

GERENCIA DE CONTABILIDAD

ESTADOS FINANCIEROS

JUNIO 2009

CONTENIDO	H o j a
Glosario	3
Tipo de Cambio	4
Balances Generales	5
Comentario al Balance General	6
Estado de Flujos de Efectivo	9
Comentario a los Resultados del periodo	10
Estados de Resultados	11
Comentario a los Productos de Explotación	12
Productos de Explotación	13
Comentario al Costo de Explotación	14
Costo de Explotación "Resumen por Función y Grupo de Gastos"	15
Costo de Explotación "Análisis por Función y Grupo de Gastos"	16
Costo Financiero	17
Comentario al Costo Financiero	18

ESTADOS FINANCIEROS

Son aquellos documentos que muestran la situación económica de una empresa, la capacidad de pago de la misma, a una fecha determinada, así como el resultado de operaciones realizadas en un periodo o ejercicio ya sea de años pasados y presente o futuro como es el caso de Estados Financieros Proforma.

Los estados financieros tienen como objetivo esencial ser un medio útil para la toma de decisiones económicas.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Es un Estado Financiero Básico y es considerado el estado Fundamental, ya que nos muestra en unidades monetarias la posición financiera de una empresa o entidad económica a una fecha determinada; es decir muestra el activo representado por lo bienes, propiedades, valores, derechos inversiones, etc. propiedad de la empresa; el pasivo representado por deudas, compromisos, obligaciones, financiamientos, etc. a cargo de la entidad y el Capital Contable-Patrimonio que son las aportaciones de socios o de terceros, reservas, utilidades por repartir, etc. de una empresa a una fecha fija o determinada.

El Estado de Situación Financiera también llamado Balance General se le conoce como un estado Estático al presentar saldos de activo, pasivo y patrimonio a una fecha determinada.

ESTADO DE RESULTADOS

Es un Estado Financiero Básico y presenta la información relevante acerca de las operaciones desarrolladas por una entidad durante un periodo determinado; está compuesto de cuatro renglones básicos: Ingresos, Costos, Gastos y Utilidad / Pérdida Neta o Resultado Final.

Mediante la determinación de la utilidad o pérdida neta y la identificación de sus componentes se mide el resultado de los logros alcanzados y de los esfuerzos llevados a cabo por la empresa durante el periodo consignado en el mismo estado.

El Estado de Resultados también llamado Estado de Pérdidas y Ganancias se le conoce como un estado Dinámico al presentar los movimientos de los Ingresos, Costos, Gastos y de la Utilidad / Pérdida Neta del inicio al término de un periodo.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Es un estado financiero básico que muestra las fuentes y aplicación del efectivo de la entidad en el periodo, las cuales son clasificadas en actividades de operación, de inversión y de financiamiento.

Su importancia radica en dar a conocer el origen de los flujos de efectivo generados y el destino de los mismos, así como el impacto de las operaciones de la entidad en su efectivo.

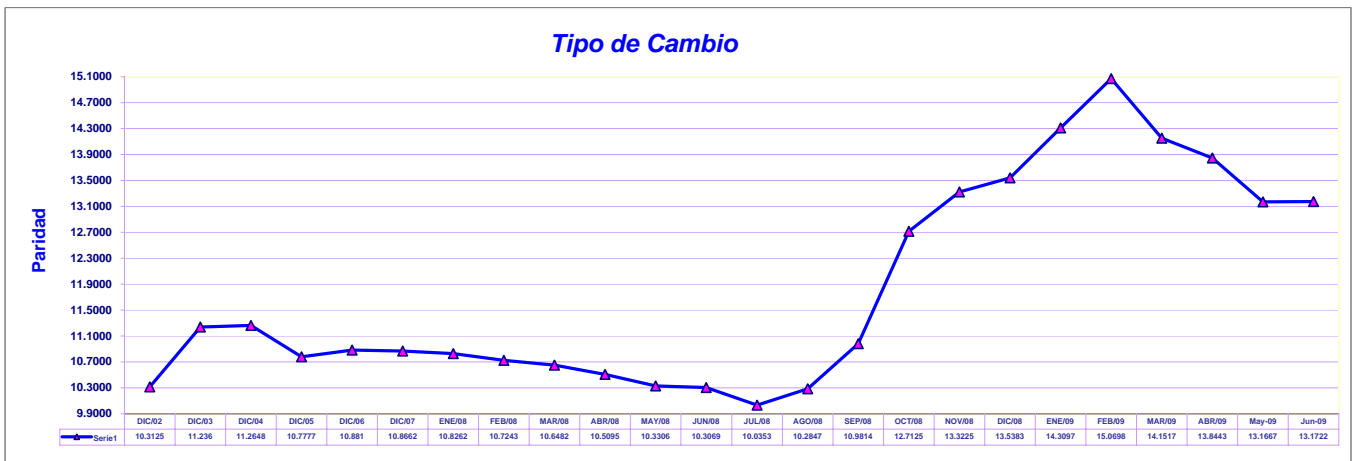
El Estado de Flujos de Efectivo es un estado dinámico por que presenta los movimientos de flujos de efectivo que modifican la estructura financiera del inicio al termino de un periodo.

TIPO DE CAMBIO

Es el precio de una unidad de moneda extranjera expresado en términos de la moneda nacional ; es decir, son los pesos mexicanos que se necesitan para disponer de una divisa extranjera.

TIPO DE CAMBIO (DÓLAR AMERICANO)

	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009
Enero	9.1463	10.9069	11.0214	11.2141	10.4433	10.0382	10.8262	14.3097
Febrero	9.1303	11.0324	11.0606	11.0965	10.4560	11.1682	10.7243	15.0698
Marzo	9.0160	10.7889	11.1748	11.1783	10.8935	11.0322	10.6482	14.1517
Abril	9.3720	10.3000	11.4093	11.0832	11.0903	10.9278	10.5095	13.8443
Mayo	9.6562	10.3377	11.4147	10.9160	11.2966	10.7445	10.3306	13.1667
Junio	9.9568	10.4370	11.5258	10.7752	11.2723	10.7946	10.3069	13.1722
Julio	9.7861	10.5243	11.4079	10.6057	10.9181	10.9273	10.0353	
Agosto	9.9109	11.0475	11.3870	10.7995	10.9037	11.0378	10.2847	
Septiembre	10.2299	11.0133	11.3884	10.7907	10.9935	10.9315	10.9814	
Octubre	10.1552	11.0525	11.5390	10.7857	10.7640	10.7023	12.7125	
Noviembre	10.1465	11.3985	11.2373	10.5793	10.9975	10.8968	13.3225	
Diciembre	10.3125	11.2360	11.2648	10.7777	10.8810	10.8662	13.5383	



