Y LIQUIDACIÓN, ENTRE OTRAS), ENTONCES LOS CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE O EN LOS FLUJOS DE EFECTIVO ATRIBUIBLES AL RIESGO QUE SE ESTÁ CUBRIENDO, SE COMPENSARÁN COMPLETAMENTE AL INICIO, DURANTE Y HASTA EL VENCIMIENTO DE LA COBERTURA, POR LO CUAL NO SERÁ NECESARIO EVALUAR Y MEDIR LA EFECTIVIDAD."

ESTE MÉTODO CONOCIDO COMO "SHORT CUT METHOD" NO ESTÁ PERMITIDO BAJO LA NORMATIVIDAD DE LOS IFRS. POR ESTE MOTIVO, SE REALIZARON LAS PRUEBAS DE EFECTIVIDAD SOBRE LOS FLUJOS DE INTERCAMBIO DE CUPONES QUE SE LLEVARON A CABO DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DEL EJERCICIO DE 2012.

COMO MÉTODO DE MEDICIÓN SE ESTABLECIÓ EL COCIENTE DEL FLUJO POR PAGAR DE LA POSICIÓN PRIMARIA Y EL FLUJO POR RECIBIR DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO. ADEMÁS SE REVELARON LOS ELEMENTOS MÁS IMPORTANTES DE CADA INTERCAMBIO, COMO FECHA DE INTERCAMBIO, LAS TASAS DE INTERÉS QUE SE UTILIZARON PARA EL CÁLCULO TANTO DEL FLUJO DE LA POSICIÓN PRIMARIA COMO EL FLUJO DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO, LA SOBRETASA QUE SE ADICIONA A CADA TASA DE CÁLCULO, LA BASE DE CÁLCULO PARA CADA FLUJO, LA FRECUENCIA DE PERÍODOS Y LA FECHA DE CÁLCULO DE AMBAS TASAS.

K. OBLIGACIONES ASOCIADAS CON EL RETIRO DE PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO

POR DISPOSICIÓN REGULATORIA AL CONCLUIR EL SERVICIO DE OPERACIÓN DE UNA INSTALACIÓN NUCLEAR (POR TÉRMINO DE LICENCIAS), ÉSTA DEBE SER DESMANTELADA POR RAZONES DE SEGURIDAD Y DE PROTECCIÓN AL MEDIO AMBIENTE.

CFE TIENE COMO POLÍTICA REALIZAR UN ESTUDIO TÉCNICO - ECONÓMICO, EL CUAL DEBE SER ACTUALIZADO EN FORMA PERIÓDICA (CADA 5 AÑOS) Y CONTEMPLA EL COSTO ESTIMADO POR ESTE CONCEPTO, CON BASE A LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DE LA CENTRAL NUCLEOELÉCTRICA LAGUNA VERDE, CUYA DISTRIBUCIÓN SE HACE UNIFORME EN EL TIEMPO DE VIDA ÚTIL. EL COSTO DE ADQUISICIÓN DE LAS INSTALACIONES NUCLEARES SE INCREMENTA CON EL MONTO DE LA VALUACIÓN DE LA OBLIGACIÓN ASOCIADA CON EL RETIRO, CONSIDERANDO EL EFECTO DE DESCONTARLO A SU VALOR PRESENTE.

L. BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

BENEFICIOS DIRECTOS A LOS EMPLEADOS. SE VALÚAN EN PROPORCIÓN A LOS SERVICIOS PRESTADOS, CONSIDERANDO LOS SUELDOS ACTUALES Y SE RECONOCE EL PASIVO CONFORME SE DEVENGAN. INCLUYE PRINCIPALMENTE BONO ASIMILABLE A LA PARTICIPACIÓN DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES (PTU) POR PAGAR, AUSENCIAS COMPENSADAS, COMO VACACIONES Y PRIMA VACACIONAL E INCENTIVOS Y RECONOCIMIENTO DE ANTIGÜEDAD A TRABAJADORES TEMPORALES, EVENTUALES Y PERMANENTES.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 8 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS POR TERMINACIÓN Y OTRAS. EL PASIVO POR BENEFICIOS AL RETIRO (PRIMAS DE ANTIGÜEDAD Y PENSIONES) Y POR TERMINACIÓN DE LA RELACIÓN LABORAL SE REGISTRA CONFORME SE DEVENGA, EL CUAL SE CALCULA POR ACTUARIOS INDEPENDIENTES CON BASE EN EL MÉTODO DE CRÉDITO UNITARIO PROYECTADO UTILIZANDO TASAS DE INTERÉS NOMINALES, POR LO TANTO, SE ESTÁ RECONOCIENDO EL PASIVO QUE A VALOR PRESENTE SE ESTIMA CUBRIRÁ LA OBLIGACIÓN POR ESTOS BENEFICIOS A LA FECHA ESTIMADA DE RETIRO DE EMPLEADOS QUE LABORAN EN EL ORGANISMO, CONTRATADOS HASTA EL 18 DE AGOSTO DE 2008 DENTRO DE UN PLAN DE PENSIONES Y JUBILACIONES DE BENEFICIOS DEFINIDOS.

PARA TRABAJADORES CONTRATADOS HASTA EL 18 DE AGOSTO DE 2008, EL ORGANISMO ESTABLECIÓ UN PLAN DE PENSIONES DE BENEFICIO DEFINIDOS. PARA TRABAJADORES CONTRATADOS A PARTIR DEL 19 DE AGOSTO DE 2008, EL ORGANISMO ESTABLECIÓ UN PLAN DE PENSIONES Y JUBILACIONES DE CONTRIBUCIÓN DEFINIDA.

## M. IMPUESTOS SOBRE LA RENTA POR EL REMANENTE DISTRIBUIBLE

DE ACUERDO A LO ESTABLECIDO EN LA LEGISLACIÓN FISCAL APLICABLE, EL ORGANISMO NO CAUSA EL GRAVAMEN DE IMPUESTO SOBRE LA RENTA (ISR), SIN EMBARGO, DEBE RETENER Y ENTERAR EL IMPUESTO, ASÍ COMO EXIGIR LA DOCUMENTACIÓN QUE REÚNA LOS REQUISITOS FISCALES, CUANDO HAGA PAGOS A TERCEROS Y ESTÉN OBLIGADOS A ELLO EN TÉRMINOS DE LA LEY. EL ORGANISMO ESTÁ OBLIGADO A DETERMINAR, PAGAR Y RECONOCER EN SUS ESTADOS FINANCIEROS ESTE IMPUESTO POR EL REMANENTE DISTRIBUIBLE DE LAS PARTIDAS QUE NO REÚNAN REQUISITOS FISCALES CON FUNDAMENTO EN EL PENÚLTIMO Y ÚLTIMO PÁRRAFO DEL ARTÍCULO 95 DE LA LEY DE ISR.

CON BASE EN LO DESCRITO EN EL PÁRRAFO ANTERIOR, EL ORGANISMO DETERMINA, VALÚA, REVELA Y REGISTRA EN SUS ESTADOS FINANCIEROS, LA PROVISIÓN DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA POR REMANENTE DISTRIBUIBLE.

## N. INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

CFE AL SER UNA ENTIDAD ECONÓMICA PÚBLICA, DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN LA NIIF 8, DISTINGUE Y REVELA LA INFORMACIÓN POR SEGMENTOS, LA CUAL SE PRESENTA EN EL FORMATO UTILIZADO POR CFE PARA EVALUAR CADA ACTIVIDAD CON UN ENFOQUE GERENCIAL.

## O. RECONOCIMIENTO DE INGRESOS

LOS INGRESOS SE RECONOCEN EN EL PERÍODO EN EL QUE SE PRESTAN LOS SERVICIOS DE VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS CLIENTES, CONSECUENTEMENTE, LA ENERGÍA YA ENTREGADA QUE SE ENCUENTRA EN PROCESO DE FACTURACIÓN, SE CONSIDERA INGRESO DEL AÑO Y SU MONTO SE ESTIMA CON BASE EN LA FACTURACIÓN REAL DEL BIMESTRE INMEDIATO ANTERIOR.

## P. OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA

LAS OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA SE REGISTRAN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE A LA FECHA DE SU CELEBRACIÓN. LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS EN MONEDA EXTRANJERA SE VALÚAN EN MONEDA NACIONAL AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, LAS FLUCTUACIONES CAMBIARIAS SE REGISTRAN EN LOS RESULTADOS COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

## Q. TRANSACCIONES CON EL GOBIERNO FEDERAL, ESTATALES Y MUNICIPALES

LAS PRINCIPALES TRANSACCIONES QUE SE REALIZAN CON EL GOBIERNO FEDERAL, GOBIERNOS ESTATALES Y MUNICIPALES Y SU TRATAMIENTO CONTABLE, SON COMO SIGUE:

CON EL GOBIERNO FEDERAL:

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 9 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

## APROVECHAMIENTO

### A) POR LOS BIENES APORTADOS A CFE PARA SU EXPLOTACIÓN

DE CONFORMIDAD CON EL ARTÍCULO 46 DE LA LEY DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA VIGENTE A PARTIR DEL 23 DE DICIEMBRE DE 1992, CFE ESTÁ OBLIGADA AL PAGO DE UN APROVECHAMIENTO AL GOBIERNO FEDERAL POR LOS ACTIVOS QUE UTILIZA PARA PRESTAR EL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA.

EL APROVECHAMIENTO SE DETERMINA ANUALMENTE EN FUNCIÓN DE LA TASA DE RENTABILIDAD ESTABLECIDA PARA LAS ENTIDADES PARAESTATALES EN CADA EJERCICIO, PARA EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2013, SE UTILIZÓ LA TASA DEL 9%, RATIFICADA POR LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP), DICHA TASA SE APLICA AL VALOR DEL ACTIVO FIJO NETO EN OPERACIÓN DEL EJERCICIO INMEDIATO ANTERIOR Y EL MONTO RESULTANTE SE CARGA A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

EL APROVECHAMIENTO REPRESENTA UN DECREMENTO EN BENEFICIOS ECONÓMICOS PARA CFE POR UN PAGO AL GOBIERNO FEDERAL, POR LO QUE SE REGISTRA COMO UN GASTO DE OPERACIÓN. ESTE APROVECHAMIENTO ES COMPENSADO CONTRA LA INSUFICIENCIA TARIFARIA PARA COMPLEMENTAR TARIFAS DEFICITARIAS, POR LO QUE NO EXISTE ENTERO AL ERARIO.

DURANTE 2012 A TRAVÉS DEL DOF SE PUBLICO UNA MODIFICACIÓN AL REGLAMENTO DE LA LSPEE EN EL QUE SE PRECISA QUE DEBEMOS ENTENDER POR EL CONCEPTO DE "ACTIVO FIJO NETO EN OPERACIÓN", Y PRECISA LO SIGUIENTE:

PARA LOS EFECTOS DEL ARTÍCULO 46 DE LA LEY, SE ENTENDERÁ COMO ACTIVO FIJO NETO EN OPERACIÓN, EL ACTIVO FIJO EN OPERACIÓN DISMINUIDO DE:

I. LA DEPRECIACIÓN ACUMULADA;

II. LA DEUDA PENDIENTE DE AMORTIZAR DIRECTAMENTE RELACIONADA CON TALES ACTIVOS, Y

III. LAS APORTACIONES DE LOS SOLICITANTES.

EN EL ESTADO DE RESULTADOS, EL RUBRO DE APROVECHAMIENTO FUE DETERMINADO CONSIDERANDO ESTA MODIFICACIÓN.

### B) POR EL PATRIMONIO INVERTIDO

DE CONFORMIDAD AL ARTÍCULO 1 DE LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN LA SHCP PUEDE FIJAR UN APROVECHAMIENTO POR EL PATRIMONIO INVERTIDO QUE, EN SU CASO, DEBE SER ENTERADO AL ERARIO FEDERAL, EL CUAL ES REGISTRADO COMO UNA DISMINUCIÓN EN EL PATRIMONIO. EL EJECUTIVO DE IGUAL FORMA PUEDE DETERMINAR ANUALMENTE SU REINVERSIÓN EN LAS ENTIDADES COMO APORTACIÓN PATRIMONIAL.

### C) INSUFICIENCIA TARIFARIA PARA COMPLETAR TARIFAS DEFICITARIAS

CORRESPONDE A LOS RECURSOS QUE EL GOBIERNO FEDERAL OTORGA A LOS USUARIOS DEL SERVICIO ELÉCTRICO A TRAVÉS DE CFE, MEDIANTE DIVERSAS TARIFAS DEFICITARIAS EN VENTA DE ENERGÍA. DE ACUERDO CON EL ART 46 DE LA LSPEE, EL APROVECHAMIENTO MENCIONADO PUEDE SER COMPENSADO CONTRA LA INSUFICIENCIA TARIFARIA.

LA INSUFICIENCIA TARIFARIA COMPENSABLE CONTRA EL APROVECHAMIENTO REPRESENTA UN INCREMENTO EN BENEFICIOS ECONÓMICOS PARA CFE, POR LO QUE SE REGISTRA COMO UN INGRESO DE OPERACIÓN, EL EXCEDENTE NO RECUPERABLE DE LA INSUFICIENCIA TARIFARIA SE RECONOCE EN LOS

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 10 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

ESTADOS FINANCIEROS DEL ORGANISMO.

CON GOBIERNOS ESTATALES Y MUNICIPALES:

APORTACIONES. LAS APORTACIONES RECIBIDAS DE LOS GOBIERNOS FEDERAL, ESTATAL Y MUNICIPAL PARA ELECTRIFICAR POBLADOS RURALES Y COLONIAS POPULARES, PARA AMPLIACIONES A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y APORTACIONES DE OTRA NATURALEZA, SE REGISTRAN COMO UN PRODUCTO POR REALIZAR, EL CUAL SE REALIZARÁ DE ACUERDO CON LA VIDA ÚTIL DEL ACTIVO QUE FINANCIAN DICHAS APORTACIONES.

R. COSTO FINANCIERO

EL COSTO FINANCIERO INCLUYE TODOS LOS CONCEPTOS DE INGRESOS O GASTOS FINANCIEROS, TALES COMO LOS INTERESES Y RESULTADOS CAMBIARIOS, A MEDIDA QUE OCURREN O SE DEVENGAN.

S. UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL

LA UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL QUE SE PRESENTA EN EL ESTADO DE VARIACIONES EN EL PATRIMONIO, SE INTEGRA POR EL RESULTADO NETO DEL PERÍODO Y OTRAS PARTIDAS QUE REPRESENTAN UNA GANANCIA O PÉRDIDA DEL MISMO PERÍODO, Y DE CONFORMIDAD CON LA NIC 1 SE PRESENTA EN EL PATRIMONIO Y EN EL ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

T. CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

LAS OBLIGACIONES ASOCIADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN COMO PASIVO, CUANDO EXISTE UNA OBLIGACIÓN PRESENTE RESULTANTE DE EVENTOS PASADOS Y ES PROBABLE QUE LOS EFECTOS SE MATERIALICEN Y SE PUEDEN CUANTIFICAR RAZONABLEMENTE, DE OTRA FORMA SE REVELAN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS. LOS EFECTOS FINANCIEROS DE COMPROMISOS DE LARGO PLAZO ESTABLECIDOS CON TERCEROS, COMO ES EL CASO DE CONTRATOS DE SUMINISTRO CON PROVEEDORES O CLIENTES, SE RECONOCEN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS. LOS COMPROMISOS RELEVANTES SE REVELAN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS. NO SE RECONOCEN INGRESOS, UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES

U. JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS Y FUENTES CLAVE PARA LA ESTIMACIÓN DE INCERTIDUMBRES

EN LA APLICACIÓN DE LAS POLÍTICAS CONTABLES DEL ORGANISMO, LA ADMINISTRACIÓN DE CFE DEBE HACER JUICIOS, ESTIMACIONES Y SUPUESTOS SOBRE LOS VALORES EN LIBROS DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS QUE NO FÁCILMENTE APARECEN EN OTRAS FUENTES. LAS ESTIMACIONES Y SUPUESTOS RELATIVOS SE BASAN EN LA EXPERIENCIA Y OTROS FACTORES QUE SE CONSIDERAN PERTINENTES. LOS RESULTADOS REALES PODRÍAN DIFERIR DE ESOS ESTIMADOS.

LOS ESTIMADOS Y SUPUESTOS SUBYACENTES SE REVISAN SOBRE UNA BASE REGULAR. LAS REVISIONES A LOS ESTIMADOS CONTABLES SE RECONOCEN EN EL PERIODO DE LA REVISIÓN Y PERIODOS FUTUROS, SI LA REVISIÓN AFECTA TANTO AL PERIODO ACTUAL COMO A PERIODOS SUBSECUENTES.

1) JUICIOS ESENCIALES AL APLICAR LAS POLÍTICAS CONTABLES

- CONTRATOS CON SUSTANCIA DE ARRENDAMIENTO

LA ADMINISTRACIÓN DE CFE HA DETERMINADO QUE CIERTOS CONTRATOS DE SERVICIO TIENEN LA SUSTANCIA ECONÓMICA DE UN ARRENDAMIENTO, ÉSTA DETERMINACIÓN DEPENDE, ENTRE OTROS, DE QUE EL CONTRATO TRANSFIERA EL DERECHO DE USO DEL ACTIVO EN CUESTIÓN, LO CUAL REQUIERE LA APLICACIÓN DE JUICIO.

---

---

- CLASIFICACIÓN DE CONTRATOS DE ARRENDAMIENTO

CIERTOS CONTRATOS DE ARRENDAMIENTO DEBEN SER CLASIFICADOS COMO ARRENDAMIENTOS CAPITALIZABLES, ÉSTA CLASIFICACIÓN DE ARRENDAMIENTOS DEPENDE DE LA MEDIDA EN QUE LOS RIESGOS Y BENEFICIOS INHERENTES A LA PROPIEDAD DEL BIEN ARRENDADO SON TRANSFERIDOS AL ARRENDATARIO, CONSIDERANDO LA SUSTANCIA DE LA TRANSACCIÓN Y NO LA FORMA DE LOS CONTRATOS. EL ORGANISMO HA DETERMINADO, BASADO EN LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DEL CONTRATO, QUE TIENE SUSTANCIALMENTE TODOS LOS RIESGOS Y BENEFICIOS RESPECTO DE CIERTOS ACTIVOS ARRENDADOS.

2) FUENTES CLAVE DE INCERTIDUMBRE EN LAS ESTIMACIONES

SUPUESTOS BÁSICOS RESPECTO AL FUTURO Y OTRAS FUENTES CLAVE DE INCERTIDUMBRE EN LAS ESTIMACIONES AL FINAL DEL PERIODO SOBRE EL CUAL SE INFORMA, Y QUE TIENEN UN RIESGO SIGNIFICATIVO DE PROVOCAR AJUSTES IMPORTANTES EN LOS VALORES EN LIBROS DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS DURANTE EL PRESENTE EJERCICIO.

- ESTIMACIÓN PARA CUENTAS DE COBRO DUDOSO.

EL ORGANISMO VALÚA LAS CUENTAS POR COBRAR A SU COSTO AMORTIZADO MENOS CUALQUIER DETERIORO, UTILIZANDO EL MÉTODO DEL INTERÉS EFECTIVO Y RECONOCE UNA ESTIMACIÓN PARA CUENTAS DE DUDOSA RECUPERACIÓN (DETERIORO), CUANDO SE IDENTIFICA UN ACONTECIMIENTO QUE GENERA UNA PÉRDIDA QUE IMPLIQUE LA REDUCCIÓN DE LA RECUPERABILIDAD DE FLUJOS DE EFECTIVO (PÉRDIDA INCURRIDA).

SE CONSIDERA QUE SI EXISTE EVIDENCIA OBJETIVA DE QUE SE HA INCURRIDO EN UNA PÉRDIDA POR DETERIORO DEL VALOR DE LAS CUENTAS POR COBRAR EN EL MOMENTO EN QUE SE IDENTIFIQUEN DETONADORES DE DETERIORO O EVENTOS QUE CONDUZCAN A CONSIDERAR QUE LA RECUPERACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR ES INCIERTA, POCO PROBABLE Y EL TIEMPO TRANSCURRIDO DESDE LA FACTURACIÓN ES PROLONGADO, LO QUE SE CONOCE COMO MODELO DE PÉRDIDAS INCURRIDAS.

EL COSTO DEL SECTOR DOMÉSTICO, SE RESERVA EL 75% DEL SALDO AL TRANSCURRIR 330 DÍAS DEL VENCIMIENTO, EN EL CASO DE LOS SECTORES AGRÍCOLA Y DE SERVICIOS, EN DONDE LA EXPERIENCIA HA MOSTRADO LA CELEBRACIÓN DE NEGOCIACIONES, SE ESTABLECE COMO CRITERIO EL INCREMENTAR LA ESTIMACIÓN EN UN 25% AL TRANSCURRIR 330 DÍAS DEL VENCIMIENTO.

LA METODOLOGÍA PARA EL CÁLCULO DE LAS ESTIMACIÓN DE CUENTAS INCOBRABLES SE APLICA TRIMESTRALMENTE, ES DECIR, AL CIERRE DE MARZO, JUNIO, SEPTIEMBRE Y DICIEMBRE DE CAS AÑO, CON BASE EN LA CARTERA VENCIDA DETERMINADA AL MES INMEDIATO ANTERIOR.

UNA VEZ AGOTADAS LAS GESTIONES DE COBRO COMERCIALES Y JURÍDICAS, SE CANCELAN LAS CUENTAS INCOBRABLES CONTRA LA PROVISIÓN CALCULADA.

CUANDO A ESTA PROVISIÓN CALCULADA CONFORME A LA METODOLOGÍA ANTES SEÑALADA NO SEA SUFICIENTE PARA CANCELAR CUENTAS DERIVADAS DE EVENTOS RELEVANTES, MASIVOS Y FOCALIZADOS CON ALGÚN TIPO DE PROBLEMÁTICA GENERALIZADA EN ALGUNO DE ESTOS SECTORES (DOMÉSTICO, AGRÍCOLA Y DE SERVICIOS), Y CON LA NOTORIA IMPOSIBILIDAD PRÁCTICA DE SU COBRO, SE SOMETEN, A LA APROBACIÓN DE LA JUNTA DE GOBIERNO.

EL VALOR EN LIBROS SE REDUCIRÁ AFECTANDO DIRECTAMENTE A LA RESERVA Y EL IMPORTE DE LA PÉRDIDA SE RECONOCERÁ COMO RESULTADO DEL EJERCICIO.

- VIDA ÚTIL Y VALOR RESIDUAL DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

EL ORGANISMO REVISLA LA VIDA ÚTIL ESTIMADA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO AL FINAL DE CADA PERIODO ANUAL, LAS TASAS DE DEPRECIACIÓN SE DESCRIBEN EN LA NOTA 4E.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 12 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

## - DETERIORO DE ACTIVOS

EL ORGANISMO REALIZA PRUEBAS DE DETERIORO CUANDO EXISTEN INDICIOS, ESTAS PRUEBAS IMPLICAN LA ESTIMACIÓN DE FLUJOS FUTUROS DE EFECTIVO QUE OBTENDRÁ EL ORGANISMO Y DE LA TASA DE DESCUENTO MÁS APROPIADA. EL ORGANISMO CREE QUE SUS ESTIMACIONES EN ESTE SENTIDO SON ADECUADAS Y COHERENTES CON LA ACTUAL COYUNTURA DE LOS MERCADOS Y QUE SUS TASAS DE DESCUENTO REFLEJAN ADECUADAMENTE LOS RIESGOS CORRESPONDIENTES.

