

ARNOLD & PORTER

Arturo Caraballo
Arturo_Caraballo@aporter.com

202.942.5154
202.942.5999 Fax

555 Twelfth Street, NW
Washington, DC 20004-1206



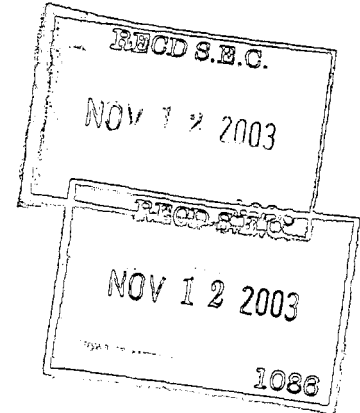
03037392

November 12, 2003

BY HAND DELIVERY

U.S. Securities and Exchange Commission
Filing Desk
450 Fifth Street, N.W.
Judiciary Plaza
Washington, DC 20549

Re: Rule 12g3-2(b) Exemption of C.A. La Electricidad de Caracas
(#82-4896)



Ladies and Gentlemen:

In connection with the exemption of C.A. La Electricidad de Caracas ("EDC") under Rule 12g3-2(b) (the "Rule") under the Securities Exchange Act of 1934, as amended, granted by the Commission on November 30, 1998, we hereby submit on behalf of EDC certain supplemental information in accordance with the requirements of the Rule.

Pursuant to subparagraph (1)(iii) and paragraph (4) of the Rule, we enclose herewith English and Spanish versions of (i) EDC's "Third Quarter 2003 Results," which were disseminated to the shareholders of EDC on November 6, 2003, and (ii) a press release regarding the results of an extraordinary shareholders' meeting held on November 7, 2003, which was disseminated to the shareholders of EDC on the same date.

If you should have any questions regarding the enclosed supplemental information, please contact the undersigned at (202) 942-5154.

Very truly yours,

Arturo Caraballo

Enclosures

PROCESSED

NOV 19 2003

THOMSON
FINANCIAL

Handwritten initials and date 11/17



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



C. A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS AND ITS AFFILIATES ANNOUNCES ITS THIRD QUARTER 2003 RESULTS

In the third quarter of the year, EDC recorded net profits of Bs. 41.1 billion, with EBITDA totaling Bs. 136.1 billion (up 35.5 % with respect to the third quarter of the previous year, when EBITDA stood at 57.9 %.)

HIGHLIGHTS

- ❖ Operating income increased 7% as compared to the third quarter of 2002.
- ❖ Operating expenses totaled Bs. 99 billion, down 17% with respect to the third quarter of the previous year.
- ❖ Total debt at the end of the quarter stood at US\$ 705MM, a 14% drop with respect to the balance reflected in September of 2002.
- ❖ At the end of the quarter, the company received US\$ 140.6 million at the official exchange rate (1600 Bs./US\$).
- ❖ An Extraordinary Shareholders Meeting approved the EDC-CEDC merger.
- ❖ A new contract to export energy to the National Interconnected System (NIS) was signed.
- ❖ Banco Venezolano de Crédito was appointed additional custodian.
- ❖ On September 18, new tariff increases were approved (2.5% in September and 2.5% in October).

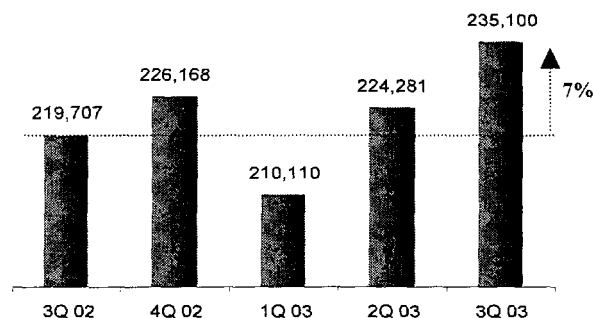
EXTERNAL FACTORS

- ❖ 20.6% accrued inflation to date.
- ❖ A 23.41-point lag between the annualized wholesale price index (55.83%) and the consumer price index (32.42%).
- ❖ GDP fell 18.5% for 2Q'03.
- ❖ Unemployment stood at 17.8% in August 03
- ❖ 8-9% contraction in the Venezuelan economy for the third quarter of this year, as compared with the same period in 2002.

FINANCIAL RESULTS

Operating Income had a increase (7%) with respect to the same period in 2002 as a result of the weighted average increase in tariffs by type of customer. This increase was possible in spite of a 1.1% drop in demand for electrical energy (excluding exports to the National Interconnected System) as compared to the 3Q'02.

OPERATING INCOME (Millions of Bs.)

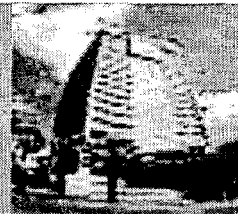




La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

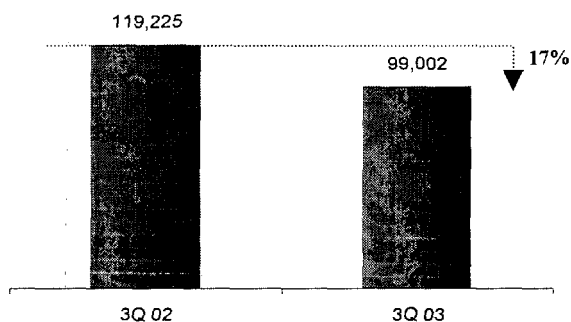
una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



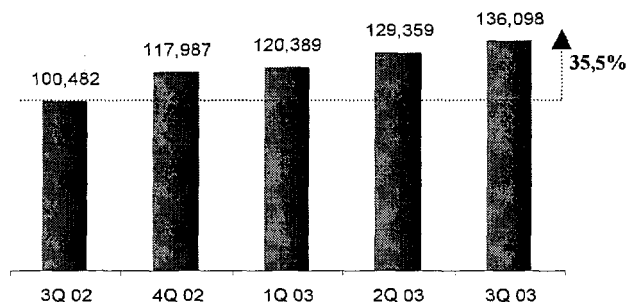
Operating Expenses (including energy sales and fuel) decreased 17% with respect to the same period in the previous year as a result of a 38% drop in fuel purchase expenses and the cost-reduction strategy.

OPERATING EXPENSES (Million of Bs.)



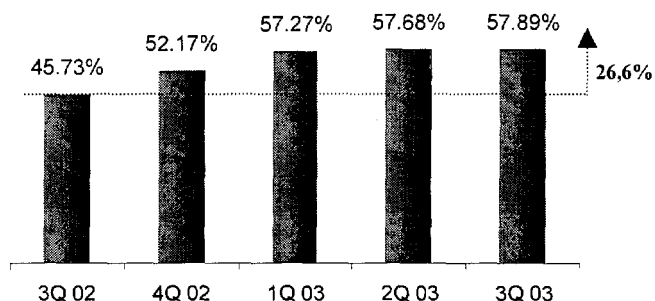
EBITDA increased 35.5% with respect to the same period in 2002, standing at Bs.136.1 billion for the quarter. This is the result of the strategy implemented by management of focusing on cost reduction, optimizing inventory and emphasis on the core business. By the end of the 3rd quarter 2003, EBITDA covered 3.8 times interest expenses.

EBITDA (Millions of Bs.)



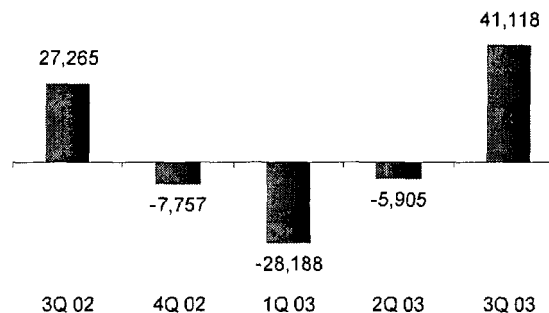
EBITDA Margin stood at 57.9%, up 26.6% with respect to the third quarter of the previous year, when it reached 45.7%.

MARGIN EBITDA (%)



Net Profits. In the third quarter of this year, there was a net profit of Bs.41.1 billion, a 51% improvement with respect to the same period in 2002. This is the consequence of an increase in operating income and the ongoing cost-reduction program during that quarter. Additionally, there was a 42.5% reduction in **Interest and Financial Expenses** as compared to 3Q'02, resulting from the amortization of the company's financial debt.

NET PROFITS (Millions of Bs.)





La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

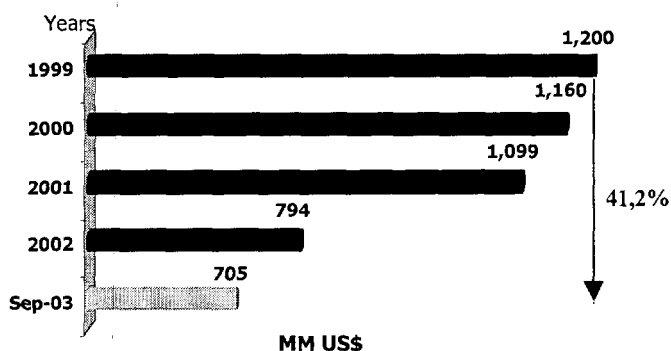
Third Quarter 2003 Results



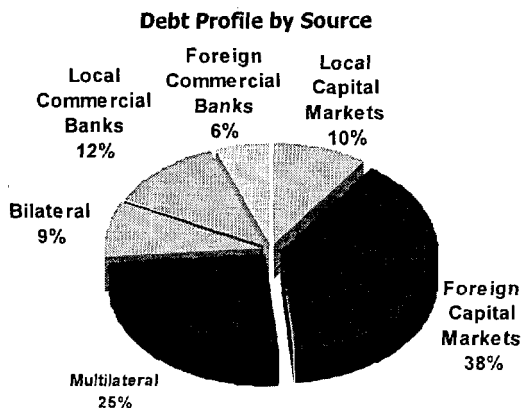
SUMMARY OF FINANCIAL STRATEGIES

Debt Reduction

EDC debt has been dropping steadily since 1999, standing at US\$705 million as of the end of September 2003. The total reduction was 41% and the total financial debt as of September 30, 2002, was US\$819 million.

