

**C. A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS**

Personas Contacto:

Scarlett Alvarez U.

VP Relaciones Corporativas y con Inversionistas

Juan José Azpura E.

Director de Relaciones con Inversionistas

(58) (212) 502.29.50 / (58) (212) 502.18.93

edcinversionistas@aes.com / www.laedc.com.ve

**HECHOS RELEVANTES**

- El indicador de pérdidas de energía registró un nivel de 14,89%, comparable al del año 1999 (una mejora acumulada durante el año de 283 bps) . En el trimestre, las pérdidas de energía disminuyeron en 52 bps.

- El 12 de diciembre de 2006, el Tribunal Supremo de Justicia --mediante Sentencia # 2.029-- declaró parcialmente con lugar la demanda solicitando el carácter salarial de las contribuciones al Fondo de Ahorro.

- El 8 de febrero de 2007, fue firmado el memorándum de entendimiento entre Petróleos de Venezuela y la compañía AES Corp, mediante el cual la nación adquiere 82,14% del capital social de la Electricidad de Caracas (por la cantidad de US\$ 739,26 millones más el dividendo correspondiente al año 2007). El ministro de Energía y Petróleo aseguró que están preservados los derechos de los accionistas venezolanos de EDC. Agregó que la transferencia de las acciones se realizará en un período no mayor a 30 días.

**CONTENIDO**

|                          |       |
|--------------------------|-------|
| Resultados Financieros   | p. 2  |
| Deuda Financiera         | p. 3  |
| Calificación Crediticia  | p. 3  |
| Gestión del Negocio      | p. 4  |
| Reducción de Costos      | p. 7  |
| Recuperación de Pérdidas | p. 7  |
| Empresas Filiales        | p. 8  |
| Mercado Bursátil         | p. 9  |
| Inversión Social         | p. 10 |
| Estados Financieros      | p. 13 |
| Glosario de Términos     | p. 15 |

**RESULTADOS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL CUARTO TRIMESTRE --Y DOCE MESES-- DE 2006**

**DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE, LA EDC REGISTRÓ GANANCIAS NETAS POR Bs. 74,38 MILLARDOS Y EBITDA DE Bs. 125,35 MILLARDOS (MARGEN EBITDA 33,25 %).**

| RESUMEN DE ESTADÍSTICOS                          |                  | Doce meses terminados el: |            |
|--------------------------------------------------|------------------|---------------------------|------------|
|                                                  |                  | 31/12/2005                | 31/12/2006 |
| Ingresos de operación                            | MM Bs.           | 1.592.006                 | 1.562.025  |
| Gastos de operación (sin depreciación)           | MM Bs.           | (805.056)                 | (859.335)  |
| EBITDA                                           | MM Bs.           | 786.950                   | 702.690    |
| Margen EBITDA                                    | %                | 49,43                     | 44,99      |
| Utilidad neta                                    | MM Bs.           | 199.308                   | 254.424    |
| Precio de la acción al cierre <sup>(1)</sup>     | Bs./acción       | 320                       | 650        |
| Capitalización de mercado                        | US\$ millones    | 467,76                    | 995,32     |
| Capacidad instalada de generación <sup>(2)</sup> | MW               | 2.316                     | 2.316      |
| Generación neta <sup>(2)</sup>                   | GWh              | 9.846                     | 10.079     |
| Disponibilidad de planta <sup>(2)(3)</sup>       | %                | 83,57                     | 85,73      |
| Factor de capacidad neta <sup>(2)</sup>          | %                | 52,06                     | 53,29      |
| Líneas aéreas                                    | Km               | 7.248                     | 7.287      |
| Cables subterráneos                              | Km               | 3.488                     | 3.520      |
| Subestaciones                                    | #                | 133                       | 133        |
| Capacidad instalada de distribución              | MVA              | 14.426                    | 14.586     |
| Medidores                                        | miles            | 1.117                     | 1.128      |
| Contratos activos facturados                     | #                | 1.029.805                 | 1.103.149  |
| Energía vendida <sup>(2)</sup>                   | GWh              | 10.526                    | 11.392     |
| Energía vendida por empleado                     | GWh/empleado     | 4,03                      | 4,14       |
| Contratos por empleado                           | Cliente/empleado | 394                       | 401        |
| Empleados <sup>(4)</sup>                         | #                | 2.615                     | 2.749      |

(1) BVC / (2) No incluye GENEVAPCA / (3) Promedio móvil 12 meses

(4) Grupo Regulado (EDC + CALEY)

**FACTORES EXTERNOS (\*)**

- La inflación al cierre del cuarto trimestre se ubicó en 3,93%, mientras que la inflación acumulada --al mes de diciembre-- fue de 17%.
- El Índice de Precios al Mayor creció 3,58% durante el trimestre. El crecimiento acumulado durante el año fue 15,93%.
- La tasa de desocupación, para el cierre del trimestre, se ubicó en 8,80%.
- El consumo de energía eléctrica --a nivel nacional-- registró un alza de 6,61% al cierre del cuarto trimestre.

(\*) Fuente: BCV, INE y OPSIS.

## RESULTADOS FINANCIEROS

### Estado de Resultados (Millones de Bs.)

| Comparación trimestral: |                |                |                |                |                |                |                | Por los años terminados el: |                |                |                  |
|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------------------|----------------|----------------|------------------|
| 1T 05                   | 2T 05          | 3T 05          | 4T 05          | 1T 06          | 2T 06          | 3T 06          | 4T 06          |                             | 31-Dic-05      | 31-Dic-06      | Var. %           |
| 376.194                 | 396.942        | 408.749        | 410.121        | 372.081        | 393.844        | 419.052        | 377.048        | Ingresos de Operación       | 1.592.006      | 1.562.025      | (1,88)           |
| (207.737)               | (201.510)      | (192.130)      | (203.679)      | (216.128)      | (176.004)      | (215.508)      | (251.695)      | Gastos de Operación         | (805.056)      | (859.335)      | 6,74             |
| <b>168.457</b>          | <b>195.432</b> | <b>216.619</b> | <b>206.442</b> | <b>155.953</b> | <b>217.840</b> | <b>203.544</b> | <b>125.353</b> | <b>EBITDA</b>               | <b>786.950</b> | <b>702.690</b> | <b>(10,71)</b>   |
| <b>44,78%</b>           | <b>49,23%</b>  | <b>53,00%</b>  | <b>50,34%</b>  | <b>41,91%</b>  | <b>55,31%</b>  | <b>48,57%</b>  | <b>33,25%</b>  | <b>MARGEN EBITDA</b>        | <b>49,43%</b>  | <b>44,99%</b>  | <b>(444) bps</b> |
| (66.694)                | 72.191         | 106.351        | 87.460         | 51.130         | 84.230         | 44.683         | 74.381         | Utilidad Neta               | 199.308        | 254.424        | 27,65            |

### INGRESOS DE OPERACIÓN

Durante el cuarto trimestre de 2006, los ingresos de operación totalizaron Bs. 377,05 millones (una disminución de 8,06% en comparación con el mismo período del año 2005), debido al rezago tarifario en relación a la inflación acumulada del período. Esta caída en los ingresos se compensa parcialmente con: (1) el incremento de 7,75% en la venta de energía para la zona servida, (2) el aumento de 37,12% en el aporte efectuado por la filial GENEVAPCA a CADAFE a través del S.I.N y (3) el crecimiento de nuestra cartera de clientes en 7,12% (producto --en parte-- de la transformación de 17.334 consumidores en clientes).

Para el año, los ingresos de operación se situaron en Bs. 1.562,03 millones disminuyendo en 1,88% en comparación con el año anterior. El rezago tarifario incide notablemente en la baja observada durante el año, la cual fue atenuada por el incremento de 8,23% en la venta de energía que presentó la zona servida, que incluye la recuperación de 165,68 GWh adicionales (Bs. 9,59 millones) --en comparación con el mismo período de 2005-- resultante de la aplicación del "Plan de Aumentos de Ingresos 2006" que lleva a cabo la gerencia para disminuir las pérdidas de energía.

### GASTOS DE OPERACIÓN

Durante el período octubre-diciembre, los Gastos de Operación (sin depreciación) sumaron Bs. 251,70 millones, aumentando en 23,57% con respecto al mismo trimestre del año anterior, producto principalmente de un ajuste adicional por Bs. 42,32 millones a la reserva por concepto de la demanda intentada por algunos trabajadores de la empresa, en la que solicitaban el carácter salarial de las contribuciones de la compañía al Fondo de Ahorro, la cual el Tribunal Supremo de Justicia (TSJ) declaró, parcialmente, con lugar.

