



Cámara de Diputados
H. Congreso de la Unión

Centro de Estudios de las Finanzas Públicas

CEFP/097/2007

SITUACIÓN FINANCIERA DE LUZ Y FUERZA DEL CENTRO

PALACIO LEGISLATIVO DE SAN LÁZARO, DICIEMBRE DE 2007

INDICE

1. IMPORTANCIA ECONÓMICA.....	4
2. OPERACIÓN DE LA EMPRESA	4
2.1. Capacidad Instalada	4
2.2 Generación de Energía Eléctrica	5
2.3 Transmisión y Transformación	6
2.4 Comercialización.....	7
2.5 PROBLEMÁTICA DE OPERACIÓN.....	7
2.5.1 Pérdidas de Energía.....	7
3. SITUACIÓN FINANCIERA.....	9
3.1 Régimen Presupuestal.....	9
3.2 Estados Financieros.....	14
3.3 Cartera Vencida	16
Comentarios Finales	17
ANEXO	18

PRESENTACIÓN

El Centro de Estudios de las Finanzas Públicas pone a su disposición el documento “Situación Financiera de Luz y Fuerza del Centro” considerándolo oportuno, toda vez que la discusión sobre la reforma energética se encuentra como un tema actual y relevante para el desarrollo económico, para el fortalecimiento de la competitividad de la economía y por la necesidad de modernizar la infraestructura eléctrica del país y mejorar la calidad del servicio.

Este documento ofrece un diagnóstico sobre la situación general que guarda la empresa, principalmente en el aspecto financiero y presupuestal. El documento se enfoca en tres puntos, el primero destaca su importancia económica como entidad abastecedora del servicio público de energía eléctrica, el segundo su operación técnica, es decir, se describen las principales características en cuanto a su infraestructura y, finalmente, su situación financiera, en la que se analiza el régimen presupuestal y las propuestas presentadas en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para 2008 y sus estados financieros.

1. IMPORTANCIA ECONÓMICA

En 1994 se constituyó la empresa Luz y Fuerza del Centro (LFC), como un organismo público descentralizado en sustitución de un grupo de empresas que se encontraban en liquidación desde que se había presentado la nacionalización de la industria. Este organismo presta el servicio público de energía eléctrica a la zona centro del país, incluyendo la ciudad de México. A pesar de que la empresa cuenta con activos de generación y transformación, su objetivo principal es la distribución y el despacho económico que se efectúa mediante el Centro Nacional de Control Eléctrico (CENACE).

Actualmente, LFC atiende un área de 20 mil 539 kms², que representa el 1.04% del territorio nacional, conformada por el Distrito Federal y los Estados de México, Morelos, Hidalgo y Puebla. Esta zona cuenta con más de 20 millones de habitantes, casi la cuarta parte de los habitantes del país, el número de usuarios de atención es de casi 6 millones, los cuales consumen el equivalente al 24 por ciento del total de la energía eléctrica a nivel nacional.

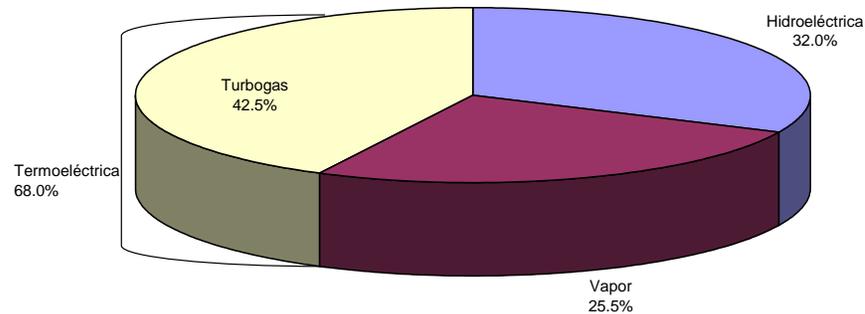
2. OPERACIÓN DE LA EMPRESA

2.1. Capacidad Instalada

La capacidad instalada de LFC representa el 2.0 por ciento del total nacional, 85.0 por ciento corresponde a CFE y el restante 13.0 por ciento a permisionarios.

En 2006, la capacidad instalada de LFC para generación fue de 879.33 MW, de los cuales 281.33 MW (32%) corresponde a de Hidroeléctricas y 598 MW (68.0%) a plantas termoeléctricas. Se estima que en 2007 la capacidad instalada se incremente alrededor de 1,174 MW, de los cuales 886 corresponden a centrales termoeléctricas y 288 a hidroeléctricas.

LFC: Estructura de la Capacidad Instalada para generación de energía eléctrica por tipo de tecnología, 2006



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con datos de LFC.

2.2 Generación de Energía Eléctrica

En 2006, la generación bruta de energía se incrementó 9.1 por ciento, con lo que ascendió a 1,668 Gwh como resultado de una mayor generación en plantas hidroeléctricas, la cual aumentó 28.6 por ciento. Se espera que para el cierre de 2007 la generación bruta de energía se incremente alrededor de 2,392 Gwh, debido a que se espera una mayor generación de electricidad en plantas termoeléctricas.

Para atender la demanda de energía eléctrica en la zona central del país, LFC adquiere la energía de CFE en bloque, la cual representa alrededor del 96.5 por ciento¹ de su oferta total.

¹ LFC, VI Informe de Labores, 2006, p. 26.

2.3 Transmisión y Transformación

Para transportar la energía eléctrica desde las Centrales Generadoras y de los puntos de recepción de energía con Comisión Federal de Electricidad hasta los centros de consumo, Luz y Fuerza del Centro cuenta con redes de transmisión y transformación en alta, media y baja tensión como sigue:

La red de transmisión está compuesta por líneas de 400, 230, 115 y 85 KV. En 2006 se alcanzó una longitud de 3,509 kms, 389 en la red de transmisión y 3,120 kms en la de transformación. La red de distribución cuenta con una longitud de 29,421 kms, con lo que el total de la red sumó en ese año 32,930 kms, que representa el 4.5 por ciento del total nacional.

Para 2007 se estima una longitud total de la red de 33,877 kms, de los cuales la red de transmisión permanecerá sin cambio, es decir, en 389 kms, la de transmisión se estima que aumente a 3,221 y la de distribución a 30,266 kms.

Debido a que la red eléctrica de Luz y Fuerza del Centro se encuentra en una zona densamente poblada, se cuenta con una red de cables subterráneos de potencia de 230 y 85 KV. Al finalizar el mes de abril del año 2006 alcanzó una longitud de 160.88 kms.