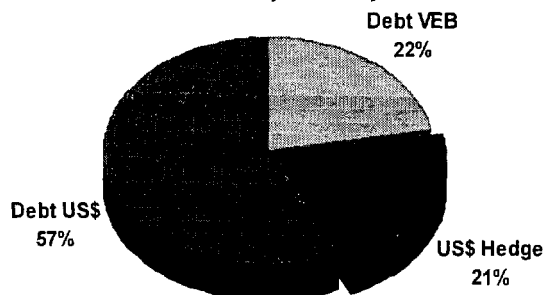


EDC continues the successful implementation of its financial plan, in spite of the macroeconomic crisis in the country, which has hampered the procurements of new financing in the markets. However, the Company was able to secure new financing for a total of US\$8 million during the third quarter 2003, 87% of which was obtained through Local Bonds and the rest through bilateral agencies. In addition, local loans amounting US\$74 million were rolled over during the same period, 65% with commercial banks and 35% with capital markets.



The average weighted cost of the debt for the third quarter of 2003 was 11.1%. The average cost of the debt was 7.69% in foreign currency and 24.57% in Bolivar.

Debt Profile by Currency



MANAGEMENT OF THE BUSINESS

Tariff Scheme and Regulatory Framework

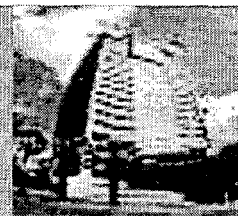
- As a result of the application of the tariff scheme published in Official Gazette No. 37.415 on 04/03/2002, end-user tariffs, except for the Social Residential Service, were adjusted in the first quarter of 2003. The application of the Price Adjustment Factor (FAP by its Spanish acronym) resulted in a 26% increase for EDC, CALEV and ELEGUA and an 11.8% increase for CALEY.
- In order to mitigate the impact of the tariff increase on customer billings, the increase was applied gradually: 15% in January, 6% in February and 5% in March for EDC-CALEV-ELEGUA and 7% in January and 4.8% in February for CALEY.
- On February 06, 2003, the Executive passed Decree No. 2304 freezing prices for basic goods and services, including electricity supply.
- On May 05, 2003, a joint resolution of the Ministry of Energy and Mines (MEM) and the Ministry of Production and Trade was published in Official Gazette No. 37.682, temporarily freezing tariff increases derived from the application of the Price Adjustment Factor (FAP). However, the resolution states that the MEM may approve the application of the FAP under a special exception clause.



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



•On September 18, 2003, the MEM authorized an application of the FAP, which resulted in a 2.5% tariff increase in September and a 2.5% increase in October for EDC, CALEV, ELEGUA and CALEY.

•During the second quarter of 2003, the average price resulting from the application of the tariff was as follows:

Applicable to: EDC, CALEV & ELEGUA

Type of Service	Bs./kWh
Residential	96,7
General	97,6
Industrial	68,5
A.P. & Government	77,9
Average *	89,9

* Including costs for taxes and CACE (Charge for adjustment and energy)

Applicable to: CALEY

Type of Service	Bs./kWh
Residential	75,2
General	60,8
Industrial	66,7
A.P. & Government	37,4
Average	64,4

Generation

In September of this year, EDC entered into an energy-export contract with CADAPE. The contract stipulates exports of up to 1 million MWh, ending December 31, 2003, at US\$10 per MWh, for a total of up to US\$10 million (do not include fuel).

The agreement was signed by CADAPE, PDVSA, the Ministry of Energy and Mines (MEM) and the Ministry of Finance. The transaction is consistent with the MEM strategy of preserving Guri Dam water supplies.

Transmission and Distribution

During the third quarter of this year, energy demand for EDC and its affiliates reached 2,455 GWh. However, energy sales dropped 1.1% with respect to the same period of the previous year (excluding sales to the NIS) as a result of the economic contraction.

EDC continues to implement its program to reduce non-technical losses of energy on the basis of optimization of the commercial cycle. This plan is based on policies and procedures aimed at ensuring collections, installation, readings, cuts and reconnections of the service. The program has been preceding in tandem with investments in the electrical grid, as well as assessment of cutting-edge technology and better practices used in other companies to prevent electrical theft.

Energy losses stood at 16.99% by the end of the third quarter of 2003, with non-technical losses reaching 9.47% as a result of the economic contraction.

Management Indicators

By the end of the third quarter of 2003, there was an increase in the System Interruption Duration Index (SAIDI), Total Time of Annual Interruptions (TTA) and Average Response Time (TAR) indicators, which were severely affected by the impact of tropical storm Claudette on July 14 of this year. Rainstorms and strong winds battered the electrical system, causing 430 openings in the distribution circuits and permanent damage in more than 70 distribution circuits. This led to interruptions in the service for more than 8% of the connected load of the system.

Thanks to the activation of contingency plans, there was a quick response and 98% of the load was recovered in less than 24 hours.



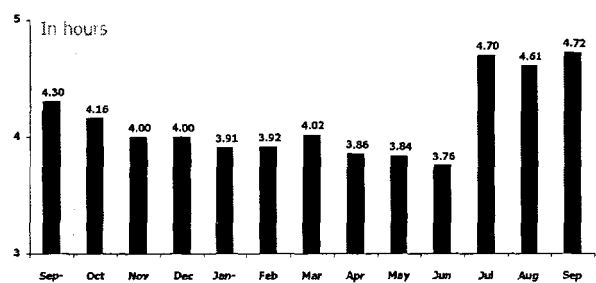
La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

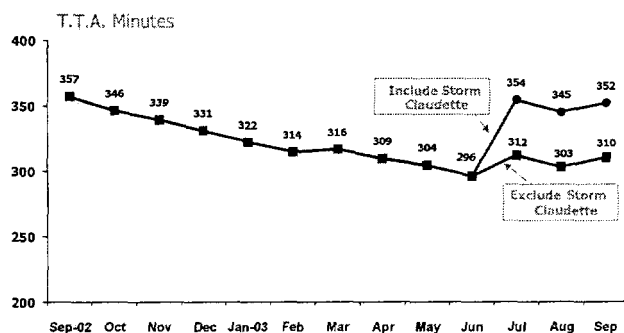
Third Quarter 2003 Results



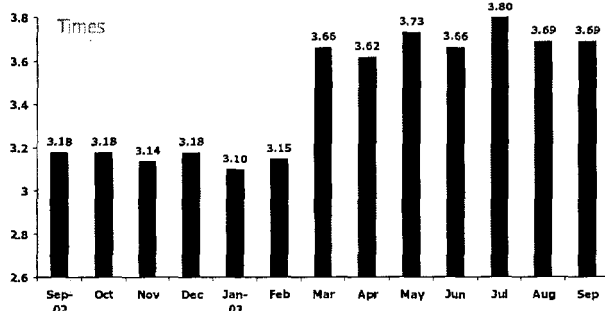
The **System Monthly Moving Interruption Duration Index - SAIDI-** of the system (KVA interrupter installed by interrupted minutes, over total KVA), increased 9.8% with respect to the end of the third quarter of the previous year, standing at 4.72 hours.



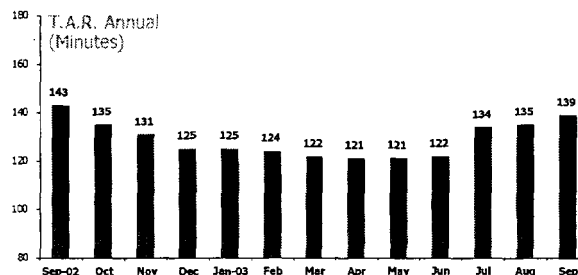
Regarding the **Total Time of Annual Interruptions (TTA)** of the system, this indicator fell 1.1% as compared to the previous year, standing at 352 minutes, even after the impact of tropical storm Claudette.



The **Monthly Moving Interruption Frequency Index -SAIFI-** (KVA interrupter installed over total KVA), stood at 3.69 times, a 16% rise with respect to the previous year.



Regarding the **Average Annual Service Claim Response Time (TAR)**, this indicator stood at 139 minutes at the end of the 3Q03, a decrease of 4 minutes (2.8%) with respect to the previous year. This drop is mainly derived from the decrease in the number of service-related claims resulting from the implementation of maintenance plans in the most affected areas and administering resources with the aim of reducing the number of claims.



Retail

The improvement of the customer care network continued to progress during the third quarter of 2003. In this period, new payment options for customers were provided, with 18 new authorized agents (a total of 59 expected by year end) and 12 new payment points. During the 3Q, the La California, San Martín and El Rosal Commercial Offices were closed down.

In addition, new bank collection agencies have been added to the customer care network and are connected on line. There are currently 387 bank agencies in Greater Caracas and 596 in the rest of the country (where the customer could paid the invoices)



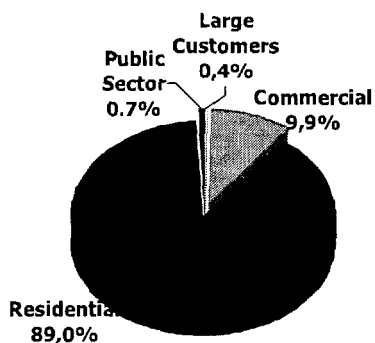
La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

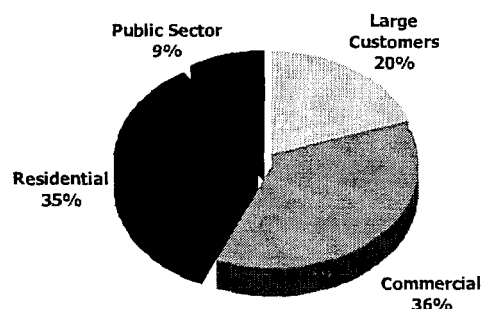
Third Quarter 2003 Results



Total Number of Billings stood at 989,916 as of September 30, 2003. Of this total, 89% were residential customers. The number of Commercial Customers fell by 7.9%.