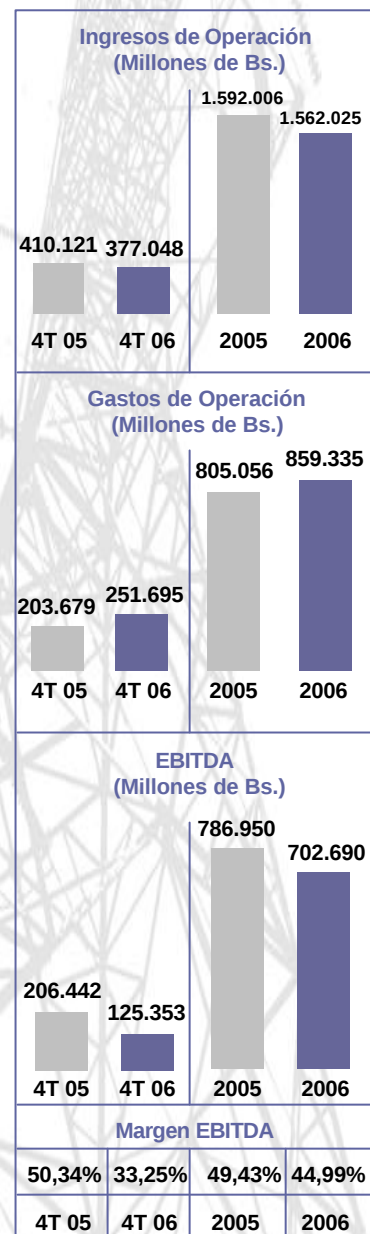
El acumulado de Gastos de Operación (sin depreciación) para el año 2006 fue de Bs. 859,34 millones (6,74% más que las erogaciones realizadas durante el año 2005), como consecuencia de el (1) aumento salarial acordado en la convención colectiva a finales del año 2005, (2) mayor costo de los servicios contratados relacionados con la atención a los clientes y al mantenimiento de la red, (3) ajuste a la provisión para cuentas de cobro dudoso (para alcanzar un nivel cónsono con la política de cobro de la gerencia de la empresa) y (4) ajuste a la reserva por la demanda antes mencionada. Este incremento es parcialmente compensado por: (1) la disminución en las tasas de impuesto al valor agregado y patente municipal, (2) el decremento del 18,05% --con respecto a las tarifas vigentes aplicadas en el 2005-- en el precio del gas metano utilizado en plantas generadoras y (3) la continuación del programa de racionalización de costos.

### EBITDA

Durante el cuarto trimestre, el EBITDA alcanzó la cifra de Bs. 125,35 millones (una disminución de 39,28% con respecto al mismo período del año 2005). El Margen EBITDA disminuyó 1.709 bps (a 33,25%) en comparación con el obtenido en el mismo período del año pasado. El EBITDA representa 12,43 veces los intereses y gastos financieros.

El EBITDA acumulado del año fue Bs. 702,69 millones (margen EBITDA: 44,99%).

Al excluir el impacto --en los gastos operativos-- del ajuste a la reserva por la sentencia del Tribunal Supremo de Justicia, el EBITDA correspondiente al cuarto trimestre se hubiera situado en Bs. 168,67 millones (Margen EBITDA 44,73%); para el año 2006, hubiese alcanzado Bs. 746,01 millones (EBITDA margen 47,76%).



## BENEFICIO (COSTO) INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

En el año 2006 se obtuvo un beneficio integral de financiamiento de Bs. 51,76 millardos en comparación con el costo integral de financiamiento por Bs. 17,65 millardos registrado en el año anterior. Esto obedeció a: (1) un menor nivel de endeudamiento (producto del pago anticipado y amortización de préstamos externos y locales) y (2) la aplicación de una tasa promedio activa local --menor que la vigente durante el año 2005-- a la deuda denominada en bolívares (que permitió la disminución en los intereses y gastos financieros en 39,26%); además de la estabilidad en el tipo de cambio oficial.

| Beneficio (Costo) Integral de Financiamiento | Por los años terminados el: |               |            |
|----------------------------------------------|-----------------------------|---------------|------------|
|                                              | 31/12/05                    | 31/12/06      | Var. %     |
| (Millones de Bs.)                            |                             |               |            |
| Intereses y gastos financieros               | (185.427)                   | (112.634)     | (39,26)    |
| Intereses ganados                            | 48.087                      | 39.839        | (17,15)    |
| Diferencia en cambio, neta                   | 25.886                      | 27.551        | 6,43       |
| Resultado monetario del ejercicio            | 93.800                      | 97.004        | 3,42       |
|                                              | <b>(17.654)</b>             | <b>51.760</b> | <b>n.m</b> |

## UTILIDAD NETA

En el cuarto trimestre se registró una utilidad neta de Bs. 74,38 millardos, cifra inferior en 14,96% a la obtenida en el mismo trimestre del año 2005 (Bs. 87,46 millardos). Durante el año 2006, la compañía reportó una utilidad neta de Bs. 254,42 millardos en comparación con la obtenida en el mismo periodo de 2005 (Bs. 199,31 millardos) gracias a: (1) la disminución del gasto de depreciación en Bs. 22,37 millardos (2) la obtención de un beneficio integral de financiamiento de Bs. 51,76 millardos (en contraposición al costo integral de financiamiento por Bs. 17,65 millardos registrado durante el año 2005) y (3) la continuación del programa de racionalización de costos.

## DEUDA FINANCIERA

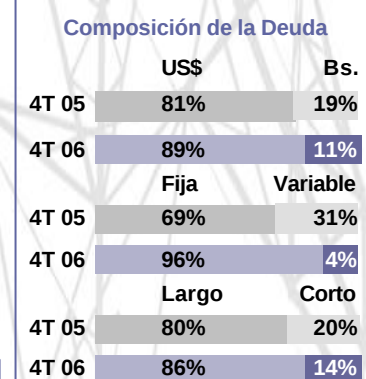
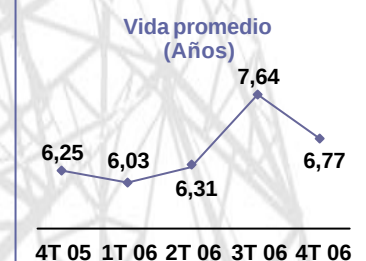
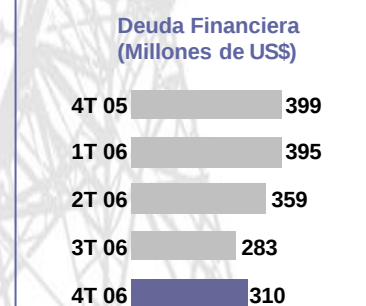
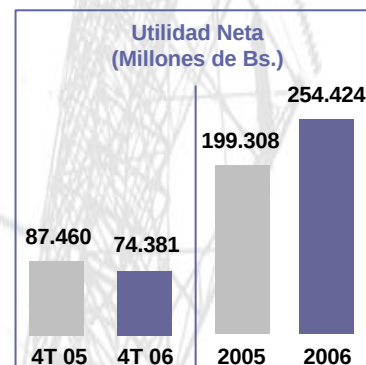
La Deuda Financiera al cierre del trimestre totalizó US\$ 309,52 millones, reflejando una disminución de US\$ 89,25 millones (22,38%) con respecto al año 2005. Esta variación se debe a: (1) cancelación de préstamos --principalmente el crédito sindicado-- a la banca local por US\$ 69,77 millones y (2) pago de préstamos en dólares con bilaterales y bancos comerciales por US\$ 49,13 millones. Por otra parte, la emisión de papeles comerciales totalizó US\$ 29,65 millones.

La Vida Promedio de la deuda se situó en 6,77 años reflejando un aumento de 0,52 años en relación con el año 2005. Esta mejora es el resultado de la cancelación de la Serie Colateralizada por un monto de US\$ 39,84 millones --a su fecha de vencimiento en septiembre de este año-- así como también a la cancelación de préstamos con la banca local por US\$ 40,12 millones. El costo promedio ponderado de la deuda, durante el año 2006, fue de 9,53% en moneda extranjera y de 11,24% en moneda local. El costo promedio ponderado de la deuda total fue de 9,75%. La reducción en el costo de la deuda total se debe a la cancelación de préstamos en moneda local. El apalancamiento financiero al 31 de diciembre de 2006 (Deuda/Patrimonio) se situó en 16,81%.

## CALIFICACIÓN CREDITICIA

En fecha 10 de enero de 2007, Fitch Ratings redujo tanto las calificaciones internacionales a largo plazo en moneda local como extranjera (desde el nivel BB- hasta B+) como las calificaciones nacionales de emisor, desde el nivel AA+(ven) y F-1+(ven) hasta AA(ven) y F-1(ven) para el largo y corto plazo respectivamente, asignadas a EDC, luego del anuncio por parte del Presidente de la República Bolivariana de Venezuela de nacionalizar sectores considerados estratégicos para la nación. El carácter de corto plazo de las emisiones actualmente vigentes de la compañía, (PC-2006 y PC-2006-A), podría hacer que el riesgo de tales emisiones no se vea significativamente afectado.