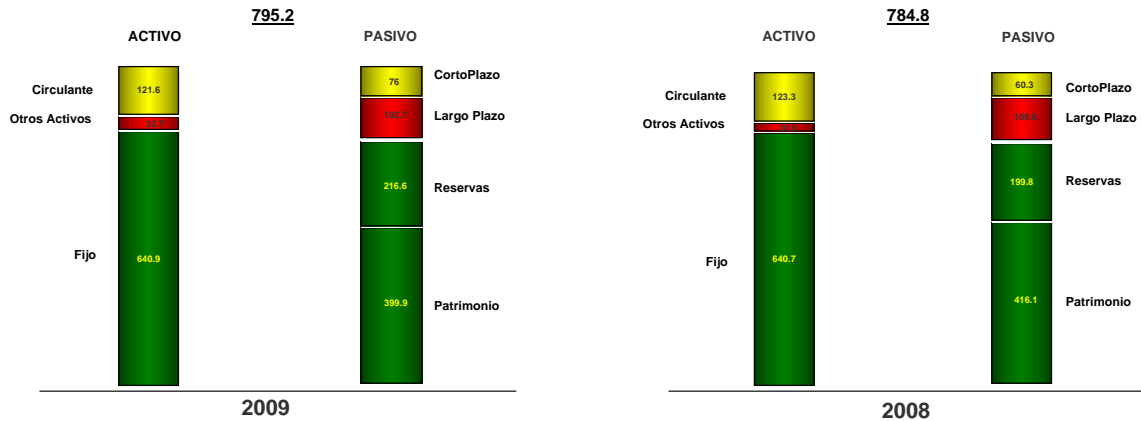
**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
BALANCES GENERALES
AL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2008
(Miles de pesos)**

ACTIVO	JUN/09	DIC/08	VAR %	PASIVO Y PATRIMONIO	JUN/09	DIC/08	VAR %
FIJO				A LARGO PLAZO			
Propiedades, Planta y Equipo	\$ 1,107,009,626	\$ 1,099,966,178	0.6	Deuda Titulada Interna	\$ 467,137	\$ 701,894	(33.4)
Menos: Depreciación Acumulada	495,414,358	483,470,913	2.5	Deuda Titulada Externa	38,325,988	43,930,833	(12.8)
Neto en Operación	611,595,268	616,495,265	(0.8)	Pidiregas	52,234,503	56,101,959	(6.9)
				Instrumentos Financieros	11,712,811	7,806,067	50.0
Activos Fijos Fuera de Uso	1,434,062	1,434,062	-	Total del Largo Plazo	102,740,439	108,540,753	(5.3)
Obras en Proceso	20,147,321	16,061,492	25.4				
Materiales para Construcción	5,734,693	5,611,667	2.2	A CORTO PLAZO			
Anticipos para Construcción	1,948,747	1,141,857	70.7	Deuda Titulada Interna	465,553	517,649	(10.1)
En Proceso de Construcción	27,830,761	22,815,016	22.0	Deuda Titulada Externa	7,658,066	4,079,499	87.7
Activo Fijo, neto	640,860,091	640,744,343	0.0	Pidiregas	13,976,305	14,586,202	(4.2)
				Intereses por Pagar Deuda	266,094	307,246	(13.4)
CUENTAS POR COBRAR A L.P.				Intereses por Pagar Pidiregas	855,790	955,760	(10.5)
Pmos a Trab a Través del Fondo Hab.	5,141,217	4,812,660	6.8	Intereses por Cobertura de tasa	175,031	172,762	1.3
Otras Inversiones	75,967	75,967	-	Proveedores y Contratistas	31,991,748	21,485,006	48.9
Total Cuentas por Cobrar a L.P.	5,217,184	4,888,627	6.7	Impuestos y Derechos	1,514,216	2,139,471	(29.2)
				I.V.A. por Pagar	-	712,681	NA
CIRCULANTE				Empleados	2,450,743	1,755,729	39.6
Efivo y Val de Realización Inmed.	57,907,655	49,336,221	17.4	Depósitos de Varios	10,223,330	8,534,716	19.8
Consumidores Público	33,192,523	34,248,184	(3.1)	Otros Pasivos	6,381,197	5,068,027	25.9
Consumidores Gobierno	4,114,354	4,403,067	(6.6)	Total del Corto Plazo	75,958,073	60,314,748	25.9
Luz y Fuerza del Centro	1,659,342	5,655,443	(70.7)				
I.V.A. por Recuperar	666,180	-	NA	RESERVAS			
Otros Deudores	8,494,678	9,834,135	(13.6)	Desmantelamiento Planta Nuclear	6,586,100	6,769,150	(2.7)
Suman Ctas. Por Cobrar	48,127,077	54,140,829	(11.1)	P/Jub. Prima Antigüedad y Otras	209,988,741	193,052,140	8.8
Estimación P/Ctas. De Cobro Dudoso	5,101,110	4,993,109	2.2	Total de las Reservas	216,574,841	199,821,290	8.4
Ctas y Doctos por Cobrar (Neto)	43,025,967	49,147,720	(12.5)	Total Pasivo y Reservas	395,273,353	368,676,791	7.2
Materiales Para Operación	21,103,754	25,268,985	(16.5)				
Menos: Est P/Obsolescencia y Difs.	453,067	420,720	7.7	PATRIMONIO			
Suman Materiales para Operación, neto	20,650,687	24,848,265	(16.9)	Patrimonio Acumulado	416,060,686	450,596,274	(7.7)
Total del Circulante	121,584,309	123,332,206	(1.4)	Aportaciones recibidas	2,679,610	6,276,250	(57.3)
				Exceso (Insuficiencia) Aprovechamiento sobre Subsidio a tarifas deficitarias	(21,600,494)	(21,244,392)	(1.7)
OTROS SALDOS DEUDORES				Resultado del Ejercicio	2,785,156	(19,510,354)	114.3
Depósitos y Adelantos	2,236,857	2,011,488	11.2	Total del Patrimonio	399,924,958	416,117,778	(3.9)
Instrumentos Financieros	11,824,964	7,406,804	59.7				
Gastos por amortizar	13,474,906	6,411,101	110.2	SUMA EL PASIVO Y PATRIMONIO:	\$ 795,198,311	\$ 784,794,569	1.3
Total de Otros Saldos Deudores	27,536,727	15,829,393	74.0				
SUMA EL ACTIVO	\$ 795,198,311	\$ 784,794,569	1.3				

Los activos y pasivos en moneda extranjera fueron valuados al cierre de los periodos comparados con el Tipo de cambio del Dólar Americano de Junio/09 \$13.1722 y Diciembre/08 \$13.5383

	2009	2008
Cuentas de Orden de Productores Externos		
Pagos Futuros de Proyectos en Operación	\$ 200,038,059	\$ 212,706,776
Monto de la Contingencia Proyectos de Operación y Construcción	80,673,064	83,520,045
Cuentas de Orden de Certificados Bursátiles		
Certificados Bursátiles	3,184,818	873,845

Los importes que se presentan en los comentarios a los estados financieros están expresados en Miles de Millones de Pesos



Al mes de junio de 2009 el Activo Fijo neto de CFE ascendió a 640.9 mostrando prácticamente el mismo nivel que en Dic/08.