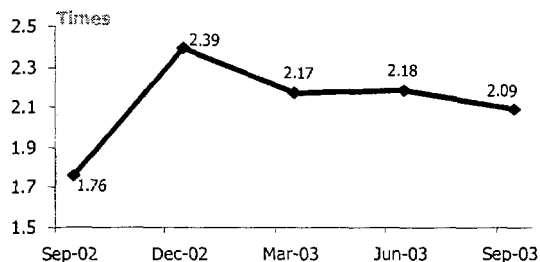


Energy Consumption in GWh totaled 2,455 in 3Q'03. Of this total, commercial customers consume the most (37%). In addition, a total of 392 GWh was supplied to the NIS.

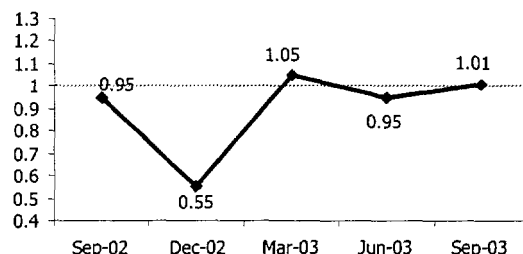


Management Indicators

Accounts receivable rotation, as of September 30, averaged 2.09 times, including the private and public sectors.



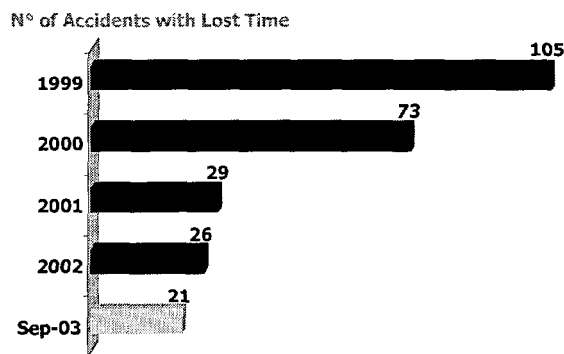
As of September 30, **Effectiveness of collections** stood at 1.01 as a result of the accounts receivable recovery plan implemented by the company.



Starting in the second quarter of this year, EDC began to charge interest (at the lending rate of the 6 major banks in Venezuela) on overdue bills.

Safety for Employees

The Company has continued to implement its plan to improve the Safety and Protection Program for its employees. The positive results can be seen in the Lost Time Accident indicator below.

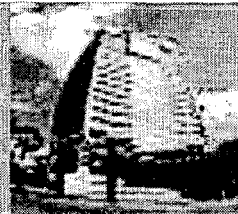




La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

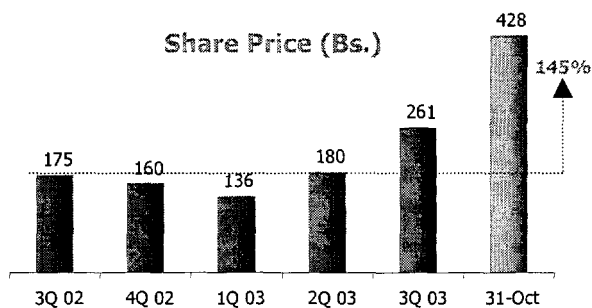
Third Quarter 2003 Results



EVENTS

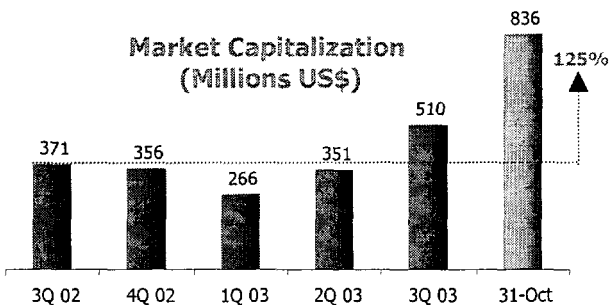
EDC Shares

The price of EDC shares rose 145% with respect to the third quarter of the previous year, standing at Bs.428 per share. This indicates that the share has been undervalued.



Market Capitalization

Because of the increased volume of trading in the stock exchange, the price of the EDC share rose and, as a result, the **Market Capitalization** of the company also increased by 125%, standing at US\$ 836 MM.



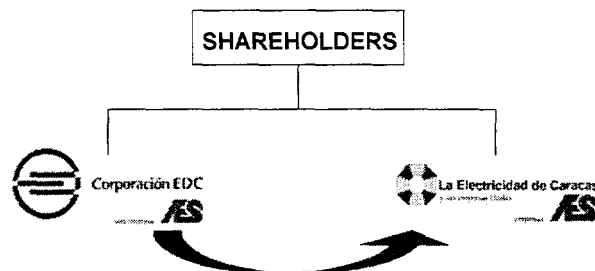
Exchange Rates

The office that regulates exchange controls and distributes foreign currency (CADIVI) approved and delivered US\$160.3 million to EDC for debt service payments, by the end of October. The funds were requested to honor commitments with bilateral and multilateral agencies, as well as with financial institutions. In addition, CADIVI approved the distribution of US\$17.5 million to be used for payment of imports by the company.

To date, we have met all our international obligations with foreign currency obtained at the official exchange rate and according to a payment schedule established by CADIVI. The company recorded all of its financial debt acquired up to January 22, 2003. According to Regulation No. 043, new commitments for imports are recorded at the moment in which the obligation is acquired.

Approval of EDC - CEDC Merger

The Extraordinary Shareholders Meetings of EDC and CEDC, both held on September 19, 2003, approved the merger by absorption of CEDC by EDC. As a result of this merger, CEDC would disappear and EDC would remain, taking over all CEDC assets and liabilities. The merger will come into force in December 30, 2003.



Payment Agreement of Government Debt

On July 28, 2003, the Company entered into an agreement whereby it will trade off approximately Bs.40 billion of its public sector accounts receivable. As of September 30, 2003, approximately Bs.14 billion have been traded off.

Banco Venezolano de Crédito is appointed Custodian

In September the Bank of New York's ADR Division appointed Banco Venezolano de Crédito as additional Custodian Bank for the EDC/CEDC ADR program.



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AES**

Third Quarter 2003 Results



Extraordinary Shareholders Meeting

On October 23 La EDC invited its shareholders to attend an Extraordinary Shareholders Meeting to be held on 11/07/2003. The Meeting will consider the following points:

1. Proposal to pay dividends.
2. Modification of the scope of the incentive plan for EDC and CEDC employees approved during the Annual Shareholders Meeting held on 03/20/2002.

SOCIAL RESPONSIBILITY

The construction of the 2nd module of the "Unidad Educativa Parroquial San José de Carayaca" school began in August of this year. An agreement between La Electricidad de Caracas and the International Finance Corporation (a World Bank agency), together with the generous contributions of the workers registered in the Voluntary Donations Through Payroll program, has made the dream of the Carayaca community come true.

More than 1200 children of this populous town in Vargas State will have access to 6 classrooms, with a total capacity of 270 students during each shift. The building also includes a library, a multiple-use court and an auditorium for more than 300 people.

This major educational project will also benefit the nearby towns of La Esperanza, Tarma, Petaquire, Catia La Mar and Maiquetía. The investment totals approximately US\$526,000 and its aim is to safeguard the future of the younger generations.

The results presented in this report have not been audited and were derived according to the Accounting Principles currently in force in Venezuela for companies whose securities are registered with the Venezuelan Securities Commission. These results have been adjusted to reflect the effects of inflation following the aforementioned accounting standards and are presented in bolivars as stated on September 30, 2003.

As of September, 2003, the exchange rate was 1,600 Bolivar per US dollar and the average exchange rate for the year was 1,614.20 Bolivar per US dollar. The Consumer Price Index (1997 base year) for the end of September, 2003, was 366.02 and the 343.31 and the average Consumer Price Index during the January-June period was 331.28.

C.A. La Electricidad de Caracas y Compañías Filiales (EDC) is an AES Corporation affiliate. EDC provides electricity mainly to the Caracas Metropolitan Area and is the largest private utility in Venezuela. Each share of EDC is transacted in the Bolsa de Valores de Caracas (Caracas Stock Exchange) jointly with one share of Corporación EDC, C.A. The Group's American Depositary Receipts (ADRs) are dealt in U.S. "over-the-counter" market under the symbol "ELDAY."