El 9 de enero de 2007, Standard & Poor's colocó en observación --con implicaciones negativas-- la calificación 'B' de EDC. Esto también aplica a la calificación 'B' para la deuda no asegurada (Bonos 2014).



## GESTIÓN DEL NEGOCIO

### RÉGIMEN TARIFARIO

A continuación se presenta desglose de la tarifa promedio para --EDC y CALEY-- al cuarto trimestre de 2006 y acumulado al mes de diciembre de 2006:

| Bs. / kWh                                   | 4T 06         |              | Al 31/12/2006 |              |
|---------------------------------------------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| Tipo de Servicio                            | EDC           | CALEY        | EDC           | CALEY        |
| Residencial                                 | 111,82        | 86,22        | 116,12        | 87,55        |
| General                                     | 113,23        | 79,83        | 118,20        | 82,77        |
| Industrial                                  | 83,55         | 79,96        | 87,84         | 84,19        |
| A.P.                                        | 138,20        | 120,77       | 143,69        | 112,14       |
| Sector Oficial                              | 92,92         | 88,75        | 98,18         | 84,83        |
| <b>Promedio*</b>                            | <b>106,27</b> | <b>85,86</b> | <b>110,80</b> | <b>87,00</b> |
| * Se incluyen los costos por patente y CACE |               |              |               |              |

El Centro Nacional de Gestión del Sistema Eléctrico (CNGSE) fue creado oficialmente por el Ejecutivo Nacional mediante el decreto N° 5.026 de la Presidencia de la República, publicado en la Gaceta Oficial 38.576 del 1° de diciembre de 2006. Las funciones principales del CNGSE son el control, supervisión y coordinación de la operación integrada de los recursos de Generación y Transmisión del Sistema Eléctrico Nacional. Dicho centro es una empresa del Estado, bajo la forma de Sociedad Anónima, con participación accionaria de la República Bolivariana de Venezuela, por órgano del Ministerio de Energía y Petróleo.

### GENERACIÓN

La energía neta generada durante el cuarto trimestre del año 2006 fue de 2.426 GWh (una disminución de 6,19% en comparación con el año 2005). Esta variación se debe fundamentalmente al incremento de las compras de energía. El total de energía hidroeléctrica comprada al cierre del trimestre alcanzó 1.005,30 GWh (no incluye CALEY).

| 4T 05        | 4T 06        | Var.         | (Expresado en GWh)               | 2005          | 2006          | Var.         |
|--------------|--------------|--------------|----------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| 2.669        | 2.508        | (6,03%)      | Generación Bruta                 | 10.160        | 10.405        | 2,41%        |
| 763          | 1.110        | 45,48%       | Energía Comprada (incluye CALEY) | 3.086         | 3.476         | 12,64%       |
| (620)        | (588)        | (5,16%)      | Consumo Interno y Pérdidas       | (2.720)       | (2.489)       | (8,49%)      |
| <b>2.812</b> | <b>3.030</b> | <b>7,75%</b> | <b>Total Energía Vendida</b>     | <b>10.526</b> | <b>11.392</b> | <b>8,23%</b> |
| 2.586        | 2.426        | (6,19%)      | Generación Neta                  | 9.846         | 10.079        | 2,37%        |
| 83,57        | 85,73        | 2,58%        | Disponibilidad Planta (%)        | 83,57         | 85,73         | 2,58%        |
| 54,26        | 50,90        | (6,19%)      | Factor de Capacidad Neta (%)     | 52,06         | 53,29         | 2,36%        |

**Nota:** Estos datos no incluyen GENEVAPCA

### TRANSMISIÓN Y DISTRIBUCIÓN

Durante el cuarto trimestre de 2006, la energía entregada por el sistema de transmisión al sistema de distribución fue de 3.328,04 GWh (un crecimiento del 5.67% con respecto al mismo periodo del año 2005). El año 2006 cierra con 12.768,29 GWh de energía entregada a distribución, lo que representa un incremento de 4,98% respecto del año 2005. Por su parte, la demanda máxima de potencia bruta --durante el cuarto trimestre-- fue de 2.144,44 MW (un aumento de 4.91% con respecto del año 2005). Durante el año, la demanda máxima de potencia bruta fue 2.144,44 MW (alcanzada en noviembre), un crecimiento de 4,89% en comparación con el año 2005.

| 230kV      | 69kV         | 30kV       | Total        | Niveles de Tensión        | 12,47kV      | 8,3kV      | 4,8kV        | Total        |
|------------|--------------|------------|--------------|---------------------------|--------------|------------|--------------|--------------|
| 364        | 900          | 167        | 1.431        | Líneas aéreas (km)        | 5.326(*)     | 194        | 336          | 5.856        |
| 24         | 564          | 334        | 922          | Cables subterráneos (km)  | 1.463(*)     | 67         | 1.068        | 2.598        |
| <b>388</b> | <b>1.464</b> | <b>501</b> | <b>2.353</b> | <b>Total</b>              | <b>6.789</b> | <b>261</b> | <b>1.404</b> | <b>8.454</b> |
| 7          | 14           | 8          | 29           | Subestaciones (#)         | 46           | 9          | 49           | 104          |
| 3.340      | 4.563        | 982        | 8.884        | Capacidad Instalada (MVA) | 4.313        | 109        | 1.280        | 5.702        |
|            |              |            |              | Circuitos (#)             | 494          | 30         | 455          | 979          |
|            |              |            |              | Medidores (miles)         |              |            |              | 1.128        |

(\*) Incluye líneas de baja tensión pertenecientes a CALEY (1.500 km)

#### Capacidad Instalada (MW)

|                       |       |
|-----------------------|-------|
| Arrecifes             | 120   |
| Ampliación Tocoa      | 1.410 |
| Tocoa                 | 336   |
| Oscar Augusto Machado | 450   |
| Genevapca             | 300   |

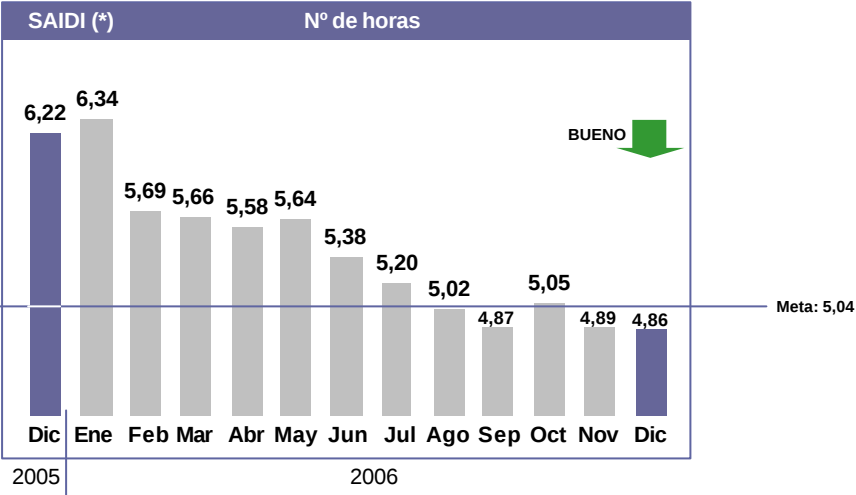
**Total Capacidad Instalada 2.616**

Indicadores de gestión

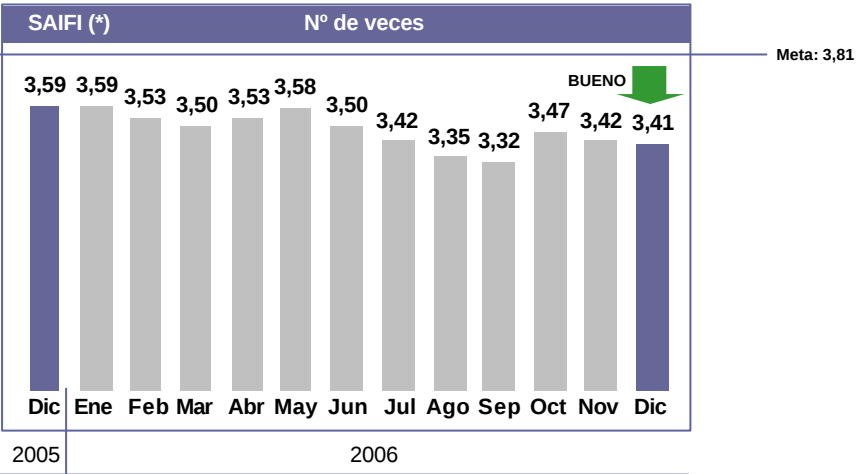
El SAIDI totalizó 4,86 horas al cierre del año 2006. Este indicador se mantuvo dentro de los valores esperados de acuerdo a la estacionalidad anual. El valor para el mes de diciembre muestra una leve mejora respecto del mes anterior.

El SAIFI totalizó 3,41 veces.