La reclasificación efectuada en diciembre de 2005 en el rubro de Activos Fijos Fuera de Uso, cuyo importe corresponde a las instalaciones del Sistema Hidroeléctrico Miguel Alemán, sigue pendiente definir su destino final, y representa el 0.2% del total del activo fijo

Del Total del Activo Fijo, las instalaciones en operación que ascienden a 611.6 representan el 95.5%, el 4.3% se integra por inversiones en obras en proceso de construcción y 0.2% a las instalaciones fuera de uso.

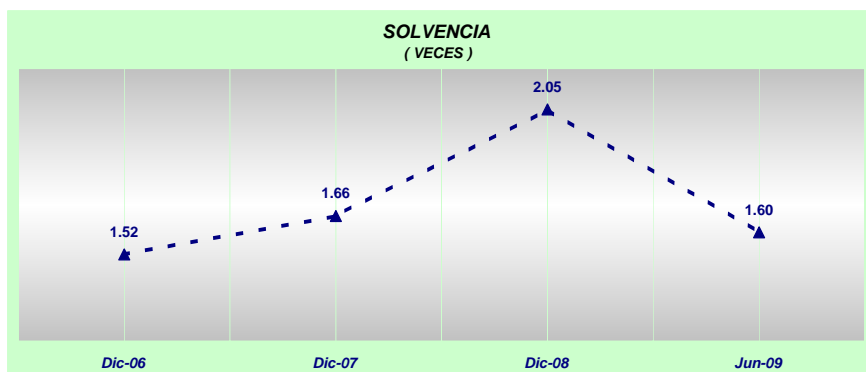
El Activo Circulante se ubicó en 121.6, presentando un decremento de 1.7 (1.4%) respecto de Dic/08 que fue de 123.3, debido al efecto compensado del aumento en las disponibilidades de 8.6 y la disminución en las cuentas por cobrar a Luz y Fuerza del Centro de 4.0, a consumidores por 1.4, en materiales para operación por 4.2 y en otros deudores por 1.3, así como la obtención de IVA por recuperar de 0.6. El crecimiento en las disponibilidades se origina básicamente por que no se ha pagado la totalidad del adeudo con PEMEX

Los Depósitos y Adelantos se incrementan principalmente por el registro del pago de primas de seguros de la póliza Integral (instalaciones de planta y equipos), de bienes y riesgos: de daño físico, responsabilidad civil, de parque vehicular, maquinaria pesada móvil y de dinero y valores.

Los Gastos por Amortizar crecieron el 110.2%, respecto de Dic/08, debido a la reclasificación efectuada del saldo de productores externos de energía incluyendo el gasoducto y terminales de carbón, que hasta el mes anterior se presentaban en el rubro de Otros Pasivos

Este cambio en la presentación se origina con el objetivo de reconocer los gastos pendientes de amortizar de los productores externos, por el tiempo que duren los contratos celebrados con éstos y que están netos de los pasivos registrados como contrapartida del mismo activo diferido. Dichos pasivos han venido disminuyendo conforme a lo establecido que ha sido en mayor proporción que la amortización del activo.

Los Instrumentos financieros muestran un incremento de 4.4 (59.7%) con respecto a los reportados en Dic/08 (7.4). Esta situación se debe por los cambios a la baja en el valor del mercado (mark to market), movimientos en las tasas de interés y sobre todo en tipo de cambio del peso frente al dólar americano y yen japonés, y el más importante, por la contratación de dos nuevos instrumentos financieros derivados con fines de cobertura de tipo cross currency swap

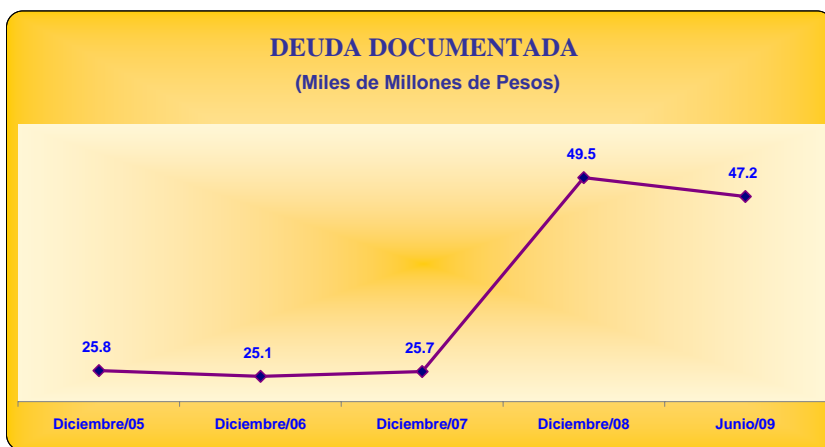


El índice de Solvencia (activo circulante / pasivo a corto plazo) se ubicó en 1.60(veces), lo que expresa que por cada peso adeudado se dispone de \$1.60 para afrontar el pago de deudas con vencimientos iguales o menores a un año.

El importe de la deuda interna y externa a largo y corto plazo, incluyendo los intereses por pagar, muestra un decremento de 2.3 (4.8%) respecto de Dic/08 al ubicarse en 47.2 debido a las siguientes operaciones:

- Pagos efectuados por	3.3
- Créditos obtenidos de	1.5
- Intereses devengados de	0.9
- Fluctuación cambiaria de	-1.4

Se traspaso del largo a corto plazo el crédito bilateral con Banco Santander, S.A., del orden de 281 millones de dólares programado para liquidarse totalmente en marzo 2010.



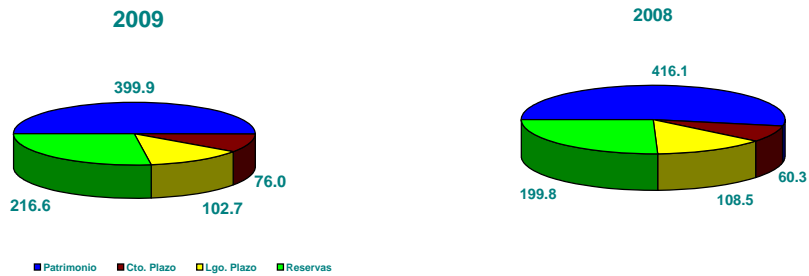
Por otra parte, los PIDIREGAS a corto y largo plazo incluyendo los intereses por pagar, en su conjunto se ubicaron en 67.1, disminuyendo en 4.6 (6.4%) respecto de diciembre 2008 (71.6), debido a que no se han contratado nuevos créditos importantes bajo este esquema de financiamiento en lo que va del presente año.

Los Instrumentos financieros en conjunto se ubicaron en 7.3 incluyendo los intereses por pagar por cobertura de tasa, los cuales muestran un decremento de 0.7 (8.8%) con respecto a los reportados en Dic/08 (8.0). Esta situación se debe por los cambios a la baja en el valor de mercado (mark to market), movimientos en las tasas de interés y sobre todo en tipo de cambio del peso frente al dólar americano y yen japonés, y el más importante, por la contratación de dos nuevos instrumentos financieros derivados con fines de cobertura de tipo cross currency swap, como se mencionó anteriormente.