EL ORGANISMO CONSIDERA QUE TODAS SUS TRANSACCIONES FORMAN PARTE DE UNA MISMA UNIDAD GENERADORA DE EFECTIVO.

## - BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

LA VALUACIÓN DE BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS POR PENSIONES Y OTROS BENEFICIOS AL RETIRO ESTÁN BASADOS EN VALUACIONES ACTUARIALES QUE ESTÁN BASADAS EN SUPUESTOS RELATIVOS A TASAS DE DESCUENTO, TASAS DE INCREMENTO SALARIAL Y OTRAS ESTIMACIONES ACTUARIALES UTILIZADAS. LOS SUPUESTOS ACTUARIALES SON ACTUALIZADOS DE FORMA ANUAL, LOS CAMBIOS EN ESTOS SUPUESTOS PUEDES TENER UN EFECTO SIGNIFICATIVO EN EL MONTO DE LAS OBLIGACIONES Y EN LOS RESULTADOS DEL ORGANISMO.

## - DESMANTELAMIENTO DE LA PLANTA NUCLEAR LAGUNA VERDE

EL VALOR DE LA PROVISIÓN PARA EL DESMANTELAMIENTO DE LA PLANTA NUCLEAR, ES CALCULADA CON BASE EN SUPUESTOS DE COSTO, TASA DE INFLACIÓN, TASAS DE DESCUENTO DE LARGO PLAZO, TIPOS DE CAMBIO Y FECHAS EN LAS QUE SE ESPERA QUE SE HAGA DESEMBOLSOS.

LA REVISIÓN DE ESTA ESTIMACIÓN SE HACE CONSTANTEMENTE PARA ASEGURAR QUE LOS MONTOS PROVISIONADOS CORRESPONDEN AL MEJOR ESTIMADO DE LOS COSTOS QUE EVENTUALMENTE EROGARÁ EL ORGANISMO, VARIACIONES EN LOS SUPUESTOS BASE DE LAS ESTIMACIONES, PUEDE TRAER CAMBIOS EN LOS MONTOS REGISTRADOS.

## - ENERGÍA VENDIDA EN PROCESO DE FACTURACIÓN

LOS INGRESOS SE RECONOCEN EN EL PERÍODO EN EL QUE SE PRESTAN LOS SERVICIOS DE VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA A LOS CLIENTES, CONSECUENTEMENTE, LA ENERGÍA YA ENTREGADA QUE SE ENCUENTRA EN PROCESO DE FACTURACIÓN, SE CONSIDERA INGRESO DEL AÑO.

## - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

EN LA VALUACIÓN DE ESTOS INSTRUMENTOS, NO LISTADOS A SU VALOR RAZONABLE, EL ORGANISMO UTILIZA MODELOS DE VALUACIÓN QUE INCORPORA A SUPUESTOS SUJETOS A VARIACIONES NO PREDECIBLES.

EL ORGANISMO CONSIDERA QUE LOS SUPUESTOS UTILIZADOS A LA FECHA DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS SON APROPIADOS Y BIEN FUNDAMENTADOS.

## APORTACIONES DE CLIENTES

LAS APORTACIONES RECIBIDAS DE CLIENTES PARA QUE LA ENTIDAD LES PRESTE EL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, SE REGISTRAN, RECONOCIENDO UN ACTIVO A SU VALOR RAZONABLE POR LAS PROPIEDADES QUE SON APORTADAS POR EL CLIENTE, Y A SU VEZ SE RECONOCE UN PRODUCTO POR REALIZAR, DE ACUERDO CON LA NIIF 18 "TRANSFERENCIAS DE ACTIVOS". EL PERÍODO DE REALIZACIÓN DE ESTOS PRODUCTOS ESTA RELACIONADO CON LA VIDA ÚTIL DEL ACTIVO.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 13 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

## INSTRUMENTOS FINANCIEROS

### ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO DE CAPITAL

EL ORGANISMO ADMINISTRA SU CAPITAL PARA ASEGURAR QUE ESTARÁ EN CAPACIDAD DE CONTINUAR COMO NEGOCIO EN MARCHA Y CUMPLIR CON LAS REGULACIONES APLICABLES. LA ESTRUCTURA DE CAPITAL DEL ORGANISMO CONSISTE EN LA DEUDA NETA Y EL PATRIMONIO. ADICIONALMENTE, EL ORGANISMO NO ESTÁ SUJETO A REQUERIMIENTO ALGUNO IMPUESTO EXTERNAMENTE PARA LA ADMINISTRACIÓN DE SU CAPITAL.

### POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

LOS DETALLES DE LAS POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS Y MÉTODOS ADOPTADOS (INCLUYENDO LOS CRITERIOS DE RECONOCIMIENTO, BASES DE VALUACIÓN Y LAS BASES DE RECONOCIMIENTO DE INGRESOS Y EGRESOS) PARA CADA CLASE DE ACTIVO FINANCIERO, PASIVO FINANCIERO E INSTRUMENTOS DE CAPITAL SE REVELAN EN LA NOTA 4-I.

### CATEGORÍAS DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

	31/03/2013	31/12/2012
ACTIVOS FINANCIEROS:		
EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	\$ 33,885,822	\$ 35,968,375
CUENTA Y DOCUMENTOS POR COBRAR A		
CONSUMIDORES Y OTROS DEUDORES	88,790,435	86,568,135
PRESTAMOS A TRABAJADORES A LARGO PLAZO	7,713,183	7,483,560
INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	15,210,892	15,869,179
PASIVO FINANCIERO A COSTO AMORTIZADO:		
DEUDA DOCUMENTADA	\$ 111,440,902	\$ 119,699,194
ARRENDAMIENTO DE PLANTAS, INSTALACIONES		
EQUIPO Y PIDIREGAS	173,545,196	180,958,721
PROVEEDORES Y CONTRATISTAS	40,785,744	31,081,437
DEPOSITOS DE USUARIOS Y CONTRATISTAS	18,681,159	16,104,297

### OBJETIVOS DE LA ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

PARTE DE LAS FUNCIONES DE LA DIRECCIÓN DE FINANZAS DEL ORGANISMO ES IMPLEMENTAR LAS ESTRATEGIAS Y COORDINAR EL ACCESO A LOS MERCADOS FINANCIEROS NACIONALES E INTERNACIONALES, SUPERVISA Y ADMINISTRA LOS RIESGOS FINANCIEROS RELACIONADOS CON LAS OPERACIONES DEL ORGANISMO A TRAVÉS DE LOS INFORMES INTERNOS DE RIESGO Y EL ENTORNO DEL MERCADO, LOS CUALES ANALIZAN LAS EXPOSICIONES POR GRADO Y LA MAGNITUD DE LOS RIESGOS. ESTOS RIESGOS INCLUYEN EL RIESGO DE MERCADO (INCLUYENDO EL RIESGO CAMBIARIO Y EL RIESGO EN LAS TASAS DE INTERÉS), RIESGO DE CRÉDITO Y DE LIQUIDEZ.

EL ORGANISMO BUSCA ATEMPEARAR LOS EFECTOS DE LOS RIESGOS DE PARTE DE LA DEUDA UTILIZANDO INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS PARA CUBRIRLA. EL USO DE LOS DERIVADOS FINANCIEROS SE RIGE MEDIANTE LA POLÍTICA ESTABLECIDA POR EL COMITÉ DELEGADO INTERINSTITUCIONAL DE GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A LA POSICIÓN FINANCIERA Y AL PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES FÓSILES (CDIGR) Y RATIFICADA POR LA JUNTA DE GOBIERNO, LA CUAL PROVEE PRINCIPIOS ESCRITOS SOBRE EL RIESGO CAMBIARIO, RIESGO DE LAS TASAS DE INTERÉS, RIESGO DE CRÉDITO DE CONTRAPARTE Y EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS. EL ORGANISMO NO SUBSCRIBE O NEGOCIA INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON FINES ESPECULATIVOS.

LA FUNCIÓN DE TESORERÍA SE RIGE POR LA POLÍTICA DE LA SHCP DEL MANEJO DE LAS

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 14 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

DISPONIBILIDADES DE EFECTIVO, EN LA QUE LAS INVERSIONES QUE SE REALIZAN NO SON DE LARGO PLAZO Y SE EFECTÚAN EN INSTRUMENTOS DE BAJO RIESGO, INFORMA MENSUALMENTE AL COMITÉ DE INVERSIONES DE LA TESORERIA.

## ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO DE CRÉDITO

EL RIESGO DE CRÉDITO, ES EL RIESGO DE QUE UNA DE LAS PARTES DE UN INSTRUMENTO FINANCIERO CAUSE UNA PÉRDIDA FINANCIERA A LA OTRA PARTE POR INCUMPLIR UNA OBLIGACIÓN. EL ORGANISMO ESTÁ SUJETO AL RIESGO DE CRÉDITO PRINCIPALMENTE POR LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS REFERIDOS A EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES, PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR E INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON EL FIN DE MINIMIZAR EL RIESGO DE CRÉDITO EN LOS RUBROS DE EFECTIVO, INVERSIONES TEMPORALES E INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, EL ORGANISMO ÚNICAMENTE SE INVOLUCRA CON PARTES SOLVENTES Y DE RECONOCIDA REPUTACIÓN Y ALTA CALIDAD CREDITICIA. ADICIONALMENTE OBTIENE SUFICIENTES GARANTÍAS, CUANDO SEA APROPIADO, COMO FORMA DE MITIGAR EL RIESGO DE LA PÉRDIDA FINANCIERA OCASIONADA POR LOS INCUMPLIMIENTOS.

CON EL FIN DE ADMINISTRAR EL RIESGO DE CRÉDITO, EN EL CASO DE LOS PRÉSTAMOS Y CUENTAS POR COBRAR CON CONSUMIDORES, EL ORGANISMO CONSIDERA QUE EL RIESGO ES LIMITADO PUES EN CASO DE NO RECIBIR PAGO POR PARTE DEL CONSUMIDOR SE APEGA A LO ESTABLECIDO POR LA LEY DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN CUANTO A SUSPENSIÓN DE SUMINISTRO DE ENERGÍA.

A LAS FECHAS DE ESTE REPORTE, EL ORGANISMO NO TIENE CONCENTRACIÓN DE RIESGO CRÉDITO EN SUS ACTIVOS FINANCIEROS.

## RIESGO DE LIQUIDEZ

EL RIESGO DE LIQUIDEZ ES EL RIESGO DE QUE UNA ENTIDAD ENCUENTRE DIFICULTAD PARA CUMPLIR CON OBLIGACIONES ASOCIADAS CON PASIVOS FINANCIEROS QUE SE LIQUIDEN MEDIANTE LA ENTREGA DE EFECTIVO U OTRO ACTIVO FINANCIERO.

COMO SE MENCIONA EN LAS NOTA 13 (CRÉDITOS DEUDA PIDIREGAS), EL FINANCIAMIENTO QUE RECIBE EL ORGANISMO, ES PRINCIPALMENTE A TRAVÉS DE DEUDA CONTRATADA Y POR EL ARRENDAMIENTO DE PLANTAS, INSTALACIONES, EQUIPOS Y PIDIREGAS. CON EL FIN DE ADMINISTRAR EL RIESGO DE LIQUIDEZ, EL ORGANISMO REALIZA ANÁLISIS DE FLUJOS DE EFECTIVO DE MANERA PERIÓDICA Y MANTIENE LÍNEAS DE CRÉDITO ABIERTAS CON INSTITUCIONES FINANCIERAS Y PROVEEDORES. ADICIONALMENTE, EL ORGANISMO ESTÁ SUJETO A CONTROL PRESUPUESTAL POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL, POR LO QUE EL TECHO DE ENDEUDAMIENTO NETO QUE CADA AÑO LO AUTORIZA EL CONGRESO DE LA UNIÓN DE ACUERDO A SUS INGRESOS PRESUPUESTADOS, NO PUEDE SER REBASADO.

## RIESGOS DE MERCADO

LAS ACTIVIDADES DEL ORGANISMO LO EXPONEN PRINCIPALMENTE A RIESGOS FINANCIEROS DE CAMBIOS EN LAS TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS.

## ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO CAMBIARIO

EL ORGANISMO SE FONDEA MEDIANTE CRÉDITOS PREFERENTEMENTE EN MONEDA NACIONAL CUANDO LAS CONDICIONES DE MERCADO LO ACONSEJAN, POR LO QUE LA DEUDA ACTUAL ESTÁ DENOMINADA MAYORMENTE EN PESOS MEXICANOS

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 15 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL ORGANISMO REALIZA TRANSACCIONES DENOMINADAS EN MONEDA EXTRANJERA; EN CONSECUENCIA SE GENERAN EXPOSICIONES A FLUCTUACIONES EN EL TIPO DE CAMBIO. LA POSICIÓN NETA EN MONEDA EXTRANJERA DEL ORGANISMO SE MUESTRA EN LA NOTA 23 ANEXO CORRESPONDIENTE.

COMO SE MENCIONA EN LA NOTA DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS ADJUNTA A ESTE INFORME, EL ORGANISMO UTILIZA PRINCIPALMENTE "SWAPS" DE TASA DE INTERÉS Y DE DIVISAS Y CONTRATOS "FORWARD" DE DIVISAS PARA ADMINISTRAR SU EXPOSICIÓN A LAS FLUCTUACIONES DE TASAS DE INTERÉS Y DE MONEDA EXTRANJERA CONFORME A SUS POLÍTICAS INTERNAS.

LOS VALORES EN LIBROS DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA AL FINAL DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA ESTAN INCLUIDOS EN EL ANEXO CORRESPONDIENTE.

## ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD DE MONEDA EXTRANJERA

EL ORGANISMO SE ENCUENTRA PRINCIPALMENTE EXPUESTO A VARIACIONES EN EL TIPO DE CAMBIO ENTRE EL PESO MEXICANO Y DÓLARES ESTADOUNIDENSES Y YENES JAPONESES.

LA SIGUIENTE TABLA DETALLA LA SENSIBILIDAD DEL ORGANISMO A UN INCREMENTO Y DECREMENTO DEL 5% EN EL PESO MEXICANO CONTRA LAS DIVISAS EXTRANJERAS RELEVANTES. EL 5% REPRESENTA LA TASA DE SENSIBILIDAD UTILIZADA CUANDO SE REPORTA EL RIESGO CAMBIARIO INTERNAMENTE AL PERSONAL CLAVE DE LA ADMINISTRACIÓN, Y REPRESENTA LA EVALUACIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE EL POSIBLE CAMBIO RAZONABLE EN LAS TASAS DE CAMBIO.

EL ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD INCLUYE ÚNICAMENTE LAS PARTIDAS MONETARIAS PENDIENTES DENOMINADAS EN MONEDA EXTRANJERA Y AJUSTA SU CONVERSIÓN AL FINAL DEL PERIODO PARA UN CAMBIO DEL 5% EN LAS TASAS DE CAMBIO. EL ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD INCLUYE PRÉSTAMOS EXTERNOS ASÍ COMO PRÉSTAMOS DE LAS OPERACIONES EXTRANJERAS DENTRO DEL ORGANISMO DONDE LA DENOMINACIÓN DEL PRÉSTAMO SE ENCUENTRA EN UNA DIVISA DISTINTA A LA MONEDA DEL PRESTATISTA O DEL PRESTATARIO. UNA CIFRA POSITIVA (COMO SE APRECIA EN EL CUADRO QUE SIGUE) INDICA UN INCREMENTO EN LOS RESULTADOS DONDE EL PESO MEXICANO SE FORTALECE EN 5% CONTRA LA DIVISA PERTINENTE. SI SE PRESENTARA UN DEBILITAMIENTO DEL 5% EN EL PESO MEXICANO CON RESPECTO A LA DIVISA EN REFERENCIA, ENTONCES HABRÍA UN IMPACTO COMPARABLE SOBRE LOS RESULTADOS Y LOS SALDOS SIGUIENTES SERÍAN NEGATIVOS.

## DÓLAR

	2013	2012
RESULTADOS	8,225,327	8,428,410

EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, EL ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD NO ES SIGNIFICATIVO DEL RIESGO CAMBIARIO INHERENTE.

- ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO DE TASAS DE INTERÉS

EL ORGANISMO SE ENCUENTRA EXPUESTO A RIESGO EN TASA DE INTERES DEBIDO A QUE OBTIENE PRESTAMOS A TASAS DE INTERES VARIABLE. EL RIESGO ES MANEJADO POR EL ORGANISMO MANTENIENDO UNA COMBINACION APROPIADA ENTRE LOS PRESTAMOS A TASA FIJA Y A TASA VARIABLE, ASI COMO CON EL MANEJO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DE COBERTURA DE TASA DE INTERES, COMO SE MENCIONA EN LA NOTA DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS ADJUNTA AL PRESENTE REPORTE.

- ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD PARA LAS TASAS DE INTERÉS

LOS SIGUIENTES ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD HAN SIDO DETERMINADOS CON BASE EN LA EXPOSICIÓN A LAS TASAS DE INTERÉS TANTO PARA LOS INSTRUMENTOS DERIVADOS COMO PARA LOS NO DERIVADOS AL FINAL DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA. PARA LOS PASIVOS A TASA VARIABLE, SE

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 16 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

PREPARA UN ANÁLISIS SUPONIENDO QUE EL IMPORTE DEL PASIVO VIGENTE AL FINAL DEL PERIODO SOBRE EL QUE SE INFORMA HA SIDO EL PASIVO VIGENTE PARA TODO EL AÑO. AL MOMENTO DE INFORMAR INTERNAMENTE AL PERSONAL CLAVE DE LA GERENCIA SOBRE EL RIESGO EN LAS TASAS DE INTERÉS, SE UTILIZA UN INCREMENTO O DECREMENTO DE 0.50 PUNTOS EN EL CASO DE LA TIIE Y DE 0.01 PUNTOS EN EL CASO DE LIBOR, LO CUAL REPRESENTA LA EVALUACIÓN DE LA GERENCIA SOBRE EL POSIBLE CAMBIO RAZONABLE EN LAS TASAS DE INTERÉS.

SI LA TASA DE INTERÉS TIIE HUBIERA ESTADO 0.50 PUNTOS POR ENCIMA/POR DEBAJO Y TODAS LAS OTRAS VARIABLES PERMANECEN CONSTANTES:

- LA PÉRDIDA DEL PERIODO QUE TERMINÓ EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012 AUMENTARÍA /DISMINUIRÍA \$82,519 Y \$307,662 RESPECTIVAMENTE. ESTO ES PRINCIPALMENTE ATRIBUIBLE A LA EXPOSICIÓN DEL ORGANISMO A LAS TASAS DE INTERÉS SOBRE SUS PRÉSTAMOS A TASA VARIABLE; Y

SI LA TASA DE INTERÉS LIBOR HUBIERA ESTADO 0.01 PUNTOS POR ENCIMA/POR DEBAJO Y TODAS LAS OTRAS VARIABLES PERMANECEN CONSTANTES:

- LA PÉRDIDA DEL PERIODO QUE TERMINÓ EL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012 AUMENTARÍA /DISMINUIRÍA \$1,342 Y \$5,637 RESPECTIVAMENTE. ESTO ES PRINCIPALMENTE ATRIBUIBLE A LA EXPOSICIÓN DEL ORGANISMO A LAS TASAS DE INTERÉS SOBRE SUS PRÉSTAMOS A TASA VARIABLE.

VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS

VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS REGISTRADOS AL COSTO AMORTIZADO

SE CONSIDERA QUE LOS VALORES EN LIBROS DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS RECONOCIDOS AL COSTO AMORTIZADO EN LOS ESTADOS FINANCIEROS, SE APROXIMA A SU VALOR RAZONABLE, INCLUYENDO LOS SIGUIENTES:

	2013		2012	
	VALOR EN LIBROS	VALOR RAZONABLE	VALOR EN LIBROS	VALOR RAZONABLE
DEUDA DOCUMENTADA	\$ 111,440,902	\$ 111,440,902	\$ 119,699,195	\$ 119,699,195
ARRENDAMIENTO DE PLANTAS, INSTALACIONES, EQUIPO Y PIDIREGAS	173,545,196	173,545,196	180,958,721	180,958,721

TÉCNICAS DE VALUACIÓN Y SUPUESTOS APLICADOS PARA PROPÓSITOS DE DETERMINAR EL VALOR RAZONABLE

EL VALOR RAZONABLE DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS SE DETERMINA DE LA SIGUIENTE FORMA:

- EL VALOR RAZONABLE DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS CON TÉRMINOS Y CONDICIONES ESTÁNDAR Y NEGOCIADOS EN LOS MERCADOS LÍQUIDOS ACTIVOS SE DETERMINAN CON REFERENCIA A LOS PRECIOS COTIZADOS EN EL MERCADO.

- EL VALOR RAZONABLE DE LOS OTROS ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS (SIN INCLUIR LOS INSTRUMENTOS DERIVADOS) SE DETERMINAN DE CONFORMIDAD CON MODELOS DE DETERMINACIÓN DE PRECIOS DE ACEPTACIÓN GENERAL, QUE SE BASAN EN EL ANÁLISIS DEL FLUJO DE EFECTIVO DESCONTADO UTILIZANDO PRECIOS DE TRANSACCIONES ACTUALES OBSERVABLES EN EL MERCADO Y COTIZACIONES PARA INSTRUMENTOS SIMILARES.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 17 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

• POR LOS TÉRMINOS EN QUE SE FIRMARON LOS CONTRATOS ISDA (INTERNATIONAL SWAPS AND DERIVATIVES ASSOCIATION), LAS CONTRAPARTES O INSTITUCIONES BANCARIAS SON LOS AGENTES VALUADORES, Y SON ELLOS QUIENES CALCULAN Y ENVÍAN MENSUALMENTE EL VALOR DE MERCADO (QUE ES LA VALUACIÓN MONETARIA DE ROMPER LA OPERACIÓN PACTADA EN UN MOMENTO DADO). CFE MONITOREA ESTE VALOR Y SI EXISTE ALGUNA DUDA U OBSERVA ALGUNA ANOMALÍA EN EL COMPORTAMIENTO DEL VALOR DE MERCADO SOLICITA A LA CONTRAPARTE UNA NUEVA VALUACIÓN.

VALUACIONES A VALOR RAZONABLE RECONOCIDAS EN EL ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

LA SIGUIENTE TABLA PROPORCIONA UN ANÁLISIS DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS QUE SE VALÚAN CON POSTERIORIDAD AL RECONOCIMIENTO INICIAL A VALOR RAZONABLE, AGRUPADOS EN NIVELES DEL 1 AL 2, CON BASE EN EL GRADO AL QUE EL VALOR RAZONABLE ES OBSERVABLE:

	NIVEL 1
ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	
INVERSIONES TEMPORALES	\$ 21,216,379
TOTAL	\$ 21,216,379

EL ANÁLISIS DEL VALOR RAZONABLE DE LOS ACTIVOS FINANCIEROS DERIVADOS AGRUPADOS EN NIVEL 2 CON BASE EN EL GRADO AL QUE EL VALOR RAZONABLE ES OBSERVABLE SE EFECTÚA EN LA NOTA 11.

LOS NIVELES ARRIBA INDICADOS SON CONSIDERADOS COMO A CONTINUACIÓN SE INDICA:

- NIVEL 1 LAS VALUACIONES A VALOR RAZONABLE SON AQUELLAS DERIVADAS DE LOS PRECIOS COTIZADOS (NO AJUSTADOS) EN LOS MERCADOS ACTIVOS PARA PASIVOS O ACTIVOS IDÉNTICOS;
- NIVEL 2 LAS VALUACIONES A VALOR RAZONABLE SON AQUELLAS DERIVADAS DE INDICADORES DISTINTOS A LOS PRECIOS COTIZADOS INCLUIDOS DENTRO DEL NIVEL 1, QUE SON OBSERVABLES PARA EL ACTIVO O PASIVO, BIEN SEA DIRECTAMENTE (ES DECIR COMO PRECIOS) O INDIRECTAMENTE (ES DECIR QUE DERIVAN DE LOS PRECIOS).