AES, EDC's main stockowner, is a world leading power supply company that focuses on the business of competitive generation, distribution and retail supply of electricity in 28 countries. AES is a company dedicated to supplying electricity at a global level in a socially responsible manner. Please address any questions or comments related to this report to Investor Relations, email address: edcinversionistas@aes.com

Contact:

*Scarlett Alvarez U.
Director of
Investor Relations*

58-212/ 502.2950

edcinversionistas@aes.com



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑIAS FILIALES CONSOLIDATED INCOME STATEMENT

(Based on unaudited financial statements and expressed in millions of constant bolivars as of September 30, 2003)

	3Q02 Bs	4Q02 Bs	1Q03 Bs	2Q03 Bs	3Q03 Bs	3Q03 US\$	3Q03 Vs 3Q02
Operating Revenues	219,707	226,168	210,110	224,281	235,100	145.65	7.01%
Operating Expenses	(119,225)	(108,171)	(89,771)	(94,922)	(99,002)	(61.33)	-16.96%
EBITDA	100,482	117,997	120,339	129,359	136,098	84.31	35.45%
EBITDA MARGIN	45.73%	52.17%	57.27%	57.68%	57.89%	0.58	26.58%
Depreciation and Amortization	(74,505)	(66,768)	(66,651)	(75,524)	(70,020)	(43.38)	-6.02%
EBIT	25,977	51,229	53,688	53,835	66,078	40.94	154.38%
EBIT MARGIN	11.82%	22.65%	25.55%	24.00%	28.11%	0.28	137.72%
Other Income and (Expenses), Net	468	(15,817)	(7,745)	4,356	(18,545)	(11.49)	
Interest and Financial Expenses	(79,169)	(51,648)	(56,507)	(46,626)	(45,521)	(28.20)	-42.50%
Interest Earned	34,765	(6,128)	14,689	10,578	17,723	10.98	-49.02%
Derivatives Instruments	3,930	(2,206)	24,942	(7,526)	323	0.20	-91.78%
Net Exchange Gain (Loss)	6,553	(18,774)	(94,986)	(31,525)	3,073	1.90	-53.11%
INCOME (LOSS) BEFORE TAXES, EXPOSURE TO INFLATION, MINORITY INTEREST AND EQUITY IN AFFILIATES	(7,477)	(43,344)	(65,920)	(16,910)	23,130	14.33	409.36%
Result of Exposure to Inflation	40,937	16,497	42,744	20,374	21,090	13.07	-48.48%
Provision for Income Tax	(6,196)	19,082	(5,002)	(9,369)	(3,114)	(1.93)	-49.75%
Minority Interest and Equity in Affiliates	(0)	8	(9)	0	12	0.01	
NET INCOME (LOSS)	27,265	(7,757)	(28,188)	(5,905)	41,118	25.47	50.81%
NET MARGIN	12.41%	-3.43%	-13.42%	-2.63%	17.49%	0.17	40.93%
NET INCOME (LOSS) PER SHARE	8.73	(2.48)	(9.02)	(1.89)	13.16	0.008	
NET INCOME (LOSS) PER ADR	436.38	(124.15)	(451.14)	(94.50)	658.10	0.408	
SHARES OUTSTANDING (millions)*	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	

*Twelve-month weighted average



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑÍAS FILIALES CONSOLIDATED BALANCE SHEET

(Based on unaudited financial statements and expressed in millions of constant bolivars as of September 30, 2003)

	2002 September 30	2002 December 31	2003 March 31	2003 June 30	2003 September 30
ASSETS					
Current Assets	1,094,979	1,042,214	988,803	1,025,624	1,061,312
Cash and Cash Equivalents	350,926	350,038	344,769	376,571	416,262
Property, Plant and Equipment, net	2,954,816	2,917,762	2,865,923	2,829,864	2,776,913
Investments	69,804	65,938	64,049	61,370	59,601
Long Term Accounts Payable	56,596	52,903	48,488	45,437	43,130
Intangible Assets and Deferred Credits	94,214	35,511	34,735	41,170	36,092
Total Assets	4,270,409	4,114,329	4,001,999	4,003,465	3,977,048
LIABILITIES AND EQUITY					
Current Liabilities	749,579	759,517	649,742	714,707	672,950
Bank Loans and Overdrafts	284,932	232,325	221,062	187,798	162,392
Current Portion of Long Term Debt	242,950	245,927	202,110	213,445	172,479
Long Term Debt	999,892	835,549	859,476	798,511	772,380
Others Liabilities	106,538	106,308	107,547	109,098	108,522
Equity	2,414,400	2,412,955	2,385,234	2,381,149	2,423,196
Total Liabilities and Equity	4,270,409	4,114,329	4,001,999	4,003,465	3,977,048
Current Assets/Current Liabilities	1.46	1.37	1.52	1.44	1.58
Short Term Debt/Long Term Debt	0.53	0.57	0.49	0.50	0.43
Equity/Total Assets	56.54%	58.65%	59.60%	59.48%	60.93%
Financial Debt/Total Capitalization	38.75%	35.25%	34.97%	33.50%	31.36%



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



TECHNICAL ASPECTS

	Unit	3Q 03
Installed Capacity	MW	
Arrecifes		120
Ampliación Tocoa		1,410
Tocoa		336
Oscar Augusto Machado		450
Total Installed Capacity		2,316

	Unit	1Q 03	2Q 03	3Q 03
Generation and Net Energy Purchases	GWh			
Gross Generation		2,559	3,002	3,407
Purchased Energy (Includes CALEY)		223	74	75
Internal Consumption and Losses		(576)	(654)	(635)
Total Sold Energy		2,206	2,422	2,847
Plant Availability (Rolling average)	%	87.11	81.77	82.82
Net Capacity Factor	%	51.68	59.36	65.65

Customer (Supplies)

Sectors	3Q 02	4Q 02	1Q 03	2Q 03	3Q 03	3T 03 Vs 3T02
Residential	925,380	908,680	905,425	900,795	881,333	-4.8%
Industrial	4,004	3,948	3,916	3,822	3,781	-5.6%
General	106,233	103,462	102,302	100,704	97,853	-7.9%
Street Lighting and Government	7,317	7,256	7,177	7,061	6,949	-5.0%
Total	1,042,934	1,023,346	1,018,820	1,012,382	989,916	-5.1%

Consumption (GWh)

Sectors	3Q02	4Q02	1Q03	2Q03	3Q03	3Q02 Vs 3Q03
Residential	880	918	779	831	861	-2.2%
Industrial	484	472	427	458	478	-1.2%
General	907	894	809	864	907	0.0%
Street Lighting and Government	212	208	191	206	209	-1.4%
Total Service Area	2,483	2,492	2,206	2,359	2,455	-1.1%
Interconnected System	412	97	0	63	392	-4.9%
Total (service area+NIS)	2,895	2,589	2,206	2,422	2,847	-1.7%



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Third Quarter 2003 Results



TECHNICAL ASPECTS

Transmission & Distribution

T&D Overhead Lines (from 230 kV to 4,8 kV)
T&D Underground Cables (from 230 kV to 4,8 kV)
Served Area
Substations (from 230 kV to 4,8 kV)
Historic Peak Load
Load Factor
T&D Installed Capacity (from 230 kV to 30 kV)
T&D Installed Capacity (from 12,47 kV to 0,120 kV)

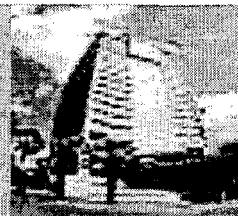
	3Q
Unit	2003
Km	4,874
Km	3,529
Km ²	5,200
#	132
MW	1,977
%	75
MVA	8,834
MVA	5,801



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



LA C. A. ELECTRICIDAD DE CARACAS Y SUS FILIALES ANUNCIAN SUS RESULTADOS PARA EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO 2003

Para el tercer trimestre del año, la EDC registró ganancias netas por Bs. 41,1 millardos, situándose el EBITDA en Bs. 136,1 millardos, al registrar un incremento de 35,5 % con relación al mismo trimestre del año anterior y un margen de EBITDA de 57,9 %.

ASPECTOS RESALTANTES

- ❖ Los ingresos operativos se incrementaron en 7% en comparación con el tercer trimestre del año 2002.
- ❖ Los gastos operativos totalizaron Bs. 99 millardos reflejando una disminución del 17% con relación al mismo trimestre del año anterior.
- ❖ La deuda total al cierre del trimestre se sitúa en US\$ 705MM, reduciéndose en 14% con respecto al saldo reflejado para el mes de septiembre del año anterior.
- ❖ Para la fecha de cierre del tercer trimestre, la compañía recibió autorizaciones para adquirir US\$ 140,6 millones a la tasa oficial (1,600Bs./US\$).
- ❖ En Asamblea Extraordinaria de Accionistas se aprobó la fusión de EDC y CEDC.
- ❖ Se firmó nuevo Acuerdo de Exportación de Energía al Sistema Interconectado Nacional (SIN).
- ❖ El Banco Venezolano de Crédito fue nombrado Agente Custodio adicional de las acciones de EDC.
- ❖ El 18 de septiembre se autorizó un aumento en las tarifas de 2,5% para el mes de septiembre y 2,5% para el mes de octubre.

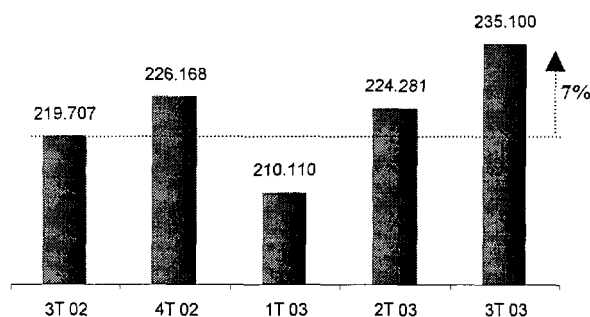
FACTORES EXTERNOS

- ❖ Inflación acumulada del año 20,6%.
- ❖ Diferencial de 23,41 puntos porcentuales entre el IPM y el IPC, siendo estos 55,83% y 32,42% promedio anual respectivamente en el período de análisis.
- ❖ Contracción del PIB durante el primer semestre de 18,5%.
- ❖ Desempleo de 17,8% hasta Agosto.
- ❖ Contracción de la economía venezolana entre 8 y 9% para el tercer trimestre comparado al mismo período de 2002.

RESULTADOS FINANCIEROS

Los **Ingresos de Operación** presentan un incremento del 7% en términos constante con respecto a los obtenidos en el mismo período del año anterior, debido al ajuste promedio ponderado de las tarifas por tipo de cliente. Esto se produjo a pesar del descenso que experimentó la demanda de energía eléctrica por el orden del 1,1% (sin exportación de energía al Sistema Interconectado Nacional) en comparación al mismo trimestre del año 2002.