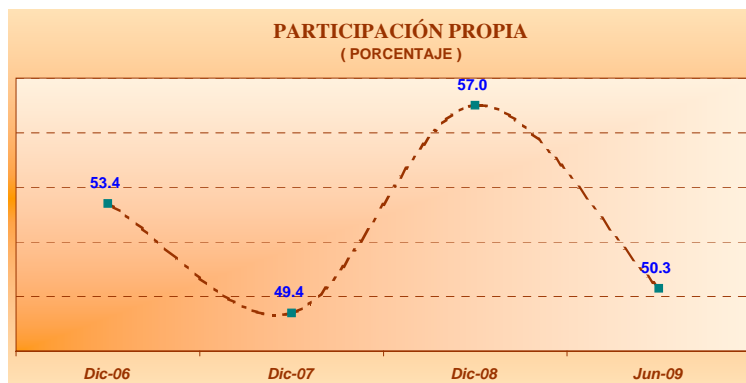
El pasivo corriente a corto plazo se incrementó 12.9 (32.4%) para ubicarse en 52.6, debido principalmente por el crecimiento en Proveedores de 10.5, básicamente por compromisos no liquidados a PEMEX y en Depósitos de Varios en 1.7.



PASIVO Y PATRIMONIO
 (Miles de Millones de Pesos)



El patrimonio tuvo un decremento del 3.9% al ubicarse en 399.9 (416.1 Dic/2008), situación que se debe principalmente por la insuficiencia del aprovechamiento sobre el subsidio.



La participación propia en los activos totales es de casi el 51.0% lo que representa que CFE mantiene una apropiada estructura financiera al tener una relación de casi \$1.04 recursos invertidos, para hacer frente al total de sus adeudos, además como se puede observar en páginas anteriores, la entidad mantiene un buen índice de solvencia.

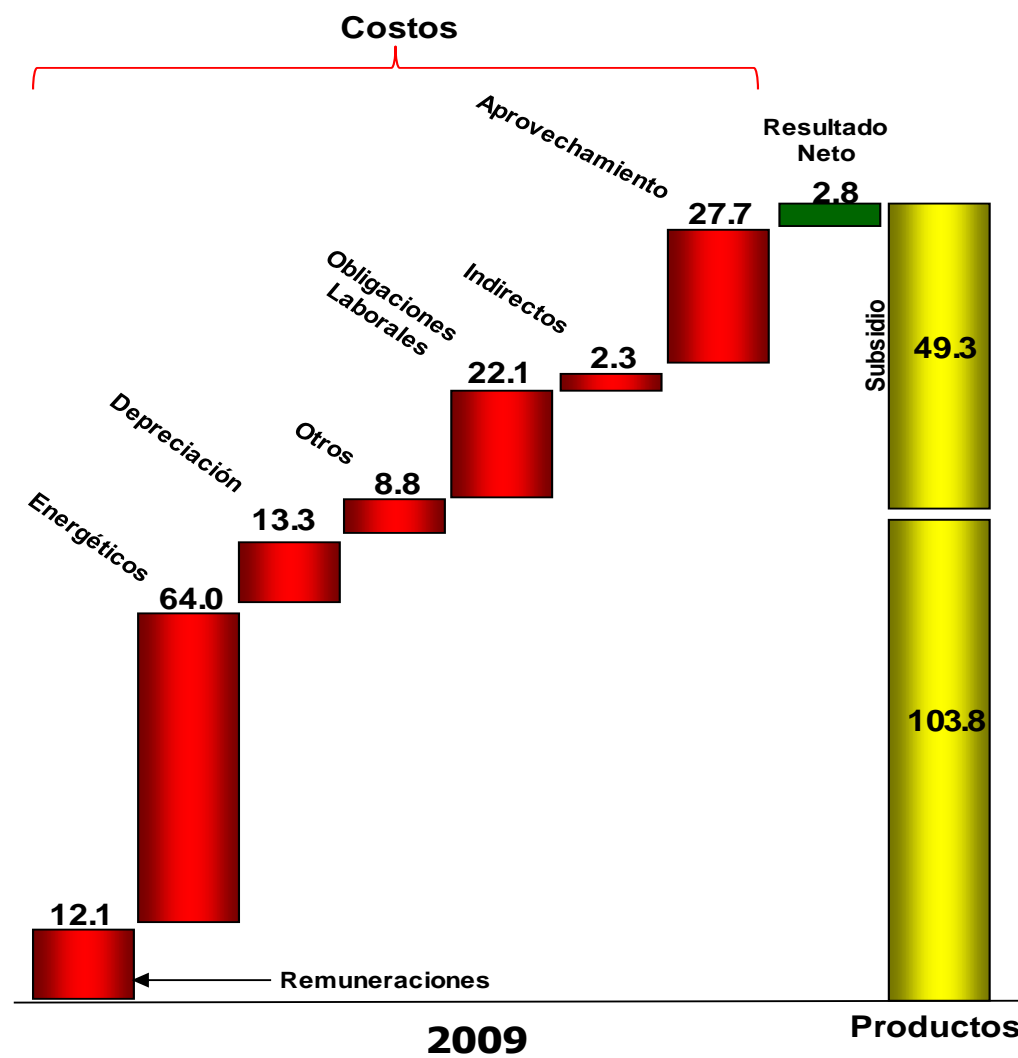
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

AL 30 DE JUNIO DE 2009 / 2008

(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009		2008	
	Parcial	Total	Parcial	Total
Actividades de Operación				
Remanente de ingresos y transferencias sobre Costos		\$ 2,785,156		\$ 2,186,473
Cargos (créditos) a resultados que no implican movimiento de efectivo:				
Insuficiencia del aprovechamiento sobre las transferencias virtuales del Gobierno Federal para complementar tarifas deficitarias		(21,600,494)		(17,055,957)
Costo de Obligaciones Laborales		22,107,700		20,392,820
Depreciación en el ejercicio de Plantas, Instalaciones y Equipo		13,256,181		13,081,832
Reservas y Estimaciones		(42,702)		(73,223)
Fluctuaciones Cambiarias:				
Deuda	(1,452,000)		(1,463,300)	
Arrendamiento Y Pidiregas	(927,057)		(1,699,804)	
Otras	318,850	(2,060,207)	238,720	(2,924,384)
Flujo de Efectivo Generado por la Operación		14,445,634		15,607,561
Pensiones y Jubilaciones	(6,893,762)		(5,928,710)	
Intereses por Pagar Deuda y Arrendamiento de Equipo	138,853		(52,507)	
I S R Remanente Distribuible	365,374		361,797	
Decremento en Cuentas por Cobrar	2,017,651		52,188	
Decremento en Materiales para Operación	4,280,933		1,538,230	
Incremento en Proveedores y Contratistas	10,506,742		9,195,431	
Operaciones con Luz y Fuerza del Centro	3,996,101	14,411,892	(4,961,832)	204,597
Flujo de efectivo neto generado por la operación:		28,857,526		15,812,158
Actividades de Inversión				
Inversión en Plantas, Instalaciones y Equipo		14,175,958		12,266,387
Inversión en Pidiregas		(802,999)		591,330
Otras Aplicaciones de Efectivo		12,035,891		(122,960)
Flujo de efectivo generado por la Inversión		25,408,850		12,734,757
Actividades de Financiamiento				
Contratación de Deuda		1,546,891		28,121,938
Financiamientos Pagados Deuda		(2,408,023)		(18,410,151)
Financiamientos Pagados Pidiregas		(4,913,298)		16,177
Aportaciones Recibidas del Gobierno Federal, Estatales y Otros		2,679,610		2,979,469
Otras Fuentes de Efectivo		8,217,578		1,566,141
Flujo de efectivo generado por el Financiamiento:		5,122,758		14,273,574
Incremento (Decremento) neto del ejercicio		8,571,434		17,350,975
Al principio del Ejercicio		49,336,221		30,327,470
EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACION		\$ 57,907,655		\$ 47,678,445