LAS INTEGRACIONES DE DIVERSOS CONCEPTOS SIGNIFICATIVOS Y/O RELEVANTES SE INCLUYEN A CONTINUACIÓN:

EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, EL EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
EFFECTIVO EN CAJA Y BANCOS	\$ 12,669,443	\$ 15,566,591
INVERSIONES TEMPORALES	21,216,379	20,401,784
TOTAL	\$ 33,885,822	\$ 35,968,375

CUENTAS POR COBRAR, NETO

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, LAS CUENTAS POR COBRAR SE INTEGRAN COMO SIGUE:

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

PAGINA 18 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

	2013	2012
CONSUMIDORES PÚBLICO	\$ 69,684,063	\$ 64,433,087
CONSUMIDORES GOBIERNO	16,012,928	14,069,835
OTRAS CUENTAS POR COBRAR	547,068	2,982,557
	86,244,059	81,485,479
ESTIMACIÓN PARA CUENTAS DE COBRO DUDOSO	(14,491,297)	(13,015,536)
	71,752,762	68,469,943
DOCUMENTOS POR COBRAR, RECLAMACIONES A ASEGURADORAS Y OTROS	13,452,432	11,265,418
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO POR RECUPERAR	3,585,241	6,832,774
<b>TOTAL</b>	<b>88,790,435</b>	<b>86,568,135</b>

## MATERIALES PARA OPERACIÓN

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, LOS MATERIALES PARA OPERACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
REFACCIONES Y EQUIPO	\$ 3,193,583	\$ 3,641,679
COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	13,254,014	14,549,197
COMBUESTIBLE NUCLEAR	3,072,897	3,301,013
	19,520,494	21,491,889
ESTIMACIÓN POR OBSOLESCENCIA	(393,267)	(384,546)
<b>TOTAL</b>	<b>19,127,227</b>	<b>21,107,343</b>

## PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS

LOS DETALLES DE LOS MOVIMIENTOS EN PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS, ASÍ COMO LA DEPRECIACIÓN ACUMULADA SE ANEXA IFRSTRIM.

PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS EN OPERACIÓN - LOS SALDOS DE LAS PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, QUE INCLUYEN LOS EQUIPOS EN ARRENDAMIENTO, SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
<b>PLANTAS:</b>		
VAPOR	\$ 294,378,044	\$ 292,775,904
HIDROELÉCTRICA	166,458,861	165,552,916
TURBOELÉCTRICA Y CICLOS	74,630,175	74,224,004
COMBINADOS	58,298,554	57,981,267
GEOTÉRMICAS	24,841,083	24,705,886
COMBUSTIÓN INTERNA	13,609,500	13,535,431
INSTALACIÓN NO CONVENCIONALES	4,995,534	4,968,346
<b>LINEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES DE TRANSMISIÓN</b>	<b>363,146,668</b>	<b>363,159,373</b>
REDES DE DISTRIBUCIÓN	160,366,930	159,494,140
TERRENOS EN PROCESO DE REGULARIZACIÓN	564,186	561,115
EDIFICIOS ADMINISTRATIVOS Y OTROS	90,237,191	89,744,109
	1,253,526,726	1,246,702,491
<b>EQUIPO EN ARRENDAMIENTO PRODUCTORES</b>		

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

PAGINA 19/ 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

EXTERNOS	91,793,496	91,793,496
DESMANTELAMIENTO CN LAGUNA VERDE	328,379	328,379
	1,345,648,601	1,338,824,366
MENOS:		
DEPRECIACIÓN ACUMULADA	(571,795,332)	(565,028,697)
DEPRECIACIÓN ACUMULADA		
PRODUCTORES EXTERNOS	(11,086,528)	(9,854,692)
TOTAL	762,766,741	763,940,977

LAS EROGACIONES EFECTUADAS POR CONCEPTO DE MANTENIMIENTO DURANTE 2013 Y 2012 SE ESTIMAN SUFICIENTES PARA QUE LAS PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPOS CONTINÚEN OPERANDO ADECUADAMENTE.

OBRAS EN PROCESO - LOS SALDOS DE OBRAS EN PROCESO AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
PLANTA:		
VAPOR	855,819	902,756
HIDROELÉCTRICAS	5,065,840	4,951,867
NUCLEOELÉCTRICAS	434,390	434,443
TURBO GAS Y CICLOS COMBINADOS	600,006	712,531
GEOTÉRMICAS	1,503,478	1,305,100
COMBUSTIÓN INERNA	325,309	214,264
LÍNEAS, REDES Y SUBESTACIONES	16,068,540	16,070,747
OFICINAS E INSTALACIONES GENERALES	1,947,391	1,591,927
ANTICIPOS PARA CONSTRUCCIÓN	1,731,666	1,301,007
TOTAL	28,532,439	27,484,642

MATERIALES PARA CONSTRUCCIÓN - LOS SALDOS DE MATERIALES PARA CONSTRUCCIÓN AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
REFACCIONES Y EQUIPO	\$ 7,571,723	\$ 8,234,429
MATERIALES EN PODER DE PERCEROS	2,119,720	2,580,630
TOTAL	\$ 9,691,443	\$ 10,815,059

REFACCIONES CAPITALIZABLES - LOS SALDOS DE REFACCIONES CAPITALIZABLES AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
REFACCIONES CAPITALIZABLES	\$ 9,431,876	\$ 10,337,596
MENOS		
DEPRECIACIÓN ACUMULADA	(832,194)	(739,728)
TOTAL	\$ 8,599,682	\$ 9,597,868

BIENES EN COMODATO

CON FECHA 11 DE OCTUBRE DE 2009, EL EJECUTIVO FEDERAL DECRETÓ LA EXTINCIÓN DEL ORGANISMO DESCENTRALIZADO LUZ Y FUERZA DEL CENTRO, ENCARGANDO AL SERVICIO DE

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 20 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

ADMINISTRACIÓN Y ENAJENACIÓN DE BIENES (SAE), PONER A DISPOSICIÓN DE LA CFE TODOS LOS BIENES ÚTILES AFECTOS AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, A QUIEN POR LEY DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, LE CORRESPONDE OPERAR ESTE SERVICIO.

CON ESA MISMA FECHA, EL SAE Y CFE CELEBRAN UN CONVENIO QUE RETIFICAN POSTERIORMENTE EL 11 DE AGOSTO DE 2010, MEDIANTE EL CUAL ACUERDAN QUE A PARTIR DE LA ENTRADA EN VIGOR DEL DECRETO ANTES REFERIDO, EL SAE ESTREGA EN COMODATO A TÍTULO GRATUITO LOS BIENES ÚTILES AL SERVICIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA ZONA CENTRO DEL PAÍS PARA ATENDER A MAS DE 6 MILLONES DE CLIENTES: ASIMISMO SE ACUERDA QUE A PARTIR DEL 11 DE OCTUBRE LOS INGRESOS Y LOS COSTOS DE OPERACIÓN, CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA CORRESPONDERÁN A LA CFE.

LA VIGENCIA DEL CONTRATO DE COMODATO ES DE TRES AÑOS CONTADOS A PARTIR DEL 11 DE OCTUBRE DE 2009; EL 11 DE OCTUBRE DE 2012 DICHA VIGENCIA QUEDÓ PRORROGADA AUTOMÁTICAMENTE POR UN PERÍODO DE TRES AÑOS MÁS.

PARA EFECTOS DE IDENTIFICACIÓN Y VALUACIÓN DE LOS BIENES OBJETO DEL CONTRATO DE COMODATO, EL SAE DISPUSO DE LOS SERVICIOS DE DESPACHOS ESPECIALIZADOS EN LA PRÁCTICA DE INVENTARIOS FÍSICOS VALORIZADOS, OBTENIENDO UN IMPORTE DE \$ 106,496,000, MISMO QUE LA CFE REGISTRÓ EN CUENTAS DE ORDEN, ESTE IMPORTE COMPRENDE TANTO INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA COMO BIENES MUEBLES E INMUEBLES.

DURANTE EL EJERCICIO 2012 EL SAE PUSO A DISPOSICIÓN DE CFE DIVERSAS CONSTRUCCIONES E INSTALACIONES, LAS CUALES SE ADICIONARON AL CONTRATO DE COMODATO, ASÍ COMO DIO DE BAJA ALGUNAS INSTALACIONES PRINCIPALMENTE REDES DE DISTRIBUCIÓN Y LÍNEAS DE TRANSMISIÓN, LO QUE ORIGINÓ UNA MODIFICACIÓN AL IMPORTE ORIGINAL, QUEDANDO UN MONTO TOTAL DE \$ 106,933,274.

## PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES

CON OBJETO DE REFINANCIAR PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (PIDIREGAS), LA CFE HA INSTRUMENTADO UN MECANISMO ESTRUCTURADO A TRAVÉS DEL CUAL SE EMITEN CERTIFICADOS BURSÁTILES (CEBURES). ESTE MECANISMO INICIA CON LA SUSCRIPCIÓN DE UN CONTRATO DE CRÉDITO, MISMO QUE ES CEDIDO POR EL BANCO ACREEDOR A UN FIDEICOMISO PRIVADO QUE BURSATILIZA LOS DERECHOS SOBRE EL CRÉDITO, EMITIENDO CEBURES. LOS FONDOS PROVENIENTES DE DICHAS EMISIONES SON INVERTIDOS POR EL FIDUCIARIO, MIENTRAS LA CFE LOS VA DESEMBOLSANDO PARA PAGAR A LOS CONTRATISTAS DE LOS PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (PIDIREGAS), A SU ENTREGA A SATISFACCIÓN DE LA ENTIDAD. CADA EMISIÓN DE CEBURES CONSTITUYE UN PASIVO PARA LA CFE Y CADA UNO DE LOS DESEMBOLSOS SE CONVIERTE EN DEUDA PIDIREGAS.

PARA PODER LLEVAR A CABO ESTE MECANISMO DE FINANCIAMIENTO, LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES AUTORIZA PREVIAMENTE LOS PROGRAMAS DE CEBURES, NORMALMENTE POR MONTOS MÍNIMOS DE \$ 6,000 MILLONES DE PESOS Y CON UNA VIGENCIA DE DOS O MÁS AÑOS, PARA PODER LLEVAR A CABO LAS EMISIONES REQUERIDAS HASTA POR EL MONTO TOTAL AUTORIZADO, EL CUAL PUEDE SER AMPLIADO PREVIA SOLICITUD.

DURANTE EL EJERCICIO DE 2003 SE LLEVARON A CABO LAS PRIMERAS EMISIONES DE CEBURES, CON TRES TRAMOS POR UN MONTO ACUMULADO DE \$ 6,000 MILLONES DE PESOS NOMINALES. LOS DOS PRIMEROS TRAMOS FUERON POR UN IMPORTE DE \$ 2,600 MILLONES DE PESOS NOMINALES CADA UNO Y SE LLEVARON A CABO EL 6 DE OCTUBRE Y EL 7 DE NOVIEMBRE DE 2003, RESPECTIVAMENTE. EL TERCER TRAMO SE REALIZÓ EL 11 DE DICIEMBRE DE 2003 CON IMPORTE DE \$ 800 MILLONES DE PESOS NOMINALES.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 21 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EL CUARTO TRAMO DE ESTA EMISIÓN SE EMITIÓ EL 5 DE MARZO DE 2004 POR \$ 665 MILLONES DE PESOS NOMINALES.

EL PLAZO DE VIGENCIA DE TODAS ESTAS OPERACIONES ES DE 10 AÑOS APROXIMADAMENTE, A UNA TASA DE INTERÉS DE CERTIFICADOS DE LA TESORERÍA DE LA FEDERACIÓN ("CETES") A 182 DÍAS MÁS 0.85 PUNTOS PORCENTUALES.

PARA LOS CUATRO TRAMOS ARRIBA INDICADOS, LA AMORTIZACIÓN DEL PRINCIPAL SERÁ APROXIMADAMENTE CADA 182 DÍAS Y EL CÁLCULO DE LOS INTERESES INCLUIRÁ UNA PROTECCIÓN CONTRA LA INFLACIÓN (PISO DE INFLACIÓN), ES DECIR, QUE PARA CADA PERÍODO DE INTERÉS QUE EN SU CASO CORRESPONDA, LA TASA SE AJUSTARÁ COMO RESULTADO DE LA COMPARACIÓN DEL AUMENTO PORCENTUAL EN EL VALOR DE LA UNIDAD DE INVERSIÓN ("UDI") DURANTE EL PERÍODO DE INTERESES DE QUE SE TRATE, CON LA TASA DE INTERÉS BRUTO ANUAL PAGADERA RESPECTO DE LOS CEBURES POR DICHO PERÍODO DE INTERESES.

EN EL MES DE AGOSTO DE 2005, SE LLEVARON A CABO LAS EMISIONES DE LOS TRES PRIMEROS TRAMOS DE UN NUEVO PROGRAMA DE CEBURES CON UN MONTO TOTAL DE \$ 7,700 MILLONES DE PESOS NOMINALES. EL PRIMERO POR \$ 2,200 MILLONES DE PESOS NOMINALES EL 18 DE MARZO DE 2005, EL SEGUNDO POR \$ 3,000 MILLONES DE PESOS NOMINALES EL 1 DE JULIO DE 2005 Y EL TERCERO POR \$ 2,500 MILLONES DE PESOS NOMINALES EL 19 DE AGOSTO DE 2005, SU PLAZO DE VIGENCIA ES DE 10 AÑOS APROXIMADAMENTE, A UNA TASA DE INTERÉS DE CETES A 182 DÍAS MÁS 0.79 PUNTOS PORCENTUALES.

EL 27 DE ENERO DE 2006 SE EMITIÓ EL CUARTO TRAMO POR UN MONTO DE \$ 2,000 MILLONES DE PESOS NOMINALES Y EL QUINTO TRAMO POR \$ 1,750 MILLONES DE PESOS NOMINALES SE EMITIÓ EL 9 DE MARZO DE 2007, CON UNA VIGENCIA DE 10 AÑOS A UNA TASA DE INTERÉS EQUIVALENTE A CETES A 91 DÍAS MÁS 0.429 PUNTOS PORCENTUALES Y 0.345 PUNTOS PORCENTUALES, RESPECTIVAMENTE.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005, DE LOS \$ 7,700 MILLONES DE PESOS NOMINALES EMITIDOS EN ESE AÑO, SE HABÍAN DESEMBOLSADO \$ 6,112 MILLONES DE PESOS NOMINALES, PARA EL PAGO DE DEUDA FINANCIADA "PIDIREGAS", QUEDANDO UN SALDO POR DISPONER DE \$ 1,588 MILLONES DE PESOS NOMINALES. ESTE SALDO FUE DISPUESTO EN SU TOTALIDAD DURANTE 2006.

EL 24 DE ABRIL DE 2006, LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES AUTORIZÓ UN NUEVO PROGRAMA DE CEBURES, HABIÉNDOSE EMITIDO LOS DÍAS 28 DE ABRIL, 9 DE JUNIO Y 20 DE OCTUBRE DE 2006, POR LA CANTIDAD DE \$ 2,000 MILLONES DE PESOS NOMINALES EN CADA UNA DE ESTAS TRES OPERACIONES Y EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2006 UNA CUARTA EMISIÓN POR \$ 1,000 MILLONES DE PESOS.

EL PLAZO DE VIGENCIA DE LAS OPERACIONES ARRIBA MENCIONADAS ES DE APROXIMADAMENTE 10 AÑOS. LA TASA DE INTERÉS PROMEDIO PONDERADA ES EQUIVALENTE A CETES A 91 DÍAS MÁS 0.42 PUNTOS PORCENTUALES DE LAS TRES PRIMERAS OPERACIONES, Y LA DE LA CUARTA OPERACIÓN SE FIJÓ EN 7.41%.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006, DE LOS \$7,000 MILLONES DE PESOS NOMINALES DE LAS CUATRO EMISIONES SE HABÍAN DESEMBOLSADO DE LOS FIDEICOMISOS UN TOTAL DE \$ 3,632 MILLONES DE PESOS NOMINALES, PARA EL REFINANCIAMIENTO DE PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.

LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES AUTORIZÓ UN NUEVO PROGRAMA Y EL 10 DE NOVIEMBRE DE 2006 SE REALIZÓ LA PRIMERA EMISIÓN POR \$ 1,500 MILLONES DE PESOS NOMINALES, QUE SERÍAN UTILIZADOS PARA EL PAGO A CONTRATISTAS ADJUDICATARIOS A PROYECTOS PIDIREGAS. ESTA PRIMERA EMISIÓN TIENE UN PLAZO DE 30 AÑOS Y PAGA UNA TASA DE INTERÉS BRUTO ANUAL DEL 8.58%, PAGADERO CADA 182 DÍAS. EL 28 DE FEBRERO DE 2007 SE DESEMBOLSARON DE ESA EMISIÓN \$ 1,384.7 MILLONES DE PESOS, QUE FUERON UTILIZADOS PARA EL PAGO PARCIAL AL CONTRATISTA DEL PROYECTO PIDIREGAS CONOCIDO COMO "EL CAJÓN".

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 22 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EL 30 DE AGOSTO DE 2007, SE EFECTUÓ LA SEGUNDA EMISIÓN A 30 AÑOS POR \$1,000 MILLONES DE PESOS PARA CUBRIR EL SEGUNDO PAGO AL CONTRATISTA DEL PROYECTO PIDIREGAS "EL CAJÓN".

EN EL EJERCICIO 2007 SE REALIZARON LAS SIGUIENTES EMISIONES A 10 AÑOS: EL 9 DE MARZO DE 2007 UNA EMISIÓN POR \$1,750 MILLONES DE PESOS NOMINALES A CETES MÁS 0.345% ANUAL, EL 8 DE JUNIO OTRA TAMBIÉN POR \$1,750 MILLONES DE PESOS NOMINALES, CON UNA TASA DE INTERÉS DE CETES MÁS 0.25% ANUAL, EL 17 DE AGOSTO DE 2007, LA EMISIÓN FUE POR \$1,750 MILLONES DE PESOS A CETES 182 MAS 0.25% Y POR ÚLTIMO EL 23 NOVIEMBRE DE 2007 POR \$1,200 MILLONES DE PESOS A UN COSTO DE CETES 182 MAS 0.30%.

DURANTE EL EJERCICIO ANUAL 2007, SE DESEMBOLSARON DE LOS FIDEICOMISOS UN TOTAL DE \$9,945 MILLONES DE PESOS PARA EL FINANCIAMIENTO DE LOS DIVERSOS PAGOS DE PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.

DURANTE EL AÑO DE 2008, SE EFECTUARON DOS EMISIONES, UNA EL 25 DE ENERO DE 2008 POR \$2,000 MILLONES DE PESOS Y LA SEGUNDA EL 23 DE MAYO DE 2008 POR UN IMPORTE DE \$1,700 MILLONES, AMBAS A UNA TASA DE CETES A 91 DÍAS MAS 0.45%.

EN EL PERÍODO ANUAL 2008, SE DESEMBOLSARON DE LOS FIDEICOMISOS UN TOTAL DE \$ 4,827 MILLONES DE PESOS PARA EL FINANCIAMIENTO DE PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.

EN EL EJERCICIO 2009 SE REALIZARON LAS SIGUIENTES EMISIONES A 10 AÑOS: TRES (3) EMISIONES EN UNIDADES DE INVERSIÓN (UDIS): EL 29 DE ABRIL DE 2009 UNA EMISIÓN POR UDIS 285.1 MILLONES A UNA TASA FIJA EN UDIS DE 4.80% ANUAL, EL 7 DE AGOSTO DE 2009 UNA EMISIÓN POR UDIS 457.0 MILLONES A UNA TASA FIJA EN UDIS DE 4.60% ANUAL Y EL 2 DE OCTUBRE DE 2009 UNA EMISIÓN POR UDIS 618.5 MILLONES A UNA TASA FIJA EN UDIS DE 5.04% ANUAL Y DOS (2) EMISIONES EN PESOS: LA PRIMERA EL 29 DE ABRIL DE 2009 POR \$2,594.6 MILLONES DE PESOS NOMINALES Y LA SEGUNDA EL 7 DE AGOSTO DE 2009 POR \$1,466.7 MILLONES DE PESOS, AMBAS A UNA TASA FIJA DE 8.85% ANUAL.

DURANTE EL EJERCICIO ANUAL 2009, SE DESEMBOLSARON DE LOS FIDEICOMISOS UN TOTAL DE \$4,618.3 MILLONES DE PESOS Y 676.2 MILLONES DE UDIS PARA EL FINANCIAMIENTO DE LOS DIVERSOS PAGOS DE PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA.

DURANTE EL EJERCICIO DE 2010 SE LLEVARON A CABO DOS EMISIONES: LA PRIMERA EL 26 DE MARZO EN DOS TRAMOS; UNO A PLAZO DE 10 AÑOS POR \$ 2,400 MILLONES DE PESOS NOMINALES, PAGANDO UNA TASA ANUAL FIJA DEL 8.05% Y EL OTRO TRAMO A PLAZO DE 7 AÑOS POR \$ 2,600 MILLONES DE PESOS NOMINALES, A UNA TASA DE INTERÉS EQUIVALENTE A TIIE MÁS 0.52% ANUALMENTE. LA SEGUNDA EMISIÓN SE LLEVÓ A CABO EL 23 DE JULIO, TAMBIÉN EN DOS TRAMOS: EL PRIMERO A PLAZO DE 10 AÑOS POR \$ 3,250 MILLONES DE PESOS NOMINALES CON UNA TASA DE INTERÉS EQUIVALENTE A TIIE MÁS 0.45% ANUAL Y EL SEGUNDO TRAMO A PLAZO DE 9 AÑOS POR \$ 1,750 MILLONES DE PESOS NOMINALES, PAGANDO UNA TASA DE INTERÉS ANUAL FIJA DEL 7.15%.

EL 19 DE FEBRERO DE 2011 SE EMITIERON \$ 3,800 MILLONES DE PESOS PARA FINANCIAR PROYECTOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA, A PLAZO DE 9.4 AÑOS, PAGANDO UN INTERÉS ANUAL DE TIIE + 0.40%.

EL 24 DE SEPTIEMBRE DE 2012 SE COLOCARON CERTIFICADOS BURSÁTILES POR 13,500 MILLONES DE PESOS A PLAZO DE 30 AÑOS, CON UN CUPÓN DEL 7.70% ANUAL. LOS RECURSOS DE ESTA EMISIÓN FUERON UTILIZADOS PARA EL PAGO DEL PROYECTO DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA "LA YESCA".

INVERSIÓN CONDICIONADA (PRODUCTORES INDEPENDIENTES DE ENERGÍA O PEE)

AL 31 DE MARZO DE 2013 SE HAN FIRMADO 25 CONTRATOS CON INVERSIONISTAS PRIVADOS,

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 23 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

DENOMINADOS PRODUCTORES INDEPENDIENTES DE ENERGÍA, DONDE SE ESTABLECE LA OBLIGACIÓN PARA CFE DE PAGAR DIVERSAS CONTRAPRESTACIONES A CAMBIO DE QUE ÉSTOS GARANTICEN EL SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA, CON BASE EN UNA CAPACIDAD DE GENERACIÓN PREVIAMENTE ESTABLECIDA, A TRAVÉS DE PLANTAS DE GENERACIÓN DE ENERGÍA FINANCIADAS Y CONSTRUIDAS POR CUENTA DE DICHS INVERSIONISTAS.