La mejora de los indicadores de calidad se debe a: (1) la respuesta oportuna ante situaciones de contingencia, (2) la ejecución del programa de inspección de circuitos en la red de distribución eléctrica –que permite detectar situaciones críticas para direccionar los planes de mantenimiento Integral de la Red en estos sectores– y (3) la ejecución de los proyectos de inversión para llevar el sistema a las condiciones de diseño. Esto se traduce en una disminución en la cantidad de reclamos de servicios recibidos e interrupciones imprevistas.



(\*) incluye CALEY



(\*) incluye CALEY

## COMERCIALIZACIÓN

Al finalizar el trimestre, nuestra Red de Atención está conformada por 78 agentes autorizados (incluye 22 agentes autorizados comunitarios), 1 punto de pago, 16 oficinas comerciales y más de 400 agencias bancarias. A continuación se describen los avances más significativos, realizados durante el trimestre, para mejorar la satisfacción al cliente:

- Se superó la meta del 80% en el nivel de servicio para atención de pagos y requerimientos en todas las oficinas comerciales del área metropolitana (84% y 91%, respectivamente).
- Se concluyó la apertura de los centros EDC- Plata en todas las oficinas comerciales del área metropolitana (se afiliaron 8.484 clientes, lo que significó una recaudación de Bs. 468 millones).
- Para el 31 de diciembre se afiliaron 358.000 clientes al servicio de mensajería de texto SMS.
- Con la incorporación de Banesco, dentro de la red de instituciones financieras que prestan el servicio de recaudación en línea, se incrementó la recaudación --en dicha institución-- en 143%).
- Al cierre del año 2006, el nivel de servicio del Centro de Contacto fue 89.16% superando la meta establecida de 85%.

### Indicadores de gestión

Los contratos activos facturados, al cierre del tercer trimestre, totalizaron 1.103.149 (87,80% corresponden al sector residencial, 10,83% al sector comercial y 1,37% a los sectores industrial y público). Durante el trimestre las ventas de energía en el área servida se ubicaron en 3.030 GWh, aumentando en 7,75% con respecto al mismo período del año 2005. El incremento de energía vendida se presenta como consecuencia de varios factores: (1) el aumento de la demanda --en la zona servida-- de 5,04% (en comparación con el mismo período del año anterior), (2) el crecimiento de nuestra cartera de clientes en un 7,12% con respecto al mismo trimestre del 2005 y (3) la aplicación del programa de reducción de pérdidas (e.g., "Plan de Aumento de Ingresos del 2006").

| Contratos activos facturados |  | 4T 05            | 4T 06            | Var.         |
|------------------------------|--|------------------|------------------|--------------|
| Residencial                  |  | 899.648          | 968.517          | 7,66%        |
| Industrial                   |  | 6.394            | 6.707            | 4,90%        |
| Comercial                    |  | 115.985          | 119.422          | 2,96%        |
| Sector Público               |  | 7.778            | 8.503            | 9,32%        |
| <b>Total</b>                 |  | <b>1.029.805</b> | <b>1.103.149</b> | <b>7,12%</b> |

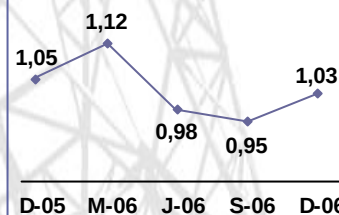
| 4T 05        | 4T 06        | Var.         | Consumo en GWh                     | 2005          | 2006          | Var.         |
|--------------|--------------|--------------|------------------------------------|---------------|---------------|--------------|
| 976          | 1.081        | 10,76%       | Residencial                        | 3.654         | 4.068         | 11,33%       |
| 518          | 516          | (0,39)%      | Industrial                         | 1.994         | 2.012         | 0,90%        |
| 1.037        | 1.122        | 8,20%        | Comercial                          | 3.892         | 4.178         | 7,35%        |
| 281          | 311          | 10,68%       | Sector Público                     | 985           | 1.134         | 15,13%       |
| <b>2.812</b> | <b>3.030</b> | <b>7,75%</b> | <b>Total Área Servida</b>          | <b>10.525</b> | <b>11.392</b> | <b>8,24%</b> |
| 0            | 0            |              | S.I.N.                             | 1             | 0             |              |
| <b>2.812</b> | <b>3.030</b> | <b>7,75%</b> | <b>Total Área Servida + S.I.N.</b> | <b>10.526</b> | <b>11.392</b> | <b>8,23%</b> |

Nota: No incluye GENEVAPCA

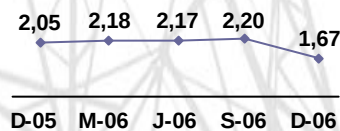
### Efectividad de la cobranza

Para el mes de diciembre, la efectividad de la cobranza totalizó 102,57% (102,2% para las cuentas del Sector Privado y 104,4% para las cuentas del sector público gracias a que 90% de los organismos públicos pago su consumo durante el año 2006). La efectividad, al cierre del año, fue 99,54% distribuido de la siguiente manera: (a) clientes masivos, 100,95%, (b) grandes clientes 101,58%, (c) sector privado 101,08% y (d) sector público 90,52%. La rotación de las cuentas por cobrar se situó en 1,67 meses, versus un valor de 2,05 meses registrado en el cuarto trimestre del 2005; debido, principalmente, al registro de Bs. 42,60 millardos como deuda incobrable (aproximadamente 97,42% correspondió a clientes masivos, mientras el resto se repartió --más o menos equitativamente-- entre grandes clientes y sector público).

#### Efectividad de la Cobranza



#### Rotación Cuentas x Cobrar (Meses)



#### Detalle por sector

|         |      |      |      |      |      |
|---------|------|------|------|------|------|
| Privado | 1,28 | 1,29 | 1,26 | 1,28 | 0,79 |
| Público | 6,47 | 7,32 | 7,70 | 7,65 | 6,84 |

SEGURODAD

Durante el cuarto trimestre del año: (a) se entregó --en O.A.M.-- el Manual de Riesgos Ocupacionales (recomendando la actualización de las descripciones de cargo y la identificación de riesgos por cada uno de ellos), (b) se realizó la auditoría ambiental en el C.G.R.Z. y (c) la unidad de SHA de EDC coordinó y realizó la Auditoría de Ambiente en las plantas hidráulicas en AES Tiete - Brasil.

En el transcurso del trimestre se llevaron a cabo las siguientes actividades:

- Visitas de validación y auditorías a 21 empresas contratistas --de acuerdo al plan correspondiente a los meses de octubre y noviembre. Se establecieron, con los representantes de dichas empresas, los planes de acción para corregir las no conformidades. Al 31 de diciembre de 2006, se auditaron 26 empresas contratistas.
- Adiestramiento en materia de seguridad a personal EDC y contratista, superando la meta individual de 40.000 horas/año para cada grupo (51.324 horas y 40.544 horas, respectivamente).
- Personal de INPSASEL dictó charla sobre Delegados(as) de Prevención para los trabajadores de las empresas contratistas, con un nivel de asistencia superior al 80%.
- La Gerencia de Seguridad, Higiene y Ambiente --en conjunción con la unidad de Evaluación y Ensayo de equipos y materiales y las vicepresidencias de la empresa-- efectuó las pruebas semestrales a 4.438 equipos activos. De esta manera se satisfizo la meta establecida, asegurando la confiabilidad de los equipos y previniendo la ocurrencia de accidentes.

PROGRAMAS DE REDUCCION DE COSTOS

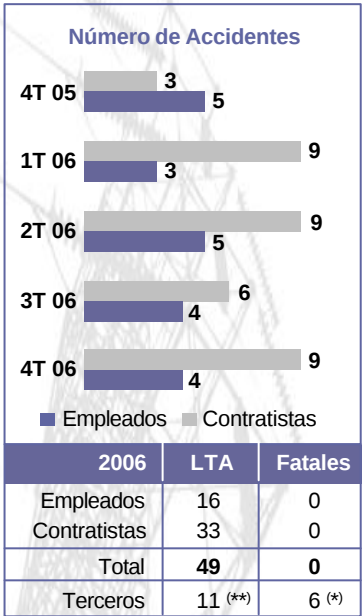
El ahorro por aceite tratado en transformadores y cajas de conexión --durante el cuarto trimestre-- totalizó Bs. 71,35 millones, para acumular Bs. 277,71 al final del año 2006. Gracias a la recuperación de copas en 30 kV en el circuito de la S/E Artigas, se ahorraron Bs. 29,19 millones. También destacan obras tales como (a) reacondicionamiento de caminos de acceso a la línea aérea Longa España (asimismo, se inició el proceso de contratación de obras electromecánicas), (b) conclusión de las obras civiles para reacondicionar los caminos de acceso a la línea aérea Guaira-Caraballeda, (c) mejoras de líneas aéreas y reubicación torre multicircuito Junquito / Antímamo, (d) reacondicionamiento de apoyos en torres pertenecientes a las líneas Junquito-Papelón / Magallanes-Sivensa y Tacoa-Convento II y (e) instalación de transformador en la S/E Caurimare (parte del proceso de adecuación de transformadores en ABB Colombia).