El valor de los productos de explotación (incluyendo la energía en proceso de facturación y otros), en el periodo fue de 103.8, mayor en (16.0%) a los del mismo periodo del año anterior, originado principalmente por la disminución en la demanda de energía facturada de (5.9%) y el decremento en el precio medio de (9.7%) de los mismos.

El costo de explotación disminuyó en 17.4 (16.8%) con relación al reportado en el mismo periodo del año anterior, debido principalmente a la disminución en los energéticos y fuerza comprada, por un menor consumo y precio medio del combustóleo y gas, así como por que se han aplicado notas de crédito por baja en el precio del combustóleo de PEMEX, por ajustes a las tarifas eléctricas.

El resultado antes del costo de obligaciones laborales al retiro de los trabajadores fue favorable en 2.2, embargo al considerarlo la pérdida asciende a 17.7 (11.5 en Jun/08).

Al cierre del primer semestre de 2009 se obtuvieron Productos Ajenos a la Explotación netos de 1.0, a diferencia de Jun/08 que se generaron Gastos Ajenos menores a 0.1.

El Resultado Integral de Financiamiento muestra un producto financiero neto de 0.5, (0.9 en Jun/08), situación originada principalmente por el mejoramiento en la paridad cambiaria del peso frente al dólar americano, al bajar de 13.5383 en Dic/08 a 13.1722 en Jun/09 y en consecuencia se generaron utilidades cambiarias.

El aprovechamiento disminuyó (0.5%) en comparación con Jun/08, originado por el decremento en el activo fijo neto en operación, base de cálculo de este concepto.

El subsidio registro un incremento de 4.3 (9.5%) respecto reportado al mismo periodo del año anterior, debido principalmente al crecimiento en el costo laboral del periodo al retiro de los trabajadores, así como por la disminución de los productos de explotación, efecto que no se refleja en los costos íntegramente, siendo mayor que el aprovechamiento en 20.1 importe que se registro en el patrimonio.

Al cierre del periodo enero / junio de 2009, el resultado neto refleja una utilidad de 2.8, debido principalmente por fluctuaciones cambiarias favorables y a productos ajenos a la explotación, conceptos que no se consideran en el cálculo del subsidio.

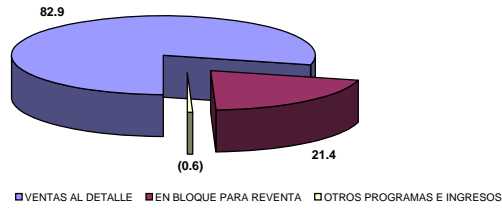
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
ESTADOS DE RESULTADOS
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009		2008		Variación Relativa
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	
Productos de Explotación	\$ 103,775,072	100.0	\$ 123,536,385	100.0	(16.0)
Costo de Explotación	85,999,171	82.9	103,417,430	83.7	(16.8)
Depreciación	13,256,181	12.8	13,081,832	10.6	1.3
Indirectos Oficinas Nacionales	2,348,613	2.3	2,228,260	1.8	5.4
Remanente de Explotación antes del Costo de Obligaciones Laborales	<u>2,171,107</u>	2.1	<u>4,808,863</u>	3.9	(54.9)
Costo de Obligaciones Laborales	22,107,700	21.3	20,392,820	16.5	8.4
Remanente de Explotación	<u>(19,936,593)</u>	(19.2)	<u>(15,583,957)</u>	(12.6)	(27.9)
Gasto (Productos) Ajenos a la Explotación	(998,676)	(1.0)	10,933	0.0	NA
Resultado antes de Costo Financiero	<u>(18,937,917)</u>	(18.2)	<u>(15,594,890)</u>	(12.6)	(21.4)
Costo (Producto) Financiero	(487,953)	(0.5)	(952,203)	(0.8)	48.8
Aprovechamiento	27,742,287	26.7	27,883,719	22.6	(0.5)
Resultado antes de Subsidio	<u>(46,192,251)</u>	(44.5)	<u>(42,526,406)</u>	(34.4)	(8.6)
Subsidio	49,342,781	47.5	45,074,676	36.5	9.5
Resultado antes de I.S.R.	<u>3,150,530</u>	3.0	<u>2,548,270</u>	2.1	23.6
I.S.R. Remanente distribuible	365,374	0.4	361,797	0.3	1.0
Resultado Neto	<u>\$ 2,785,156</u>	2.7	<u>\$ 2,186,473</u>	1.8	27.4

Fecha de emisión del estado 24-Jul-09

En los conceptos que representan el nivel de actividad de CFE se puede apreciar un decremento en la demanda de energía del 5.9% y en el precio medio facturado del 9.7%, no obstante se logró comercializar ventas por un total de 103.8, segmentadas en 3 bloques principales que son: ventas al detalle (82.9), energía en bloque para reventa (21.4), y otros programas e ingresos (-0.5) que se generan en el periodo.

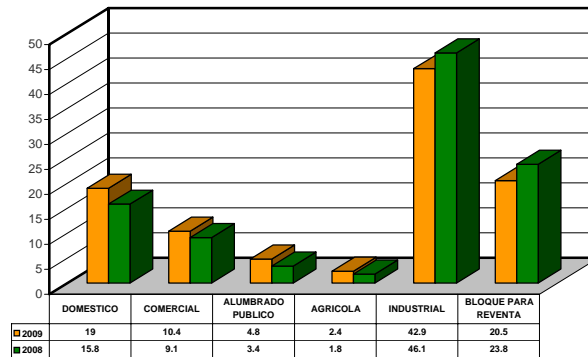
PRODUCTOS DE EXPLOTACION



La energía facturada ascendió a 104.3 cantidad inferior en 15.1% respecto de los productos obtenidos en el mismo periodo del año anterior, de los cuales la ventas al detalle son las más significativas con el 79.5% y la energía en bloque para reventa representa el 20.5%, donde la mayoría lo integran las ventas Luz y Fuerza del Centro.