LA OBLIGACIÓN DE PAGOS FUTUROS PARA CFE INCLUYE: A) REGLAS PARA CUANTIFICAR EL MONTO DE ADQUISICIÓN DE LAS PLANTAS GENERADORAS CUANDO OCURRA ALGÚN EVENTO CONTINGENTE QUE SEA TIPIFICADO DE FUERZA MAYOR EN LOS TÉRMINOS DE CADA CONTRATO, APLICABLE DESDE LA ETAPA DE CONSTRUCCIÓN DE CADA PROYECTO HASTA EL VENCIMIENTO DE LOS CONTRATOS Y B) CARGOS FIJOS POR CAPACIDAD DE GENERACIÓN DE ENERGÍA, ASÍ COMO CARGOS VARIABLES POR OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS PLANTAS GENERADORAS, LOS CUALES SE DETERMINAN CONFORME A TÉRMINOS VARIABLES ESTABLECIDOS EN LOS CONTRATOS, APLICABLES DESDE LA ETAPA DE LAS PRUEBAS DE ARRANQUE HASTA EL VENCIMIENTO DE LOS CONTRATOS.

## A) CLASIFICADOS COMO ARRENDAMIENTO

EL ORGANISMO HA EVALUADO QUE 22 DE LOS CONTRATOS CON PRODUCTORES INDEPENDIENTES, TIENEN CARACTERÍSTICAS DE ARRENDAMIENTO DE LA PLANTA GENERADORA DE ENERGÍA DE ACUERDO CON LA INIIF 12 ACUERDOS DE CONCESIÓN DE SERVICIOS Y A SU VEZ, DICHS ARRENDAMIENTOS CALIFICAN COMO ARRENDAMIENTOS FINANCIEROS DE ACUERDO CON LA NIC 17 ARRENDAMIENTOS.

LA OBLIGACIÓN POR ARRENDAMIENTO FINANCIERO SE INCLUYE EN FORMA DETALLADA EN EL ANEXO IFRSTRIM.

## B) OTROS CONTRATOS CON PRODUCTORES INDEPENDIENTES DE ENERGÍA.

SE ENCUENTRAN EN OPERACIÓN COMERCIAL 3 CONTRATOS CON INVERSIONISTAS PRIVADOS EÓLICOS, EN DONDE A DIFERENCIA DE LOS CONTRATOS DESCRITOS EN LA NOTA ANTERIOR, SE LE ESTABLECE A LA CFE LA OBLIGACIÓN DE PAGAR SÓLO POR LA ENERGÍA EÓLICA GENERADA Y ENTREGADA, POR LO QUE NO SE CONSIDERAN COMO ARRENDAMIENTO FINANCIERO, LOS CUALES SON LOS SIGUIENTES:

C E OAXACA I  
C E OAXACA II, III Y IV  
CE LA VENTA III

## C) CONTRATOS DE PRESTADORES DE SERVICIOS.

GASODUCTO PEMEX-VALLADOLID  
TERMINAL DE CARBÓN

	2013	2012
INTERESES POR PAGAR DEUDA	\$ 1,082,952	\$ 806,989
INTERESES POR PAGAR PIDIREGAS	903,821	920,560
INTERESES POR PAGAR PEE INV COND	1,504,587	1,392,301
INTERESES POR COBERTURA DE TASA	313,460	124,481
EMPLEADOS	1,398,193	2,850,115
DEPOSITOS DE VARIOS	18,681,159	16,104,296
PASIVOS POR FIDEICOMISOS	0	0
OTROS PASIVOS	16,474,361	15,993,108
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	40,358,533	38,191,850

ESTOS CONTRATOS DE PRESTADORES DE SERVICIOS NO SE CONSIDERAN COMO ARRENDAMIENTO FINANCIERO YA QUE NO CUMPLEN CON LO ESTABLECIDO EN LAS NIIF.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

PAGINA 24 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

**IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR**

LOS IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012 SE INTEGRAN COMO SIGUE:

	2013	2012
A CARGO DE CFE:		
IMPUESTO SOBRE LA RENTA (ISR) SOBRE REMANENTE DISTRIBUIBLE	\$ 265,374	\$ 1,559,813
ISR POR CUENTA DE TERCEROS	549,403	251,064
CUOTAS AL INSTITUTO MEXICANO DEL SEGURO SOCIAL (INCLUYE SEGURO DE RETIRO)	331,033	599,980
DERECHOS SOBRE USO Y APROVECHAMIENTO DE AGUAS NACIONALES	299,027	327,643
IMPUESTO SOBRE NÓMINAS	36,014	31,378
APORTACIONES AL INSTITUTO DEL FONDO NACIONAL DE LA VIVIENDA PARA LOS TRABAJADORES	2,451	12,505
<b>SUBTOTAL</b>	<b>1,483,302</b>	<b>2,782,383</b>
RETENIDOS POR CFE:		
ISR RETENIDO DE LOS EMPLEADOS	452,744	469,529
IMPUESTO AL VALOR AGREGADO RETENIDO	34,063	121,368
ISR INTERESES EN EL EXTRANJERO	19,437	7,348
ISR A RESIDENTES EN EL EXTRANJERO	3,349	4,303
CINCO AL MILLAR A CONTRATISTAS	5,896	70,983
ISR POR HONORARIOS Y ARRENDAMIENTOS	3,388	8,658
DOS AL MILLAR A CONTRATISTAS	590	13,822
OTROS	66	85
<b>SUBTOTAL</b>	<b>519,533</b>	<b>696,096</b>
<b>TOTAL</b>	<b>\$ 2,002,835</b>	<b>\$ 3,478,479</b>

**PRODUCTOS POR REALIZAR**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, LOS PRODUCTOS POR REALIZAR SE INTEGRAN DE LAS APORTACIONES QUE LOS GOBIERNOS ESTATAL Y MUNICIPAL ASÍ COMO LOS PARTICULARES EFECTÚAN PARA ELECTRIFICACIÓN RURAL Y DE PARTICULARES, ADEMÁS DE INGRESOS POR SERVICIOS DE TELECOMUNICACIONES Y OTROS, LOS CUALES SE CONFORMAN DE LA SIGUIENTE MANERA:

	2013	2012
APORTACIONES GOBIERNO	\$ 1,220,163	\$ 1,888,980
APORTACIONES DE PARTICULARES	13,043,890	11,479,712
APORTACIONES OTROS	898,677	667,637
	15,162,730	14,036,329
PRODUCTOS POR ENERGÍA ELÉCTRICA Y OTROS RELACIONADOS	11,851	11,889
PRODUCTOS POR REALIZAR FIBRA ÓPTICA	969,931	953,337
	\$ 16,144,512	\$ 15,001,555

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 25 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

DURANTE EL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2013, EL ORGANISMO REGISTRÓ PRODUCTOS REALIZADOS EN EL ESTADO DE RESULTADOS, POR UN TOTAL DE \$193,628.

## OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO

EN EL EJERCICIO 2010, LA ENTIDAD LLEVÓ A CABO UNA ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO TÉCNICO - ECONÓMICO PARA REALIZAR EL DESMANTELAMIENTO DE LA CENTRAL NUCLEOELÉCTRICA LAGUNA VERDE, APOYADA EN ESTUDIOS REALIZADOS POR EMPRESAS INTERNACIONALES SOBRE EL DESMANTELAMIENTO DE PLANTAS SIMILARES CON EL FIN DE DETERMINAR LAS PROVISIONES NECESARIAS. COMO RESULTADO DE DICHA ACTUALIZACIÓN, SE DETERMINÓ UN MONTO DE LA PROVISIÓN DE 809.6 MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS, ÉSTA ESTIMACIÓN INCLUYE LOS COSTOS POR ENFRIAMIENTO, LIMPIEZA, DESCONTAMINACIÓN PROGRESIVA, TRANSPORTACIÓN Y ALMACENAMIENTO DE LOS DESECHOS RADIACTIVOS. DICHOS GASTOS SERÁN AMORTIZADOS EN EL PERÍODO DE VIDA ÚTIL REMANENTE DE LA CENTRAL, LA CUAL ES EN PROMEDIO DE 20.5 AÑOS.

EL PASIVO POR DESMANTELAMIENTO DE LA CENTRAL NUCLEOELÉCTRICA DE LAGUNA VERDE AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012 A VALOR PRESENTE ASCIENDE A \$ 3,303,487 Y \$ 3,587,440 RESPECTIVAMENTE.

## BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

SE TIENEN ESTABLECIDOS PLANES DE BENEFICIOS PARA LOS EMPLEADOS RELATIVOS AL TÉRMINO DE LA RELACIÓN LABORAL Y POR RETIRO POR CAUSAS DISTINTAS A REESTRUCTURACIÓN. LOS PLANES DE BENEFICIOS AL RETIRO CONSIDERAN LOS AÑOS DE SERVICIO CUMPLIDOS POR EL EMPLEADO Y SU REMUNERACIÓN A LA FECHA DE RETIRO O JUBILACIÓN. LOS BENEFICIOS DE LOS PLANES DE RETIRO INCLUYEN LA PRIMA DE ANTIGÜEDAD QUE LOS TRABAJADORES TIENEN DERECHO A PERCIBIR AL TERMINAR LA RELACIÓN LABORAL, ASÍ COMO OTROS BENEFICIOS DEFINIDOS.

LAS VALUACIONES ACTUARIALES DE LOS ACTIVOS DEL PLAN Y DEL VALOR PRESENTE DE LA OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS FUERON REALIZADAS POR ACTUARIOS INDEPENDIENTES UTILIZANDO EL MÉTODO DE CRÉDITO UNITARIO PROYECTADO.

### A. LAS HIPÓTESIS ECONÓMICAS EN TÉRMINOS NOMINALES Y REALES UTILIZADAS FUERON:

	2013	2012
TASA DE DESCUENTO	6.30%	6.30%
TASA DE RENDIMIENTO ESPERADO DE LOS ACTIVOS	3.50%	3.50%
TASA DE INCREMENTO DE SALARIOS	3.50%	3.50%

### B. EL COSTO NETO DEL PERÍODO SE INTEGRA COMO SIGUE:

CONCEPTO	2013	2012
COSTO DE SERVICIOS DEL AÑO	\$ 13,828,000	\$ 13,381,000
COSTO FINANCIERO	31,716,000	29,529,000
GANANCIA O PÉRDIDA ACTUARIAL NETA DEL PERIODO	0	5,656,000
AJUSTE POR LIQUIDACIÓN ANTICIPADA DE OBLIGACIONES	5,513,000	6,616,000
COSTO NETO DEL PERÍODO	\$ 51,057,000	\$ 55,182,000

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 26 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

C. EL IMPORTE INCLUIDO COMO PASIVO EN LOS ESTADOS DE POSICIÓN FINANCIERA, EN RELACIÓN CON LA QUE TIENE EL ORGANISMO RESPECTO A SUS PLANES DE BENEFICIOS DEFINIDOS, SE INTEGRA COMO SIGUE:

	2013	2012
OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DEFINIDOS	\$ 484,794,486	\$ 477,026,000
VALOR RAZONABLE DE LOS ACTIVOS DEL PLAN	5,477,210	5,363,000
PASIVO NETO PROYECTADO	\$ 479,317,276	\$ 471,663,000

CONFORME A LA POLÍTICA DESCRITA EN LA NOTA 4-1 LA CANTIDAD DE \$255,285; SE CAPITALIZAN EN LA INVERSIÓN EN OBRAS EN PROCESO.

D. CONCILIACIÓN ENTRE LOS SALDOS INICIALES Y FINALES DEL VALOR PRESENTE DE LA OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS:

CONCEPTO	2013	2012
SALDO INICIAL (NOMINAL)	\$ 477,026,000	\$ 446,865,000
COSTO LABORAL DEL SERVICIO ACTUAL	12,764,250	13,381,000
COSTO FINANCIERO	0	29,859,000
GANANCIAS Y PÉRDIDAS ACTUARIALES	0	8,788,000
BENEFICIOS PAGADOS	(4,995,764)	(21,867,000)
OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DEFINIDOS	\$ 484,794,486	\$ 477,026,000

E. CONCILIACIÓN ENTRE LOS SALDOS INICIALES Y FINALES DEL VALOR RAZONABLE DE LOS ACTIVOS DEL PLAN:

CONCEPTO	2013	2012
SALDO INICIAL (NOMINAL)	\$ 5,363,000	\$ 4,791,000
RENDIMIENTO DE LOS ACTIVOS INCLUIDOS EN EL PLAN	114,210	241,000
BENEFICIOS PAGADOS		
RENDIMIENTOS ESPERADOS	0	331,000
LIQUIDACIONES ANTICIPADAS		
GANANCIA O PÉRDIDA ACTUARIAL AP	0	4,791,000
OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DIFERIDOS	\$ 5,477,210	\$ 5,363,000

F. LOS SUPUESTOS MÁS IMPORTANTES UTILIZADOS EN LA DETERMINACIÓN DEL COSTO NETO DEL PERÍODO DE LOS PLANES SON LOS SIGUIENTES:

	2013	2012
TASA DE DESCUENTO	6.90%	6.90%
TASA DE INCREMENTO SALARIAL	4.40%	4.40%
TASA DE RENDIMIENTO DE LOS ACTIVOS DEL PLAN	3.50%	3.50%

G. PERÍODO DE AMORTIZACIÓN DE LAS PARTIDAS PENDIENTES DE AMORTIZAR PARA EL PLAN DE PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD POR JUBILACIÓN O POR RETIRO SUSTITUTIVO DE JUBILACIÓN:

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 27 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

		AÑOS
BENEFICIOS POR RETIRO:		
PRIMA DE ANTIGÜEDAD	MODIFICACIONES AL PLAN Y CARRERA SALARIAL	2.00
PENSIONES	MODIFICACIONES AL PLAN Y CARRERA SALARIAL	2.00
BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:		
PRIMA DE ANTIGÜEDAD	MODIFICACIONES AL PLAN	2.00
COMPENSACIONES E		
INDEMNIZACIONES	MODIFICACIONES AL PLAN	2.00

## H. CONTRATO COLECTIVO

CON FECHA 18 DE AGOSTO DE 2008 LA CFE Y EL SINDICATO ÚNICO DE TRABAJADORES ELECTRICISTAS DE LA REPÚBLICA MEXICANA (SUTERM) FIRMARON EL CONVENIO CFE SUTERM 20/2008, SOBRE EL RÉGIMEN DE PENSIONES PARA LOS TRABAJADORES QUE INGRESEN AL ORGANISMO CON POSTERIORIDAD A LA FIRMA DEL MISMO.

CON ESTE CONVENIO SE RESUELVE EL PROBLEMA DEL PASIVO LABORAL A LARGO PLAZO, YA QUE REPRESENTABA UN RIESGO PARA LA CFE.

LOS DERECHOS Y PRESTACIONES DEL CONTRATO COLECTIVO DE TRABAJO VIGENTE, SE MANTIENEN SIN CAMBIO ALGUNO.

PARA LOS TRABAJADORES EN ACTIVO Y JUBILADOS, DE CONFIANZA Y SINDICALIZADOS QUE FUERON CONTRATADOS HASTA EL 18 DE AGOSTO DE 2008 SE MANTIENE EL PLAN DE JUBILACIÓN ANTERIOR.

LAS CARACTERÍSTICAS DEL NUEVO ESQUEMA DE JUBILACIONES PARA LOS TRABAJADORES DE NUEVO INGRESO SON:

- SE CREAN CUENTAS INDIVIDUALES DE JUBILACIÓN.
- EL TRABAJADOR APORTA 5% DE SU SALARIO BASE DE COTIZACIÓN Y CFE APORTA UNA VEZ Y MEDIA LO QUE APORTE EL TRABAJADOR (7.5%).
- LAS APORTACIONES SE INCREMENTAN EN LA MISMA PROPORCIÓN HASTA LLEGAR A UN TOTAL DEL 16.7% EN UN PLAZO DE 10 AÑOS, CORRESPONDIÉNDOLE 6.7% AL TRABAJADOR Y EL 10% A CFE.
- ESTOS FONDOS SE MANEJARÁN EN LOS TÉRMINOS QUE ACUERDEN LA CFE Y EL SUTERM, CONFORME A LAS DISPOSICIONES QUE EMITA LA COMISIÓN NACIONAL DEL SISTEMA DE AHORRO PARA EL RETIRO (CON SAR).
- ANTE EL INCREMENTO EN LA EXPECTATIVA DE VIDA, EL TIEMPO DE SERVICIO EN LA EMPRESA PARA LOS NUEVOS TRABAJADORES SE INCREMENTA EN CINCO AÑOS, EXCEPTO PARA LOS DE LÍNEAS VIVAS QUE CONSERVAN EL MISMO NÚMERO DE AÑOS DE SERVICIOS.

## COSTO DE EXPLOTACIÓN

DENTRO DEL COSTOS DE VENTAS EL COSTO DE EXPLOTACIÓN, AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, SE INTEGRA COMO SIGUE:

---

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

PAGINA 28 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

POR FUNCIONES	2013	2012
GENERACIÓN	\$ 48,530,283	\$ 41,833,508
TRANSMISIÓN	1,739,610	1,403,947
CONTROL	802,724	545,824
DISTRIBUCIÓN	5,768,808	4,331,787
COMERCIALIZACIÓN	4,309,209	2,858,413
<b>TOTAL DEL COSTO POR FUNCIÓN</b>	<b>\$ 61,150,633</b>	<b>\$ 50,973,479</b>

POR GRUPO DE GASTOS	2013	2012
REMUNERACIONES Y PRESTACIONES AL PERSONAL	\$ 9,965,652	\$ 9,472,074
ENERGÉTICOS Y FUERZA COMPRADA	43,118,268	36,552,922
MANTENIMIENTO Y SERVICIOS GENERALES POR CONTRATO	2,390,624	1,918,835
MATERIALES DE MANTENIMIENTO Y CONSUMO	2,248,097	2,123,926
IMPUESTOS Y DERECHOS	1,517,170	1,257,070
OTROS GASTOS	1,910,822	(351,348)
<b>TOTAL DEL COSTO POR GRUPO DE GASTOS</b>	<b>\$ 61,150,633</b>	<b>\$ 50,973,479</b>

**IMPUESTO SOBRE LA RENTA (ISR) SOBRE EL REMANENTE DISTRIBUIBLE**

DE ACUERDO A LO ESTABLECIDO EN LA LEY DEL ISR, EL ORGANISMO NO CAUSA ESTE GRAVAMEN; SIN EMBARGO, DEBE RETENER Y ENTERAR EL IMPUESTO, ASÍ COMO EXIGIR LA DOCUMENTACIÓN QUE REÚNA REQUISITOS FISCALES, CUANDO HAGA PAGOS A TERCEROS Y ESTÉN OBLIGADOS A ELLO EN TÉRMINOS DE LA LEY. EL ORGANISMO ESTÁ OBLIGADO AL PAGO DE ESTE IMPUESTO POR EL REMANENTE DISTRIBUIBLE DE LAS PARTIDAS QUE NO REÚNAN DICHS REQUISITOS FISCALES CON FUNDAMENTO EN EL ARTÍCULO 95 ÚLTIMO PÁRRAFO DE LA LEY DEL ISR.

DURANTE LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012, SE CAUSÓ ISR SOBRE EL REMANENTE DISTRIBUIBLE POR \$289,040 Y \$269,591, RESPECTIVAMENTE, MISMOS QUE FUERON DETERMINADOS CON FUNDAMENTO EN LOS ARTÍCULOS 95 ÚLTIMO PÁRRAFO Y 102 DE LA LEY DEL ISR.

EL ORGANISMO NO ES CONTRIBUYENTE DEL IETU DE ACUERDO A LO ESTABLECIDO EN LA FRACCIÓN I DEL ARTÍCULO 4 DE LA LEY DEL IETU.

**TRANSACCIONES CELEBRADAS CON EL GOBIERNO FEDERAL**

LAS TRANSACCIONES CELEBRADAS CON EL GOBIERNO FEDERAL DURANTE LOS EJERCICIOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2013 2012, FUERON LAS SIGUIENTES:

	2013	2012
INSUFICIENCIA TARIFARIA	\$ 27,070,453	\$ 15,244,529
MENOS: APROVECHAMIENTO A CARGO DE CFE		

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

PAGINA 29 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

MEDIANTE LA APLICACIÓN DE UNA TASA DEL 9% SOBRE LOS ACTIVOS FIJOS NETOS EN OPERACIÓN DEL AÑO ANTERIOR	11,270,107	11,194,783
RESULTADO NETO DE LA INSUFICIENCIA Y APROVECHAMIENTO	15,800,346	4,049,746
MENOS: CANCELACIÓN DE LA INSUFICIENCIA NO CUBIERTA POR APROVECHAMIENTO	15,800,346	4,049,746

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DEL 2013 SE DETERMINÓ UN APROVECHAMIENTO DE \$11,270,107 (\$11,194,783 EN MARZO DE 2012), AL CUAL SE LE DISMINUYÓ LA MISMA CANTIDAD POR CONCEPTO DE INSUFICIENCIA TARIFARIA PARA AMBOS AÑOS.

**PÉRDIDA INTEGRAL**

LA PÉRDIDA INTEGRAL AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012, SE INTEGRA COMO SIGUE:

	2013	2012
PÉRDIDA (UTILIDAD), NETA SEGÚN ESTADOS DE RESULTADOS	\$ (7,140,930)	\$ 10,273,875
EFEECTO DEL PERIODO POR INSTRUMENTOS FINANCIEROS REGISTRADOS EN EL PATRIMONIO ACUMULADO	(588,747)	(1,289,955)
OTROS MOVIMIENTOS DEL PATRIMONIO	45,777	(774,403)
	(542,970)	(1,981,457)
<b>PÉRDIDA (UTILIDAD) INTEGRAL</b>	<b>\$ (7,683,900)</b>	<b>\$ 8,209,517</b>

**COMPROMISOS**

**A. CONTRATOS DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL**

A LA FECHA SE TIENEN TRES CONTRATOS DE SUMINISTRO DE GAS:

1.- CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL EN LOS PUNTOS DE ENTREGA PROVENIENTE DE UNA PLANTA DE ALMACENAMIENTO DE GNL Y/O DE GAS NATURAL CONTINENTAL, CON EL PROVEEDOR SEMPRA LNG MARKETING MÉXICO, S. DE R. L. DE C. V.

2.- CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE RECEPCIÓN, ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACIÓN DE GAS NATURAL LICUADO Y ENTREGAS DE GAS NATURAL A LA COMISIÓN PARA LA ZONA DE MANZANILLO, COLIMA, MÉXICO, FIRMADO EL 27 DE MARZO DE 2008 CON TERMINAL KMS DE GNL, S. DE R.L. DE C.V. MIT INVESTMENT MANZANILLO B.V., KOPGAMEX INVESTMENT MANZANILLO B.V, SAM INVESTMENT MANZANILLO B.

3.- CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL EN LOS PUNTOS DE ENTREGA DE LA CCC. ALTAMIRA V Y EL SISTEMA NACIONAL DE GASODUCTOS, PROVENIENTE DE UNA PLANTA DE ALMACENAMIENTO Y REGASIFICACIÓN EN LA ZONA DE ALTAMIRA TAMAULIPAS MÉXICO, CON EL PROVEEDOR GAS DEL LITORAL, S. DE R. L. DE C. V.