RECUPERACION DE PERDIDAS

Para el mes de diciembre de 2006, las pérdidas --12 meses-- se ubicaron en 14,89% (61 bps por debajo de la meta de 15,50% para el año 2006 y 24 bps menos que el nivel registrado en el mes anterior). Las pérdidas mensuales cerraron en 10,56% siendo éste el valor puntual más bajo del indicador mensual en todo el año.

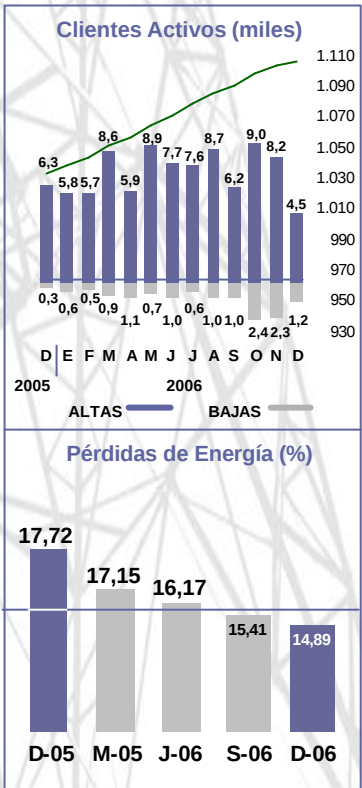
Como producto de la aplicación del "Plan de Aumento de Ingresos", se obtuvieron los siguientes resultados:

- Las ventas de energía superaron Bs. 114 millones en cada uno de los tres meses del último trimestre del año.
- Recuperación --durante el año-- de 543,47 GWh (43,86% más que en el año 2005).
- Las pérdidas no técnicas disminuyeron 248 bps en comparación con el año 2005.
- Transformación de 17.334 consumidores a clientes (acumulando --a diciembre de 2006-- 64.632 clientes).
- Sustitución de 51.898 medidores con aferición vencida. Durante el año, se reemplazaron 201.959 medidores (aproximadamente 20% de los medidores instalados).
- Cerramiento de 5.184 módulos de medidores como medida de prevención y control (un acumulado de 35.735 módulos durante el año, es decir 30% de los medidores de energía).



(\*) Sin responsabilidad de la Empresa

(\*\*) Incluidos en el total de contratistas



EMPRESAS FILIALES

GENEVAPCA

Durante el período comprendido entre octubre y diciembre de 2006, además de cumplir sus compromisos con PDVSA, Genevapca continuó contribuyendo a minimizar las carencias de energía eléctrica de la Península de Paraguaná aportando a CADAPE 181 GWh, lo que representó aproximadamente el 46% de las necesidades de electricidad de la región.

Las ventas totales de energía eléctrica de esta filial para el cuarto trimestre totalizaron 390 GWh, mientras que las ventas de vapor ascendieron a 215.656 TM .

ADMINISTRADORA SERDECO

Para el cuarto trimestre de 2006, los ingresos reflejan una caída de 3,66% --en relación al mismo trimestre de 2005-- (Bs. 5,95 millardos versus Bs. 6,18 millardos, respectivamente) debido a que las gestiones para consolidar nuevas alianzas comerciales aun están desarrollándose. Para responder a esta situación la gerencia de la empresa se ha enfocado en atender los casos de negocio más factibles de concretar en el corto plazo, así como en mejorar continuamente la efectividad de la gestión de Aseo, con el fin de incrementar los ingresos y de fortalecer los procesos de atención al cliente.

Los gastos operativos del cuarto trimestre de 2006 cerraron en Bs. 4,74 millardos (6,34% por encima del mismo periodo del año anterior); debido al incremento de los costos en las partidas de gastos operativos y de tecnología. La gerencia de la empresa continuará aplicando controles para racionalizar gastos que no afecten el cumplimiento de las metas establecidas.

COMMOVIL

Durante el cuarto trimestre del año 2006, los ingresos operativos alcanzaron Bs. 1.09 millardos (una disminución de 14,62% --respecto al mismo trimestre del año anterior-- motivado a la reducción en la cartera de clientes). El EBITDA, para el cuarto trimestre, se situó en Bs. 0,22 millardos (margen EBITDA 20%), presentando un decremento de 2.170 bps en comparación con el obtenido en el mismo período del año anterior.

Actualmente, la empresa cuenta con una cartera de 138 clientes que reciben los servicios de manejo de voz en las principales ciudades del país. Adicionalmente, Commovil ofrece los servicios de venta y reparación de equipos, así como también el alquiler y reparación de radios. La disponibilidad del servicio en transmisión de voz se mantuvo en 99,80%.

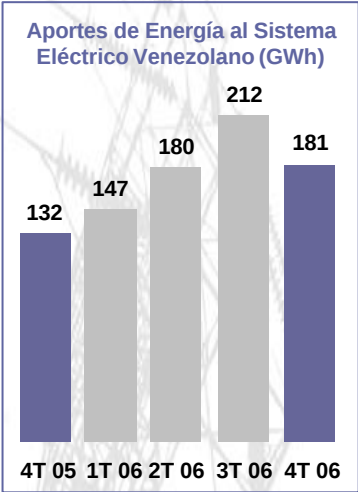
AES NETWORK

Al cierre del cuarto trimestre, AES Network cuenta con 45 clientes, principalmente operadores de telecomunicaciones nacionales e internacionales, sector corporativo y proveedores de acceso a Internet.

Como parte de las iniciativas del año 2006, se exploró la factibilidad de implantar la tecnología BPL como medio de transmisión de datos a través de la red eléctrica. Hasta el momento, disfrutan del servicio 15 usuarios residenciales en el área de La Urbina, con miras a incrementar el número de usuarios en 300 para finales de año 2007.

AES Network se diferencia por la prestación de servicios “carrier class” de telecomunicaciones en el Area Metropolitana de la Gran Caracas, a través de fibra óptica, por ser la primera empresa que (a) ofrece servicios de conectividad Ethernet respaldados por SLA (Service Level Agreement), (b) garantiza 99.999% de nivel de servicio a sus clientes y (c) supervisa la gestión de la red bajo el esquema 7x24, durante todo el año.

Durante el trimestre octubre-diciembre, los ingresos operativos alcanzaron Bs. 3,15 millardos. El incremento de 5,40% --en comparación con el mismo trimestre del año anterior-- se debe a la captación de nuevos negocios. El EBITDA para el trimestre ascendió a Bs. 1,45 millardos (margen EBITDA 46%) el cual presenta una disminución de 2.344 bps en comparación con el obtenido en el mismo período del año anterior; debido a la incidencia del alza en los gastos por concepto de última milla y fibra óptica.



PHOENIX INTERNACIONAL, C.A.

Para el cierre del cuarto trimestre, la empresa sigue cumpliendo a satisfacción sus compromisos con PDVSA. La planta de tratamiento e inyección de agua MUC-10 ubicada en Maturín – Estado Monagas, ha mantenido su volumen de inyección en 15.000 barriles de agua por día. En estos momentos, Phoenix está evaluando diferentes alternativas de negocio que le permitan consolidarse en el servicio a la industria petrolera del país, entre ellas el proyecto de ampliación de la Planta MUC-10 para elevar su capacidad de inyección a 30.000 barriles de agua diario.

Durante el año 2006, la compañía ha registrado 54.222 horas-hombre trabajadas sin accidentes (desde el inicio de sus operaciones –el 9 de octubre del 2000-- hasta el 31 de Diciembre de 2006, ha acumulado 2.274 días sin accidentes).

Los ingresos de operación acumulados para diciembre 2006 fueron de Bs. 4,20 millardos (70% menos que los obtenidos en el mismo período del año 2005) a consecuencia de la disminución de la tarifa por servicio de inyección de agua establecida en los términos del contrato de servicio para La Planta MUC-10 con PDVSA.

En materia de racionalización de costos, se optimizó el proceso de tratamiento de agua logrando una adecuación en el uso de productos químicos y disminuyendo --de manera significativa-- el consumo de los filtros utilizados en el sistema (i.e. materiales de mayor impacto en los gastos operativos). De esta manera, se obtuvieron ahorros por Bs.0,28 millardos al cierre del año.