El 79.5% (82.9) que representa las ventas al detalle de la energía facturada se compone como sigue: el servicio industrial participa con 44.7 (42.9%) el servicio doméstico con 19.8 (19.0%) el servicio comercial con un 10.8 (10.4%) y los servicios para alumbrado público y agrícola representan un 7.6 (7.2%)

Energía Facturada (%)



COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
PRODUCTOS DE EXPLOTACION
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009				2008				Variación en %			
	Vol. (Gwh)	Importe	Precio Medio	%	Vol. (Gwh)	Importe	Precio Medio	%	Vol.	Imp.	Precio Medio	
SERVICIO DOMESTICO												
1 A Medidor y Cuota Fija	5,944	\$ 5,715,649	0.962	5.5	5,832	\$ 5,460,547	0.936	4.4	1.9	4.7	2.7	
1A P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 25° C.	983	902,121	0.918	0.9	939	830,565	0.885	0.7	4.7	8.6	3.8	
1B P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 28° C.	2,253	2,107,332	0.935	2.0	2,189	1,962,365	0.896	1.6	2.9	7.4	4.3	
1C P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 30° C.	4,326	4,380,147	1.013	4.2	4,223	4,216,635	0.998	3.4	2.4	3.9	1.4	
1D P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 31° C.	1,157	1,200,312	1.037	1.2	1,143	1,145,690	1.002	0.9	1.2	4.8	3.5	
1E P/loc. c/temperatura med/ mínima en Verano 32° C.	1,388	1,363,693	0.982	1.3	1,315	1,258,543	0.957	1.0	5.6	8.4	2.7	
1F P/loc. c/temperatura de más de 33° C.	1,367	1,357,992	0.993	1.3	1,246	1,252,248	1.005	1.0	9.7	8.4	(1.2)	
DAC De Alto Consumo	975	2,755,356	2.826	2.7	1,233	3,326,734	2.698	2.7	(20.9)	(17.2)	4.7	
Total Servicio Doméstico	18,393	19,782,602	1.076	19.1	18,120	19,453,327	1.074	15.7	1.5	1.7	0.2	
SERVICIO COMERCIAL												
2 General hasta 25 KW de demanda	4,324	10,408,968	2.407	10.0	4,392	10,699,348	2.436	8.7	(1.5)	(2.7)	(1.2)	
3 General para mas de 25 KW de demanda	166	389,139	2.344	0.4	177	450,474	2.545	0.4	(6.2)	(13.6)	(7.9)	
7 Servicio Temporal	9	17,578	1.953	0.0	7	21,213	3.030	0.0	28.6	(17.1)	(35.6)	
Total Servicio Comercial	4,499	10,815,685	2.404	10.4	4,576	11,171,035	2.441	9.0	(1.7)	(3.2)	(1.5)	
SERVICIO PARA ALUMBRADO PUBLICO												
5 Zonas Conurbadas de Monterrey, Guadalajara, D.F.	139	290,869	2.093	0.3	159	311,825	1.961	0.3	(12.6)	(6.7)	6.7	
5A Resto del País	1,733	3,253,549	1.877	3.1	1,688	2,976,216	1.763	2.4	2.7	9.3	6.5	
6 Potables o Negras de Servicio Público	1,162	1,537,448	1.323	1.5	668	851,232	1.274	0.7	74.0	80.6	3.8	
Total Servicio de Alumbrado Público	3,034	5,081,866	1.675	4.9	2,515	4,139,273	1.646	3.4	20.6	22.8	1.8	
SERVICIO AGRICOLA												
9 Bombeo de agua para riego baja tensión	32	1,387,223	43.351	1.3	36	1,188,738	33.021	1.0	(11.1)	16.7	31.3	
9M Bombeo de agua para riego media tensión	582	719,133	1.236	0.7	621	669,918	1.079	0.5	(6.3)	7.3	14.5	
9CU Bombeo de agua para riego en baja y media tensión cargo único	4,522	458,455	0.101	0.4	4,236	461,243	0.109	0.4	6.8	(0.6)	(6.9)	
Total Servicio de Agrícola	5,136	2,564,811	0.499	2.5	4,893	2,319,899	0.474	1.9	5.0	10.6	5.3	
SERVICIO INDUSTRIAL												
OM Media Tensión con demanda menor de 100 KW	5,175	8,227,478	1.590	7.9	5,295	8,558,935	1.616	6.9	(2.3)	(3.9)	(1.6)	
HM Media Tensión con demanda mayor de 100 KW	19,444	22,590,430	1.162	21.8	21,440	28,329,777	1.321	22.9	(9.3)	(20.3)	(12.1)	
HMC Media tensión, con demanda de 100 kw o mas, p/corta utilización	207	35,884	0.173	0.0	54	64,546	1.195	0.1	283.3	(44.4)	(85.5)	
HS Alta Tensión nivel subtransmisión	3,285	4,149,249	1.263	4.0	3,295	3,954,046	1.200	3.2	(0.3)	4.9	5.3	
SL Alta Tensión nivel subtransmisión p/Larga utilización	5,654	4,980,714	0.881	4.8	7,375	8,001,700	1.085	6.5	(23.3)	(37.8)	(18.8)	
HT Alta Tensión nivel Transmisión	1,840	1,574,655	0.856	1.5	2,037	2,030,555	0.997	1.6	(9.7)	(22.5)	(14.1)	
TL Alta Tensión nivel Transmisión p/Larga utilización	4,175	3,145,832	0.753	3.0	5,986	5,657,086	0.945	4.6	(30.3)	(44.4)	(20.3)	
Total Servicio Industrial	39,780	44,704,242	1.124	43.1	45,482	56,596,645	1.244	45.8	(12.5)	(21.0)	(9.7)	
Total de Ventas al Detalle	70,842	82,949,206	1.171	79.9	75,586	93,680,179	1.239	75.8	(6.3)	(11.5)	(5.5)	
EN BLOQUE PARA REVENTA												
A1 Luz y Fuerza del Centro	22,512	21,093,794	0.937	20.3	23,538	28,651,515	1.217	23.2	(4.4)	(26.4)	(23.0)	
A3 Exportación	466	278,684	0.598	0.3	606	532,575	0.879	0.4	(23.1)	(47.7)	(32.0)	
Total en Bloque para Reventa	22,978	21,372,478	0.930	20.6	24,144	29,184,090	1.209	23.6	(4.8)	(26.8)	(23.1)	
Total de Energía Eléctrica Facturada	93,820	104,321,684	1.112	100.5	99,730	122,864,269	1.232	99.5	(5.9)	(15.1)	(9.7)	
OTROS PROGRAMAS												
Consumos en Proceso de Facturación		(1,972,790)		(1.9)		(669,733)		(0.5)		(194.6)		
Usos Ilícitos		304,337		0.3		255,606		0.2		19.1		
Por Falla de Medición		224,849		0.2		255,252		0.2		(11.9)		
Por Error de Facturación		319,651		0.3		335,006		0.3		(4.6)		
Total Otros Programas		(1,123,953)		(1.1)		176,131		0.1		(738.1)		
Total de Energía Eléctrica	93,820	103,197,731	1.100	99.4	99,730	123,040,400	1.234	99.6	(5.9)	(16.1)	(10.8)	
Otros Productos de Explotación		577,341		0.6		495,985		0.4		16.4		
TOTAL PRODUCTOS DE EXPLOTACION		\$ 103,775,072		100.0		\$ 123,536,385		100.0		(16.0)		