INGRESOS DE OPERACION (Millones de Bs.)



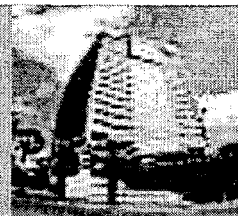
Los **Gastos de Operación** (incluye compras de energía y combustible) disminuyeron en un 17% con respecto al mismo período del año anterior como consecuencia de una reducción del 38% en los gastos por compra de combustible y como resultado de la estrategia implantada por la gerencia de la empresa de mantener su programa de racionalización de costos.



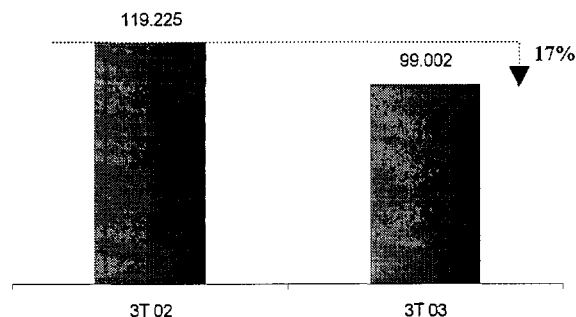
La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003

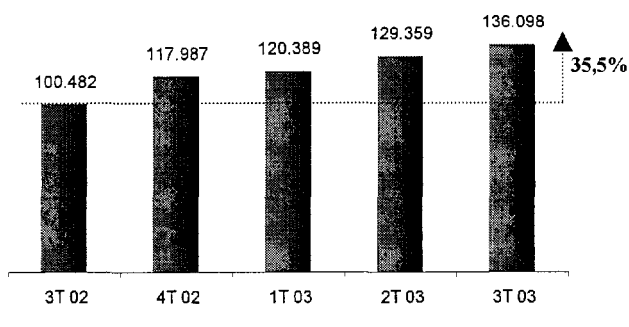


GASTOS DE OPERACIÓN (Millones de Bs.)



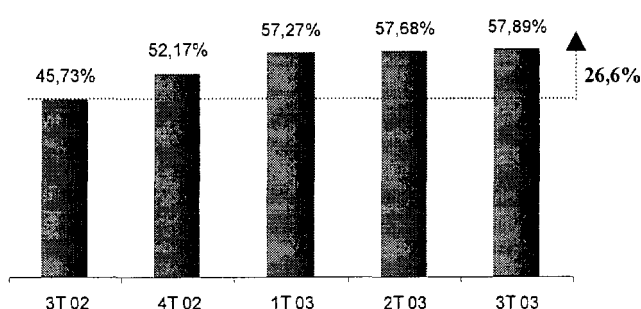
El **EBITDA** se incrementó en un 35,5% con respecto al mismo período del 2002 al ubicarse en Bs.136,1 millardos para el trimestre, como consecuencia de la estrategia gerencial de focalizarse en la reducción de costos, la optimización de los inventarios y el enfoque en la gestión del negocio. Al cierre del tercer trimestre el EBITDA cubre 3,8 veces el gasto de intereses.

EBITDA (Millones de Bs.)



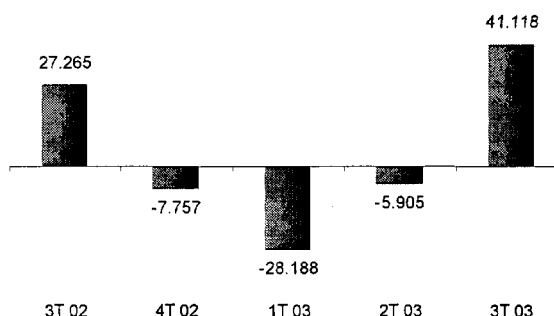
El **Margen EBITDA** se ubicó en 57,9%, superando en 26,6% lo obtenido en tercer trimestre del año anterior, cuando se ubicó en 45,7%.

MARGEN EBITDA (%)



Utilidad Neta. Durante el tercer trimestre se registró una ganancia neta de Bs. 41,1 millardos, mejorando en un 51% los resultados obtenidos en el mismo período del año anterior. Este resultado es producto del incremento en los ingresos operativos y de la continuación del programa de reducción de costos durante el tercer trimestre del 2003. Adicionalmente, cabe destacar la disminución del 42,5% de los **Intereses y Gastos Financieros** con relación al mismo trimestre del año anterior, por la amortización de la deuda financiera de la empresa.

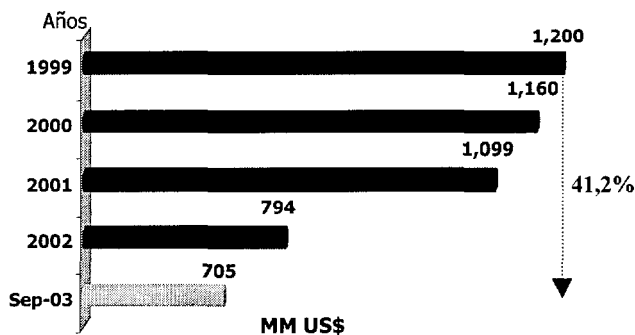
UTILIDAD NETA (Millones de Bs.)



RESUMEN DE ESTRATEGIAS FINANCIERAS

Disminución de la deuda

Desde el año 1999 la EDC ha venido disminuyendo progresivamente su nivel de deuda financiera, ubicándose al cierre de septiembre de 2003 en un total de US\$ 705 millones, reflejando una disminución total del 41,2%. Para el 30 de septiembre de 2002, el total de deuda financiera fue de US\$ 819 millones.





La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

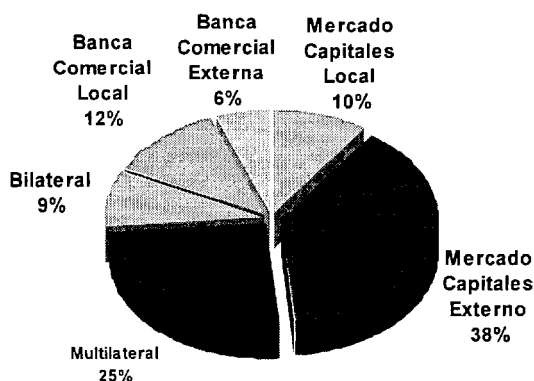
una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



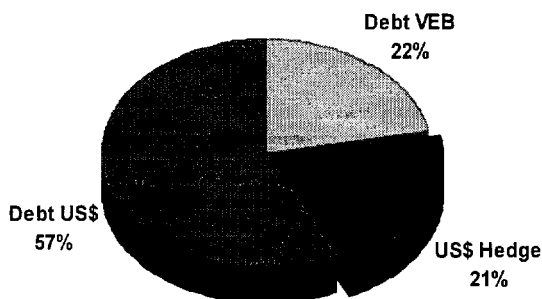
La EDC continúa con éxito la ejecución de su plan financiero, a pesar de la situación macroeconómica nacional que ha dificultado la obtención de nuevos financiamientos en los mercados. No obstante, la Empresa concretó nuevos financiamientos por un total de US\$ 8 MM para el tercer trimestre, de los cuales, 87% corresponden a la emisión de Obligaciones Quirografarias en el mercado Local, y el resto a Organismos Bilaterales. Así mismo, se realizaron renovaciones de Créditos locales por US\$ 74MM, para el mismo período, representados en un 65% por la Banca Comercial y un 35% en Mercado de Capitales.

Composición de la Deuda por Fuente de Financiamiento



El costo promedio ponderado total de la deuda para el tercer trimestre del 2003 fue de 11,1%. El costo promedio de la deuda en moneda extranjera fue de 7,69% y el de la denominada en bolívares fue de 24,57%.

Composición de la Deuda por Moneda



GESTIÓN DEL NEGOCIO

Régimen Tarifario y Marco Regulatorio

- Como resultado de la aplicación del Pliego Tarifario vigente -publicado en la Gaceta Oficial N° 37.415 del 03/04/2002- durante el primer trimestre de 2003 se efectuó el ajuste de las tarifas a los usuarios finales, con excepción del Servicio Residencial Social. El valor resultante del Factor de Ajuste de Precios (FAP) implicó un aumento tarifario de 26% para EDC, CALEV y ELEGUA y de 11,8% para CALEY.
- Para atenuar el impacto en la facturación de nuestros clientes el aumento tarifario fue aplicado en forma progresiva de la siguiente forma: 15% en enero, 6% en febrero y 5% en marzo para EDC-CALEV-ELEGGUA y para CALEY 7% en enero y 4,8% en febrero.
- El 06 de febrero de 2003 el Ejecutivo Nacional promulgó el Decreto N° 2.304, "congelando" los precios de los bienes y servicios de primera necesidad, incluyendo el suministro de electricidad.
- El 05 de mayo de 2003 fue publicada en Gaceta Oficial N° 37.682, una resolución conjunta de los Ministerios de Energía y Minas y de Producción y Comercio donde se suspende temporalmente los aumentos de tarifas derivados de la aplicación del Factor de Ajuste de Precios (FAP). No obstante, la resolución establece que el MEM podrá aprobar excepcionalmente la aplicación de este factor.
- El 18 de septiembre de 2003, el MEM autorizó en forma excepcional la aplicación de un Factor de Ajuste de Precios (FAP), el cual representó un incremento tarifario para EDC, CALEV, ELEGGUA, CALEY de 2,5% en el mes de septiembre y 2,5% para el mes de octubre.
- El precio promedio para el tercer trimestre de 2003 resultante de la aplicación de la tarifa vigente es el siguiente:

Aplicable a: EDC, CALEV y ELEGGUA

Tipo de Servicio	Bs./kWh
Residencial	96,7
General	97,6
Industrial	68,5
A.P. y Sector Oficial	77,9
Promedio *	89,9

* Se incluyen los costos por patente y CACE (Cargo por ajuste y energía)



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



Aplicable a: CALEY

Tipo de Servicio	Bs./kWh
Residencial	75,2
General	60,8
Industrial	66,7
A.P. y Sector Oficial	37,4
Promedio	64,4

Generación

Durante el mes de Septiembre, la EDC suscribió un contrato de exportación de energía a CADAPE que contempla la exportación de hasta 1 millón de MWh con vigencia hasta el 31 de Diciembre del presente año, por un monto de hasta US\$ 10 millones, a razón de US\$ 10 por MWh (sin combustible).