Longitud de Cables Subterráneos de Potencia								
Nivel de Tensión Kilovatios (KV)	2003		2004		2005		2006	
	No.	Kms	No.	Kms	No.	Kms	No.	Kms
230	23	80.49	23	80.49	23	85.89	149	211.67
85	22	73.51	22	73.51	22	74.99	128	180.97
Total	45	154.00	45	154.00	45	160.88	277	392.64

Fuente: Luz y Fuerza del Centro.

2.4 Comercialización

En 2006, las ventas totales de energía de Luz y Fuerza ascendieron a 30 mil 358 gigawatts-hora, lo que significó un crecimiento de 3.0 por ciento respecto a 2005. No obstante, el crecimiento promedio anual de las ventas de LFC fue de 0.5 por ciento en el periodo 2000-2006.

Por tipo de sector, las ventas de energía eléctrica para servicio público tuvieron la tasa de crecimiento más dinámica. En 2006 registraron un crecimiento de 7.8 por ciento, las cuales alcanzaron 2 mil 061 Gwh. Las ventas del sector doméstico crecieron 1.9 por ciento respecto a 2005, registrando un total de 6 mil 601 Gwh. En el sector comercial, las ventas fueron de 3 mil 943 Gwh, lo que significó un crecimiento de 1.9 por ciento respecto a 2005. En el sector industrial el crecimiento de 2005 a 2006 fue de 3.0 por ciento, ascendiendo a 17 mil 698 Gwh. En el sector agrícola, las ventas disminuyeron 7.2 por ciento respecto a 2005 pasando en ese año de 73 a 55 Gwh en promedio en 2006.

2.5 PROBLEMÁTICA DE OPERACIÓN

2.5.1 Pérdidas de Energía

La adquisición de energía de LFC a CFE incide en el suministro de la misma, ya que el abasto se tiene que realizar con plantas generadoras externas alejadas de los centros de consumo y, por consiguiente, el transportar la energía desde puntos remotos incrementa las pérdidas técnicas por la conducción de energía a través de las líneas de transmisión. Aunado a ello, se encuentran las pérdidas no técnicas como el consumo ilícito originado por asentamientos irregulares, alteraciones de medidores en baja y media tensión, facturación alterada y errores en la toma de lecturas y en la estimación de consumos.

Al mes de diciembre de 2006, el índice de pérdidas de LFC ascendió a 32.48 por ciento, cifra excesiva con relación a los niveles internacionales. De ese porcentaje, alrededor de 18.1 puntos porcentuales correspondieron a pérdidas no técnicas.

A través del Presupuesto de Egresos de la Federación (artículo 7 fracción V), el Congreso instruyó a LFC a presentar a la Secretaría de Energía un programa de acciones para lograr una meta anual de recuperación de las pérdidas no técnicas del 20 por ciento del monto total de las mismas, proyecto denominado Programa Multianual de Reducción de Pérdidas No Técnicas, 2007-2012.

Como resultado de dicho Programa, se estima que en el primer semestre de 2007 se recuperaron 277.68 Gwh, equivalentes a 457.76 millones de pesos. Se estima que el índice de pérdidas se situó en 32.31 por ciento al 31 de agosto de 2007, lo que significa una ligera reducción con relación al mes de diciembre de 2006.

Otro problema que se ha generado en los últimos años ha sido la expansión de vivienda en la zona metropolitana que atiende LFC, que ha rebasado la capacidad disponible de las redes y subestaciones de distribución eléctrica.

La expansión de polos de desarrollo industrial, comercial y vivienda que llegan a su madurez en menor tiempo que el requerido para la construcción de la infraestructura eléctrica, ha dificultado proporcionar el suministro en forma oportuna, y ante la limitación de recursos presupuestales, LFC ha diseñado esquemas de colaboración con el sector privado.

LFC celebra convenios con distintas desarrolladoras de conjuntos habitacionales y comerciales, lo que le implica compromisos de inversión en los que una parte la aportan dichas empresas y otra parte la aporta la entidad.

3. SITUACIÓN FINANCIERA

3.1 Régimen Presupuestal

El presupuesto autorizado a LFC para el Ejercicio Fiscal 2008 fue de 30 mil 370.2 millones de pesos, después de una reasignación por 1 mil 171.1 millones de pesos.

Considerando que el monto de subsidios de la Iniciativa se mantenga en el Presupuesto autorizado para 2008, LFC tendría un déficit de 206.1 millones de pesos para ese año.

BALANCE PRESUPUESTARIO DE LUZ y FUERZA DEL CENTRO
(Millones de pesos corrientes)

Concepto	2008					
	2007	2008			Variación	
	Aprobado ^{1/}	Iniciativa ^{2/}	Aprobado ^{3/}	Nominal	(%)	
	(A)	(B)	(C)	(C - B)	(C / B)	
Ingresos Totales	27,972.6	30,115.3	30,164.1	48.8	0.2	
Ingresos Corrientes	-3,195.2	-2,528.3	-2,479.5	48.8	n.c.	
Transferencias y Subsidios Corrientes	31,167.8	32,643.6	32,643.6 ^{4/}	0.0	0.0	
Gasto Programable	28,271.3	29,199.1	30,370.2	1,171.1	4.0	
BALANCE FINANCIERO	-298.7	916.2	-206.1	-1,122.3	-122.5	

Nota: Para fines de consolidación, los pagos por compra de energía a CFE se restan de sus ingresos propios.

n.c. no calculable.

1/ Cifras del Presupuesto de Egresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2007.

2/ Cifras presentadas en el Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación para 2008.

3/ Cifras aprobadas en el Dictamen de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal 2008 y Dictamen Aprobado del Presupuesto de Egresos de la Federación 2008.

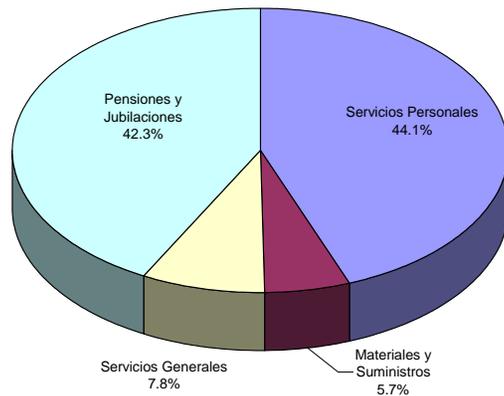
4/ Cifra por confirmarse una vez que se cuente con el Análisis Programático Funcional por Entidades de Control Presupuestario Directo.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de la SHCP, Cuenta de la Hacienda Pública Federal de 2006, Presupuesto de Egresos de la Federación para 2007, Proyecto de Presupuesto de Egresos para 2008; Dictamen Aprobado de Ley de Ingresos para 2008 y Dictamen Aprobado del Presupuesto de Egresos de la Federación para 2008.