COSTO DE EXPLOTACION

**Por Grupo de Gastos
(Porcentaje de Participación)**



El costo de explotación disminuyó 17.4 (16.8%) con relación al reportado en mayo del año anterior, principalmente en el renglón de energéticos y fuerza comprada debido al decremento en el consumo y precio medio del combustible y gas, así como por que se han aplicado notas de crédito por baja en el precio de combustible de PEMEX, por ajustes a las tarifas eléctricas

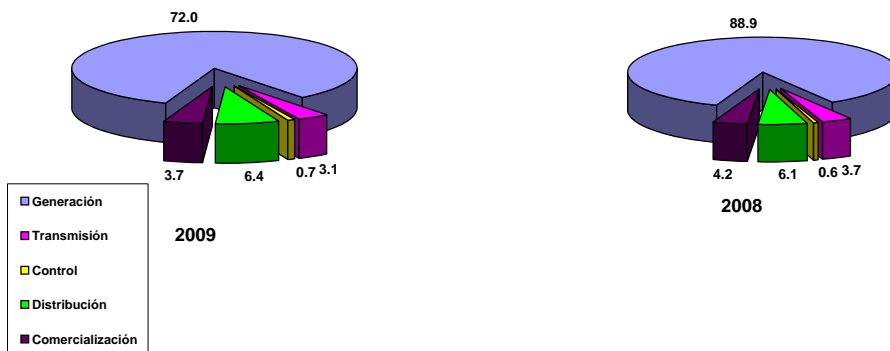
En el proceso productivo de Generación y grupo de gastos de Otros Gastos se observa un saldo con naturaleza acreedora de -0.1 (saldo deudor de 0.5 en Jun/08 originado por el registro de correcciones al costo de explotación de ejercicios anteriores en la Gerencia Regional de Producción Central por un monto de 0.5 d créditos contables.

En la estructura integral (porcentual) del costo de explotación un 74.4% representan los energéticos y fuerza comprada (79.9% en junio de 2008); seguido por las remuneraciones y prestaciones al personal con un 14.1% (11.6% en junio de 2008), los renglones de materiales y servicios, impuestos y otros representan e conjunto el 11.5% (8.5% en junio de 2008).

El proceso productivo con mayores costos incurridos es el de Generación con 72.0, seguido de Distribución que se subdivide en los subprocesos de Distribución con 6.4 y Comercialización 3.7 y, Transmisión y Fibra Óptica con 3.1, así como Control con 0.7

POR FUNCIONES

(Miles de Millones de Pesos Nominales)



COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COSTO DE EXPLOTACION
RESUMEN POR FUNCION Y GRUPO DE GASTOS
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009		2008		Variación	
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	Absoluta	Relativa
Por Funciones						
Generación	\$ 72,029,909	83.8	\$ 88,939,446	86.0	\$ (16,909,537)	(19.0)
Transmisión	3,134,541	3.6	3,655,917	3.5	(521,376)	(14.3)
Control	701,068	0.8	573,590	0.6	127,478	22.2
Distribución	6,440,148	7.5	6,075,308	5.9	364,840	6.0
Comercialización	3,693,505	4.3	4,173,169	4.0	(479,664)	(11.5)
Total del Costo por Función	\$ 85,999,171	100.0	\$ 103,417,430	100.0	\$ (17,418,259)	(16.8)
Por Grupo de Gastos						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	\$ 12,108,540	14.1	\$ 11,949,676	11.6	\$ 158,864	1.3
Energéticos y Fuerza Comprada	63,961,893	74.4	82,662,088	79.9	(18,700,195)	(22.6)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	4,285,148	5.0	2,969,606	2.9	1,315,542	44.3
Materiales de Mantenimiento y Consumo	3,300,468	3.8	2,879,572	2.8	420,896	14.6
Impuestos y Derechos	1,592,367	1.9	1,523,753	1.5	68,614	4.5
Otros Gastos	750,755	0.9	1,432,735	1.4	(681,980)	(47.6)
Total del Costo por Grupo de Gastos	\$ 85,999,171	100.0	\$ 103,417,430	100.0	\$ (17,418,259)	(16.8)

**COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD
COSTO DE EXPLOTACION
ANALISIS POR FUNCION Y GRUPO DE GASTOS
POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008
(Miles de pesos)**

CONCEPTO	2009		2008		Variación	
	Importe	% Integral	Importe	% Integral	Absoluta	Relativa
Generación						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal Energéticos	\$ 4,331,438	6.0	\$ 4,044,504	4.5	\$ 286,934	7.1
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	62,554,046	86.8	80,496,648	90.5	(17,942,602)	(22.3)
Materiales de Mantenimiento y Consumo	2,123,823	2.9	1,197,249	1.3	926,574	77.4
Impuestos y Derechos	2,095,012	2.9	1,755,704	2.0	339,308	19.3
Otros Gastos	931,302	1.3	935,491	1.1	(4,189)	(0.4)
	(5,712)	(0.0)	509,850	0.6	(515,562)	(101.1)
Total Generación	72,029,909	100.0	88,939,446	100.0	(16,909,537)	(19.0)
Transmisión y Fibra Optica						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	1,438,531	45.9	1,333,977	36.5	104,554	7.8
Fuerza Comprada	475,317	15.2	1,275,421	34.9	(800,104)	(62.7)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	598,139	19.1	435,596	11.9	162,543	37.3
Materiales de Mantenimiento y Consumo	271,999	8.7	239,249	6.5	32,750	13.7
Impuestos y Derechos	126,664	4.0	113,203	3.1	13,461	11.9
Otros Gastos	223,891	7.1	258,471	7.1	(34,580)	(13.4)
Total Transmisión y Fibra Optica	3,134,541	100.0	3,655,917	100.0	(521,376)	(14.3)
Control						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	353,123	50.4	327,949	57.2	25,174	7.7
Fuerza Comprada	205,587	29.3	145,057	25.3	60,530	41.7
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	87,215	12.4	35,341	6.2	51,874	146.8
Materiales de Mantenimiento y Consumo	15,174	2.2	13,202	2.3	1,972	14.9
Impuestos y Derechos	28,328	4.0	26,224	4.6	2,104	8.0
Otros Gastos	11,641	1.7	25,817	4.5	(14,176)	(54.9)
Total Control	701,068	100.0	573,590	100.0	127,478	22.2
Distribución						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	3,483,421	54.1	3,282,661	54.0	200,760	6.1
Energía Porteadada de Permisarios	726,943	11.3	744,962	12.3	(18,019)	(2.4)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	1,092,719	17.0	936,752	15.4	155,967	16.6
Materiales de Mantenimiento y Consumo	616,025	9.6	580,552	9.6	35,473	6.1
Impuestos y Derechos	331,687	5.2	288,803	4.8	42,884	14.8
Otros Gastos	189,353	2.9	241,578	4.0	(52,225)	(21.6)
Total Distribución	6,440,148	100.0	6,075,308	100.0	364,840	6.0
Comercialización						
Remuneraciones y Prestaciones al Personal	2,502,027	67.7	2,960,585	70.9	(458,558)	(15.5)
Mantenimiento y Servicios Generales por Contrato	383,252	10.4	364,668	8.7	18,584	5.1
Materiales de Mantenimiento y Consumo	302,258	8.2	290,865	7.0	11,393	3.9
Impuestos y Derechos	174,386	4.7	160,032	3.8	14,354	9.0
Otros Gastos	331,582	9.0	397,019	9.5	(65,437)	(16.5)
Total Comercialización	3,693,505	100.0	4,173,169	100.0	(479,664)	(11.5)
Total del Costo de Explotación	\$ 85,999,171		\$ 103,417,430		\$ (17,418,259)	(16.8)