Los participantes en este acuerdo son: CADAPE, PDVSA, el Ministerio de Energía y Minas (MEM) y el Ministerio de Finanzas. Este acuerdo es consistente con la estrategia del MEM de preservar las reservas de agua del Embalse de Guri

Transmisión y Distribución

Para el tercer trimestre de este año, la demanda de energía de la EDC alcanzó a 2.455 GWh. Sin embargo, las ventas de energía registraron una disminución del 1,1% con respecto al mismo periodo del año anterior (no incluye ventas al SIN) como consecuencia de la contracción económica.

EDC continúa implementando su programa de reducción de pérdidas no técnicas de energía, fundamentado en la optimización del ciclo comercial mediante la práctica de políticas y procedimientos que garanticen la cobranza, instalación, lectura, corte y re-conexión del servicio. El programa va acompañado de inversiones en la red eléctrica, evaluación de tecnologías de punta y mejores prácticas de otras empresas para la prevención del delito eléctrico.

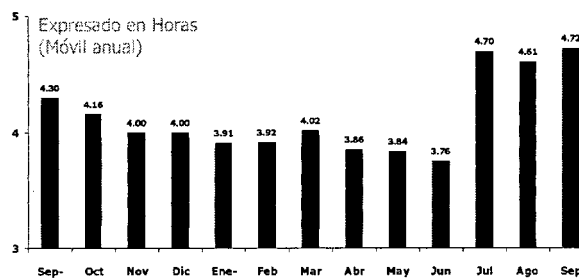
Las pérdidas de energía (técnicas y no técnicas) se colocaron en 16,99% al cierre del tercer trimestre del año 2003, ubicándose las no-técnicas en 9,47%, como consecuencia de la recesión económica actual.

Indicadores de Gestión

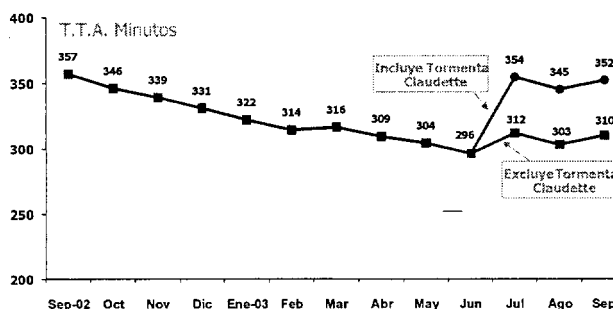
Al cierre del tercer trimestre del 2003, se observa un incremento de los indicadores SAIDI, TTA y TAR los cuales fueron afectados negativamente por el impacto de la Tormenta Claudette ocurrida el 14 de Julio. Fuertes lluvias y vientos ocasionaron 430 aperturas automáticas de circuitos de distribución, produciendo fallas permanentes en mas de 70 circuitos de distribución. Esto significó la interrupción del servicio de mas del 8% de la carga conectada del sistema.

Gracias a la activación de los planes de contingencia se logró pronta atención del evento, recuperándose mas del 98% de la carga afectada en menos de 24 horas.

El Índice Móvil Anual de Duración de Interrupción -SAIDI- del sistema (KVA instalados interrumpidos imprevistos por los minutos de interrupción entre los KVA totales), aumentó un 9,8% con respecto al cierre del tercer trimestre del año anterior, colocándose en 4,72 horas.



El Tiempo Total Anual de Interrupción (TTA) del sistema disminuyó 1,1% con respecto al cierre del tercer trimestre del año anterior, ubicándose en 352 minutos. Esto a pesar de los efectos de la Tormenta Claudette.

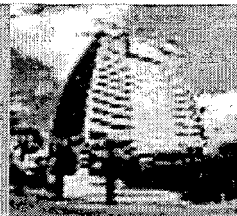




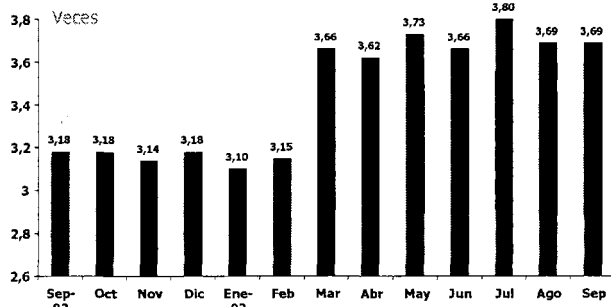
La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

esta empresa **AS**

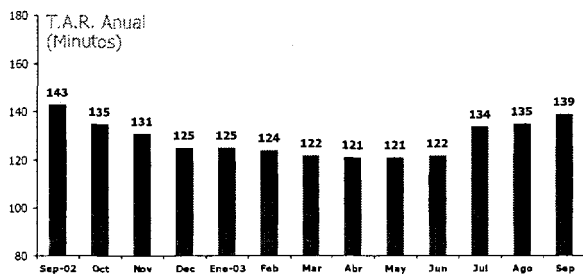
Resultados del Tercer Trimestre 2003



En cuanto al **Índice Móvil Anual de Frecuencia de Interrupción – SAIFI** – (KVA instalados interrumpidos imprevistos entre KVA totales), se colocó en 3,69 veces incrementando en 16% con respecto al año anterior



El **Tiempo Promedio Anual de Atención de Reclamos de Servicio (TAR)** se ubicó en 139 minutos, mostrando una reducción de 4 minutos (2,8%) con respecto al año que precedente. Esta reducción se explica principalmente por la disminución del número de reclamos de servicio, debido a las acciones de mantenimiento concentradas en las áreas de mayor incidencia, y a la administración de los recursos con miras a reducir el número de reclamos que deben ser atendidos.

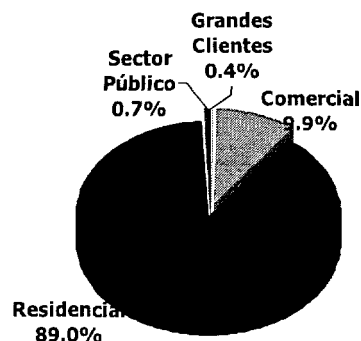


Comercialización

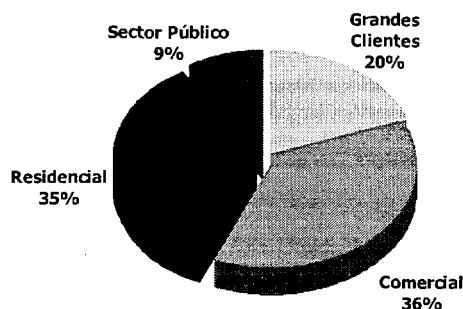
Continuando con el proceso de mejora de la red de atención, durante el tercer trimestre del año 2003 se implantaron nuevas opciones de pago para nuestros clientes, aumentando a un total de 18 Agentes Autorizados (totalizando 59 para el cierre del año) y 12 puntos de pago. La implantación de este programa de apertura de Agentes Autorizados, permitió cerrar las Oficinas Comerciales de La California, San Martín y El Rosal sin afectar el servicio a nuestros clientes.

Adicionalmente, se han incorporado a la red de atención nuevas instituciones bancarias conectadas en línea con nuestro sistema comercial. Hasta la fecha contamos con 387 agencias bancarias en la Gran Caracas y 596 en el resto del país donde los clientes pueden cancelar sus facturas.

El **Total de Clientes Facturados** se ubicó en 989.916 al 30 de septiembre, de los cuales los residenciales representan el 89%. Los clientes comerciales disminuyeron en 7,9%.



El **Consumo de Energía en GWh** totalizó 2.455 para el tercer trimestre del año. El 37% del consumo total de energía se concentra en los clientes comerciales. Adicionalmente, durante el trimestre se le suministró al SIN un total de 392 GWh.



Indicadores de Gestión de Comercialización

La **rotación de las cuentas por cobrar** de EDC al 30 de septiembre promedian 2.09 veces, incluyendo el sector privado y público.



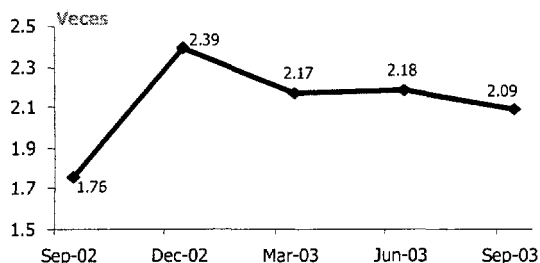
La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

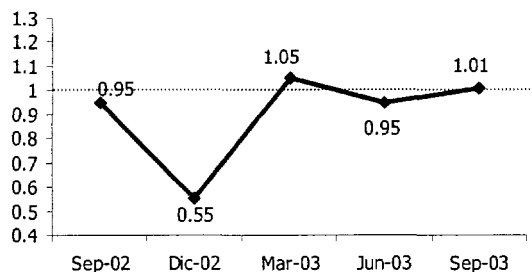
Resultados del Tercer Trimestre 2003



Rotación de las Cuentas por Cobrar



La efectividad de la cobranza se ubicó en 1,01 al 30 de septiembre como resultado del plan de recuperación de cuentas por cobrar

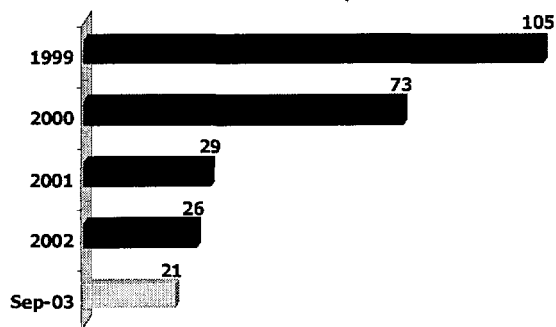


A partir del segundo trimestre, EDC comenzó a aplicar intereses de mora sobre sus facturas pagadas con posterioridad a la fecha del vencimiento, calculados sobre el promedio de la tasa activa de los 6 primeros bancos del país.

