

# ESTADOS FINANCIEROS DE LA CFE

Los Estados Financieros de la CFE al 31 de Marzo de 2010,  
fueron formulados con apego a las Normas de Información Financiera

## BALANCE GENERAL \*

ACTIVO		PASIVO Y PATRIMONIO	
<b>Activo Circulante:</b>		<b>Pasivo a corto plazo:</b>	
Efectivo e inversiones temporales	\$ 32.145	Porción circulante de la deuda documentada	\$ 10.096
Cuentas y documentos por cobrar:		Porción circulante del arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	9.158
Consumidores y otros deudores, neto	58.113	Proveedores y contratistas	33.385
		Impuestos y derechos por pagar	1.350
Materiales para operación, neto	23.781	Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	16.389
<b>Total del activo circulante</b>	<b>114.039</b>	Depósitos de consumidores	11.887
		<b>Total del pasivo circulante</b>	<b>82.265</b>
Préstamos a los trabajadores a largo plazo	5.593	Deuda documentada	42.820
		Instrumentos financieros derivados	16.662
Plantas, instalaciones y equipos, neto	653.521	Arrendamiento de plantas, instalaciones, equipos y PIDIREGAS	53.300
		Otros pasivos a largo plazo	6.165
Instrumentos financieros	16.214	Obligaciones laborales al retiro	234.589
		<b>Total del pasivo</b>	<b>435.801</b>
Otros activos	19.806	<b>Patrimonio:</b>	
		Patrimonio acumulado	370.371
<b>Total del Activo</b>	<b>\$ 809.173</b>	Aportaciones recibidas	803
		Utilidad del periodo, neta	2.198
		<b>Total del patrimonio</b>	<b>373.372</b>
		<b>Total Pasivo y Patrimonio</b>	<b>\$ 809.173</b>
<b>Cuentas de orden:</b>			
<b>**Productores independientes de energía:</b>			
Pagos Futuros de Cargos Fijos de Proyectos en Operación		\$	177.825
Contingencia Proyectos de Operación y Construcción			73.400

## ESTADO DE RESULTADOS \*

Ingresos por venta de energía	\$ 58.298
<b>Costos y gastos:</b>	
De explotación	47.731
Depreciación	6.764
Gastos administrativos	1.136
	55.631
Utilidad antes de obligaciones laborales al retiro	2.667
Costo actuarial del periodo de obligaciones laborales al retiro	11.201
Pérdida de operación	8.534
Otros gastos, neto	143
Impuesto sobre la renta sobre el remanente distribuible	187
Aprovechamiento	13.937
Transferencias del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias	23.073
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias	9.136
<b>Resultado integral de financiamiento:</b>	
Intereses a cargo, neto	1.370
Utilidad cambiaria, neta	3.438
Pérdida en instrumentos financieros	142
	(1.926)
<b>Utilidad del Periodo, Neta</b>	<b>\$ 2.198</b>

■ La posición financiera de la empresa garantiza el cumplimiento de sus compromisos a corto plazo; y su estructura financiera, su solvencia y sustentabilidad en el largo plazo.

■ Las inversiones en infraestructura representan el 81% del activo total, contribuyendo a la modernización del sector y a la mejora en la eficiencia de operación; por su parte, el apalancamiento es del 54%, incluyendo todos los pasivos.

■ Existe utilidad de 2,667 millones, antes del costo actuarial del periodo de obligaciones laborales al retiro.

■ Los recursos generados por la operación ascendieron a 6,536 millones, mismos que financian parcialmente el programa de inversiones y cubren el servicio de la deuda (capital e intereses).

■ Se otorgaron 23,073 millones de subsidios a los consumidores por cuenta del Gobierno Federal que se financiaron parcialmente con el aprovechamiento que resultó insuficiente, afectando al patrimonio de la entidad.

■ El resultado neto en el periodo refleja una utilidad de 2,198 millones debido principalmente a fluctuaciones cambiarias favorables en este periodo.

\* Cifras no auditadas expresadas en millones de pesos.

\*\* Al 31 de marzo se encuentran operando 21 centrales generadoras de Productores Independientes con una capacidad de 11,457 Mw.

Ing. Alfredo Elías Ayub  
Director General

Lic. Francisco J. Santoyo V.  
Director de Finanzas

C.P. Oscar H. Lara Andrade  
Subdirector de Control Financiero

C.P. Aurora Navarrete Díaz  
Gerente de Contabilidad