Con base al Proyecto de Presupuesto de Egresos para 2008 (PPEF-2008), el gasto corriente de la entidad se encontraba estructurado de la siguiente manera:

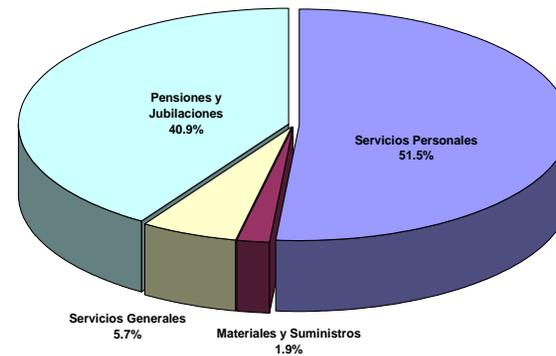
- Materiales y suministros de representar el 5.7 por ciento del gasto corriente en el Presupuesto aprobado de 2007 descendió a 1.9 por ciento en el PPEF-2008.
- Los Servicios Generales disminuyeron su participación de 7.8 por ciento en el gasto corriente a 5.7 por ciento en el PPEF-2008.
- Pensiones y Jubilaciones pasó de 42.3 por ciento a 40.9 por ciento.
- Los servicios personales incrementaron su participación, de 44.1 por ciento en el Presupuesto Aprobado 2007 a 51.5 por ciento en el PPEF-2008.

LFC: Estructura del Costo de Explotación respecto al Gasto Corriente, 2007
(Presupuesto Aprobado, 2007)



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas con información del Presupuesto de Egresos de la Federación 2007, aprobado.

LFC: Estructura del Costo de Explotación respecto al Gasto Corriente, 2008
(PPEF 2008)



Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas con datos del Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2008.

- Para LFC se consideró en el PPEF08 una inversión por 1 mil 609.1 millones de pesos, cifra menor en 64.8 por ciento en términos reales a lo aprobado en 2007.
- En el Programa Presupuestario de LFC para 2008 se asignaron 588 millones 252.7 mil pesos para proyectos de infraestructura económica de electricidad, para mantenimiento de infraestructura 460 millones 957.1 mil pesos y en el programa de adquisiciones 559 millones 900 mil pesos.

PROGRAMAS PRESUPUESTARIOS CON PROYECTOS DE INVERSIÓN, 2008

(millones de pesos)

	Monto Asignado
Programa Presupuestario:	1,609.1
Proyectos de Infraestructura económica de electricidad	588.3
Mantenimiento de Infraestructura	461.0
Programa de Adquisiciones	559.9

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de la SHCP, Proyecto de Presupuesto de Egresos para 2008.

El monto asignado para inversión física en el PPEF-2008 fue de 1 mil 609.1 millones de pesos, que representa el 5.5 por ciento del gasto programable. Sin embargo, se estima que el flujo de la inversión para programas y proyectos con asignación de recursos sea, para ese año, de 13 mil 798.5 millones de pesos, que equivaldría al 47.3 por ciento del gasto programable y de 2 mil 469.8 millones para 2009.

Los programas y proyectos sin asignación de recursos requieren 6 mil 118.4 millones de pesos en 2008 y 583 millones en 2009.

- El total requerido para inversión en 2008, incluyendo los proyectos sin asignación de recursos, asciende a 19 mil 917.0 millones de pesos.

FLUJO DE INVERSIÓN ANUAL ESTIMADO

(millones de pesos de 2008)

Programas y Proyectos de Inversión	2008			2009
	Flujo Estimado Requerido	Monto Asignado	Diferencia	Flujo Estimado Requerido
Con asignación de recursos	13,798.5	1,609.7	-12,188.8	2,469.8
Sin asignación de recursos	6,118.4		-6,118.4	583.1
Total	19,916.9	1,609.7	-18,307.2	3,053.0

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de la SHCP, Proyecto de Presupuesto de Egresos para 2008.

No obstante las necesidades de inversión para modernización y saneamiento financiero de la empresa, hasta el año 2001, el gasto corriente fue mayor en casi tres veces al gasto en inversión. A partir de 2002, fue alrededor del 80 por ciento, mientras que para 2008 se contempló un presupuesto para inversión de 1 mil 972.8 millones de pesos, 6.8 por ciento del gasto programable total de ese año, el menor desde que se constituyó como organismo de control presupuestario directo.

EVOLUCIÓN DEL PRESUPUESTO, 1995-2008

(millones de pesos)

Año	Gasto Programable								
	Total	Corriente			Inversión*	Variación % anual		Distribución %	
		Total	Servicios Personales	Otros		Corriente	Inversión*	Corriente	Inversión
1995	3,970.3	2,886.4	2,450.4	436.0	1,083.9	-	-	72.7	27.3
1996	5,210.1	3,797.4	3,162.2	635.2	1,412.7	31.6	30.3	72.9	27.1
1997	6,529.9	4,807.1	4,091.7	715.4	1,722.8	26.6	22.0	73.6	26.4
1998	8,643.4	6,322.0	5,029.1	1,292.9	2,321.4	31.5	34.7	73.1	26.9
1999	12,044.6	8,707.9	6,364.6	2,343.3	3,336.7	37.7	43.7	72.3	27.7
2000	14,531.2	10,770.0	8,433.6	2,336.4	3,761.2	23.7	12.7	74.1	25.9
2001	15,300.2	11,630.4	10,136.6	1,493.8	3,669.8	8.0	-2.4	76.0	24.0
2002	16,739.5	13,179.5	6,404.3	6,775.2	3,560.0	13.3	-3.0	78.7	21.3
2003	24,809.5	19,219.7	6,833.1	12,386.6	5,589.8	45.8	57.0	77.5	22.5
2004	27,534.1	22,009.0	7,751.2	14,257.8	5,525.1	14.5	-1.2	79.9	20.1
2005	22,892.4	18,132.8	7,960.0	10,172.8	4,759.6	-17.6	-13.9	79.2	20.8
2006	32,407.1	26,120.1	9,019.8	17,100.3	6,287.0	44.0	32.1	80.6	19.4
2007a/	27,315.3	22,517.5	9,934.7	12,582.9	4,797.8	-13.8	-23.7	82.4	17.6
2008p/	29,199.1	27,226.3	14,018.1	13,208.2	1,972.8	20.9	-58.9	93.2	6.8

*Incluye Bienes muebles e inmuebles, Obra pública y Operaciones ajenas netas.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con información de la Cuenta de la Hacienda Pública Federal, 1995-2006 y Proyecto de Presupuesto de Egresos de la Federación 2008.