DERIVADO DE ALGUNOS EVENTOS DE FUERZA MAYOR, ASÍ COMO RETRASOS Y CANCELACIONES DE BUQUE-TANQUE, GAS DEL LITORAL HA ESTADO INCURRIENDO EN DÉFICIT DE ENTREGA DE GAS EN

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 30 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

PROMEDIO DE 3,878 MMBTU/MES (3500 MMPC/ MES), POR LO QUE LOS CONSUMOS NO COINCIDEN CON LA BASE FIRME.

## B. CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

AL 31 DE MARZO DE 2013 LA CFE TIENE FIRMADOS DIVERSOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA, CUYOS COMPROMISOS DE PAGO INICIARÁN EN LAS FECHAS EN QUE LOS INVERSIONISTAS PRIVADOS TERMINEN LA CONSTRUCCIÓN DE CADA UNO DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN Y LE ENTREGUEN AL ORGANISMO LOS BIENES PARA SU OPERACIÓN. LOS MONTOS ESTIMADOS DE ESTOS CONTRATOS OBRA PÚBLICA FINANCIADA Y LAS FECHAS ESTIMADAS DE TERMINACIÓN DE LA CONSTRUCCIÓN E INICIO DE OPERACIÓN, SON LOS QUE SE MUESTRAN EN EL CUADRO QUE SE INSERTA EN ANEXO IFRSTRIM.

ESTOS PROYECTOS SE REGISTRAN BAJO EL ESQUEMA DE PIDIREGAS Y LA CFE APLICA LA POLÍTICA CONTABLE DESCRITA EN LA NOTA 4-F. PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

## C. FIDEICOMISOS

### 1. ÁMBITO DE ACTUACIÓN.

1.1 CFE PARTICIPA ACTUALMENTE CON EL CARÁCTER DE FIDEICOMITENTE O FIDEICOMISARIO EN 21 (VEINTIÚN) FIDEICOMISOS, DE LOS CUALES 1 (UNO) SE ENCUENTRAN EN VÍAS O EN PROCESO DE EXTINCIÓN.

1.2 DE CONFORMIDAD A SU OBJETO Y CARACTERÍSTICAS OPERATIVAS PUEDEN TIPIFICARSE EN LOS SIGUIENTES GRUPOS:

- A. AHORRO DE ENERGÍA
- B. GASTOS PREVIOS
- C. ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS DE OBRA
- D. FIDEICOMISOS DE PARTICIPACIÓN INDIRECTA

#### A. AHORRO DE ENERGÍA

LOS CONSTITUIDOS PARA LA EJECUCIÓN DE PROGRAMAS DE PROMOCIÓN Y FOMENTO AL AHORRO DE ENERGÍA.

- FIDEICOMISO PARA EL AHORRO DE ENERGÍA (FIDE), CONSTITUIDO EL 14 DE AGOSTO DE 1990
- FIDEICOMISO AISLAMIENTO TÉRMICO DE LA VIVIENDA MEXICALI (FIPATERM), CONSTITUIDO EL 19 DE OCTUBRE DE 1990

EL FIDEICOMISO PARA EL AISLAMIENTO TÉRMICO DE LA VIVIENDA (FIPATERM) TIENE ACTIVOS POR \$1,175,839 Y PASIVOS POR \$ 24,866.

#### B. GASTOS PREVIOS

LOS CONSTITUIDOS PARA EL FINANCIAMIENTO Y LA COBERTURA DE GASTOS PREVIOS A LA EJECUCIÓN DE PROYECTOS, POSTERIORMENTE RECUPERABLES CON CARGO A QUIEN LOS REALICE PARA AJUSTARSE A LA NORMATIVIDAD APLICABLE AL TIPO DE PROYECTO QUE SE TRATE.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 31 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

- EL FIDEICOMISO DE ADMINISTRACIÓN DE GASTOS PREVIOS TIENE ACTIVOS POR \$4,543,292 Y PASIVOS POR \$4,262,345.

- EL FIDEICOMISO DE ADMINISTRACIÓN Y TRASLADO DE DOMINIO 2030 TIENE ACTIVOS POR \$328,724 Y PASIVOS POR \$ 6.

## C. ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS DE OBRA

A PARTIR DE LA DÉCADA DE LOS 90, EL GOBIERNO FEDERAL INSTRUMENTÓ DIVERSOS ESQUEMAS DE TIPO EXTRA-PRESUPUESTAL CON EL PROPÓSITO DE CONTINUAR CON LA INVERSIÓN EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA. LOS ESQUEMAS FUERON DISEÑADOS BAJO DOS MODALIDADES:

- PROYECTOS LLAVE EN MANO (1990)
- PROYECTOS CONSTRUIR, ARRENDAR Y TRANSFERIR (CAT) (1996)

PROYECTOS LLAVE EN MANO.- BAJO ESTE ESQUEMA SE LLEVARON A CABO OBRAS DE PLANTAS PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN, A TRAVÉS DE UN CONTRATO DE FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN Y TRASLADO DE DOMINIO, LIGADO CON UN CONTRATO DE ARRENDAMIENTO. EN ESTA MODALIDAD LA FIDUCIARIA REALIZA LAS SIGUIENTES FUNCIONES:

CONTRATACIÓN DE CRÉDITOS, ADMINISTRACIÓN DEL PATRIMONIO DEL FIDEICOMISO (ACTIVOS), RECEPCIÓN DE LAS RENTAS DE PARTE DE CFE Y TRANSFERIR DE MANERA GRATUITA EL ACTIVO A CFE UNA VEZ CUBIERTAS DICHAS RENTAS EN CANTIDAD SUFICIENTE PARA PAGAR LOS CRÉDITOS CONTRATADOS.

LA CFE PARTICIPA EN EL PAGO DE LAS RENTAS AL FIDUCIARIO CON BASE EN LOS CRÉDITOS CONTRATADOS POR EL FIDEICOMISO, INSTRUYENDO AL FIDUCIARIO PARA EL PAGO A CONTRATISTAS, RECIBIENDO A CAMBIO FACTURAS APROBADAS POR EL ÁREA DE CONSTRUCCIÓN, PAGO DE IMPUESTOS Y OTROS CARGOS, INCLUIDOS LOS HONORARIOS FIDUCIARIOS.

ESTOS FIDEICOMISOS DE ADMINISTRACIÓN Y TRASLADO DE DOMINIO SE LLEVARON A CABO CON APEGO A LOS "LINEAMIENTOS PARA LA REALIZACIÓN DE PROYECTOS TERMOELÉCTRICOS CON RECURSOS EXTRA-PRESUPUESTALES", ASÍ COMO LOS "LINEAMIENTOS PARA LA REALIZACIÓN DE PROYECTOS DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES CON RECURSOS EXTRA-PRESUPUESTALES" EMITIDOS POR LA SECRETARÍA DE LA FUNCIÓN PÚBLICA (ANTES SECRETARÍA DE CONTRALORÍA Y DESARROLLO ADMINISTRATIVO).

EL FIDEICOMISO TOPOLOBAMPO II (ELECTROLYSER, S. A. DE C. V.), HA CONCLUIDO CON SU COMPROMISO DE PAGO, POR LO QUE SOLO SE ENCUENTRA EN PROCESO DE EXTINCIÓN.

FIDEICOMISO	PARTICIPACIÓN DE CFE	FIDUCIARIO
**TOPOLOBAMPO II (ELECTROLYSER, S.A. DE C.V.) CONSTITUIDO EL 14 DE NOV DE 1991	FIDEICOMITENTE BUFETE INDUSTRIAL CONSTRUCCIONES, S.A. DE C.V., RESPECTO DE SU APORTACIÓN AL FIDEICOMISO	FIDEICOMISARIO EN PRIMER LIGAR: ELECTROLYSER, S.A. DE C.V., RESPECTO DE SU APORTACIÓN Y EN SEGUNTO LUGAR: CFE
		SANTANDER, S.A.

PROYECTOS CONSTRUIR, ARRENDAR Y TRANSFERIR (CAT).- EN EL AÑO DE 1996 INICIÓ LA ETAPA DE TRANSICIÓN PARA LLEVAR A CABO LOS FIDEICOMISOS DENOMINADOS CAT, EN LOS CUALES EL

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 32 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

FIDUCIARIO ADMINISTRA EL PATRIMONIO (ACTIVOS) Y LO TRANSFIERE A CFE UNA VEZ CUBIERTAS LAS RENTAS. LOS CRÉDITOS SON CONTRATADOS DIRECTAMENTE CON UN CONSORCIO QUE ES UNA SOCIEDAD DE PROPÓSITO ESPECÍFICO, EXISTIENDO PARA ESTOS EFECTOS UN CONTRATO DE FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN Y TRASLADO DE DOMINIO.

LA CFE EN ESTE TIPO DE FIDEICOMISOS PARTICIPA EN LA REALIZACIÓN DEL PAGO DE RENTAS CON BASE EN LAS TABLAS DE AMORTIZACIÓN TRIMESTRALES PRESENTADAS POR LOS CONSORCIOS EN SUS OFERTAS. LA MAYORÍA DE ESTAS TABLAS INCLUYEN CUARENTA PAGOS TRIMESTRALES. LOS PROYECTOS QUE SE LLEVARON A CABO BAJO ESTA MODALIDAD Y SE ENCUENTRAN VIGENTES SON LOS SIGUIENTES:

- C. G. CERRO PRIETO IV, CONSTITUIDO EL 28 DE NOVIEMBRE DE 1997
- C.C.C. MONTERREY II, CONSTITUIDO EL 17 DE OCTUBRE DE 1997
- C.C.C. CHIHUAHUA, CONS-TITUIDO EL 8 DE DICIEMBRE DE 1997
- C.C.C. ROSARITO III (8 Y 9), CONSTITUIDO EL 22 DE AGOSTO DE 1997
- C.T. SAMALAYUCA II, CONS-TITUIDO EL 2 DE MAYO DE 1996
- SE 212 SUBESTACIONES SF6 POTENCIA, CONSTITUIDO EL 21 DE AGOSTO DE 1997
- SE 213 SUBESTACIONES, CONSTITUIDO EL 25 DE AGOSTO DE 1997
- LT 215 ALSTOM CEGICA, CONSTITUIDO EL 5 DE DICIEMBRE DE 1997
- SE 218 NOROESTE, CONS-TITUIDO EL 5 DE DICIEMBRE DE 1997
- SE 221 OCCIDENTAL, CONS-TITUIDO EL 7 DE NOVIEMBRE DE 1997

AL 31 DE MARZO DE 2013, CFE TIENE PASIVOS POR \$6,644,644 Y ACTIVOS FIJOS POR \$18,523,585 CORRESPONDIENTE A LOS CAT DE LOS FIDEICOMISOS ANTES MENCIONADOS.

TERMINAL DE CARBÓN DE CT PRESIDENTE PLUTARCO ELÍAS CALLES

FIDEICOMISO	PARTICIPACIÓN DE CFE		FIDUCIARIO
	FIDEICOMITENTE	FIDEICOMISARIO	
TERMINAL DE CARBÓN CT PRESIDENTE PLUTARCO ELÍAS CALLES (PETACALCO), CONSTITUIDO RL 22 DE NOV DE 1996	TECHINT, S.A., GRUPO GRUPO MEXICANO DE DESARROLLO, S.A. DE C.V. Y TECHINTCOMPAGNIA TÉCNICA INTERNAZIONALE S.P.A.	EN PRIMER LIGAR: CARBONAS, S.A. DE C.V. EN SEGUNDO LUGAR: CFE	BANCO NACIONAL DE MÉXICO, S.A. (BANAMEX)

EN 1996 SE CELEBRÓ UN CONTRATO DE FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN, GARANTÍA Y TRASLADO DE DOMINIO NÚMERO 968001, EL CUAL ENTRE SUS FINES ESTABLECIÓ QUE EL FIDUCIARIO CELEBRARÁ CON CFE EL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS.

CON LA ENTRADA EN VIGOR DEL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE MANEJO DE CARBÓN, ENTRE CFE Y BANCO NACIONAL DE MÉXICO, S.A. (BANAMEX) COMO FIDUCIARIA DEL FIDEICOMISO PETACALCO, INTEGRADO POR LAS EMPRESAS TECHINT COMPAGNIA TECNICA INTERNAZIONALE S.P.A., GRUPO MEXICANO DE DESARROLLO, S. A. DE C. V. Y TECHINT, S. A., SUSCRITO EL 22 DE NOVIEMBRE DE 1996, CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA CLÁUSULA 8.1, LA COMISIÓN PAGA AL PRESTADOR LOS IMPORTES DE LAS FACTURAS RELACIONADAS CON EL CARGO FIJO POR CAPACIDAD.

INSTALACIÓN

CARBÓN PETACALCO

REGISTRO CONTABLE DE CARGO FIJO  
POR CAPACIDAD DE ENE-MZO 2013

\$ 89,763

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 33 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

## D. FIDEICOMISOS DE PARTICIPACIÓN INDIRECTA

ADICIONALMENTE MANTIENE RELACIÓN INDIRECTA POR NO SER FIDEICOMITENTE, PERO CON PARTICIPACIÓN EN CALIDAD DE ACREDITADO, CON CINCO FIDEICOMISOS DE GARANTÍA Y PAGO DE FINANCIAMIENTO, CONSTITUIDOS POR INSTITUCIONES FINANCIERAS COMO FIDEICOMITENTE Y FIDEICOMISARIOS PARA LA EMISIÓN DE VALORES VINCULADOS A CRÉDITOS OTORGADOS A CFE. LA PROPIA CFE ESTÁ NOMINADA COMO FIDEICOMISARIA EN SEGUNDO LUGAR, POR LA EVENTUALIDAD ESPECÍFICA DE QUE ADQUIERA ALGUNOS DE LOS CERTIFICADOS EMITIDOS, Y MANTIENE REPRESENTACIÓN EN SUS COMITÉS TÉCNICOS DE CONFORMIDAD CON LAS DISPOSICIONES CONTRACTUALES (VER NOTA 11-D).

CFE ESTÁ OBLIGADA A CUBRIR AL FIDEICOMISO EN LOS TÉRMINOS DEL "CONTRATO DE INDEMNIZACIÓN" QUE FORMA PARTE DEL CONTRATO DE FIDEICOMISO, LOS GASTOS EN QUE ÉSTOS INCURRAN POR LA EMISIÓN DE VALORES Y SU ADMINISTRACIÓN.

- FIDEICOMISO N° 161, CONSTITUIDO EL 2 DE OCTUBRE DE 2003
- FIDEICOMISO N° 194, CONSTITUIDO EL 3 DE MAYO DE 2004
- FIDEICOMISO N° 290, CONSTITUIDO EL 7 DE ABRIL DE 2006
- FIDEICOMISO N° 232246, CONSTITUIDO EL 3 DE NOVIEMBRE DE 2006
- FIDEICOMISO N° 411, CONSTITUIDO EL 6 DE AGOSTO DE 2009

AL 31 DE MARZO DE 2013, EXISTEN FONDOS POR DISPONER EN LOS FIDEICOMISOS NO. 232246 Y NO. 411 POR \$ 130,140.

### 2. NATURALEZA JURÍDICA.

2.1 DE CONFORMIDAD CON LA LEY ORGÁNICA DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL, NINGUNO DE LOS FIDEICOMISOS SE CONSIDERAN COMO FIDEICOMISOS PÚBLICOS CON LA CALIDAD DE "ENTIDAD", EN VIRTUD DE:

A. EN 14 DE ELLOS, CFE NO TIENE EL CARÁCTER DE FIDEICOMITENTE EN SU CONSTITUCIÓN.

B. LOS 7 RESTANTES NO CUENTAN CON ESTRUCTURA ORGÁNICA ANÁLOGA A LA DE LAS ENTIDADES PARAESTATALES QUE LOS CONFORMEN COMO "ENTIDADES" EN LOS TÉRMINOS DE LA LEY.

2.2 LA SHCP HA MANTENIDO EN REGISTRO PARA EFECTOS DE LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, ÚNICAMENTE PARA EL CASO DE 7 (SIETE) DE ELLOS, POR LA ASIGNACIÓN DE RECURSOS FEDERALES, O LA APORTACIÓN DEL USUFRUCTO DE TERRENOS PROPIEDAD DE CFE DONDE SE CONSTRUIRÁN LAS OBRAS.

### REGISTRO DE FIDEICOMISOS ANTE SHCP

NO.	FIDEICOMISOS	REGISTRO
1	FIDEICOMISO AISLAMIENTO TÉRMICO DE LA VIVIENDA MEXICALI, FIPATERM	700018TOQ058
2	FIDEICOMISO DE GASTOS PREVIOS	200318TOQ01345
3	FIDEICOMISO DE ADMÓN. Y TRASLADO DE DOMINIO 2030	200318TOQ01050
4	FIDEICOMISO PARA EL AHORRO DE ENERGÍA (FIDE)	700018TOQ149
5	C. C.C. CHIHUAHUA	199818TOQ00857
6	C. T. MONTERREY II	199818TOQ00850
7	C. G. CERRO PRIETO IV	199818TOQ00860

EN EL ANEXO IFRSTRIM SE PROPORCIONA MAYOR DETALLE DE LOS FIDEICOMISOS DE CFE.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 34 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

## INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA

CONFORME AL ARTÍCULO 4 DE LA LEY DE INGRESOS PARA EL EJERCICIO FISCAL DE 2012, LOS INGRESOS ANUALES QUE GENEREN LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA DURANTE LA VIGENCIA DE SU FINANCIAMIENTO, SÓLO PODRÁN DESTINARSE AL PAGO DE CADA AÑO DE LAS OBLIGACIONES ATRIBUIBLES AL PROPIO PROYECTO, INCLUYENDO TODOS SUS GASTOS DE OPERACIÓN, MANTENIMIENTO Y DEMÁS GASTOS ASOCIADOS, EN LOS TÉRMINOS DEL PRESUPUESTO DE EGRESOS DE LA FEDERACIÓN.

EL FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN SE MUESTRA EN EL ARCHIVO IFRSTRIM.

## INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

AL 31 DE MARZO DE 2013, LA CFE CUENTA CON UNA RED NACIONAL DE FIBRA ÓPTICA DE 38,781.54 KILÓMETROS QUE SE DIVIDEN EN RED INTERNODAL: 36,349.85 KILÓMETROS Y RED DE ACCESO Y ACCESO LOCAL; 2,452.19 KM., DESARROLLADA PARA INCREMENTAR LA SEGURIDAD Y CONFIABILIDAD DEL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL, Y QUE PERMITIRÁ INSTRUMENTAR UNA SOLUCIÓN DE LARGO PLAZO PARA LAS COMUNICACIONES TÉCNICO-ADMINISTRATIVAS DE VOZ, DATOS, VIDEO, ENTRE OTRAS; SUSTITUYENDO PAULATINAMENTE LOS SERVICIOS DE TELECOMUNICACIONES QUE ACTUALMENTE SON PRESTADOS POR TERCEROS.

CON EL PROPÓSITO DE MAXIMIZAR LA UTILIZACIÓN DE DICHA RED DE FIBRA ÓPTICA, Y DADO QUE ÉSTA CUENTA CON LA CAPACIDAD DE OFRECER SERVICIOS A TERCEROS, LA CFE SOLICITÓ Y OBTUVO EL DÍA 10 DE NOVIEMBRE DE 2006 DE PARTE DE LA SECRETARÍA DE COMUNICACIONES Y TRANSPORTES (SCT), UN TÍTULO DE "CONCESIÓN DE RED PÚBLICA DE TELECOMUNICACIONES PARA LA PRESTACIÓN DE LOS SERVICIOS DE PROVISIÓN Y ARRENDAMIENTO DE CAPACIDAD DE LA RED Y LA COMERCIALIZACIÓN DE LA CAPACIDAD ADQUIRIDA, RESPECTO DE REDES DE OTROS CONCESIONARIOS, ORIGINALMENTE EN 71 POBLACIONES DEL PAÍS", LOS CUALES SE HAN INCREMENTADO A NIVEL NACIONAL CON UNA VIGENCIA INICIAL DE 15 AÑOS PRORROGABLES.

ESTA RED, INDISPENSABLE PARA LA OPERACIÓN DE CFE, SE CONVIERTE EN UN COMPLEMENTO IMPORTANTE DE LA RED DE TELECOMUNICACIONES DE TODO EL PAÍS, POR LO QUE CON FECHA 28 DE MARZO DE 2006 SE PUBLICÓ EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN EL ACUERDO NO. 33/2006 EMITIDO POR LA JUNTA DE GOBIERNO DE CFE DE FECHA 28 DE FEBRERO DE 2006, MEDIANTE EL CUAL SE REFORMAN DIFERENTES NUMERALES DEL ESTATUTO ORGÁNICO DE CFE, PARA MODIFICAR EL OBJETO CON LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE TELECOMUNICACIONES EN TÉRMINOS DE LA LEY FEDERAL DE TELECOMUNICACIONES.

A EFECTO DE LOGRAR UNA ADECUADA OPERACIÓN DE LA RED, TANTO PARA PROPÓSITOS INTERNOS COMO PARA EL USO POR TERCEROS, LA JUNTA DE GOBIERNO DE CFE HA AUTORIZADO LA MODIFICACIÓN DE LA ESTRUCTURA ORGÁNICA CREANDO DOS COORDINACIONES: LA PRIMERA, LA COORDINACIÓN DE FIBRA ÓPTICA, DEDICADA A LA OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LA RED DE FIBRA ÓPTICA; Y LA SEGUNDA, LA COORDINACIÓN DE CFE TELECOM, CON FUNCIONES RELACIONADAS CON LA COMERCIALIZACIÓN DE LOS SERVICIOS AUTORIZADOS EN EL TÍTULO DE CONCESIÓN.