MERCADO BURSÁTIL

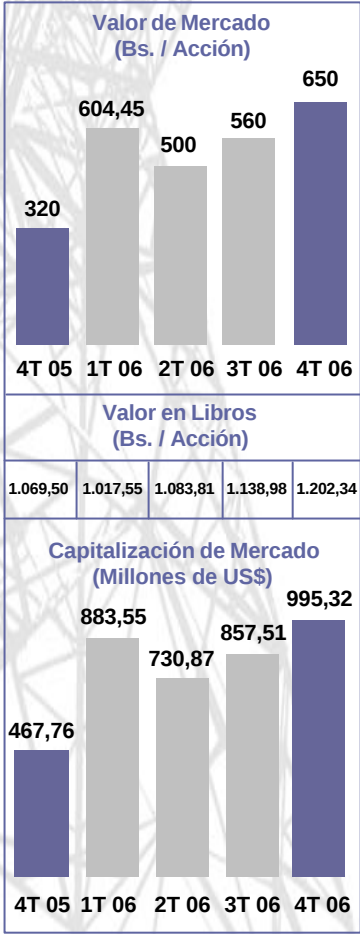
PRECIO DE LA ACCIÓN

Al cierre del trimestre, el precio de la acción –en la BVC– se situó en Bs. 650, aumentando 103,12% con respecto del precio de cierre del cuarto trimestre de 2005 (Bs. 320). El Índice General de la Bolsa de Valores de Caracas (IBC) cerró en 52.233,68 puntos (valor correspondiente al mes de diciembre), es decir 156,11% más alto que el valor al final del mismo período del año 2005. No obstante, durante el mes de enero de 2007 éste índice presentó una caída de 8.372,83 puntos (15,99%) ante los anuncios presidenciales -a principio de mes- de nacionalización de empresas de sectores estratégicos. En el caso de EDC, el precio de la acción disminuyó 25,38% al cerrar en Bs. 485. El precio del título en el mercado europeo para valores latinoamericanos (LATIBEX), al cierre del mes de diciembre fue € 8,00 por ADS.

| Movimiento Bursátil - LATIBEX |             |
|-------------------------------|-------------|
| 13/07/2006 al 31/12/2006      |             |
| Precio de cierre              | € 8,00      |
| Precio máximo                 | € 8,94      |
| Precio mínimo                 | € 7,60      |
| Títulos negociados            | 374.725     |
| Monto negociado               | € 3.067.550 |

CAPITALIZACIÓN DE MERCADO

Al 31 de diciembre, la capitalización del mercado ascendió a US\$ 995,32 millones, aumentando 112,78% en relación al valor obtenido en diciembre de 2005; debido a: (1) el alza en el precio de la acción durante el periodo, (2) la estabilidad que presentó el tipo de cambio oficial y (3) el incremento del número de acciones en circulación, producto de la oferta publica de acciones y del programa de acciones para trabajadores, llevados a cabo por la empresa recientemente, como parte del plan estrategico del año 2006, que contempla la democratización de su capital.



## INVERSIÓN SOCIAL

La inversión social es un valor importante que se manifiesta en acciones que reflejan nuestro compromiso con el bienestar y calidad de vida de las comunidades. Dichas acciones se agrupan en 6 programas: (a) Barrio Eléctrico (mejorando la calidad de vida en las comunidades de bajos ingresos que carecen del servicio eléctrico formal), (b) Educación y Concientización (promoviendo la creación de bienestar y calidad de vida así como el uso racional de energía), (c) Fortalecimiento Institucional (potenciando la generación de capacidades sociales, culturales y deportivas en las comunidades), (d) Desarrollo Local (impulsando procesos de desarrollo local sostenible para las comunidades de escasos recursos), (e) Desarrollo Ambiental (generando recursos para la preservación y cuidado del medio ambiente), y (f) Voluntariado Corporativo (creando conciencia de solidaridad y ciudadanía).

### BARRIO ELÉCTRICO

Las Mesas Eléctricas ofrecen a las comunidades un espacio para la evaluación, coordinación, búsqueda y presentación de propuestas que promuevan la mejora del servicio eléctrico. La comunidad se ve beneficiada gracias a: (a) la obtención de un servicio eléctrico constante y confiable, (b) el aumento de la seguridad de su zona, (c) el resguardo de la integridad física y (d) la obtención de un documento legal que le permite realizar gestiones ante entes público y privados. Hasta el 31 de diciembre de 2006, se han instalado/constituido 176 mesas eléctricas (150 en el año 2006). De 230 solicitudes, 56,52% está en las fases de levantamiento técnico y estimación del proyecto; mientras que 19,56% se encuentra a la espera que las comunidades realicen la solicitud --ante los entes gubernamentales-- de los recursos necesarios.

En el marco de Vamos con Vargas, durante el año 2006, se han desarrollado las siguientes actividades:

- *Educación y empleo* (Al 31 de diciembre han egresado 59 personas del curso de Cablista-Liniero. 31 personas están por graduarse. Además, 16 personas se graduaron del curso de operadores auxiliares).
- *Arborización* (entrega de un total de 1.645 plantas a la Alcaldía de Vargas).
- *Seguridad* (15 comunidades beneficiadas con la instalación de 30 km de alumbrado público).
- *Servicio confiable y seguro* (incorporación de 4.231 clientes en el último trimestre de 2006).
- *Inversión en redes eléctricas* (culminación del 100% de los trabajos en los circuitos de Picture [B1], Carayaca [A3 y B1], y Tacagua [B2]).

### EDUCACIÓN Y CONCIENTIZACIÓN

La Formación de Líderes Comunitarios contribuye a la capacitación de las comunidades para la potenciación de sus liderazgos locales, nivelación de capacidades mínimas de negociación, dotación de herramientas para formulación y seguimientos de proyectos e identificación y manejo de los aspectos sociales claves. Durante el año 2006, egresaron 22 líderes de diferentes comunidades de la Parroquia San Bernardino, un periodista y 4 trabajadores de la EDC (pertenecientes al primer "Programa de Formación para Líderes Comunitarios", en alianza con el IESA). Además, comenzó la segunda fase de este programa con del taller "Construyendo Agendas de Participación Efectiva" donde se formaron 198 líderes de diferentes comunidades populares (así como 32 trabajadores de EDC) ubicadas en La Vega, El Junquito, Los Teques, San Agustín del Sur, San Bernardino, Estado Vargas, Eleggua, etc.

### FORTEALECIMIENTO INSTITUCIONAL

A través del Aporte Voluntario por Nómina (Dividendo Voluntario para la Comunidad), la EDC se hace presente con sus trabajadores para participar activamente en el financiamiento y desarrollo de proyectos sociales (en el que la Empresa contribuye con la misma cantidad que la aportada por los trabajadores) Al cierre del 2006, la recaudación ascendió a Bs. 135.33 millones (Bs. 38,06 millones durante el trimestre comprendido entre octubre y diciembre; 7,66% más que lo recaudado durante el mismo período del año 2005).

#### Número de Solicitudes (2006)

| Estatus                | Cantidad   |
|------------------------|------------|
| Pendientes definición  | 12         |
| Ingeniería             | 57         |
| Anteproyecto entregado | 51         |
| A la espera de fondos  | 29         |
| En construcción        | 3          |
| Postergados (2007)     | 27         |
| Obra concluida         | 1          |
| <b>Total</b>           | <b>180</b> |

#### Número de Solicitudes (2005)

| Estatus                | Cantidad  |
|------------------------|-----------|
| Pendientes definición  | 3         |
| Ingeniería             | 8         |
| Anteproyecto entregado | 14        |
| A la espera de fondos  | 16        |
| En construcción        | 5         |
| Obra concluida         | 4         |
| <b>Total</b>           | <b>50</b> |

Dona tu Vuelto recauda, a voluntad del cliente, el vuelto de su factura de electricidad y otros servicios; para destinarlo --con el auspicio del Dividendo Voluntario para la Comunidad (DVC)-- a obras de Fe y Alegría en Venezuela. Al 31 de diciembre de 2006, se recaudaron Bs. 119,62 millones (Bs. 27,92 millones durante el trimestre comprendido entre octubre y diciembre).

Durante la segunda mitad del 2006, la EDC otorgó Exoneraciones de Energía Eléctrica (parciales) --por un monto de Bs. 300 millones-- a instituciones sin fines de lucro en las áreas de salud, educación, cuido/alojamiento, religión, deportes y rec reación; para el desarrollo de la encomiable labor social que éstas llevan adelante.

## **DESARROLLO AMBIENTAL**

Genevapca --junto a otras organizaciones gubernamentales regionales-- continuó con el Proyecto Arboleda; reforestando la Península de Paraguaná con especies autóctonas. Al cierre del año 2006 se sembraron 10.130 árboles de diferentes especies en 30 jornadas de arborización (superando en 1,3% la meta del año).

## **VOLUNTARIADO CORPORATIVO**

El Voluntariado Corporativo de la EDC dedicó --durante el 2006-- aproximadamente 3.114 horas-hombre a las siguientes actividades: Patrulleros Eléctricos, Coral, encendido Cruz del Avila, entrega de juguetes a diferentes instituciones, Día del Niño, eventos deportivos, Electrobus, etc.

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 (CNV) y de conformidad con las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC).

Estos resultados han sido ajustados para reflejar los efectos de la inflación siguiendo las normas antes mencionadas y están presentados en bolívares constantes al 31 de diciembre de 2006. El índice de precios al consumidor (IPC base 1997) para el cierre del cuarto trimestre fue 614,83 y el IPC promedio anualizado para el periodo de diciembre 2005 - diciembre de 2006 fue 565,01.