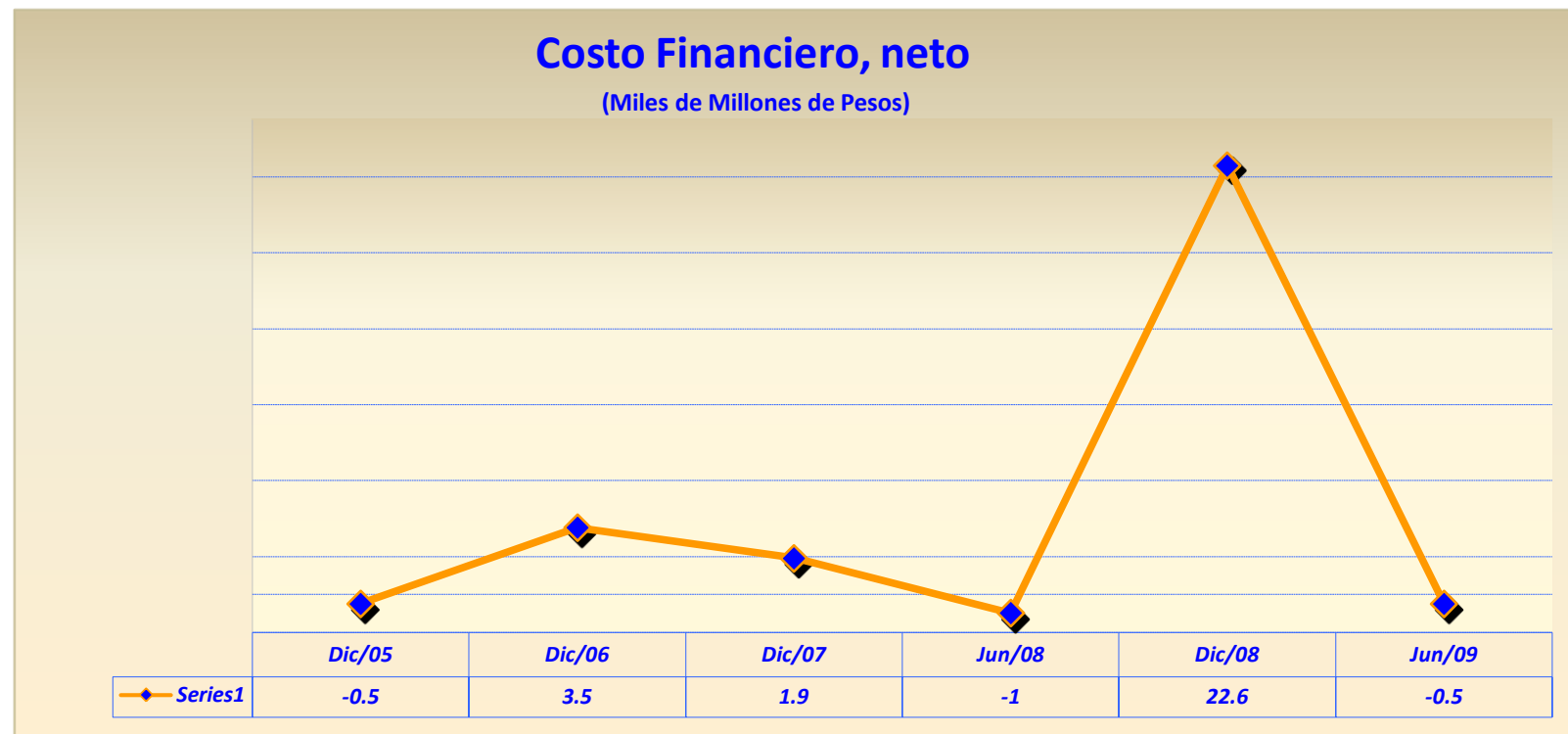
COMISION FEDERAL DE ELECTRICIDAD

COSTO FINANCIERO

POR EL PERIODO DE SEIS MESES QUE TERMINO EL 30 DE JUNIO DE 2009 Y 2008

(Miles de pesos)

CONCEPTO	2009	2008	Variación	
	Importe	Importe	Absoluta	Relativa
Deuda Titulada				
Intereses	\$ 860,940	\$ 720,159	\$ 140,781	19.5
Otros Gastos Financieros	100,082	87,009	13,073	15.0
Fluctuaciones	(1,452,000)	(1,463,300)	11,300	0.8
Suma Deuda Titulada	(490,978)	(656,132)	165,154	25.2
PIDIREGAS				
Intereses	2,665,738	2,636,220	29,518	1.1
Otros Gastos	181,555	174,195	7,360	4.2
Fluctuaciones	(927,057)	(1,699,804)	772,747	45.5
Suman PIDIREGAS	1,920,236	1,110,611	809,625	72.9
COSTO FINANCIERO	1,429,258	454,479	974,779	214.5
Otros (productos) gastos financieros				
Otras Recuperaciones financieras	1,870,356	1,859,776	10,580	0.6
Otros Gastos Financieros	(365,705)	214,374	(580,079)	(270.6)
Otras fluctuaciones	318,850	238,720	80,130	33.6
Suman Otros (productos) gastos financieros	(1,917,211)	(1,406,682)	(510,529)	(36.3)
COSTO (PRODUCTO) FINANCIERO, NETO	\$ (487,953)	\$ (952,203)	\$ 464,250	48.8



Al mes de junio 2009 se obtuvo un producto financiero neto, integrado por gastos financieros de 3.4, mientras que los productos financieros incluyendo fluctuaciones cambiarias favorables, ascendieron a 3.9, dando como resultado un costo financiero neto de 0.5, (0.9 en Jun/08), situación originada por la utilidad en cambios derivada del mejoramiento en la paridad cambiaria del peso frente al dólar americano, al bajar de 13.5383 en Dic/08 a 13.1722 en Jun/09.