3.2 Estados Financieros

Desde su creación en 1994, la estructura financiera de LFC presenta desequilibrios. Los costos y gastos de operación han sido mayores a sus ventas netas, no obstante que recibe transferencias del gobierno federal, el resultado neto anual ha sido deficitario desde 1994 a 2005.

Luz y Fuerza del Centro

Estado de Resultados							
(millones de pesos)							
Concepto	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Ventas Netas	5,204	8,347	12,002	15,831	17,874	19,254	20,456
Costo de Ventas	5,163	11,399	16,120	20,738	24,315	25,976	29,596
Gastos Operación	1,549	3,961	5,035	5,386	6,659	8,490	10,690
Resultado Neto	-1,379	-4,445	-5,018	-5,520	-4,707	-2,414	-7,561
Balance General							
(millones de pesos)							
Concepto	1994	1995	1996	1997	1998	1999	2000
Activo Total	19,928	30,098	35,991	40,398	49,469	54,732	6,017
Activo Circulante	2,596	3,039	3,928	5,107	7,298	8,005	7,885
Activo Fijo	16,193	25,746	30,505	33,421	40,132	44,149	51,297
Pasivo total	24,839	29,930	35,494	42,173	48,485	52,501	60,708
Pasivo circulante	675	1,438	2,165	4,731	5,905	5,467	6,512
Patrimonio o Capital Contable	-4,912	168	497	-1,775	984	2,231	1,309

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas con datos del V Informe de Gobierno, 2005.

En 2006, LFC registró un superávit de 1 mil 456 millones de pesos en el resultado neto del ejercicio, que se explica por que las transferencias del gobierno federal fueron superiores a la pérdida del ejercicio antes de transferencias. Ello permitió obtener un saldo a favor de 3 mil 956 millones de pesos en su patrimonio; mientras que el pasivo total ascendió a 117 mil 055 millones de pesos. Su activo total se incrementó 13.1 por ciento en términos reales, alcanzando un monto de 121 mil 011 millones de pesos. (ver cuadros 7 y 8 del anexo).

En ese mismo año, las cuentas por cobrar a largo plazo tuvieron un incremento de 13.7 por ciento, como resultado del otorgamiento de nuevos préstamos a empleados en cumplimiento a disposiciones contractuales.

En 2006, el activo fijo neto, es decir, las plantas, instalaciones y equipos en operación menos depreciación acumulada, representó el 73.2 por ciento de su activo total y tuvo un incremento de 13.9 por ciento, alcanzando un monto de 88 mil 635 millones de pesos en ese año.

El pasivo total de la empresa ascendió a 117 mil 055 millones de pesos, del cual 13 mil 231 millones corresponden a pasivo a corto plazo, 11.3 por ciento; 24 mil 266 millones a pasivos de largo plazo, que representan 20.7 por ciento del pasivo total y 79 mil 559 millones de pesos corresponden a la reserva para obligaciones laborales, que significa el 68.0 por ciento del pasivo total y tuvo un incremento de 63.0 por ciento entre 2001 y 2006.

Del pasivo a corto plazo, 3 mil 368 millones de pesos corresponden a la cuenta corriente con CFE y representa el 25.5 por ciento del pasivo.

Con relación al estado de resultados, en 2006, los ingresos por venta crecieron 7.33 por ciento respecto a 2005, sumando un monto de 40 mil 587 millones de pesos. Sin embargo, se estima que al 31 de agosto de 2007, la energía comprada a CFE fue mayor en 7.4 por ciento que los ingresos totales por venta, lo cual generó un margen de comercialización negativo, equivalente a 2 mil 617 millones de pesos acumulados a esa fecha.

Los costos de explotación, sin incluir la depreciación, son mayores en 79.6 por ciento que los ingresos por venta de servicios. En 2006, alcanzaron un monto de 72 mil 878 millones de pesos, lo que arrojó una pérdida de operación por 32 mil 291 millones de pesos, añadiendo la depreciación se obtuvo un déficit de operación de 33 mil 849 millones de pesos. No obstante, en ese año el gobierno federal realizó transferencias a LFC por 33 mil 531 millones de pesos para gastos de operación con lo que el resultado neto del ejercicio fue un superávit por 1 mil 456 millones de pesos. Este resultado fue excepcional debido a que desde 1994, LFC han registrado déficits en sus estados de resultados.

Las transferencias del gobierno federal han pasado de 12 mil 951 millones de pesos en 2001 a 33 mil 531 millones de pesos en 2006, lo que significa un incremento real de 108.9 por ciento en ese periodo.

Los costos de explotación exceden a los ingresos que se perciben por venta del servicio. La relación precio-costo es alrededor de 54 por ciento, lo que significa que el precio de venta está por debajo del 50 por ciento de su costo.

No obstante que en 2006 el pasivo total disminuyó a 96.73 por ciento como proporción del activo total, después de presentar porcentajes mayores al 100 por ciento entre 2001 y 2005, y presentar una mejoría en los índices de solvencia, los principales índices de rentabilidad son negativos situación que no hace redituable la operación de la empresa.

3.3 Cartera Vencida

Uno de los principales problemas financieros que enfrenta LFC son los adeudos que tienen los gobiernos estatales de Hidalgo, México, Morelos y Puebla, así como los Municipios y Organismos Operadores de Agua (OOA) de dichas entidades con LFC por concepto de suministro de energía eléctrica, lo que ha impactado negativamente el costo financiero para el Organismo. A partir de 2003, éstos han ido desacelerándose mediante el Programa Especial de Recuperación de Cartera Vencida en municipios y OOA. Las acciones para recuperar cartera vencida tuvieron como resultado que en 2005 ingresaran al Organismo un mil 323.5 millones de pesos, alcanzando un índice de cobranza de 80.7 por ciento, superior en 5.9 puntos al 74.8 por ciento registrado en 2004, es decir, 169 millones de pesos más que en ese año.