Seguridad de los Empleados

La Empresa ha continuado con el plan de mejora en su Programa de Protección y Seguridad para sus empleados, el cual se muestra en el indicador de Accidentes con Pérdida de Tiempo.

Nº Accidentes con Pérdida de Tiempo

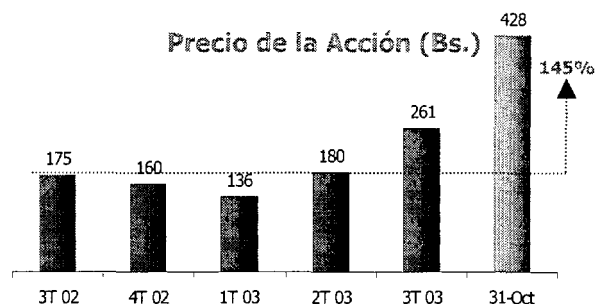


EVENTOS

Acción EDC

El Precio de la Acción aumentó en 145% en relación al precio transado al cierre del mes de septiembre del año 2002, ubicándose en 428 Bs./acción al 31 de Octubre de 2003. Este comportamiento indica la subvaluación de la acción.

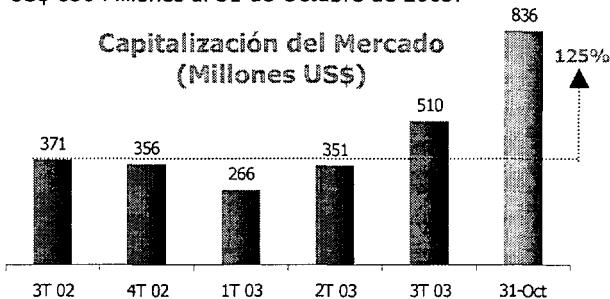
Precio de la Acción (Bs.)



Capitalización del Mercado

Debido al aumento en el volumen y precio transado de las acciones, la **Capitalización del Mercado** de la empresa se incrementó en 125% con relación al valor al cierre del mes de septiembre de 2002, para ubicarse en US\$ 836 Millones al 31 de Octubre de 2003.

Capitalización del Mercado
(Millones US\$)



Régimen Cambiario

La oficina reguladora del control cambiario, encargada de administrar la entrega de divisas (CADIVI), había aprobado hasta finales de Octubre la venta a EDC de US\$ 160,3 millones para cancelar compromisos con entes bilaterales, multilaterales e instituciones financieras. Adicionalmente CADIVI aprobó a la Compañía US\$ 17,5 millones para importaciones.



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

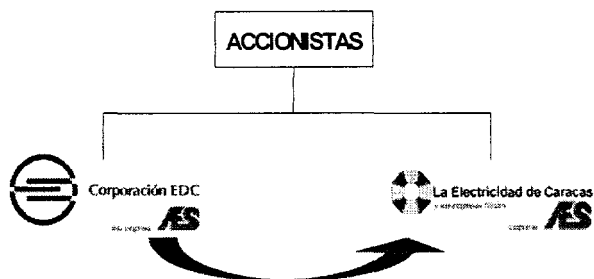
Resultados del Tercer Trimestre 2003



A la fecha hemos cumplido con todas las obligaciones internacionales en divisas, adquiridas a la tasa de cambio oficial, según el cronograma de pagos aprobado por CADIVI. La Empresa registró toda la deuda financiera adquirida hasta el 22 de enero de 2003. Los nuevos compromisos por concepto de importaciones se registran en el momento en que se causa la obligación, según lo establecido en la regulación N° 043.

Acuerdo de Fusión EDC - CEDC

En Asambleas Extraordinarias de Accionistas de EDC y CEDC celebradas ambas en fecha 19 de septiembre de 2003, se aprobó la fusión por absorción de CEDC por parte de EDC. Como consecuencia de dicha fusión por absorción, CEDC se disolvería y quedaría subsistente EDC, la cual asumiría todos los activos y pasivos de CEDC, cuya publicación se efectuó el 30 de septiembre de 2003. Siendo la fecha efectiva el 30 de diciembre de 2003.



Acuerdo de pago Deuda Gobierno

En fecha 28 de julio de 2003, la Compañía firmó un acuerdo a través del cual compensará sus cuentas por cobrar al sector oficial por Bs. 40.000 millones aproximadamente, de los cuales al 30 de septiembre de 2003, se han compensado Bs. 14.000 millones aproximadamente.

Asignación del Banco Venezolano de Crédito como Banco Custodio

En el mes de Septiembre el Bank of New York, División ADR, designó al Banco Venezolano de Crédito como Banco Custodio adicional para el programa de ADR de EDC/CEDC.

Asamblea Extraordinaria de Accionistas

Con fecha 23 de Octubre la EDC convocó a sus accionistas a una Asamblea General Extraordinaria que se celebrará el viernes 07/11/2003, en la cual se considerarán los siguientes puntos:

1. Propuesta de pago de dividendos.
2. Modificación en el alcance del plan de incentivos para los empleados de la EDC y CEDC aprobado por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 20/03/2002.

RESPONSABILIDAD SOCIAL

Durante el mes de agosto, fue iniciada la construcción del 2do. módulo de la "Unidad Educativa Parroquial San José de Carayaca". Un convenio entre EDC y el International Finance Corporation, entidad perteneciente al Banco Mundial, junto a la generosa colaboración de los trabajadores inscritos en el Programa Aporte Voluntario por Nómina. Esta construcción convierte el sueño de la comunidad de Carayaca en una bonita realidad.

Más de 1200 niños de esta populosa comunidad del Estado Vargas, disfrutarán de 6 aulas, con una capacidad aproximada para 270 alumnos por turno, así como de una Biblioteca, una Cancha de usos múltiples y un Auditorio para más de 300 personas.

Este proyecto educativo de gran importancia también beneficiará a las poblaciones cercanas de La Esperanza, Tarma, Petaquire, Catia La Mar y Maiquetía. Se trata de una inversión de aproximadamente US\$ 526.000 que resguardará la preparación de las generaciones del futuro.



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AES**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



Los resultados presentados en este Informe no han sido auditados y han sido elaborados de acuerdo a los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados vigentes en Venezuela para empresas cuyos valores están registrados en la Comisión Nacional de Valores de Venezuela. Los mismos han sido ajustados para reflejar los efectos de la inflación siguiendo las normas antes mencionadas y están presentados en bolívares constantes al 30 de septiembre de 2003.

La tasa de cambio para el cierre de septiembre del 2003 fue 1.600,00 bolívares/US dólar, y el tipo de cambio promedio anual fue de 1.614,20 bolívares/US dólar. El índice de precios al consumidor (IPC base 1997) para el cierre de septiembre 2003 fue 366,02 y el IPC promedio para el período enero-septiembre fue de 343,31.

C.A. La Electricidad de Caracas y Compañías Filiales (EDC), filial de AES Corporation, provee servicio eléctrico principalmente al área metropolitana de Caracas y es a su vez la empresa privada de servicio eléctrico más grande de Venezuela. Cada acción de EDC se transa en la Bolsa de Valores de Caracas en conjunto con una acción de Corporación EDC, C.A. El American Depositary Receipt (ADR) del Grupo se negocia en los Estados Unidos en el mercado "over-the-counter", bajo el símbolo: "ELDAY".

AES principal accionista, es una compañía de electricidad líder a nivel mundial que efectúa negocios en el área de generación competitiva, distribución y suministro al detal de electricidad en 28 países. AES es una empresa dedicada a suministrar electricidad a nivel mundial de forma socialmente responsable. Agradeceremos dirigir sus preguntas o comentarios relacionados con este reporte a la atención de Relaciones con los Inversionistas, por correo electrónico: edcinversionistas@aes.com

Persona Contacto:

*Scarlett Alvarez U.
Directora
Relaciones con Inversionistas*

58-212/ 502.2950

edcinversionistas@aes.com



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑÍAS FILIALES

ESTADOS CONSOLIDADOS DE GANANCIAS Y PERDIDAS

(Basado en estados financieros no auditados y expresados en millones de bolívares constantes al 30 de septiembre de 2003)