La tasa de cambio para el cierre de diciembre de 2006 fue 2.150,00 bolívares/US dólar, y el tipo de cambio promedio fue de 2.144,60 bolívares/US dólar para la compra y 2.150 bolívares/US dólar para la venta.

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. Los principios de ética, honestidad y transparencia han ocupado un lugar primordial en la Electricidad de Caracas. Por ello, EDC se ha mantenido siempre a la vanguardia en el área de Gobierno Corporativo, más allá del cumplimiento de la normativa que regula la materia, la orientación de sus acciones y ejecución de sus actividades. Estos principios, se originan a partir de un conjunto de valores compartidos en la toma de decisiones y en la forma de interaccionar los unos con los otros y con el entorno. En tal sentido, un trabajador de la EDC: antepone la seguridad, como valor primordial, en la realización de cada una de sus actividades; actúa con integridad; honra sus compromisos; se esfuerza por la excelencia y disfruta de su trabajo. Cada acción de EDC se transa en la Bolsa de Valores de Caracas. El American Depositary Share (ADS) de EDC se negocia en los Estados Unidos de América en el mercado "over-the-counter", bajo el símbolo: "ELDAY.pk" y en el mercado internacional para valores latinoamericanos - "LATIBEX" bajo el símbolo: "XEDC".

AES es una compañía de electricidad líder a nivel mundial con ventas –para el año 2005– de US\$ 11 millardos. Con operaciones en 26 países de los 5 continentes, las instalaciones de AES tienen la capacidad de servir a 100 millones de personas en todo el mundo. Posee 122 plantas de generación capaces de producir 44.000 megavatios y –durante el 2005– sus 14 empresas integradas totalizaron ventas superiores a 82.000 GWh. Sus 30.000 empleados están comprometidos con la excelencia operacional y con satisfacer las necesidades de crecimiento de energía a nivel mundial.

Agradecemos dirigir sus preguntas o comentarios relacionados con este informe a la atención de Relaciones con los Inversionistas, al siguiente correo electrónico: [edcinversionistas@aes.com](mailto:edcinversionistas@aes.com).

Este informe puede contener información y declaraciones a futuro (forward-looking statements) que son inherentemente especulativas con base en la información, planes operativos y proyecciones disponibles en la actualidad acerca de tendencias y hechos futuros. Como tales, están sujetas a riesgos e incertidumbres. Diversos factores podrían hacer que los hechos reales en el futuro difieran significativamente de los expresados o previstos en el presente informe, incluyendo –entre otros– los cambios en las condiciones generales económicas, políticas, gubernamentales y de negocio. Si alguno o algunos de estos riesgos o incertidumbres llegaran a materializarse, o si los supuestos subyacentes resultaran incorrectos, los hechos reales futuros podrían diferir significativamente de los descritos. C.A. La Electricidad de Caracas (EDC) no asume ninguna obligación de actualizar o corregir los datos contenidos en este informe.

## ESTADOS FINANCIEROS

### C.A. LA ELECTRICIDAD DE CARACAS Y COMPAÑÍAS FILIALES

#### ESTADOS CONSOLIDADOS DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS

(Con base en estados financieros no auditados y expresados en millones de bolívares constantes al 31 de diciembre de 2006)

##### Comparación Trimestral

##### Por los años terminados el:

| 1T 05<br>Bs.         | 2T 05<br>Bs.         | 3T 05<br>Bs.         | 4T 05<br>Bs.         | 1T 06<br>Bs.         | 2T 06<br>Bs.         | 3T 06<br>Bs.         | 4T 06<br>Bs.         |                                                                                                             | 31/12/05<br>Bs.        | 31/12/06<br>Bs.        | 31/12/06<br>MM US\$ |
|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------|---------------------|
| 376.194<br>(207.737) | 396.942<br>(201.510) | 408.749<br>(192.130) | 410.121<br>(203.679) | 372.081<br>(216.128) | 393.844<br>(176.004) | 419.052<br>(215.508) | 377.048<br>(251.695) | Ingresos de Operación                                                                                       | 1.592.006<br>(805.056) | 1.562.025<br>(859.335) | 726,5<br>(399,7)    |
|                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      | Gastos de Operación                                                                                         |                        |                        |                     |
| <b>168.457</b>       | <b>195.432</b>       | <b>216.619</b>       | <b>206.442</b>       | <b>155.953</b>       | <b>217.840</b>       | <b>203.544</b>       | <b>125.353</b>       | <b>EBITDA</b>                                                                                               | <b>786.950</b>         | <b>702.690</b>         | <b>326,8</b>        |
| <b>44,78%</b>        | <b>49,23%</b>        | <b>53,00%</b>        | <b>50,34%</b>        | <b>41,91%</b>        | <b>55,31%</b>        | <b>48,57%</b>        | <b>33,25%</b>        | <b>MARGEN EBITDA</b>                                                                                        | <b>49,43%</b>          | <b>44,99%</b>          | <b>44,99%</b>       |
| (119.739)            | (113.443)            | (107.637)            | (113.402)            | (102.975)            | (106.331)            | (114.553)            | (107.993)            | Depreciación                                                                                                | (454.221)              | (431.851)              | (200,9)             |
| <b>48.718</b>        | <b>81.989</b>        | <b>108.983</b>       | <b>93.040</b>        | <b>52.978</b>        | <b>111.510</b>       | <b>88.991</b>        | <b>17.360</b>        | <b>EBIT</b>                                                                                                 | <b>332.729</b>         | <b>270.839</b>         | <b>126,0</b>        |
| <b>12,95%</b>        | <b>20,66%</b>        | <b>26,66%</b>        | <b>22,69%</b>        | <b>14,24%</b>        | <b>28,31%</b>        | <b>21,24%</b>        | <b>4,60%</b>         | <b>MARGEN EBIT</b>                                                                                          | <b>20,90%</b>          | <b>17,34%</b>          | <b>17,34%</b>       |
| (40.488)             | (1.393)              | (12.607)             | 11.443               | (843)                | 4.018                | 3.591                | 8.212                | Otros Ingresos y (Egresos) Neto                                                                             | (43.045)               | 14.977                 | 7,0                 |
| (84.462)             | 30.470               | 26.057               | 10.282               | 8.253                | 3.737                | 17.360               | 22.411               | Beneficio (Costo) Integral                                                                                  | (17.654)               | 51.760                 | 24,1                |
|                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      | de Financiamiento, neto                                                                                     |                        |                        |                     |
|                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      | <b>UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DE PROVISIÓN PARA IMPUESTOS, PARTICIPACIÓN PATRIMONIAL EN COMPAÑÍA AFILIADA</b> |                        |                        |                     |
| <b>(76.233)</b>      | <b>111.067</b>       | <b>122.432</b>       | <b>114.764</b>       | <b>60.387</b>        | <b>119.264</b>       | <b>109.942</b>       | <b>47.983</b>        | <b>E INTERESES MINORITARIOS</b>                                                                             | <b>272.030</b>         | <b>337.576</b>         | <b>157,0</b>        |
| 10.377<br>(400)      | (38.906)<br>35       | (15.607)<br>(205)    | (27.284)<br>155      | (8.951)<br>(22)      | (35.022)<br>19       | (65.278)<br>388      | 26.077<br>191        | Provisión para Impuestos                                                                                    | (71.419)               | (83.174)               | (38,7)              |
|                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      |                      | Participación Patrimonial en Compañía Afiliada                                                              | (415)                  | 576                    | 0,3                 |
| (439)                | (6)                  | (269)                | (175)                | (284)                | (31)                 | (369)                | 130                  | Intereses Minoritarios                                                                                      | (888)                  | (554)                  | (0,3)               |
| <b>(66.694)</b>      | <b>72.191</b>        | <b>106.351</b>       | <b>87.460</b>        | <b>51.130</b>        | <b>84.230</b>        | <b>44.683</b>        | <b>74.381</b>        | <b>UTILIDAD NETA</b>                                                                                        | <b>199.308</b>         | <b>254.424</b>         | <b>118,3</b>        |
| <b>-17,73%</b>       | <b>18,19%</b>        | <b>26,02%</b>        | <b>21,33%</b>        | <b>13,74%</b>        | <b>21,39%</b>        | <b>10,66%</b>        | <b>19,73%</b>        | <b>MARGEN UTILIDAD NETA</b>                                                                                 | <b>12,52%</b>          | <b>16,29%</b>          | <b>16,29%</b>       |
| (20,81)              | 22,53                | 33,19                | 27,29                | 15,96                | 26,28                | 13,94                | 23,21                | UTILIDAD NETA POR ACCIÓN                                                                                    | 62,20                  | 79,40                  | 0,04                |
| (1.041)              | 1.126                | 1.659                | 1.365                | 798                  | 1.314                | 697                  | 1.161                | UTILIDAD NETA POR ADS                                                                                       | 3.110                  | 3.970                  | 1,85                |
| 3.205                | 3.205                | 3.205                | 3.205                | 3.205                | 3.205                | 3.205                | 3.205                | ACCIONES EN CIRCULACIÓN (Millones)                                                                          | 3.205                  | 3.205                  | 3.205               |

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las "Normas para la Elaboración de los Estados Financieros de las Entidades sometidas al Control de la Comisión Nacional de Valores (CNV)" y de acuerdo con los Principios de Contabilidad de Aceptación General en Venezuela, emitidos por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela.