Adeudos Acumulados de Gobiernos Estatales, Municipales y Organismos Operadores de Agua (OOA), 1998-2005*
(millones de pesos)

	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
	911.0	1,284.0	1,849.9	2,672.4	3,161.5	3,848.7	4,609.7	5,268.5
% de crecimiento		40.9	44.1	44.5	18.3	21.7	19.8	14.3

*Incluye cuentas por cobrar.

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas con datos de Luz y Fuerza del Centro, VI Informe de Labores, 2006.

Comentarios Finales

Históricamente, Luz y Fuerza del Centro ha venido operando deficitariamente y enfrentando problemas técnicos para una óptima operación. La alta dependencia de los recursos federales se destinan principalmente a gasto corriente y no a subsanar la débil estructura financiera de la empresa y las asignaciones para gasto de inversión resultan menores a las necesidades de inversión de la empresa.

No obstante que se han ejecutado acciones y estrategias para superar los principales problemas operativos de la empresa, como los programas de recuperación de cartera vencida y los programas de reducción de pérdidas de energía, éstos han sido insuficientes para cubrir las necesidades de reinversión que requiere la empresa.

Las líneas estratégicas que se proponen en el PPEF-2008 están principalmente relacionadas con obras de instalación y modernización de equipos; así como para continuar la recuperación de pérdidas no técnicas. La operación sostenida por las transferencias que realiza el gobierno federal representa, a su vez, un alto costo, debido a que no resuelven el problema de fondo, toda vez que se destinan en un alto porcentaje al sostenimiento del gasto corriente de operación.

ANEXO

Cuadro 1

México: Capacidad Instalada por Tipo de Planta y Sector 1980-2007^{1/ e/}
(Megawatts)

Periodo	Total Nacional	Total Sector Paraestatal (SEN)	CFE							Luz y Fuerza del Centro			Permisionarios ^{3/}
			Total CFE	Termoeléctrica ^{2/}	Hidroeléctrica	Geotérmica	Carboeléctrica	Nucleoeléctrica	Eólica	Total LFC	Termoeléctrica	Hidroeléctrica	
1980	16,862	14,625	13,692	7,863	5,679	150				933	620	313	2,237
1981	19,772	17,396	16,466	9,749	6,237	180		300		930	617	313	2,376
1982	21,450	18,390	17,520	10,737	6,278	205		300		870	598	272	3,060
1983	22,091	19,004	18,134	11,069	6,260	205		600		870	598	272	3,087
1984	22,608	19,360	18,489	11,425	6,259	205		600		871	598	273	3,248
1985	24,069	20,807	19,936	12,352	6,259	425		900		871	598	273	3,262
1986	23,868	21,266	20,395	12,701	6,259	535		900		871	598	273	2,602
1987	25,755	23,145	22,274	13,151	7,273	650		1,200		871	598	273	2,610
1988	26,428	23,554	22,683	13,357	7,476	650		1,200		871	598	273	2,874
1989	27,402	24,439	23,568	14,181	7,487	700		1,200		871	598	273	2,963
1990	28,261	25,293	24,422	14,316	7,531	700		1,200	675	871	598	273	2,968
1991	30,069	26,798	25,927	15,674	7,658	720		1,200	675	871	598	273	3,271
1992	30,448	27,068	26,197	15,934	7,658	730		1,200	675	871	598	273	3,380
1993	32,533	29,204	28,333	17,120	7,898	740		1,900	675	871	598	273	3,329
1994	35,221	31,649	30,778	18,600	8,848	753		1,900	675	871	598	273	3,572
1995	35,437	33,037	32,166	18,797	9,056	753		2,250	1,309	871	598	273	2,400
1996	37,281	34,791	33,920	19,504	9,761	744		2,600	1,309	871	598	273	2,490
1997	37,458	34,815	33,944	19,522	9,761	750		2,600	1,309	871	598	273	2,643
1998	38,440	35,255	34,384	20,297	9,427	750		2,600	1,309	871	598	273	3,185
1999	38,983	35,666	34,839	20,729	9,390	750		2,600	1,368	827	598	229	3,317
2000	40,503	36,696	35,869	21,659	9,390	850		2,600	1,368	827	598	229	3,807
2001	42,474	38,519	37,692	23,497	9,390	838		2,600	1,365	827	598	229	3,955
2002	45,690	41,184	40,350	26,161	9,379	843		2,600	1,365	834	598	236	4,505
2003	51,005	44,561	43,727	29,421	9,379	960		2,600	1,365	834	598	236	6,443
2004	53,561	46,552	45,687	30,497	10,264	960		2,600	1,365	864	598	266	7,009
2005	53,860	46,534	45,669	30,473	10,270	960		2,600	1,365	864	598	266	7,326
2006p/	56,438	48,897	47,857	32,646	10,285	960		2,600	1,365	1,039	758	281	7,541
2007e/	58,758	51,025	49,851	33,786	11,055	960		2,600	1,365	1,174	886	288	7,733

1/ Se refiere a la potencial real.

p/ Cifras preliminares con base al Sistema de Información Energética, SIE. e/ Cifras estimadas en el 1er. Informe de Gobierno, 2007.

Nota: De 1980-1989. INEGI con base en el Compendio estadístico del sector energía.

2/ A partir de 2000 incluye energía entregada por productores independientes o Productor Externo de Energía (PEE). Se refiere a capacidad demostrada de generación neta facturada y la puesta en servicio.

3/ Hasta el año 2000 se presentaba como Sector Privado y Mixto.

Fuente: Elaborado por el CEFP de la H. Cámara de Diputados con datos de los Informes de Gobierno, 2005-2007 con información de la Comisión Federal de Electricidad, Luz y Fuerza del Centro.