HASTA EL MES DE MARZO DE 2013, SE HAN FIRMADO 149 CONTRATOS CON 96 CLIENTES DE LOS SEGMENTOS, INDUSTRIAL, EMPRESARIAL Y GOBIERNO, CLIENTES QUE SE ENLISTAN A CONTINUACIÓN:

NO. CLIENTES

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 35 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

- 
1. PETRÓLEOS MEXICANOS (PEMEX)
  2. SECRETARÍA DE COMUNICACIONES Y TRANSPORTES (SCT)
  3. TRIBUNAL ELECTORAL DEL PODER JUDICIAL DE LA FEDERACIÓN (TRIFE)
  4. COMISIÓN NACIONAL PARA EL DESARROLLO DE LOS PUEBLOS INDÍGENAS (CDI)
  5. PEGASO PCS, S. A. DE C. V.
  6. PROTEL I-NEXT, S. A. DE C. V.
  7. MARCATELCOM, S. A. DE C. V.
  8. TELEVISIÓN INTERNACIONAL, S. A. DE C. V.
  9. TOTAL PLAY S.A. DE C.V., ANTES IUSATEL, S. A. DE C. V.
  10. AXTEL, S.A.B. DE C. V.
  11. G.TELCOMUNICACIÓN S.A.P.I., ANTES B.TEL, S. A. DE C. V.
  12. COMPAÑÍA HIDROELÉCTRICA LA YESCA, S. A. DE C. V.
  13. CEMENTOS MOCTEZUMA, S. A. DE C. V.
  14. CABLE VISIÓN REGIONAL, S. A. DE C. V.
  15. ECONO CABLE, S. A. DE C. V.
  16. TV OJO CALIENTE, S. A. DE C. V.
  17. INDUSTRIALES PEÑALES, S. A. DE C. V.
  18. COMPAÑÍA MINERA LA PARREÑA, S. A. DE C. V.
  19. XC NETWORKS, S. A. DE C. V.
  20. CABLEMAS TELECOMUNICACIONES, S. A. DE C. V.
  21. UNIVERSIDAD AUTÓNOMA DE COAHUILA
  22. MEGACABLE, S.A. DE C.V.
  23. OPERBES, S. A. DE C. V.
  24. ICA INFRAESTRUCTURA, S. A. DE C. V.
  25. CABLEVISIÓN RED, S. A. DE C. V.
  26. COMISIÓN ESTATAL DE ENERGÍA DE BAJA CALIFORNIA
  27. MÉXICO RED DE TELECOMUNICACIONES, S. DE R. L. DE C. V.
  28. SECRETARÍA DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES
  29. JOSÉ GUADALUPE MANUEL TREJO GARCÍA
  30. MINERA PEÑASQUITO, S. A. DE C. V.
  31. COMISIÓN NACIONAL FORESTAL
  32. SOCIEDAD DE LA INFORMACIÓN Y EL CONOCIMIENTO (SCT)
  33. RADIOMÓVIL DIPSA, S. A. DE C. V.
  34. MINERA MAPLE, S. A. DE C. V.
  35. SECRETARÍA DE ECONOMÍA
  36. FONDO DE INFORMACIÓN Y DOCUMENTACIÓN PARA LA INDUSTRIA INFOTEC
  37. INSTITUTO NACIONAL DE INVESTIGACIONES NUCLEARES
  38. TELEVISIÓN POR CABLE DEL NORTE DE SONORA, S. A. DE C. V.
  39. SERVICIOS ADMINISTRATIVOS CIT, S. C.
  40. NACIONAL FINANCIERA, S. N. C.
  41. ALESTRA, S. DE R. L. DE C. V.
  42. GRUPO DE TELECOMUNICACIONES MEXICANAS, S. A. DE C. V. (GTM)
  43. TV DE URUAPAN, S. A.
  44. CENTRO DE CONTACTO AVANZADO, S. A. DE C. V.
  45. COMPAÑÍA DE GENERACIÓN VALLADOLID, S.A. DE C.V.
  46. FIDEICOMISO PARA EL AHORRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA
  47. KBEST TECHNOLOGIES DE MÉXICO, S.A. DE C.V.
  48. MICRO ENLACE DE MÉXICO S. DE R. L. DE C. V.
  49. DESARROLLOS MINEROS DE SAN LUIS, S.A. DE C.V.
  50. SAGARPA
  51. PRODUCTORA NACIONAL DE BIOLÓGICOS VETERINARIOS
  52. INSTITUTO NACIONAL DE LAS MUJERES
  53. SPACENET COMINICATIONS SERVICES DE MÉXICO, S.A. DE C.V.
  54. MINERA TIZAPA S.A, DE C.V.
  55. FUERZA EÓLICA DEL ISTMO, S. A. DE C. V
  56. REPOTENCIACIÓN CT MANZANILLO, S.A. DE C. V.
-

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 36 / 38

CONSOLIDADO

Impresión Final

- 
57. COMPAÑÍA DE ENERGÍA MEXICANA, S. A. DE C. V.
  58. COMPAÑÍA DE ENERGÍAS AMBIENTALES DE OAXACA, S.A. DE C.V.
  59. MODA EN DISTRIBUCIÓN, S. A. DE C. V.
  60. PRODUCTORA VIRTUAL ACADÉMICA, S.A. DE C.V.
  61. SISTEMAS DE TELEVISIÓN POR CABLE DE MICHOACÁN, S.A. DE C.V.
  62. GENY MARGARITA MOGUEL REJÓN
  63. COMPAÑÍA MEXICANA DE GERENCIA Y OPERACIÓN, S.A. DE C.V.
  64. INSTITUTO ESTATAL DE EDUCACIÓN PÚBLICA DE OAXACA
  65. MEGACABLE COMUNICACIONES DE MÉXICO, S.A. DE C.V.
  66. TELECOMUNICACIONES BRIHMCA, S.A. DE C.V.
  67. SERGIO PELAYO LÓPEZ
  68. CONSTRUCTORA INDUSTRIAL DE MONCLOVA, S.A. DE C.V.
  69. MAYA CABLE DE CARRILLO PUERTO, S.A. DE C.V.
  70. INSTITUTO TECNOLÓGICO Y DE ESTUDIOS SUPERIORES DE MONTERREY, S.A. DE C.V.
  71. BANCO NACIONAL DE OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS, SOCIEDAD NACIONAL DE CRÉDITO.
  72. SUPREMA CORTE DE JUSTICIA DE LA NACIÓN
  73. CENTRO DE INVESTIGACIÓN EN MATEMÁTICAS, A.C.
  74. DESARROLLOS EÓLICOS MEXICANOS DE OAXACA 1, S.A. DE C.V.
  75. NGN, S.A. DE C.V.
  76. INSTITUTO NACIONAL DE PSIQUIATRÍA RAMÓN DE LA FUENTE MUÑIZ
  77. MAXCOM TELECOMUNICACIONES, S.A.B. DE C.V.
  78. UNIVERSIDAD AUTÓNOMA DE GUERRERO
  79. COMISIÓN NACIONAL DEL AGUA
  80. STIPA NAYAA, S.A. DE C.V.
  81. COMISIÓN FEDERAL DE TELECOMUNICACIONES
  82. TRIBUNAL SUPERIOR AGRARIO
  83. CLEARCOM COMUNICACIONES, S.A. DE C.V.
  84. GOBIERNO DEL ESTADO DE TLAXCALA
  85. SABBIA TELECOMM, S.A. DE C.V.
  86. MINERA DEL NORTE, S.A. DE C.V.
  87. IVONNE JAQUELINE YERBES SALAZAR
  88. EOLIATEC DEL ISTMO, S.A.P.I DE C.V.
  89. IMPACTO TELECOMUNICACIONES, S.A. DE C.V.
  90. ELÓICA ZOPILOAPAN, S.A. DE C.V.
  91. CONVERGÍA DE MÉXICO, S.A. DE C.V.
  92. JOAQUIN LEON PEREZ
  93. DATAMAX, S.R.L. DE C.V.
  94. U RED TECNOLOGÍAS DE INFORMACIÓN, S.A.P.I. DE C.V.
  95. NEXTIRAONE MÉXICO, S.A. DE C.V.
  96. INSTITUTO TECNOLÓGICO SUPERIOR DE CALKINÍ EN EL ESTADO DE CAMPECHE

EL SEGMENTO CFE TELECOM QUE SE DESCRIBE, INCLUYE INGRESOS PRINCIPALMENTE POR LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE PROVISIÓN Y ARRENDAMIENTO DE LA CAPACIDAD DE LA RED Y COMERCIALIZACIÓN DE LA CAPACIDAD ADQUIRIDA, RESPECTO DE OTROS CONCESIONARIOS A NIVEL NACIONAL CON INFRAESTRUCTURA PROPIA Y/O ARRENDADA, ASÍ COMO INGRESOS OBTENIDOS POR ADECUACIONES Y SUS COSTOS INCURRIDOS EN CADA RUBRO

LA CONCESIÓN OTORGADA POR LA SECRETARÍA DE COMUNICACIONES Y TRANSPORTES (SCT), ES PARA INSTALAR, OPERAR Y EXPLOTAR UNA RED PÚBLICA DE COMUNICACIONES, QUE OTORGA EL GOBIERNO FEDERAL POR CONDUCTO DE LA SCT A FAVOR DE LA CFE.

A. INFORMACIÓN POR SEGMENTO OPERATIVO:

---

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

PAGINA 37 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

AL 31 DE MARZO DE 2013

CONCEPTO	ENERGIA	CFE TELECOM	TOTAL
INGRESOS	\$ 72,481,098	\$ 215,229	\$ 72,696,327
DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN	9,029,652	255	9,029,907
(UTILIDAD) COSTO FINANCIERO	(4,041,116)	346	(4,040,770)
UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	(11,487,735)	177,292	(11,310,443)
INVERSIÓN EN ACTIVOS PRODUCTIVOS	811,132,779	19,416	811,152,195
ACTIVOS TOTALES	985,426,222	295,321	985,721,543

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012

CONCEPTO	ENERGIA	CFE TELECOM	TOTAL
INGRESOS	\$ 74,332,478	\$ 185,805	\$ 74,518,283
DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN	8,888,014	360	8,888,374
(UTILIDAD) COSTO FINANCIERO	(8,977,721)	(10)	(8,977,731)
UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	1,197,845	158,904	1,356,749
INVERSIÓN EN ACTIVOS PRODUCTIVOS	813,383,078	19,670	813,402,748
ACTIVOS TOTALES	989,778,843	145,294	989,924,137

**B. PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO EN PROCESO OPERATIVO**

FORMANDO PARTE DEL RUBRO PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO SE INCLUYEN LAS PLANTAS, INSTALACIONES Y EQUIPO EN OPERACIÓN CUYO SALDO NETO SE INTEGRA ES COMO SIGUE:

**C. INGRESOS POR DIVISIÓN (ZONA GEOGRÁFICA)**

	2013	2012
BAJA CALIFORNIA	\$ 3,357,301	\$ 3,510,120
NOROESTE	4,287,334	4,260,366
NORTE	4,883,679	4,800,342
GOLFO NORTE	9,624,376	10,451,326
CENTRO OCCIDENTE	3,224,919	3,093,797
CENTRO SUR	2,995,296	3,102,928
ORIENTE	3,765,563	3,966,416
SURESTE	3,143,287	3,148,048
BAJÍO	7,477,311	7,462,107
GOLFO CENTRO	3,283,970	3,427,485
CENTRO ORIENTE	4,473,609	4,622,824
PENINSULAR	3,142,791	3,142,813
JALISCO	4,779,550	4,903,116
ZONA CENTRAL DEL PAÍS	12,605,804	12,771,306
SUBTOTAL VENTAS AL DETALLE	71,044,790	72,662,994
EN BLOQUE PARA REVENTA	236,353	348,310
OTROS PROGRAMAS:		
CONSUMOS EN PROCESO DE FACTURACIÓN	0	0
USOS ILÍCITOS	261,248	321,274
POR FALLA DE MEDICIÓN	195,639	336,235
POR ERROR DE FACTURACIÓN	259,505	387,576
	716,392	1,045,085
OTROS PRODUCTOS DE EXPLOTACIÓN	698,792	461,894
TOTAL PRODUCTOS DE EXPLOTACIÓN	\$ 72,696,327	\$ 74,518,283

**D. INGRESOS POR GRUPOS HOMOGÉNEOS DE CLIENTES**

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 38 / 38

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

VENTAS AL DETALLE	2013	2012
SERVICIO DOMÉSTICO	\$ 13,610,313	\$ 14,229,407
SERVICIO COMERCIAL	9,035,544	9,079,367
SERVICIO PARA ALUMBRADO PÚBLICO	4,536,985	4,000,155
SERVICIO AGRÍCOLA	1,382,833	1,185,768
SERVICIO INDUSTRIAL	42,479,118	44,168,297
<b>TOTAL VENTAS AL DETALLE</b>	<b>71,044,793</b>	<b>72,662,994</b>
 EN BLOQUE PARA REVENTA	 236,353	 348,310
 OTROS PROGRAMAS:		
CONSUMO EN PROCESO DE FACTURACIÓN	0	0
USOS ILÍCITOS	261,248	321,274
POR FALLA DE MEDICIÓN	195,639	336,235
POR ERROR DE FACTURACIÓN	259,505	387,576
SUMA	716,392	1,045,085
 OTROS PRODUCTOS DE EXPLOTACIÓN	 698,789	 461,894
<b>TOTAL PRODUCTOS DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>\$ 72,696,327</b>	<b>\$ 74,518,283</b>

EL SEGMENTO "SERVICIOS DE ENERGÍA ELÉCTRICA" INCLUYE PRINCIPALMENTE LA VENTA DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA, QUE CONSISTE EN: GENERAR, CONDUCIR, TRANSFORMAR, DISTRIBUIR Y ABASTECER DE ENERGÍA ELÉCTRICA A TODOS LOS USUARIOS DEL PAÍS, ASÍ COMO PLANEAR Y REALIZAR TODAS LAS OBRAS, INSTALACIONES Y TRABAJOS QUE REQUIERA EL SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL EN MATERIA DE PLANEACIÓN, EJECUCIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO, CON LA PARTICIPACIÓN QUE A LOS PRODUCTORES INDEPENDIENTES DE ENERGÍA LES CORRESPONDA, EN LOS TÉRMINOS DE LA LEY DEL SERVICIO PÚBLICO DE ENERGÍA ELÉCTRICA Y SU REGLAMENTO.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

**INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS  
CONJUNTOS  
(MILES DE PESOS)**

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TENENCIA	MONTO TOTAL	
				COSTO DE ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
		0	0	0	0
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				0	0

**OBSERVACIONES**

NO APLICA. CFE NO MANTIENE INVERSIONES EN ASOCIADAS NI NEGOCIOS CONJUNTOS

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>BANCARIOS</b>																
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																
12/1351 EXPORT DEVELOPMENT C	SI	12/10/2010	18/11/2020	TIIE 28 + 1.85	248,300	0	248,300	248,300	248,300	993,200						
12/501 ICO	SI	18/12/2006	03/01/2022	TIIE 91 + 0.25	39,273	39,273	78,547	78,547	78,547	392,735						
12/2001 Export Development C	SI	19/10/2012	19/04/2023	TIIE 28 + 1.85	11,508	0	23,016	23,016	23,016	149,601						
12/1201 JBIC/BANK TOKYO/SUMI	SI	19/03/2010	19/03/2020	FIJA CIRR+1.02							168,693	168,693	337,387	337,387	337,387	1,012,160
12/350 BNP	SI	31/01/2005	13/02/2017	CIRR FIJA 4.75							13,349	13,349	26,698	26,698	26,698	13,349
12/33 DEUSCHE BANK 1	SI	08/09/2003	18/06/2015	CIRR FIJA 4.34							58,553	0	58,553	58,553	0	0
12/101 HSBC	SI	10/07/2002	01/06/2016	6.44							39,465	0	39,465	39,465	19,733	0
12/2002 Santander 8	SI	30/11/2012	30/05/2023	LIBOR 6 + 2.5							261,987	0	523,975	523,975	523,975	3,405,837
12/2003 Agence Francaise Dev	SI	04/10/2012	15/04/2032	LIBOR 6 + 2.21							0	0	26,515	53,030	53,030	821,959
12/1553 SANTANDER 3	SI	30/08/2010	19/03/2029	FIJA CIRR+1.02							168,767	168,767	337,534	337,534	337,534	4,128,848
11/55 UBS, A.G. (CHF)	SI	12/12/1985	31/07/2017	SERD							180,607	46,619	208,135	108,472	48,468	7,687
11/87 BAYERISCHE LANDESBANK	SI	02/04/1996	01/07/2014	CIRR							226,591	0	113,295	0	0	0
11/1006 BNP PARIBAS No. 1 (C	SI	20/09/2000	01/05/2014	LIBOR 6M + 1.0							15,195	0	0	0	0	0
11/62 BILBAO VIZCAYA No. 2 (	SI	10/07/2002	31/12/2017	CIRR							16,906	12,651	24,537	14,046	4,009	619
11/68 BNP PARIBAS No. 1 (EUR	SI	24/03/1995	01/05/2016	EURIBOR 6M + 1.							97,694	6,381	49,684	43,303	9,731	0
11/72 NATEXIS	SI	20/09/2000	01/03/2015	2.00							7,510	0	7,510	7,510	8,223	31,667
11/700 BANCO SANTANDER CENTR	SI	17/04/1989	17/04/2019	EURIBOR 6M + 0.							46,468	14,055	38,376	18,757	0	0
11/52 EXIMBANK JAPON No. 10	SI	31/08/2005	31/08/2015	CIRR							87,973	0	82,445	64,896	0	0
11/1406 JAPAN BANK FOR INTER	SI	17/12/2001	04/07/2015	CIRR							191,419	0	181,314	123,577	69,626	94,570
11/1506 SKANDINAVISKA ENSKIL	SI	18/11/2009	18/04/2017	CIRR							5,094	2,133	7,227	5,094	0	0
11/53 SKANDINAVISKA ENSKILDA	SI	03/03/1992	07/10/2014	CIRR							1,538	0	1,538	1,538	0	0
11/54 UBS, A.G. (USD)	SI	29/09/2002	30/12/2015	SERD							2,515	1,414	3,139	1,147	0	0
11/61 BILBAO VIZCAYA No. 2 (	SI	27/09/1989	27/12/2015	CIRR							33,783	13,272	37,293	30,586	4,973	64
11/69 BNP PARIBAS No. 1 (USD	SI	12/12/1985	31/07/2017	LIBOR 6M +1.2							20,667	0	18,985	13,408	3,915	0
11/74 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	20/09/2000	01/03/2017	1.25							5,708	0	5,708	5,708	5,708	25,686
11/75 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	16/04/2003	15/04/2020	1.25							122,606	0	122,606	122,606	122,606	551,729
11/76 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	30/05/1991	21/06/2021	1.25							4,496	4,496	8,991	8,991	8,991	40,460
11/77 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	30/05/1991	21/06/2021	1.25							12,172	12,172	24,344	24,344	24,344	121,720
11/78 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	30/05/1991	21/06/2021	1.25							1,825	1,825	3,650	3,650	3,650	18,248
11/79 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	28/02/1991	26/07/2021	1.25							897	897	1,794	1,794	1,794	8,970
11/80 INSTITUTO DE CREDITO O	SI	10/01/1992	28/03/2022	1.25							2,853	2,853	5,706	5,706	5,706	34,235
11/83 E. D. C. No. 14	SI	06/02/1992	28/03/2017	LIBOR 6M+0.5							18,957	3,111	11,863	1,633	0	0
11/88 BAYERISCHE LANDESBANK	SI	12/11/1992	02/02/2015	LIBOR 6M +0.340							34,157	0	17,079	0	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
11/92 SOCIETE GENERALE No. 1	SI	27/02/2003	01/06/2012	LIBOR 6M 0.10							7,447	0	0	0	0	0
11/96 STANDARD CHARTERED No.	SI	02/04/1996	01/07/2014	LIBOR 6M + 0.50							106,748	0	53,374	0	0	0
11/300 STANDARD CHARTERED No	SI	08/12/1998	01/07/2020	3.66							72,138	72,138	144,276	144,276	0	0
11/650 BANCO SANTANDER CENTR	SI	04/01/2002	04/01/2015	LIBOR 6M + 0.25							26,724	7,838	34,562	18,885	0	0
11/1056 SOCIETE GENERALE, N.	SI	01/08/2004	28/09/2016	LIBOR 6M + 0.30							11,110	0	0	0	0	0
11/1106 BNP PARIBAS, N.Y. BR	SI	25/01/2001	01/06/2013	LIBOR 6M + 0.08							2,683	0	0	0	0	0
11/1306 THE TORONTO-DOMINION	SI	31/08/2005	31/08/2015	LIBOR 6M + 0.65							13,596	0	737	0	0	0
11/1856 JP MORGAN CHASE CGF	SI	09/05/2011	09/11/2017	LIBOR 6M + 0.65							250,477	27,021	277,498	277,498	233,998	73,046
11/2206 SOVEREIGN BANK	SI	21/02/2012	15/06/2018								148,440	0	84,580	84,580	31,237	0
11/2256 DEUSTCHE BANK TRUST	SI	31/01/2012	28/04/2017	LIBOR 6M + 0.25							102,330	0	75,774	0	0	0
<b>CON GARANTÍA</b>																
<b>BANCA COMERCIAL</b>																
12/50 BANAMEX 1	NO	13/05/2004	21/05/2014	CETES 182 + .65	100,000	0	50,000	0	0	0						
12/150 BANAMEX 2	NO	30/06/2004	02/07/2014	CETES 182 + .65	28,324	28,324	28,324	0	0	0						
12/200 BANAMEX 3	NO	10/09/2004	02/07/2014	CETES 182 + .65	1,351	1,351	1,351	0	0	0						
12/51 BBVA BANCOMER 4	NO	13/05/2004		9.65	100,000	0	50,000	0	0	0						
12/100 BBVA BANCOMER 5	NO	08/09/2004	19/09/2014	9.41	139,063	139,063	139,063	0	0	0						
12/450 BBVA BANCOMER 6	NO	08/09/2006		8.79	107,766	107,766	215,532	215,532	107,766	0						
12/1151 BBVA BANCOMER 11	NO	25/11/2009		TIIE 28 + 1.70	191,649	0	191,649	191,649	191,649	574,947						
12/1251 BBVA BANCOMER 12	NO	28/06/2010	28/06/2020	TIIE 28 + 1.59	181,500	0	181,500	181,500	181,500	635,250						
12/28 BANCOMEXT 4	NO	05/03/2003	11/03/2013	12.125	0	0	0	0	0	0						
12/1401 BBVA BANCOMER 14	NO	28/01/2011		8.82	55,000	55,000	110,000	110,000	110,000	440,000						
12/1552 SANTANDER 2	NO	30/11/2010	19/04/2016	TIIE 28 + 0.80	0	0	294,197	294,197	0	0						
12/1551 SANTANDER 4	NO	30/11/2010	19/04/2016	TIIE 28 + 1.00	0	0	180,868	180,868	0	0						
12/1601 SANTANDER 5	NO	06/07/2011	30/08/2016	TIIE 28 + 1.00	0	0	162,202	162,202	0	0						
12/1602 SANTANDER 6	NO	06/07/2011	30/08/2016	TIIE 28 + .95	0	0	281,208	281,208	0	0						
12/1651 BANAMEX 8	NO	12/10/2011	12/10/2021	TIIE 28 + .013	149,332	0	149,332	149,332	149,332	746,661						
12/1701 BBVA BANCOMER 15	NO	06/12/2011	06/12/2021	TIIE 28 + .0143	300,000	0	300,000	300,000	300,000	1,500,000						
12/1751 BANAMEX 9	NO	21/12/2011	17/01/2022	TIIE 28 + .0149	200,000	0	200,000	200,000	200,000	1,000,000						
12/1801 HSBC 2	NO	14/02/2012	14/02/2022	TIIE 28 + .0135	65,000	65,000	130,000	130,000	130,000	650,000						
12/1851 BANORTE 1	NO	18/04/2012	18/04/2022	TIIE 182 + .90	281,695	0	281,695	281,695	281,695	1,549,325						
12/1901 BBVA BANCOMER 16	NO	15/06/2012	15/06/2022		255,706	0	255,706	255,706	255,706	1,406,380						
11/1806 BANCO SANTANDER, S.A	NO	03/04/2011	30/04/2014	TIIE 28+0.95	0	0	6,300,000	0	0	0						
11/1807 BANCO SANTANDER, S.A	NO	03/04/2011	30/04/2014	TIIE 28+0.95	0	0	6,000,000	0	0	0						
11/2006 BANAMEX S.A. 3000 MD	NO	21/07/2011	21/07/2014	TIIE 28+1.00	0	0	3,000,000	0	0	0						