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

(Con base en estados financieros no auditados y expresados en millones de bolívares constantes al 31 de diciembre de 2006)

|                                         | 2005<br>31 de Diciembre | 2006<br>31 de Diciembre |
|-----------------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| <b>ACTIVO</b>                           |                         |                         |
| Activo Circulante                       | 815.541                 | 865.329                 |
| Efectivo y Equivalentes de Efectivo     | 358.823                 | 410.066                 |
| Propiedades, Planta y Equipos, neto     | 4.479.863               | 4.187.258               |
| Inversiones                             | 14.496                  | 24.450                  |
| Cuentas por Cobrar a Largo Plazo        | 110.970                 | 66.427                  |
| Impuesto Sobre la Renta Diferido        | 20.866                  | 9.697                   |
| Otros Activos y Cargos Diferidos        | 99.298                  | 115.445                 |
| <b>Total Activo</b>                     | <b>5.541.034</b>        | <b>5.268.606</b>        |
| <b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>              |                         |                         |
| Pasivo Circulante                       | 584.722                 | 538.883                 |
| Deuda a corto plazo                     | 198.700                 | 89.846                  |
| Deuda a Largo Plazo                     | 804.127                 | 575.624                 |
| Otros Pasivos                           | 234.148                 | 195.733                 |
| Patrimonio                              | 3.918.037               | 3.958.366               |
| <b>Total Pasivo y Patrimonio</b>        | <b>5.541.034</b>        | <b>5.268.606</b>        |
| Activo Circulante / Pasivo Circulante   | <b>1,39</b>             | <b>1,61</b>             |
| Deuda Financiera C P / Deuda L P        | <b>0,25</b>             | <b>0,16</b>             |
| Patrimonio / Activo Total               | <b>70,71%</b>           | <b>75,13%</b>           |
| Deuda Financiera / Capitalización Total | <b>20,38%</b>           | <b>14,39%</b>           |

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las "Normas para la Elaboración de los Estados Financieros de las Entidades sometidas al Control de la Comisión Nacional de Valores (CNV)" y de acuerdo con los Principios de Contabilidad de Aceptación General en Venezuela, emitidos por la Federación de Colegios de Contadores Públicos de Venezuela.

## GLOSARIO DE TÉRMINOS

|                                          |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <b>ADR:</b>                              | American Depositary Receipt. Recibos negociables emitidos por un banco estadounidense para certificar que un número de acciones extranjeras ha sido depositado en ese banco o en un corresponsal. El ADR de EDC se negocia en los Estados Unidos de América en el mercado "over-the-counter", bajo el símbolo: "ELDAY.pk". |
| <b>Aferición:</b>                        | Calibración de los medidores de acuerdo a las normas establecidas por la Ley y por el Servicio Autónomo de Normalización, Calidad, Metrología y Reglamentos Técnicos (SENCAMER).                                                                                                                                           |
| <b>Bps:</b>                              | <i>Basis point</i> . Centésima parte de un punto porcentual.                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <b>BCV:</b>                              | Banco Central de Venezuela.                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <b>BPL:</b>                              | <i>Broadband over Power Line</i> . Tecnología que permite la utilización de redes eléctricas para transmisión de voz y datos.                                                                                                                                                                                              |
| <b>BVC:</b>                              | Bolsa de Valores de Caracas.                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <b>CACE:</b>                             | Cargo por ajuste de combustible y energía. Permite ajustar las variaciones en los precios de los combustibles y las compras de energía, con relación a los previstos para el cálculo de las tarifas.                                                                                                                       |
| <b>CADAFE:</b>                           | Compañía Anónima de Administración y Fomento Eléctrico.                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| <b>CALEY:</b>                            | C.A. Luz Eléctrica del Yaracuy.                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <b>Calificación Crediticia:</b>          | Opinión profesional que produce una agencia calificadora de riesgos, sobre la capacidad de un emisor para pagar el capital y los intereses de sus obligaciones en forma oportuna (con base en estudios, análisis y evaluaciones de los emisores).                                                                          |
| <b>CANTV:</b>                            | Compañía Anónima Nacional Teléfonos de Venezuela                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| <b>Capitalización de Mercado:</b>        | Valor dado a una empresa en Bolsa. Producto de multiplicar la cotización por el número de acciones que componen el capital de dicha empresa (sin considerar acciones en tesorería).                                                                                                                                        |
| <b>Capitalización Total:</b>             | Deuda financiera / (Deuda Financiera + Patrimonio)                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>C.G.R.Z.</b>                          | Complejo Generador Ricardo Zuloaga                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>CIER:</b>                             | Comisión de Integración Energética Regional                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| <b>Demanda Máxima de Potencia Bruta:</b> | Es una medida del pico de demanda de potencia (incluye los consumos asociados a las plantas de generación).                                                                                                                                                                                                                |
| <b>Deuda Financiera:</b>                 | Deuda a corto plazo más deuda a largo plazo.                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| <b>EBITDA:</b>                           | Utilidad en operaciones antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización.                                                                                                                                                                                                                                        |

**EDC:** C.A. La Electricidad de Caracas.

**EDELCA:** Electrificación del Caroní, C.A.

**Energía entregada por el sistema de transmisión al de distribución:**

Se contabiliza como la energía entregada en los principales de las subestaciones a las redes de distribución.

**Energía Neta Total:**

Es la energía (generada o intercambiada) que entra al sistema de transmisión-distribución, descontando la energía asociada a los autoconsumos de generación.

**Factor de Capacidad Neta:**

Relación entre la energía neta generada y la energía que pudo haber sido generada durante operación continua.

**Factor de Disponibilidad:**

Porcentaje de tiempo que una unidad está en servicio o disponible.

**Generación Bruta:**

Energía eléctrica producida por las unidades generadoras (medida a la salida de la unidad de generación).

**Generación Neta:**

Generación bruta menos la energía eléctrica consumida en planta y pérdidas.

**GENEVAPCA:**

Generación de Vapor Genevapca, C.A. Es la filial de EDC que supe de electricidad y vapor al Centro de Refinación más grande del mundo, propiedad de PDVSA, ubicado en la Península de Paraguaná.

**GWh:**

Gigavatio-hora. Un millón de kilovatios-hora.

**INAVI:**

Instituto Nacional de la Vivienda.

**INE:**

Instituto Nacional de Estadísticas.

**KV:**

Kilovoltio. Unidad de medida de potencial eléctrico.

**KVA:**

Kilovoltio-amperio.

**KWh:**

Kilovatio-hora. Uso de electricidad a la tasa de 1 kilovatio por una hora.

**Margen EBITDA:**

EBITDA expresado como porcentaje del total de ingresos de operación.

**MW:**

Megavatio (mil Kw). Unidad para medir potencia eléctrica.

**n. m.:**

*Not meaningful* . Sin significado práctico.

**O.A.M.**

Planta Oscar Augusto Machado

**OPSIS:**

Oficina de Operación de Sistemas Interconectados. Representa al Centro de Control Nacional de Electricidad.

**PDVSA:**

Petróleos de Venezuela, S. A.

**Pérdidas de Energía:** Representa la diferencia entre la energía que entra al sistema de transmisión-distribución y la que se vende al cliente. Son ocasionadas por la operación del sistema eléctrico (pérdidas técnicas) y por el uso indebido de la electricidad (hurto, fraude, etc.). Se contabiliza en un intervalo de 12 meses como un porcentaje de la energía neta total.

**SAIDI:** Índice Móvil Anual de Duración de Interrupción del Sistema. kVA instalados interrumpidos imprevistos por los minutos de interrupción dividido entre los kVA totales.

**SAIFI:** Índice Móvil Anual de Frecuencia de Interrupción. kVA instalados interrumpidos imprevistos dividido entre los KVA totales.

**SENIAT:** Servicio Nacional Integrado de Administración Aduanera y Tributaria.

**S.I.N.:** Sistema Interconectado Nacional

**TM:** Toneladas métricas. Un millón de gramos.

**Utilidad (pérdida) neta por acción:** Utilidad (pérdida) neta entre el promedio ponderado del número de acciones en circulación.

**Utilidad (pérdida) neta por ADR:** Utilidad (pérdida) neta por acción por el número de acciones que conforman un ADR (50 acciones comunes de la compañía).