	3T 02 Bs.	4T 02 Bs.	1T 03 Bs.	2T 03 Bs.	3T 03 Bs.	3T 03 US\$	3T 03 Vs 3T 02
Ingresos de Operación	219,707	226,168	210,110	224,281	235,100	145.65	7.01%
Gastos de Operación	(119,225)	(108,171)	(89,771)	(94,922)	(99,002)	(61.33)	-16.96%
EBITDA	100,482	117,997	120,339	129,359	136,098	84.31	35.45%
MARGEN EBITDA	45.73%	52.17%	57.27%	57.68%	57.89%	57.89%	26.58%
Depreciación y Amortización	(74,505)	(66,768)	(66,651)	(75,524)	(70,020)	(43.38)	-6.02%
EBIT	25,977	51,229	53,688	53,835	66,078	40.94	154.38%
MARGEN EBIT	11.82%	22.65%	25.55%	24.00%	28.11%	28.11%	137.72%
Otros Ingresos y (Gastos) Neto	468	(15,817)	(7,745)	4,356	(18,545)	(11.49)	
Intereses y Gastos Financieros	(79,169)	(51,648)	(56,507)	(46,626)	(45,521)	(28.20)	-42.50%
Intereses Ganados	34,765	(6,128)	14,689	10,578	17,723	10.98	-49.02%
Instrumentos Derivativos	3,930	(2,206)	24,942	(7,526)	323	0.20	-91.78%
Diferencia en Cambio Neta	6,553	(18,774)	(94,986)	(31,525)	3,073	1.90	-53.11%
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DEL REI, PROVISIÓN PARA IMPUESTOS, INTERÉS MINORITARIO Y PARTICIPACIÓN CÍAS AFILIADAS	(7,477)	(43,344)	(65,920)	(16,910)	23,130	14.33	409.36%
Resultado por Exposición a la Inflación	40,937	16,497	42,744	20,374	21,090	13.07	-48.48%
Provisión para Impuesto	(6,196)	19,082	(5,002)	(9,369)	(3,114)	(1.93)	-49.75%
Interés Minoritario y Participación en Cías Afiliadas	(0)	8	(9)	0	12	0.01	
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	27,265	(7,757)	(28,188)	(5,905)	41,118	25.47	50.81%
MARGEN UTILIDAD NETA	12.41%	-3.43%	-13.42%	-2.63%	17.49%	17.49%	40.93%
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN	8.73	(2.48)	(9.02)	(1.89)	13.16	0.008	
UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ADR	436.38	(124.15)	(451.14)	(94.50)	658.10	0.408	
ACCIONES EN CIRCULACIÓN (Millones) *	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	3,124	

* Promedio ponderado 12 meses



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑÍAS FILIALES BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS

(Basado en estados financieros no auditados y expresados en millones de bolívares constantes al 30 de septiembre de 2003)

	2002 30 Septiembre	2002 31 Diciembre	2003 31 Marzo	2003 30 Junio	2003 30 Septiembre
ACTIVO					
Activo Circulante	1,094,979	1,042,214	988,803	1,025,624	1,061,312
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	350,926	350,038	344,769	376,571	416,262
Propiedades, Planta y Equipos, neto	2,954,816	2,917,762	2,865,923	2,829,864	2,776,913
Inversiones	69,804	65,938	64,049	61,370	59,601
Cuentas por Cobrar a Largo Plazo	56,596	52,903	48,488	45,437	43,130
Activos Intangibles y Cargos Diferidos	94,214	35,511	34,735	41,170	36,092
Total Activo	4,270,409	4,114,329	4,001,999	4,003,465	3,977,048
PASIVO Y PATRIMONIO					
Pasivo Circulante	749,579	759,517	649,742	714,707	672,950
Préstamos y Sobregiros Bancarios	284,932	232,325	221,062	187,798	162,392
Porción Corriente Deuda LP	242,950	245,927	202,110	213,445	172,479
Deuda a Largo Plazo	999,892	835,549	859,476	798,511	772,380
Otros Pasivos	106,538	106,308	107,547	109,098	108,522
Patrimonio	2,414,400	2,412,955	2,385,234	2,381,149	2,423,196
Total Pasivo y Patrimonio	4,270,409	4,114,329	4,001,999	4,003,465	3,977,048
Activo Circulante / Pasivo Circulante	1.46	1.37	1.52	1.44	1.58
Deuda Financiera C P / Deuda L P	0.53	0.57	0.49	0.50	0.43
Patrimonio / Activo Total	56.54%	58.65%	59.60%	59.48%	60.93%
Deuda Financiera / Capitalización Total	38.75%	35.25%	34.97%	33.50%	31.36%



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



ASPECTOS TÉCNICOS

	Unidad	3T03
Capacidad Instalada	MW	
Arrecifes		120
Ampliación Tocoa		1,410
Tocoa		336
Oscar Augusto Machado		450
Total Capacidad Instalada		2,316

	Unidad	1T03	2T03	3T03
Generación y Compra de Energía Neta	GWh			
Generación Bruta		2,559	3,002	3,407
Energía Comprada (Incluye CALEY)		223	74	75
Consumo Interno y Pérdidas		(576)	(654)	(635)
Total Energía Vendida		2,206	2,422	2,847

Disponibilidad Planta (promedio anual)	%	87.11	81.77	82.82
---	----------	--------------	--------------	--------------

Factor de Capacidad, Neta	%	51.68	59.36	65.65
----------------------------------	----------	--------------	--------------	--------------

Número de Clientes Facturados

Sectores	3T02	4T02	1T03	2T03	3T03	3T 03 Vs 3T02
Residencial	925,380	908,680	905,425	900,795	881,333	-4.8%
Industrial	4,004	3,948	3,916	3,822	3,781	-5.6%
General	106,233	103,462	102,302	100,704	97,853	-7.9%
Oficial / Alumbrado Público	7,317	7,256	7,177	7,061	6,949	-5.0%
Total	1,042,934	1,023,346	1,018,820	1,012,382	989,916	-5.1%

Consumo (GWh)

Sectores	3T02	4T02	1T03	2T 03	3T 03	3T 03 Vs 3T02
Residencial	880	918	779	831	861	-2.2%
Industrial	484	472	427	458	478	-1.2%
General	907	894	809	864	907	0.0%
Oficial / Alumbrado Público	212	208	191	206	209	-1.4%
Total Area Servida	2,483	2,492	2,206	2,359	2,455	-1.1%
Sistema Interconectado Nacional	412	97	0	63	392	-4.9%
Total (area servida+SIN)	2,895	2,589	2,206	2,422	2,847	-1.7%



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AS**

Resultados del Tercer Trimestre 2003



ASPECTOS TÉCNICOS

Transmisión y Distribución

Lineas Aereas de T&D (de 230 kV a 4,8 kV)
Lineas Subterranas de T&D (de 230 kV a 4,8 kV)
Area Servida
Subestaciones (de 230 kV a 4,8 kV)
Demanda Máxima Histórica
Factor de Carga
Capacidad Instalada de T&D (de 230 kV a 30 kV)
Capacidad Instalada de T&D (de 12,47 kV a 0,120 kV)

3er Trim	
Unidad	2003
Km	4.874
Km	3.529
Km ²	5.200
#	132
MW	1.977
%	75
MVA	8.834
MVA	5.801



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AES**

From:
C.A. La Electricidad de Caracas
Avenida Vollmer
Caracas, Venezuela

Contact:
Scarlett Alvarez
Investor Relations
Director
Phone: 0212 502-2950
edcinversionistas@aes.com

Extraordinary Shareholder Meeting

Caracas, Venezuela (Nov 7, 2003). C.A. La Electricidad de Caracas and Corporación EDC, C.A. held an Extraordinary Shareholders Meeting, during which the following points were approved:

1. Distribution of Bs.6 per share for extraordinary dividends. The date for the distribution will be announced shortly and is expected before the end of 2003.
2. Modification of the Electricidad de Caracas, C.A., and Corporación EDC, C.A., Workers Incentive Plan. The Board of Directors was authorized to design an alternative voluntary plan. This plan benefits the workers, retirees and their direct family members who acquired shares before June 13, 2000.

C.A. La Electricidad de Caracas y Compañías Filiales (EDC) is an AES Corporation affiliate. EDC provides electricity mainly to the Caracas Metropolitan Area and is the largest private utility in Venezuela. Each share of EDC is transacted in the Bolsa de Valores de Caracas (Caracas Stock Exchange) jointly with one share of Corporación EDC, C.A. The Group's American Depositary Receipts (ADRs) are dealt in U.S. "over-the-counter" market under the symbol "ELDAY."

AES, EDC's main stockowner, is a world leading power supply company that focuses on the business of competitive generation, distribution and retail supply of electricity in 28 countries. AES is a company dedicated to supplying electricity at a global level in a socially responsible manner.



La Electricidad de Caracas
y sus empresas filiales

una empresa **AES**

De:
C.A. La Electricidad de Caracas
Avenida Vollmer
Caracas, Venezuela

Persona Contacto:
Scarlett Alvarez
Directora
Relaciones con Inversionistas
Tlf: 0212 502-2950
edcinversionistas@aes.com

Asamblea General Extraordinaria

En Asamblea Extraordinaria de C.A. La Electricidad de Caracas y Subsidiarias, hoy 7 de noviembre de 2003, se aprobó:

1. El pago de dividendos extraordinarios de Bs. 6 por acción. Próximamente se anunciará la fecha efectiva de pago estimándose para antes de finalizar el año.
2. Modificación del Alcance del Plan de Incentivos para los trabajadores de C.A. La Electricidad de Caracas y Corporación EDC C.A, para lo cual se autorizó a la Junta Directiva de la compañía el diseño de un programa opcional voluntario al plan. Los trabajadores, jubilados y sus familiares directos con opción a sumarse a este plan son los que mantienen acciones adquiridas al 13 de junio de 2000.

C.A. La Electricidad de Caracas y Compañías Filiales (EDC), filial de AES Corporation, provee servicio eléctrico principalmente al área metropolitana de Caracas y es a su vez la empresa privada de servicio eléctrico más grande de Venezuela. Cada acción de EDC se transa en la Bolsa de Valores de Caracas en conjunto con una acción de Corporación EDC, C.A. El American Depositary Receipt (ADR) del Grupo se negocia en los Estados Unidos en el mercado "over-the-counter", bajo el símbolo: "ELDAY".

AES principal accionista, es una compañía de electricidad líder a nivel mundial que efectúa negocios en el área de generación competitiva, distribución y suministro al detal de electricidad en 40 países.