Cuadro 2
LFC: Generación Bruta de Energía Eléctrica, 1980-2007e/ 1/
 (Gigawatts-hora)

AÑOS	Total ^{2/}	Total ^{2/}	LFC					Permisos ^{4/}
	Nacional	Sector	Total	Termoeléctrica			Hidroeléctrica	
				Total	Vapor	Turbogas		
		Paraestatal						
1980	66,956	61,868	2,671	1,693	865	828	978	5,088
1981	73,490	67,879	2,813	1,536	1,239	297	1,277	5,611
1982	80,578	73,225	2,442	1,601	1,345	256	841	7,353
1983	82,272	74,831	2,557	1,647	1,438	210	910	7,441
1984	86,971	79,507	2,296	1,187	1,105	82	1,109	7,464
1985	93,404	85,352	2,103	1,046	918	127	1,057	8,052
1986	97,241	89,383	2,266	1,207	1,056	151	1,059	7,858
1987	104,002	96,310	2,273	1,253	1,163	90	1,020	7,692
1988	109,862	101,905	2,128	1,186	1,165	21	942	7,957
1989	117,744	110,101	1,526	699	671	28	827	7,643
1990	122,757	114,325	1,902	782	732	50	1,120	8,432
1991	126,962	118,412	1,798	613	535	78	1,185	8,550
1992	130,283	121,697	1,566	375	358	17	1,191	8,586
1993	135,316	126,566	1,483	272	242	30	1,211	8,750
1994	146,722	137,522	1,715	797	697	100	918	9,200
1995	150,738	142,344	1,524	634	505	129	890	8,394
1996	160,494	151,889	1,918	763	676	87	1,155	8,605
1997	170,519	161,385	1,554	651	543	108	903	9,134
1998	180,491	170,982	2,001	1,107	999	108	894	9,509
1999	192,234	180,917	1,848	1,139	974	165	709	11,317
2000	204,206	192,630	1,430	968	895	303	462	11,576
2001	209,074	196,554	1,636	1,011	nd	nd	625	12,520
2002	214,383	200,339	1,463	879	nd	nd	585	14,044
2003	223,893	202,568	1,629	869	nd	nd	761	21,325
2004	233,984	207,018	1,632	711	nd	nd	922	26,966
2005	246,267	217,159	1,529	769	nd	nd	760	29,108
2006p/	254,911	223,568	1,668	690	nd	nd	978	31,343
2007e/	264,652	232,170	2,392	1,550	nd	nd	842	32,482

p/ Cifras preliminares con base al VI Informe de Gobierno, 2006, con información de CFE y LFC. e/ Cifras estimadas en el I Informe de Gobierno, 2007.

1/ Se refiere a la energía eléctrica registrada en terminales de los generadores de plantas termoeléctricas y fuentes alternas.

2/ La suma de los parciales puede no coincidir con los totales debido al redondeo de las cifras.

3/ A partir de 2000 incluye energía entregada por Productores Independientes también denominados Productores Externos de Energía (PEE's).

Productor Independiente, debido a que esta se considera en la generación de CFE.

Fuente: Elaborado por el CEFP de la H. Cámara de Diputados con datos de los Informes de Gobierno, 2005-2006 con información de la Comisión Federal de Electricidad, Luz y Fuerza del Centro.

Cuadro 3
Líneas de Transmisión y Distribución del Sector Eléctrico Paraestatal, 1990-2007e/
(kilómetros)

Año	Sector Paraestatal		Luz y Fuerza del Centro			% respecto al Total
	Total	Total ^{a/}	Transmisión ^{b/}	Subtransmisión ^{b/}	Distribución ^{c/}	
1990	489,887	22,049	379	3,124	18,546	4.5
1991	509,544	24,636	379	3,126	21,131	4.8
1992	524,886	24,931	379	3,126	21,426	4.7
1993	540,500	25,290	379	3,138	21,773	4.7
1994	553,757	25,952	379	3,155	22,419	4.7
1995	564,600	26,377	379	3,208	22,790	4.7
1996	579,042	26,969	379	3,277	23,313	4.7
1997	599,727	27,539	379	3,278	23,882	4.6
1998	615,486	28,010	379	3,315	24,316	4.6
1999	629,634	28,604	379	3,324	24,900	4.5
2000	643,930	29,277	379	3,396	25,502	4.5
2001	661,986	29,968	389	3,432	26,147	4.5
2002	675,429	30,502	389	3,432	26,681	4.5
2003	689,034	30,971	390	3,213	27,368	4.5
2004	707,940	31,501	389	3,090	28,022	4.4
2005	720,610	32,189	389	3,099	28,701	4.5
2006	733,606	32,930	389	3,120	29,421	4.5
2007e/	750,245	33,877	389	3,221	30,266	4.5

Notas:

a/ Voltajes de 400 KV a 150 KV.

b/ Voltajes de 138 KV a 69 KV.

c/ Media y baja tensión.

e/ Cifras estimadas en el I Informe de Gobierno, 2007.

FUENTE: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con datos de la Secretaría de Energía, CFE y LFC.

Cuadro 4
Luz y Fuerza: Consumo de Energía Eléctrica, 1980-2006
 (Gigawatts-hora)

Año	TOTAL SEN	LFC						Porcentaje respecto al Total (%)
		Total LFC	Industrial	Agrícola	Doméstico	Comercial y uso general	Servicio Público	
1980	52,371	15,107	8,558	49	2,587	2,447	1,466	28.8
1981	57,044	16,238	9,595	43	2,887	2,169	1,544	28.5
1982	61,457	16,429	9,533	57	3,072	2,195	1,572	26.7
1983	62,216	15,994	9,238	56	3,116	2,139	1,445	25.7
1984	66,233	16,901	10,039	49	3,152	2,224	1,437	25.5
1985	70,729	17,904	10,305	45	3,255	2,835	1,464	25.3
1986	72,828	17,677	10,331	71	3,533	2,285	1,457	24.3
1987	77,449	17,960	10,472	114	3,535	2,276	1,563	23.2
1988	81,885	18,614	10,985	88	3,749	2,328	1,464	22.7
1989	88,538	19,583	11,651	96	4,058	2,433	1,345	22.1
1990	94,069	20,548	11,561	93	4,426	3,079	1,389	21.8
1991	96,787	21,128	11,750	90	4,760	3,130	1,398	21.8
1992	99,612	22,569	12,425	79	5,281	3,361	1,423	22.7
1993	103,293	22,956	12,306	88	5,576	3,427	1,559	22.2
1994	111,502	23,914	12,727	76	6,016	3,521	1,574	21.4
1995	115,310	23,466	12,334	97	6,075	3,411	1,549	20.4
1996	122,862	24,056	13,322	82	5,869	3,249	1,534	19.6
1997	131,305	26,461	15,624	87	5,818	3,347	1,585	20.2
1998	137,287	26,499	15,463	96	5,949	3,434	1,557	19.3
1999	145,124	27,562	16,155	86	6,136	3,485	1,700	19.0
2000	155,543	29,421	17,365	86	6,417	3,625	1,928	18.9
2001	157,474	29,610	17,510	87	6,473	3,667	1,873	18.8
2002	160,831	29,516	17,288	95	6,501	3,694	1,938	18.4
2003	161,338	28,859	16,859	38	6,323	3,797	1,842	17.9
2004	164,558	29,078	16,915	62	6,343	3,866	1,892	17.7
2005	171,048	29,474	17,187	73	6,432	3,871	1,911	17.2
2006	178,666	30,358	17,698	55	6,601	3,943	2,061	17.0

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base a datos de los Informes de Gobierno, varios años.