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
11/2056 NAFINSA 2500 MDP	NO	29/09/2011	29/09/2023	TIIE 28+1.65	0	0	0	0	0	2,500,000						
11/1606 NAFIN 2,000.0 MDP	NO			TIIE 28 + 1.35	2,000,000	0	0	0	0	0						
11/1956 BBVA BANCOMER S.A.	NO	18/07/2011	17/07/2013		2,000,000	0	0	0	0	0						
11/2306 - BANAMEX MXP 1,200	NO	11/05/2012	11/11/2013	TIIE 91+0.60	1,200,000	0	0	0	0	0						
11/2456 - BANORTE 3,000 MDP	NO	14/11/2012	14/11/2015	TIIE 182+ 0.98	1,000,000	0	1,000,000	1,000,000	0	0						
11/2506 - Banorte 2,000 MDP	NO	18/12/2012	18/12/2015	TIIE 182+ 0.75	666,667	0	666,667	666,660	0	0						
11/2406 - BANOBRAS 4,000.0 M	NO	07/11/2012	07/05/2015	TIIE 28+ 0.78	0	0	0	4,000,000	0	0						
12/27 BANCOMEXT 3	NO	28/01/2003	17/09/2013	BID BGLOB + 0.7							98,014	0	0	0	0	0
12/29 BANCOMEXT 5	NO	27/06/2003	31/01/2014	BID BGLOB + 0.6							92,077	92,078	0	0	0	0
12/30 BANCOMEXT 6	NO	09/12/2003	05/03/2014	4.8705							162,372	162,372	0	0	0	0
12/31 BANCOMEXT 7	NO	24/03/2004	26/03/2014	4.7566							550	550	0	0	0	0
12/250 BANCOMEXT 8	NO	14/12/2004		5.45							247,158	0	247,158	123,579	0	0
11/756 BBVA BNP PARIBAS (CRE	SI	12/03/2007	30/08/2013	LIBOR 6M + 0.50							78,905	0	0	0	0	0
11/1507 BANCO SANTANDER, S.A	SI	12/07/2010	30/09/2016	LIBOR 6M + 1.60							366,816	116,903	471,527	0	0	0
11/1556 BBVA BANCOMER, S.A.	SI	01/12/2010	09/12/2014	LIBOR 6M + 1.30							0	0	15,447,375	0	0	0
<b>OTROS</b>																
Prod. Externos de Energía	NO										0	1,995,928	1,718,497	2,406,069	2,676,260	72,728,994
<b>TOTAL BANCARIOS</b>					<b>9,322,134</b>	<b>435,777</b>	<b>20,519,157</b>	<b>8,950,412</b>	<b>2,257,511</b>	<b>12,538,099</b>	<b>3,636,030</b>	<b>2,947,516</b>	<b>20,880,704</b>	<b>5,038,295</b>	<b>4,561,596</b>	<b>83,119,848</b>

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>BURSÁTILES</b>																
<b>LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
12/601 BANAMEX 4	NO	03/11/2006	03/10/2036	8.58	83,664	0	83,664	83,664	83,664	83,664	1,673,288					
12/451 BANAMEX 5	NO	27/10/2006	30/09/2016	CETES 91 + .40	100,000	50,000	100,000	100,000	50,000	0						
12/1001 BANAMEX 6	NO	06/08/2009	26/07/2019	8.85	280,835	280,835	561,669	561,669	561,669	1,404,173						
12/1301 BBVA BANCOMER 13	NO	21/07/2010		TIIE 28 + 0.45	162,500	162,500	325,000	325,000	325,000	1,137,500						
12/751 BBVA BANCOMER 7	NO	13/08/2007	04/08/2017	CETES 182 + .25	87,731	87,731	175,462	175,462	175,462	87,731						
12/901 BBVA BANCOMER 8	NO	28/04/2009	17/04/2019	8.85	259,464	0	259,464	259,464	259,464	648,661						
12/951 BBVA BANCOMER 9	NO	28/04/2009	17/04/2019	4.8	140,879	0	140,879	140,879	140,879	352,196						
12/1101 BBVA BANCOMER 10	NO	06/08/2009		4.6	111,338	111,338	222,675	222,675	222,675	556,688						
12/801 DEUSCHE BANK 2	NO	20/11/2007	10/11/2017	CETES 182 + 0.2	120,423	0	120,423	120,423	120,423	120,423						
12/32 ING BANK 1	NO	02/10/2003		CETES 182 + 0.8	333,250	0	0	0	0	0						
12/300 ING BANK 2	NO	03/05/2004	06/03/2015	CETES 91 + 0.79	385,000	385,000	770,000	0	0	0						
12/400 ING BANK 3	NO	03/05/2004	15/01/2016	CETES 91 + 0.65	100,000	100,000	200,000	200,000	0	0						
12/651 ING BANK 4	NO	01/03/2007	23/02/2017	CETES 91 + 0.50	87,500	87,500	175,000	175,000	175,000	0						
12/851 ING BANK 5	NO	21/01/2008	11/01/2018	CETES 91 + 0.45	191,921	191,921	383,842	383,842	383,842	383,842						
12/1102 ING BANK 6	NO	02/10/2009	13/09/2024	5.04	200,338	100,169	200,338	200,338	200,338	1,502,532						
12/701 IXE BANCO 1	NO	04/06/2007		CETES 182 + 0.2	175,052	0	175,052	175,052	175,052	87,526						
12/401 IXE, HSBC Y BBVA BANC	NO	26/04/2006	15/04/2016	CETES 91 + 0.43	700,000	0	700,000	700,000	350,000	0						
12/1202 SANTANDER 1	NO	25/03/2010	17/03/2017	TIIE 28 + 0.52	185,205	185,205	370,410	370,410	370,410	0						
12/1952 BBVA BANCOMER 17	NO	21/09/2012	18/08/2042		74,229	74,229	148,459	148,459	148,459	3,785,695						
12/1951 BANAMEX 10	NO	21/09/2012	18/08/2042		74,229	74,229	148,459	148,459	148,459	3,785,695						
12/1953 SANTANDER 7	NO	21/09/2012	18/08/2042		74,229	74,229	148,459	148,459	148,459	3,785,695						
12/1451 BANAMEX 7	NO	17/02/2011		TIIE 28 + 0.45	190,000	190,000	380,000	380,000	380,000	1,330,000						
11/1557 INDEVAL, S.A. (CEBU	NO	30/11/2010	28/11/2020	TIIE 28 + 0.26	0	0	12,500,000	0	0	16,500,000						
11/1906 DEUSTCHE BANK TRUST	SI	19/05/2011	19/11/2021								0	0	0	0	0	12,357,900
11/2156 DEUSTCHE BANK TRUST	SI	07/02/2012	14/02/2042								0	0	0	0	0	9,268,425
<b>CON GARANTÍA</b>																
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
<b>CON GARANTÍA</b>																
12/551 GOLDMAN SACHS	SI	01/11/2006	12/12/2036	LIBOR 6 + 0.495							251,648	0	251,648	251,648	251,648	5,032,961
11/98 GOLDMAN-ARON No. 1	SI	09/09/2002	19/12/2036	8.42							0	0	0	0	0	3,330,133
11/706 GOLDMAN SACHS	SI	15/12/2006	15/12/2036	LIBOR 6M + 0.49							105,042	0	105,042	105,042	105,042	2,100,843

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
TOTAL BURSÁTILES					4,117,787	2,154,886	18,289,255	5,019,255	4,419,255	37,141,645	356,690	0	356,690	356,690	356,690	32,090,262

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCION EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO						
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	
<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO</b>																
VARIOS	SI									1,526,196	157,748	1,288,394	606,756	1,887,220	653,600	
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO</b>				0	0	0	0	0	0	1,526,196	157,748	1,288,394	606,756	1,887,220	653,600	
<b>PROVEEDORES</b>																
PEMEX	NO			29,843,612	0											
Prod. Externos de Energia	NO			2,501,841	0											
Proveedores	NO			8,440,291	0											
<b>TOTAL PROVEEDORES</b>				40,785,744	0					0	0					
<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES</b>																
Beneficios a empleados	NO			0	14,811,997	31,954,486	31,954,485	31,954,485	368,641,824							
Fibra Óptica	NO			0	0	196,356	98,178	98,178	589,070							
Ing. por Aport. Terceros	NO			0	0	758,136	379,068	379,068	13,646,458							
Desmantel. Planta Nuclear	NO			0	0	314,618	157,309	157,309	2,674,251							
Inst. Financieros Derivados	NO			0	0	13,141	66,539	0	12,476,571							
Varios	NO			0	40,358,533	0	0	0	0							
Inst. Financieros Derivados	NO									0	0	0	0	0	0	4,390,168
Pasivo Contingente	NO									0	0	416,323	0	0	0	0
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES</b>				0	55,170,530	33,236,737	32,655,579	32,589,040	398,028,174	0	0	416,323	0	0	0	4,390,168
<b>TOTAL GENERAL</b>				54,225,665	57,761,193	72,045,149	46,625,246	39,265,806	447,707,918	5,518,916	3,105,264	22,942,111	6,001,741	6,805,506	120,253,878	

OBSERVACIONES

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE  
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA (MILES DE PESOS)	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	
<b>ACTIVO MONETARIO</b>	8,200	101,335	0	0	101,335
CIRCULANTE	8,200	101,335	0	0	101,335
NO CIRCULANTE	0	0	0	0	0
<b>PASIVO</b>	12,776,143	157,907,168	543,801	6,720,248	164,627,416
CIRCULANTE	620,403	7,666,878	77,464	957,302	8,624,180
NO CIRCULANTE	12,155,740	150,240,290	466,337	5,762,946	156,003,236
<b>SALDO NETO</b>	<b>-12,767,943</b>	<b>-157,805,833</b>	<b>-543,801</b>	<b>-6,720,248</b>	<b>-164,526,081</b>

OBSERVACIONES

DÓLARES ESTADOUNIDENSES  
T DE C \$ 12.3579  
ACTIVOS.- 8,200  
PASIVO A LARGO PLAZO.- 12,155,728  
PASIVO A CORTO PLAZO.- 551,607  
YENES JAPONESES  
T DE C \$ 0.1311  
PASIVO LARGO PLAZO.- 38,189,143  
PASIVO CORTO PLAZO.- 1,052,515  
FRANCOS SUIZOS  
T DE C \$ 12.9632  
PASIVO LARGO PLAZO.- 37,495  
PASIVO CORTO PLAZO.- 35,990  
EUROS  
T DE C \$ 15.7853  
PASIVO LARGO PLAZO.- 16,343  
PASIVO CORTO PLAZO.- 11,557  
CORONA SUECA  
T DE C \$ 1.8963  
PASIVO LARGO PLAZO.- 6,498  
PASIVO CORTO PLAZO.- 3,030

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

**LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN CONTRATO, ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO**

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO

---

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

**SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS**

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO

---

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **CFE**  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE **01** AÑO **2013**

**DISTRIBUCIÓN DE INGRESOS POR PRODUCTO**  
**INGRESOS TOTALES**  
 (MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
 Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>INGRESOS NACIONALES</b>					
SERVICIO DOMÉSTICO	10,930	13,610,313	100.00		DOMÉSTICO
SERVICIO COMERCIAL	3,154	9,035,544	100.00		COMERCIALES
SERVICIO ALUMBR PÚBL	2,127	4,536,985	100.00		SECTOR PÚBLICO
SERVICIO AGRÍCOLA	2,322	1,382,833	100.00		SECTOR AGRÍCOLA
SERVICIO INDUSTRIAL	28,071	42,479,118	100.00		SECTOR INDUSTRIAL
OTROS PROGRAMAS	0	1,415,181	100.00		TODOS LOS SECTORES
	0	0	0		
<b>INGRESOS POR EXPORTACIÓN</b>					
ENERGÍA EXPORTACIÓN	188	51,605	0.00		CAISO
ENERGÍA EXPORTACIÓN	52	540	0.00		AMER ELECT POW ENER
ENERGÍA EXPORTACIÓN	17	37,465	0.00		INDE GUATEMALA
ENERGÍA EXPORTACIÓN	10	1,507	0.00		ADMON. MDO. MAYOR.
ENERGÍA EXPORTACIÓN	73	145,236	0.00		BELIZE ELECTRICITY L
<b>INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
<b>TOTAL</b>	<b>46,944</b>	<b>72,696,327</b>			

OBSERVACIONES

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN CFE  
 COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

TRIMESTRE 01 AÑO 2013

INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL  
 PAGADO  
 CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0.00001	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>			0	0	0	0	0	0

TOTAL DE ACCIONES QUE REPRESENTAN EL CAPITAL SOCIAL PAGADO A LA FECHA DE ENVIO DE LA INFORMACIÓN: 0

OBSERVACIONES

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 1 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.

DEBIDO A LA GRAN IMPORTANCIA Y RESPONSABILIDAD QUE SE ADQUIERE AL CONTRATAR INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (CFE) DESDE EL PRIMER SEMESTRE DE 2006 HA VALUADO Y REVELADO OPORTUNAMENTE LAS CARACTERÍSTICAS MÁS IMPORTANTES DE DICHS DERIVADOS DE UNA MANERA TRANSPARENTE Y EN APEGO A LAS NORMAS CONTABLES VIGENTES. EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS SE TIENE UN APARTADO EXCLUSIVO EN DONDE SE DETALLAN LOS DERIVADOS, TANTO CON FINES DE COBERTURA COMO DE NEGOCIACIÓN QUE LA ENTIDAD TIENE PACTADOS CON DIFERENTES ENTIDADES FINANCIERAS.

LA INFORMACIÓN QUE SE PRESENTA EN LOS ESTADOS FINANCIEROS HA SIDO AUDITADA SATISFACTORIAMENTE POR LOS AUDITORES EXTERNOS Y CUMPLE CON LA NORMATIVIDAD CONTABLE Y OFICIAL VIGENTE.

EL PASADO 25 DE NOVIEMBRE DE 2008 LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES EMITIÓ UN OFICIO EN DONDE SOLICITA COMPLEMENTAR EL INFORME TRIMESTRAL QUE PRESENTAN LAS EMISORAS CON ACCIONES Y DEUDA DE LARGO PLAZO INSCRITAS EN EL REGISTRO NACIONAL DE VALORES Y LISTADAS EN LA BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V. DICHA INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA CUALITATIVA Y CUANTITATIVA ES REFERENTE A TODAS LAS POSICIONES E INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON FINES DE COBERTURA O ESPECULACIÓN, DE ACUERDO A LA NORMATIVA DEL BOLETÍN C-10. EL OFICIO INCLUYE UN ANEXO QUE ESPECIFICA LA INFORMACIÓN MÍNIMA QUE DEBE CONTENER DICHO COMPLEMENTO AL INFORME TRIMESTRAL.

PARA EL AÑO DE 2012, LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD PRESENTARÁ LOS ESTADOS FINANCIEROS CONFORME A LOS IFRS (INTERNATIONAL FINANCIAL REPORTING STANDARDS) O NIIF (NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA).

A CONTINUACIÓN SE PRESENTAN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE MARZO DE 2013 DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS BAJO LOS IFRS.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS  
AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012  
(EN MILES DE PESOS)

RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS - EL ORGANISMO VALÚA TODOS LOS DERIVADOS EN EL BALANCE GENERAL A VALOR RAZONABLE O VALOR DE MERCADO ("MARK TO MARKET"). CUANDO LOS DERIVADOS SON DESIGNADOS COMO COBERTURA, EL RECONOCIMIENTO DEL VALOR RAZONABLE DEPENDE SI LA COBERTURA ES DE VALOR RAZONABLE O DE FLUJO DE EFECTIVO.

LOS DERIVADOS DESIGNADOS COMO COBERTURA RECONOCEN LOS CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE COMO SIGUE: (1) SI SON DE VALOR RAZONABLE, LAS FLUCTUACIONES TANTO DEL DERIVADO COMO LA PARTIDA CUBIERTA SE REGISTRAN CONTRA RESULTADOS, O (2) SI SON DE FLUJO DE EFECTIVO, SE RECONOCEN TEMPORALMENTE EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL Y SE RECLASIFICAN A RESULTADOS CUANDO LA PARTIDA CUBIERTA LOS AFECTA. LA PORCIÓN INEFECTIVA DEL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE SE RECONOCE DE INMEDIATO EN RESULTADOS, EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, INDEPENDIEMENTE DE SI

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 2 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

EL DERIVADO ESTÁ DESIGNADO COMO COBERTURA DE VALOR RAZONABLE O DE FLUJO DE EFECTIVO.

EL ORGANISMO UTILIZA PRINCIPALMENTE "SWAPS" DE TASA DE INTERÉS Y DE DIVISAS Y CONTRATOS "FORWARD" DE DIVISAS PARA ADMINISTRAR SU EXPOSICIÓN A LAS FLUCTUACIONES DE TASAS DE INTERÉS Y DE MONEDA EXTRANJERA. CFE DOCUMENTA FORMALMENTE TODAS LAS RELACIONES DE COBERTURA, EN DONDE DESCRIBE LOS OBJETIVOS Y ESTRATEGIAS DE LA ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS PARA LLEVAR A CABO TRANSACCIONES CON DERIVADOS. LA POLÍTICA DEL ORGANISMO ES NO REALIZAR OPERACIONES ESPECULATIVAS CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

CIERTOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, AUNQUE FUERON CONTRATADOS CON FINES DE COBERTURA DESDE UNA PERSPECTIVA ECONÓMICA, POR CAMBIOS EN LA NORMATIVIDAD CONTABLE, ACTUALMENTE NO SE DESIGNAN COMO COBERTURA PARA EFECTOS CONTABLES SINO DE NEGOCIACIÓN. LA FLUCTUACIÓN EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS DERIVADOS SE RECONOCE EN RESULTADOS EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

EL BOLETÍN C-10 "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" ESTABLECE QUE: "SI LAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS DEL INSTRUMENTO DE COBERTURA Y DE LA POSICIÓN PRIMARIA SON IGUALES (EL MONTO NOCIONAL, TASAS DE REFERENCIA PARA PAGO Y COBRO, Y LAS BASES RELACIONADAS, LA VIGENCIA DEL CONTRATO, LA FECHA DE FIJACIÓN DE PRECIO Y DE PAGO, LAS FECHAS DE DESIGNACIÓN FORMAL Y LIQUIDACIÓN, ENTRE OTRAS), ENTONCES LOS CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE O EN LOS FLUJOS DE EFECTIVO ATRIBUIBLES AL RIESGO QUE SE ESTÁ CUBRIENDO, SE COMPENSARÁN COMPLETAMENTE AL INICIO, DURANTE Y HASTA EL VENCIMIENTO DE LA COBERTURA, POR LO CUAL NO SERÁ NECESARIO EVALUAR Y MEDIR LA EFECTIVIDAD."

ESTE MÉTODO CONOCIDO COMO "SHORT CUT METHOD" NO ESTÁ PERMITIDO BAJO LA NORMATIVIDAD DE LOS IFRS. POR ESTE MOTIVO, SE REALIZARON LAS PRUEBAS DE EFECTIVIDAD SOBRE LOS FLUJOS DE INTERCAMBIO DE CUPONES QUE SE LLEVARON A CABO DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DEL EJERCICIO DE 2013.

COMO MÉTODO DE MEDICIÓN SE ESTABLECIÓ EL COCIENTE DEL FLUJO POR PAGAR DE LA POSICIÓN PRIMARIA Y EL FLUJO POR RECIBIR DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO. ADEMÁS SE REVELARON LOS ELEMENTOS MÁS IMPORTANTES DE CADA INTERCAMBIO, COMO FECHA DE INTERCAMBIO, LAS TASAS DE INTERÉS QUE SE UTILIZARON PARA EL CÁLCULO TANTO DEL FLUJO DE LA POSICIÓN PRIMARIA COMO EL FLUJO DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO, LA SOBRETASA QUE SE ADICIONA A CADA TASA DE CÁLCULO, LA BASE DE CÁLCULO PARA CADA FLUJO, LA FRECUENCIA DE PERÍODOS Y LA FECHA DE CÁLCULO DE AMBAS TASAS.

## INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

LOS SALDOS AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012 DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS E INTERESES SON COMO SIGUE:

	MARZO 2013	MARZO 2012
CON FINES DE COBERTURA		
ACTIVO	\$ 11,001,314	\$ 11,067,290
PASIVO	\$ 12,556,252	\$ 12,092,036
CON FINES DE NEGOCIO		
ACTIVO	\$ 4,209,578	\$ 5,338,437
PASIVO	\$ 4,390,168	\$ 4,994,111

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **CFE**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA **3 / 9**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

TOTAL DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

ACTIVO	\$ 15,210,892	\$ 16,405,727
PASIVO	\$ 16,946,420	\$ 17,086,147

INSTRUMENTO FINANCIERO CON FINES DE NEGOCIACIÓN - EL 17 DE SEPTIEMBRE DE 2002, CFE COLOCÓ EN EL MERCADO JAPONÉS UN BONO POR 32 MIL MILLONES DE YENES JAPONESES A UNA TASA DE INTERÉS DE 3.83% ANUAL Y CON VENCIMIENTO EN SEPTIEMBRE DE 2032. DE MANERA SIMULTÁNEA, CFE REALIZÓ UNA OPERACIÓN DE COBERTURA POR LA CUAL RECIBIÓ UN MONTO DE 269'474,000 DÓLARES AMERICANOS, EQUIVALENTES A LOS 32 MIL MILLONES DE YENES AL TIPO DE CAMBIO SPOT DE LA FECHA DE LA OPERACIÓN DE 118.7499 YENES POR DÓLAR AMERICANO. LA OPERACIÓN CONSISTE EN UNA SERIE DE "FORWARDS" DE DIVISA QUE PERMITEN FIJAR EL TIPO DE CAMBIO YEN/DÓLAR, DURANTE EL PLAZO ESTABLECIDO DE LA OPERACIÓN EN 54.0157 YENES POR DÓLAR AMERICANO. COMO RESULTADO DE LA OPERACIÓN, CFE PAGA UNA TASA DE INTERÉS EQUIVALENTE AL 8.42% ANUAL EN DÓLARES. EL EFECTO DE VALUACIÓN DE LOS "FORWARDS" DE DIVISA SE REGISTRA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO; UNA GANANCIA (PÉRDIDA) EN DICHO COSTO COMPENSA UNA PÉRDIDA (GANANCIA) EN EL PASIVO SUBYACENTE.

LA OBLIGACIÓN FINAL DE LA CFE ES PAGAR LOS YENES JAPONESES CON BASE EN LOS VENCIMIENTOS AL ACREEDOR, TENIENDO EL DERECHO DE RECIBIR DE LA INSTITUCIÓN CON LA CUAL SE CONTRATÓ LA COBERTURA, YENES A CAMBIO DE CIERTOS DÓLARES ESTABLECIDOS CON EL CONTRATO DEL INSTRUMENTO FINANCIERO. EL RESULTADO DE LA TRANSACCIÓN CON LA INSTITUCIÓN CON LA CUAL SE CONTRATÓ EL INSTRUMENTO FINANCIERO ES COMO SIGUE:

	TIPO DE CAMBIO (MARZO 2013)	MONEDA NACIONAL (MILES DE PESOS)
BIENES A RECIBIR		
(ACTIVO) 32,000,000,000 YENES	0.1311	\$ 4,195,200
BIENES A ENTREGAR		
(PASIVOS) 269,474,000 DOLARES	12.3579	\$ 3,330,133
BIENES A RECIBIR, NETO		\$ 865,067

A PARTIR DEL 17 DE MARZO DE 2003 Y HASTA EL 17 DE SEPTIEMBRE DE 2032, LA CFE ESTÁ OBLIGADA A REALIZAR PAGOS SEMESTRALES POR LA CANTIDAD DE 11'344,855.40 DÓLARES AMERICANOS EQUIVALENTES A 612'800,000 YENES JAPONESES, POR LO QUE LA SUMA TOTAL QUE LA CFE ESTÁ OBLIGADA A ENTREGAR EN LOS PRÓXIMOS 20 AÑOS ES DE 442'449,360 DÓLARES AMERICANOS Y EL MONTO TOTAL QUE RECIBIRÁ SERÁ DE 23,899'200,000 YENES JAPONESES.