Cuadro 5

Luz y Fuerza: Consumo de Energía Eléctrica, 1981-2006

(variación porcentual anual)

Año	TOTAL SEN	LFC					
		Total LFC	Industrial	Agrícola	Doméstico	Comercial y uso general	Servicio Público
1981	8.9	7.5	12.1	-12.2	11.6	-11.4	5.3
1982	7.7	1.2	-0.6	32.6	6.4	1.2	1.8
1983	1.2	-2.6	-3.1	-1.8	1.4	-2.6	-8.1
1984	6.5	5.7	8.7	-12.5	1.2	4.0	-0.6
1985	6.8	5.9	2.6	-8.2	3.3	27.5	1.9
1986	3.0	-1.3	0.3	57.8	8.5	-19.4	-0.5
1987	6.3	1.6	1.4	60.6	0.1	-0.4	7.3
1988	5.7	3.6	4.9	-22.8	6.1	2.3	-6.3
1989	8.1	5.2	6.1	9.1	8.2	4.5	-8.1
1990	6.2	4.9	-0.8	-3.1	9.1	26.6	3.3
1991	2.9	2.8	1.6	-3.2	7.5	1.7	0.6
1992	2.9	6.8	5.7	-12.2	10.9	7.4	1.8
1993	3.7	1.7	-1.0	11.4	5.6	2.0	9.6
1994	7.9	4.2	3.4	-13.6	7.9	2.7	1.0
1995	3.4	-1.9	-3.1	27.6	1.0	-3.1	-1.6
1996	6.5	2.5	8.0	-15.5	-3.4	-4.7	-1.0
1997	6.9	10.0	17.3	6.1	-0.9	3.0	3.3
1998	4.6	0.1	-1.0	10.3	2.3	2.6	-1.8
1999	5.7	4.0	4.5	-10.4	3.1	1.5	9.2
2000	7.2	6.7	7.5	0.0	4.6	4.0	13.4
2001	1.2	0.6	0.8	1.2	0.9	1.2	-2.9
2002	2.1	-0.3	-1.3	9.2	0.4	0.7	3.5
2003	0.3	-2.2	-2.5	-60.0	-2.7	2.8	-5.0
2004	2.0	0.8	0.3	63.2	0.3	1.8	2.7
2005	3.9	1.4	1.6	17.9	1.4	0.1	1.0
2006	4.5	3.0	3.0	-24.8	2.6	1.9	7.8
tmca 2000-2006	2.3	0.5	0.3	-7.2	0.5	1.4	1.1

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base a datos de los Informes de Gobierno, varios años.

Cuadro 6

Luz y Fuerza: Consumo de Energía Eléctrica por Sector de Consumo, 1980-2006

(proporción porcentual respecto al total de LFC)

Año	LFC					
	Total LFC	Industrial	Agrícola	Doméstico	Comercial y uso general	Servicio Público
1980	100.0	56.6	0.3	17.1	16.2	9.7
1981	100.0	59.1	0.3	17.8	13.4	9.5
1982	100.0	58.0	0.3	18.7	13.4	9.6
1983	100.0	57.8	0.4	19.5	13.4	9.0
1984	100.0	59.4	0.3	18.6	13.2	8.5
1985	100.0	57.6	0.3	18.2	15.8	8.2
1986	100.0	58.4	0.4	20.0	12.9	8.2
1987	100.0	58.3	0.6	19.7	12.7	8.7
1988	100.0	59.0	0.5	20.1	12.5	7.9
1989	100.0	59.5	0.5	20.7	12.4	6.9
1990	100.0	56.3	0.5	21.5	15.0	6.8
1991	100.0	55.6	0.4	22.5	14.8	6.6
1992	100.0	55.1	0.4	23.4	14.9	6.3
1993	100.0	53.6	0.4	24.3	14.9	6.8
1994	100.0	53.2	0.3	25.2	14.7	6.6
1995	100.0	52.6	0.4	25.9	14.5	6.6
1996	100.0	55.4	0.3	24.4	13.5	6.4
1997	100.0	59.0	0.3	22.0	12.6	6.0
1998	100.0	58.4	0.4	22.4	13.0	5.9
1999	100.0	58.6	0.3	22.3	12.6	6.2
2000	100.0	59.0	0.3	21.8	12.3	6.6
2001	100.0	59.1	0.3	21.9	12.4	6.3
2002	100.0	58.6	0.3	22.0	12.5	6.6
2003	100.0	58.4	0.1	21.9	13.2	6.4
2004	100.0	58.2	0.2	21.8	13.3	6.5
2005	100.0	58.3	0.2	21.8	13.1	6.5
2006	100.0	58.3	0.2	21.7	13.0	6.8

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base a datos de los Informes de Gobierno, varios años.

Cuadro 7

Luz y Fuerza del Centro: Estado de Resultados, 2001-2007/ago

(millones de pesos)

Concepto	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007/ago
Ingresos por venta de Servicios	21,745.16	24,518.95	28,874.86	32,485.24	36,491.69	40,587.22	35,563.67
Costos de Explotación	41,479.11	46,245.97	49,477.49	58,370.00	62,970.96	72,878.88	62,978.06
Resultado de explotación	-19,733.95	-21,727.02	-20,602.64	-25,884.76	-26,479.27	-32,291.66	-27,414.38
Depreciación Histórica y Adicional por Actualización	2,879.02	2,477.56	2,713.97	2,937.05	2,996.26	1,557.64	1,295.77
Resultado de Operación	-22,612.97	-24,204.58	-23,316.60	-28,821.81	-29,475.53	-33,849.30	-28,710.15
Costos Integral de Financiamiento	113.31	92.97	135.28	177.30	757.29	1,114.26	736.85
Intereses cobrados	109.07	93.09	139.10	171.37	743.81	713.15	598.12
Utilidad (pérdida (-)) en cambios	4.24	-0.12	-3.82	5.92	13.48	33.48	22.94
Resultado por posición monetaria						367.63	115.79
Otros productos (Gastos), neto	370.08	355.11	575.84	1,830.61	423.75	660.48	447.44
Pérdida del ejercicio antes de transferencias del Gobierno Federal	22,129.59	23,756.50	22,605.48	26,813.91	28,294.49	32,074.56	27,525.87
Transferencias del Gobierno Federal para Gastos de Operación	12,951.63	13,091.26	21,042.69	25,945.48	25,207.26	33,530.68	26,714.29
Resultado Neto del ejercicio	-9,177.96	-10,665.23	-1,562.79	-868.43	-3,087.22	1,456.12	-811.57

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de Luz y Fuerza del Centro, Estados Financieros, varios años.

Cuadro 8

Luz y Fuerza del Centro: Balance General, 2001-2007/ago

(millones de pesos)

	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007/ago
ACTIVO TOTAL	68,793.2	74,927.0	84,429.4	94,163.7	103,238.9	121,011.1	129,696.8
ACTIVO CIRCULANTE	8,090.7	9,307.2	12,572.5	16,962.7	19,289.8	23,545.6	26,317.8
Efectivo y valores de inmediata realización	870.8	1,061.5	1,516.3	3,599.5	5,803.9	7,510.9	11,031.7
Cuentas por cobrar (neto)	5,961.8	6,856.3	9,241.0	11,571.0	12,276.6	15,008.0	14,544.8
Inventarios (neto)	1,258.0	1,389.4	1,815.2	1,792.3	1,209.4	1,026.7	741.3
ACTIVO FIJO	60,062.4	65,018.2	71,175.8	76,496.9	81,230.6	95,826.5	101,939.6
Cuentas por Cobrar a Largo Plazo a Empleados	3,341.3	3,920.4	4,685.7	5,239.5	6,105.1	7,191.1	7,916.8
Plantas, Instalaciones y Equipo (neto)	56,721.2	61,097.8	66,490.1	71,257.4	75,125.5	88,635.4	94,022.8
Otros Activos	640.1	601.6	681.1	704.0	2,718.4	1,639.0	1,439.3
PASIVO Y PATRIMONIO	68,793.2	74,927.0	84,429.4	94,163.7	103,238.9	121,011.1	129,696.8
PASIVO TOTAL	71,554.1	84,338.9	90,655.7	96,924.4	105,549.0	117,055.4	124,640.9
A CORTO PLAZO	8,575.1	10,891.8	11,560.6	10,066.0	12,788.2	13,230.9	14,137.3
Cuenta Corriente con CFE	1,431.4	2,629.2	1,936.3	1,328.2	3,813.1	3,368.1	2,817.9
Proveedores	604.8	591.6	776.9	651.4	430.2	475.1	481.2
Impuestos por pagar	6,171.8	7,296.2	8,306.4	7,603.1	8,052.8	8,675.6	8,466.4
Otras cuentas por pagar y pasivos acumulados	367.0	374.7	540.9	483.4	492.1	712.1	2,371.8
A LARGO PLAZO	23,587.6	23,709.2	23,826.8	23,952.3	24,100.5	24,265.8	24,426.7
Gobierno Federal	22,988.8	22,988.8	22,988.8	22,988.8	22,988.8	22,988.8	22,988.8
Depósitos de usuarios y contratistas	598.8	720.4	838.1	963.5	1,111.8	1,277.0	1,437.9
CONTINGENTE							
Reserva para obligaciones laborales	39,391.4	49,738.0	55,268.3	62,906.1	68,660.3	79,558.6	86,076.9
PATRIMONIO	-2,760.9	-9,411.9	-6,226.3	-2,760.8	-2,310.2	3,955.7	5,055.8
Patrimonio	-5,903.1	-5,903.1	-5,903.1	-5,903.1	-5,903.1	83,410.3	85,540.2
Superávit por donación	1,700.3	1,841.0	1,841.0	1,841.0	1,922.6	2,378.3	2,439.7
Aportaciones del Gobierno Federal	159.5	159.46	159.46	159.46	159.46	433.80	444.88
Aportaciones de particulares	3,129.4	3,790.6	4,553.5	5,552.3	6,915.8	12,127.5	14,128.9
Resultados de ejercicios anteriores (pérdidas acumuladas)	-31,044.3	-40,222.2	-50,887.5	-52,450.3	-53,318.7	-95,850.4	-96,804.6
Resultado del ejercicio	-9,178.0	-10,665.2	-1,562.8	-868.4	-3,087.2	1,456.1	-811.6
Superávit por actualización	38,375.4	41,587.6	45,573.2	48,908.3	51,000.9	0.0	118.4

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con base en información de Luz y Fuerza del Centro, Estados Financieros, varios años.

Cuadro 9

LFC: Razones Financieras, 2001-2006/ago
(Porcentajes)

Razones Financieras	Rango de Aceptación	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007/ago
Costo de Explotación a ventas	%	190.75	188.61	171.35	179.68	172.56	179.56	177.09
Depreciación a Activo fijo	%	4.79	3.81	3.81	3.84	3.69	1.63	1.27
Activo Fijo Neto a Activo Total	%	94.44	93.97	93.42	93.15	92.48	92.50	92.23
Ingresos por ventas a Activo Fijo Neto	%	38.34	40.13	43.43	45.59	48.57	45.79	37.82
Liquidez								
Solvencia Inmediata	veces 2 a 1	0.94	0.85	1.09	1.69	1.51	1.78	1.86
Capacidad Inmediata de pago	veces 1 \geq 0.5	0.80	0.73	0.93	1.51	1.41	1.70	1.81
Rentabilidad								
Margen de Utilidad Neta	%	-42.21	-43.50	-5.41	-2.67	-8.46	3.59	-2.28
Margen Operativo	%	-103.99	-98.72	-80.75	-88.72	-80.77	-83.40	-80.73
Rentabilidad de la Inversión en Activos Fijos	mayor a 1	-0.15	-0.16	-0.02	-0.01	-0.04	0.02	-0.01
Patrimonio a Activo Total	%	-4.01	-12.56	-7.37	-2.93	-2.24	3.27	3.90
Endeudamiento								
Indice de Endeudamiento	%	104.01	112.56	107.37	102.93	102.24	96.73	96.10

Fuente: Elaborado por el Centro de Estudios de las Finanzas Públicas de la H. Cámara de Diputados con datos de CFE, Informes Anuales, varios años.



Centro de Estudios de las Finanzas Públicas
H. Cámara de Diputados
LX Legislatura
Diciembre de 2007
www.cefp.gob.mx