ADICIONALMENTE, AL TÉRMINO DEL CONTRATO DE COBERTURA, LAS PARTES CELEBRARON UN CONTRATO DE COMPRA POR PARTE DE CFE, DE UN "CALL EUROPEO" MEDIANTE EL CUAL CFE ADQUIERE EL DERECHO DE COMPRAR YENES JAPONESES AL VENCIMIENTO, A PRECIO DE MERCADO, EN CASO DE QUE EL TIPO DE CAMBIO YEN/DÓLAR SE COTICE POR DEBAJO DE 118.7498608401 YENES POR DÓLAR Y LA VENTA POR PARTE DE CFE DE UN "CALL EUROPEO" MEDIANTE EL CUAL CFE VENDE LA PROTECCIÓN DE UNA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO YEN/DÓLAR POR ENCIMA DE 27.8000033014 YENES POR DÓLAR.

EN CASO DE QUE LA CFE DECIDIERA CANCELAR EN FORMA ANTICIPADA LA COBERTURA ("FORWARDS" DE DIVISA), SE ORIGINARÍA UNA PÉRDIDA EXTRAORDINARIA ESTIMADA AL 31 DE MARZO DE 2013, EN 14'613,341 DE DÓLARES AMERICANOS, APROXIMADAMENTE. LA PÉRDIDA FUE ESTIMADA POR J. ARON & COMPANY (AGENTE DE CÁLCULO), TOMANDO COMO BASE EL VALOR RAZONABLE DE LA COBERTURA A LA FECHA DE LA ESTIMACIÓN.

---

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON FINES DE COBERTURA Y LA MEDICIÓN DE LA EFECTIVIDAD AL 31 DE AMRZO DE 2013, SON LOS QUE SE MUESTRAN EN EL CUADRO QUE SE INSERTA EN ANEXO IFRSTRIM.

MEDICIÓN DE EFECTIVIDAD.

COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD UTILIZA LA GESTIÓN DE RIESGO PARA MITIGAR LA EXPOSICIÓN A LA VOLATILIDAD EN LAS TASAS DE INTERÉS Y TIPOS DE CAMBIO, POR LO ANTERIOR, LA ENTIDAD HA CONTRATADO SWAPS PLAIN VANILLA DE TASAS DE INTERÉS Y MONEDAS. CON ESTO, LOS FLUJOS VARIABLES DE LA POSICIÓN PRIMARIA HAN SIDO CUBIERTOS AL 100% POR FLUJOS QUE SE RECIBEN DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO.

METODOLOGÍA PARA LA MEDICIÓN DE LA EFECTIVIDAD.

COMO MÉTODO DE MEDICIÓN SE ESTABLECIÓ EL COCIENTE DEL FLUJO POR PAGAR DE LA POSICIÓN PRIMARIA Y EL FLUJO POR RECIBIR DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO. EN LAS PRUEBAS DE MEDICIÓN DE EFECTIVIDAD QUE SE REALIZARON A LOS FLUJOS DE INTERCAMBIO LA EFECTIVIDAD FUE DEL 100%.

ADEMÁS, SE REVELARON LAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS MÁS IMPORTANTES DE CADA INTERCAMBIO COMO FECHA DE INTERCAMBIO, LAS TASAS DE INTERÉS QUE SE UTILIZARON PARA EL CÁLCULO TANTO DEL FLUJO DE LA POSICIÓN PRIMARIA COMO EL FLUJO DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO, LA SOBRETASA QUE SE ADICIONA A CADA TASA DE CÁLCULO, LA BASE DE CÁLCULO PARA CADA FLUJO, LA FRECUENCIA DE PERÍODOS Y LA FECHA DE CÁLCULO DE AMBAS TASAS.

CON ESTO, SE PUEDE OBSERVAR Y CONCLUIR QUE LAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS TANTO DEL FLUJO DE LA POSICIÓN PRIMARIA COMO EL FLUJO DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO SON EXACTAMENTE IGUALES Y LA EFECTIVIDAD DE CADA INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO CONTRATADO POR LA ENTIDAD ES DEL 100%.

PRUEBAS DE SENSIBILIDAD.

DE ACUERDO CON LAS NIIF, SE CALCULÓ LA SENSIBILIDAD DE LA VARIACIÓN EN EL VALOR DE MERCADO DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONTRATADOS POR CFE.

PARA EL CASO DE LA OPERACIÓN CON FINES DE NEGOCIACIÓN DE MONEDAS (FORWARD) SE OBTIENE QUE LA VARIACIÓN DE UN CENTAVO EN EL TIPO DE CAMBIO PROVOCA UN CAMBIO APROXIMADO EN EL VALOR DE MERCADO EN UN 0.0809 %, ES DECIR \$4,424 (MILES DE PESOS) PARA EL 31 DE MARZO DE 2013.

PARA EL CASO DE LAS OPERACIONES DE COBERTURA DE TASA DE INTERÉS Y MONEDAS (CROSS CURRENCY SWAPS) SE OBTIENE QUE LA VARIACIÓN DE UN CENTAVO EN EL TIPO DE CAMBIO PROVOCA UN CAMBIO APROXIMADO EN EL VALOR DE MERCADO EN UN 0.0809 %, ES DECIR \$8,135 (MILES DE PESOS) PARA EL 31 DE MARZO DE 2013.

PARA EL CASO DE LAS OPERACIONES DE COBERTURA DE TASA DE INTERÉS (INTEREST RATE SWAPS) SE OBTIENE QUE LA VARIACIÓN DE UN PUNTO BASE EN EL TASA DE INTERÉS PROVOCA UN CAMBIO APROXIMADO EN EL VALOR DE MERCADO EN UN 0.2141%, ES DECIR \$1,050 (MILES DE PESOS) PARA EL 31 DE MARZO DE 2013.

COMENTARIOS SOBRE EL VALOR DE MERCADO (MARK TO MARKET) Y EL AJUSTE POR RIESGO DE CRÉDITO Y SU NIVEL DE JERARQUÍA.

EL NETO DEL VALOR DE MERCADO LIMPIO DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 5 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

FINES DE COBERTURA (MARK TO MARKET) AL 31 DE MARZO DE 2013 ASCIENDE A \$2'192,497 (MILES DE PESOS) QUE SE INCLUYEN EN EL PATRIMONIO Y ESTÁ INTEGRADO POR \$2'233,285 EN CONTRA DE CFE, INCLUIDOS EN EL VALOR DEL PASIVO DEL RUBRO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y \$40,788 A FAVOR DE CFE, INCLUIDOS EN EL VALOR DEL ACTIVO DEL RUBRO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

POR LOS TÉRMINOS EN QUE SE FIRMARON LOS CONTRATOS ISDA (INTERNATIONAL SWAPS AND DERIVATIVES ASSOCIATION), LAS CONTRAPARTES O INSTITUCIONES BANCARIAS SON LOS AGENTES VALUADORES, Y SON ELLOS QUIENES CALCULAN Y ENVÍAN MENSUALMENTE EL MARK TO MARKET. CFE MONITOREA EL MARK TO MARKET Y SI EXISTE ALGUNA DUDA U OBSERVA ALGUNA ANOMALÍA EN EL COMPORTAMIENTO DEL MARK TO MARKET SOLICITA A LA CONTRAPARTE UNA NUEVA VALUACIÓN.

POR LO ANTERIOR EL VALOR DE MERCADO QUE ENVÍA EL AGENTE DE CÁLCULO O CONTRAPARTE SOLAMENTE ES UN VALOR INDICATIVO, YA QUE LOS MODELOS QUE UTILIZAN LOS BANCOS PUEDEN DIFERIR ENTRE SÍ.

AJUSTE DEL VALOR RAZONABLE O MARK TO MARKET POR RIESGO DE CRÉDITO

DE ACUERDO A LAS IFRS'S, EL VALOR RAZONABLE O MARK TO MARKET (MTM) DEBE REFLEJAR LA CALIDAD CREDITICIA DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO. AL INCORPORAR EL RIEGO DE CRÉDITO AL MARK TO MARKET DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, SE RECONOCE LA PROBABILIDAD QUE UNA DE LAS CONTRAPARTES PUEDAN CAER E INCUMPLIMIENTO Y POR LO TANTO SE REFLEJA LA CALIDAD CREDITICIA DEL INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO, DE ACUERDO AL IFRS.

DE LO ANTERIOR, COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD REALIZÓ EL AJUSTE A LOS VALORES RAZONABLES O MARK TO MARKET QUE REPRESENTAN UN RIESGO DE CRÉDITO PARA LA ENTIDAD.

METODOLOGÍA PARA AJUSTAR EL VALOR RAZONABLE O MARK TO MARKET POR RIESGO DE CRÉDITO.

PARA REALIZAR EL AJUSTE AL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIERO DERIVADOS BAJO LAS IFRS'S POR CONCEPTO DE RIESGOS DE CRÉDITO, COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD ADOPTARÁ EL CONCEPTO DEL CREDIT VALUE ADJUSTMENT (CVA).

EL CVA INTEGRA LOS CONCEPTOS DE EXPOSICIÓN O PÉRDIDA POTENCIAL, PROBABILIDAD DE INCUMPLIMIENTO Y TASA DE RECUPERACIÓN, SU FÓRMULA ES:

$$CVA = EXP * Q * (1 - R)$$

EN DONDE:

EXP = EXPOSICIÓN

Q = PROBABILIDAD DE INCUMPLIMIENTO

R = TASA DE RECUPERACIÓN

SIMPLIFICACIONES:

EXP = MTM

Q \* (1-R) = FACTOR DE AJUSTE

CVA = MTM \* FACTOR DE AJUSTE

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: CFE

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013

COMISION FEDERAL DE  
ELECTRICIDAD

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 6 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

LA EXPOSICIÓN SE CONSIDERARÁ COMO EL VALOR DE MERCADO (MTM) TOTAL DE CADA CONTRAPARTE, ES DECIR, LA SUMATORIA DE TODOS LOS MTM QUE TENGAMOS CON LA INSTITUCIÓN FINANCIERA.

LA PROBABILIDAD DE INCUMPLIMIENTO POR UNO MENOS LA TASA DE RECUPERACIÓN SERÁ EL FACTOR DE AJUSTE A LA SUMATORIA DE LOS VALORES DE MERCADO O EXPOSICIÓN DE CADA CONTRAPARTE.

PARA OBTENER LA PROBABILIDAD DE INCUMPLIMIENTO (Q) SE TOMARAN LOS CREDIT DEFAULT SWAP (CDS) DE LAS CONTRAPARTES A SU MÁX CERCANO PLAZO DISPONIBLE, EN EL ENTENDIDO QUE EL AJUSTE DEL CVA SE LLEVARÁ A CABO MES CON MES. LOS CDS SON DATOS QUE REFLEJAN LA VISIÓN DEL MERCADO SOBRE EL RIESGO DE CRÉDITO Y ES INFORMACIÓN TRANSPARENTE PARA TODO ENTE FINANCIERO.

PARA EL EFECTO DE CÁLCULO DEL CVA LA TASA DE RECUPERACIÓN (R) SERÁ DE CERO, ESTÁ TASA ES TOTALMENTE CONSERVADORA, YA QUE EL ESTÁNDAR EN EL MERCADO FINANCIERO ES DEL 40%.

UNA VEZ OBTENIDO EL CVA SE PROCEDERÁ AL AJUSTE DEL MTM DE LA SIGUIENTE FORMA:

$$\text{MTM AJUSTADO} = \text{MTM} - \text{CVA}$$

EN EL CASO DE QUE CFE MANTENGA COLATERAL POR CONCEPTO DE DEPÓSITOS EN GARANTÍA, EL CVA NO SE MODIFICARÁ YA QUE LA TASA DE RECUPERACIÓN DETERMINADA POR LA CFE ES CERO.

POLÍTICAS.

ESTA MECÁNICA SE APROBÓ POR EL COMITÉ DELEGADO INTERINSTITUCIONAL DE GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A LA POSICIÓN FINANCIERA Y AL PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES FÓSILES (CDIGR) COMO POLÍTICA DE AJUSTE AL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

EL AJUSTE AL VALOR DE MERCADO (MTM) SE REALIZARÁ DE FORMA MENSUAL, SIEMPRE Y CUANDO LA POSICIÓN TOTAL DE LA EXPOSICIÓN DE CADA CONTRAPARTE ESTE A FAVOR DE LA CFE, ES DECIR, LA VALUACIÓN DE MERCADO ES POSITIVA PARA LA ENTIDAD Y POR CONSECUENCIA EXISTE UN RIESGO DE CRÉDITO.

EN EL CASO DE QUE LA POSICIÓN TOTAL DEL MTM SE ENCUENTRE NEGATIVA PARA LA ENTIDAD, NO SE PROCEDERÁ A REALIZAR DICHO AJUSTE, TODA VEZ QUE EL RIESGO DE CRÉDITO SERÁ DE LA CONTRAPARTE Y NO DE LA CFE.

CONTRAPARTE	MTM	MTM AJUSTADO	AJUSTE AL 31 DE MARZO DE 2013
CREDIT SUISSE	5,040	5,040	10
COLATERAL RECIBIDOS			0
TOTAL COSTOS (MILES DE PESOS)			10

JERARQUÍA DEL VALOR RAZONABLE O MARK TO MARKET

PARA INCREMENTAR LA CONSISTENCIA Y COMPARABILIDAD DE LAS MEDIDAS DE VALOR JUSTO Y SUS REVELACIONES, LAS IFRS'S ESTABLECEN UNA JERARQUÍA DE VALOR JUSTO QUE PRIORIZA

---

EN TRES NIVELES DE LOS DATOS EN LAS TÉCNICAS DE VALUACIÓN USADAS, ESTA JERARQUÍA OTORGA LA MAYOR PRIORIDAD A LOS PRECIOS COTIZADOS (SIN AJUSTE) EN LOS MERCADOS ACTIVOS PARA ACTIVOS Y PASIVOS (NIVEL 1) Y LA MÁS BAJA PRIORIDAD PARA DATOS NO OBSERVABLES (NIVEL 3).

LA DISPONIBILIDAD DE INFORMACIÓN RELEVANTE Y SU RELATIVA SUBJETIVIDAD PUEDE AFECTAR LA SELECCIÓN APROPIADA DE LA TÉCNICA DE VALUACIÓN, SIN EMBARGO LA JERARQUÍA DE VALOR JUSTO PRIORIZA LOS DATOS SOBRE LAS TÉCNICAS DE VALUACIÓN.

#### INFORMACIÓN DE NIVEL 2

COMO SE HA EXPLICADO ANTERIORMENTE, Y POR LOS TÉRMINOS EN QUE SE FIRMARON LOS CONTRATOS ISDA, LAS CONTRAPARTES O INSTITUCIONES FINANCIERAS SON LOS AGENTES VALUADORES, Y SON ELLOS QUIENES CALCULAN Y ENVÍAN MENSUALMENTE EL MARK TO MARKET.

POR LO TANTO SE DETERMINA QUE EL NIVEL DE JERARQUÍA DEL MARK TO MARKET DE LA ENTIDAD AL 31 DE MARZO DE 2013 ES DE NIVEL 2 POR LOS SIGUIENTES PUNTOS:

- A) ES INFORMACIÓN DISTINTA A PRECIOS COTIZADOS, E INCLUYE TANTO INFORMACIÓN DE NIVEL UNO QUE ES OBSERVABLE DIRECTA O INDIRECTA.
- B) PRECIOS COTIZADOS PARA ACTIVOS O PASIVOS SIMILARES EN MERCADOS ACTIVOS.
- C) INFORMACIÓN DISTINTA DE PRECIOS COTIZADOS QUE ES OBSERVABLE.
- D) INFORMACIÓN QUE SEA DERIVADA PRINCIPALMENTE DE INFORMACIÓN OBSERVABLE Y CORRELACIONADA A TRAVÉS DE OTROS MEDIOS.

#### DISCUSIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LAS POLÍTICAS DE USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

##### 1) LOS OBJETIVOS PARA CELEBRAR OPERACIONES CON DERIVADOS

LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD PODRÁ REALIZAR CUALQUIER TIPO DE COBERTURA FINANCIERA EXPLÍCITA, YA SEA A LAS TASAS DE INTERÉS Y/O A LOS TIPOS DE CAMBIO, O AQUELLAS ESTRATEGIAS QUE SEAN NECESARIAS PARA MITIGAR EL RIESGO FINANCIERO AL QUE SE ENFRENTA LA ENTIDAD.

##### 2) INSTRUMENTOS UTILIZADOS

LA CFE PODRÁ COMPRAR O VENDER UNO O MÁS DE LOS SIGUIENTES TIPOS DE INSTRUMENTOS, EN FORMA INDIVIDUAL O COLECTIVA, SIEMPRE QUE SE MANTENGA EL CUMPLIMIENTO DENTRO DE LOS LÍMITES Y PAUTAS DE GESTIÓN DE RIESGOS APROBADOS.

- 1.- FUTUROS, FORWARDS Y SWAPS
- 2.- ADQUISICIÓN DE OPCIONES DE COMPRA
- 3.- ADQUISICIÓN DE OPCIONES DE VENTA
- 4.- ADQUISICIÓN DE COLLARES O TÚNELES
- 5.- ADQUISICIÓN DE FUTUROS DE PARTICIPACIÓN

##### 3) ESTRATEGIAS DE COBERTURA O NEGOCIACIÓN IMPLEMENTADAS

LA CFE NO PUEDE VENDER OPCIONES DE COMPRA, OPCIONES DE VENTA NI OTRO INSTRUMENTO ABIERTO QUE EXPONGA A CFE A UN RIESGO ILIMITADO, Y NO SEA COMPENSADO TOTALMENTE POR UNA POSICIÓN CORRESPONDIENTE PERO OPUESTA.

---

---

4) MERCADOS DE NEGOCIACIÓN

NACIONALES Y EXTRANJEROS.

5) CONTRAPARTES ELEGIBLES

CUALQUIER BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA CON QUIEN CFE TENGA FIRMADO UN ISDA.

6) POLÍTICAS PARA LA DESIGNACIÓN DE AGENTES DE CÁLCULO O VALUACIÓN.

EN TODOS LOS CONTRATOS ISDA ESTÁ DEFINIDO QUE LA CONTRAPARTE ES EL AGENTE DE CÁLCULO.

7) PRINCIPALES CONDICIONES O TÉRMINOS DE LOS CONTRATOS

LOS ISDA (INTERNATIONAL SWAPS AND DERIVATIVES ASSOCIATION) SON CONTRATOS ESTANDARIZADOS Y LAS CONDICIONES SON LAS MISMAS EN TODOS. SOLAMENTE EN LAS CONFIRMACIONES HAY PARTICULARIDADES.

8) POLÍTICAS DE MÁRGENES

EN EL CASO DE QUE EL VALOR DE MERCADO DE ALGUNA OPERACIÓN SEA SUPERIOR AL NIVEL DE MANTENIMIENTO PACTADO EN LOS CONTRATOS ISDA Y SUS SUPLEMENTOS, LA CONTRAPARTE EMITE VÍA FAX O CORREO ELECTRÓNICO UNA SOLICITUD DE DEPÓSITO DE COLATERAL EN CUENTA DE MARGEN. CFE ENVÍA EL DEPÓSITO EN GARANTÍA A LA CONTRAPARTE. MIENTRAS EXISTA UN DEPÓSITO POR LLAMADA DE MARGEN, EL VALOR DE MERCADO ES REVISADO POR EL "AGENTE DE CÁLCULO", DEFINIDO EN EL CONTRATO ISDA, DE MANERA DIARIA, CON EL OBJETO DE QUE LA ENTIDAD PUEDA SOLICITAR LA DEVOLUCIÓN DEL COLATERAL CUANDO EL VALOR DE MERCADO REGRESE A NIVELES POR DEBAJO DEL NIVEL DE MANTENIMIENTO PACTADO. ESTOS DEPÓSITOS EN GARANTÍA SE CONSIDERAN COMO UN ACTIVO RESTRINGIDO EN OPERACIONES CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS PARA CFE Y SE LE DA EL TRATAMIENTO CONTABLE CORRESPONDIENTE.

PARA EL 31 DE MARZO DE 2013, CFE TIENE DEPÓSITOS EN GARANTÍA O LLAMADAS DE MARGEN POR UN MONTO DE 42 MILLONES DE DÓLARES.

9) COLATERALES Y LÍNEAS DE CRÉDITO.

LAS LÍNEAS DE CRÉDITO DEFINIDAS PARA DEPÓSITOS DE COLATERALES ESTÁN ESTABLECIDAS EN CADA UNO DE LOS CONVENIOS ISDA FIRMADO CON CADA CONTRAPARTE.

10) PROCESOS Y NIVELES DE AUTORIZACIÓN REQUERIDOS POR TIPO DE OPERACIÓN (COBERTURA SIMPLE, COBERTURA PARCIAL, ESPECULACIÓN) INDICANDO SI LAS OPERACIONES CON DERIVADOS OBTUVIERON PREVIA APROBACIÓN POR PARTE DEL O LOS COMITÉS QUE DESARROLLEN LAS ACTIVIDADES EN MATERIA DE PRÁCTICAS SOCIETARIAS Y DE AUDITORIA.

LOS LÍMITES A LA EXTENSIÓN DE TRANSACCIONES E INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS SE ESTABLECEN EN FUNCIÓN DE LAS CONDICIONES GENERALES DE LA POSICIÓN PRIMARIA Y DEL SUBYACENTE A CUBRIR.

CFE PODRÁ CONTRATAR OPERACIONES DE COBERTURA CON DERIVADOS FINANCIEROS, YA SEA A LAS TASAS DE INTERÉS Y/O A LOS TIPOS DE CAMBIO, CUANDO LAS CONDICIONES DE LOS MISMOS SEAN ESPEJO DE LA POSICIÓN PRIMARIA Y SUBYACENTE A CUBRIR.

CFE CUENTA CON EL COMITÉ DELEGADO INTERINSTITUCIONAL DE GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A LA POSICIÓN FINANCIERA Y AL PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES FÓSILES (CDIGR). CUANDO DICHO COMITÉ ESTÁ EN PLENO Y JUNTO CON LOS REPRESENTANTES

---

---

DE LA SHCP Y BANXICO, QUIENES FORMAN PARTE DEL CDIGR PODRÁ AUTORIZAR A CFE:

A) LA CONTRATACIÓN DE DERIVADOS FINANCIEROS CON CONDICIONES DISTINTAS A LOS DE LA POSICIÓN PRIMARIA Y/O SUBYACENTE A CUBRIR

B) LA LIQUIDACIÓN DE POSICIONES

C) CUALQUIER OTRA OPERACIÓN CON INSTRUMENTOS DERIVADOS FINANCIEROS QUE RESULTE CONVENIENTE PARA CFE

EL CDIGR TENDRÁ LA FACULTAD DE MODIFICAR, REDUCIR, O AMPLIAR LOS LINEAMIENTOS DE OPERACIÓN DE LA GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS DE LA CFE, EN CUYO CASO DEBERÁ INFORMARLO ANTE LA H. JUNTA DE GOBIERNO PARA OBTENER SU AUTORIZACIÓN.

11) PROCEDIMIENTOS DE CONTROL INTERNO PARA ADMINISTRAR LA EXPOSICIÓN A LOS RIESGOS DE MERCADO Y DE LIQUIDEZ EN LAS POSICIONES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS

EL COMITÉ DELEGADO INTERINSTITUCIONAL DE GESTIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A LA POSICIÓN FINANCIERA Y AL PRECIO DE LOS COMBUSTIBLES FÓSILES (CDIGR) REVISARÁ LOS PUNTOS MENCIONADOS ANTERIORMENTE Y SE APRUEBAN LOS LINEAMIENTOS DE OPERACIÓN DE LA GESTIÓN DE RIESGOS.

FINALMENTE EXISTE UN PRESUPUESTO AUTORIZADO POR LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO PARA HACER FRENTE A LOS COMPROMISOS YA CONTRATADOS Y POR CONTRATAR RELACIONADOS CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

---