



Dirección Ejecutiva
Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO



Unidad de Análisis Financiero-Administrativo
Unidad de Análisis de Distribución
Unidad de Análisis de Generación
Mayo 2009

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

**Informe sobre el Desempeño
del Sector Eléctrico en el Mes de
Abril 2009**

Mayo 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

**CORPORACIÓN DOMINICANA DE EMPRESAS ELÉCTRICAS ESTATALES
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

ÍNDICE DE CONTENIDO

| | |
|---|-----------|
| RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE ABRIL AÑO 2009 | 1 |
| EMPRESAS DISTRIBUIDORAS | 1 |
| CDEEE | 4 |
| EGEHID..... | 4 |
| ETED | 5 |
| UERS Y PRA | 5 |
| FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL | 6 |
| 1. INTRODUCCIÓN | 7 |
| 2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE..... | 8 |
| 2.1. COMPRA DE ENERGÍA | 8 |
| 2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA..... | 8 |
| 2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot..... | 10 |
| 2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA..... | 10 |
| 2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras..... | 12 |
| 2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA..... | 13 |
| 2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A. | 13 |
| 2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A. | 14 |
| 2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 14 |
| 2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)..... | 15 |
| 2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión | 16 |
| 2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE..... | 18 |
| 2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE. | 18 |
| 2.3.2. Gastos Operacionales. | 24 |
| 2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE | 27 |
| 2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora | 29 |
| 2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS..... | 30 |
| 2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA..... | 30 |
| 2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA..... | 32 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

| | |
|---|-----------|
| 2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA..... | 33 |
| 2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas | 35 |
| 2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión) | 36 |
| 3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID)..... | 38 |
| 3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA. | 38 |
| 3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA. | 38 |
| 3.3. EGRESOS DE EGEHID | 39 |
| 3.3.1. Gastos Operacionales. | 39 |
| 3.3.2. Plantilla de Empleados..... | 40 |
| 3.3.3. Gastos de Capital. | 40 |
| 3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID..... | 41 |
| 4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED) | 42 |
| 4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN..... | 42 |
| 4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN..... | 42 |
| 4.3. EGRESOS DE ETED..... | 43 |
| 4.3.1. Gastos Operacionales. | 43 |
| 4.3.2. Plantilla de Empleados..... | 43 |
| 4.3.3. Gastos de Capital. | 44 |
| 4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED..... | 45 |
| 5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE ABRIL DEL AÑO 2009 | 46 |
| 5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS..... | 46 |
| 5.1.1. EdeNorte | 46 |
| 5.1.2. EdeSur | 47 |
| 5.1.3. EdeEste | 47 |
| 5.2. CDEEE..... | 47 |
| 5.3. EGEHID | 48 |
| 5.4. ETED..... | 48 |
| 5.5. UERS | 48 |
| 5.6. PRA | 49 |
| 5.7. CDEEE CONSOLIDADO..... | 49 |
| 6. ANEXOS..... | 50 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

ÍNDICE DE CUADROS

| | |
|---|-----------|
| Cuadro No. 01 Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Abril 2009. - En GWh - | 8 |
| Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Abril de los Años 2005, 2006, 2007 y 2009. - GWh - | 9 |
| Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Abril 2009. - En GWh y en % - | 10 |
| Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 11 |
| Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Abril 2009. - En RD\$/KWh - | 12 |
| Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Abril 2009. - Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior - | 12 |
| Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 13 |
| Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 14 |
| Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 15 |
| Cuadro No. 10 Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 16 |
| Cuadro No. 11 Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE, Abril 2009. - En Millones de US\$ - | 16 |
| Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Central, Abril 2009. - Millones de US\$ - | 17 |
| Cuadro No. 13 Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa, Abril 2009. - En Millones de US\$ y RD\$ - | 17 |
| Cuadro No. 14 Balance Pendiente, Facturación y Pagos por Concepto de Energía de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 30 de Abril del 2009. - En Millones de US\$ - | 21 |
| Cuadro No.15 Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Abril 2009. (Facturación y Pagos) - En millones de US\$ - | 22 |
| Cuadro No.16 Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 30 de Abril del 2009. - Valores en Millones de US\$ - | 23 |
| Cuadro No. 17 Gastos Operacionales de EdeNorte, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 24 |
| Cuadro No. 18 Gastos Operacionales de Edesur, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 25 |
| Cuadro No. 19 Gastos Operacionales EdeEste, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 25 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

| | |
|---|-----------|
| Cuadro No. 20 Relación Gastos Vs. Cobros. Abril 2009 - En Millones de RD\$ - | 26 |
| Cuadro No. 21 Gastos Operacionales CDEEE, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 26 |
| Cuadro No. 22 Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 27 |
| Cuadro No. 23 Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Abril 2009. - Millones de RD\$ - | 29 |
| Cuadro No. 24 Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA - En GWh y en MM de RD\$ - | 30 |
| Cuadro No. 25 Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 31 |
| Cuadro No. 26 Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA, Abril 2009. - % - | 31 |
| Cuadro No. 27 Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA | 32 |
| Cuadro No. 28 Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA, Abril 2009. - En GWh y Millones de RD\$ - | 32 |
| Cuadro No. 29 Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA, Abril 2009. - En millones de RD\$ - | 33 |
| Cuadro No. 30 Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % - | 34 |
| Cuadro No. 31 Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % - | 35 |
| Cuadro No. 32 Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión | 37 |
| Cuadro No. 33 Generación de Energía de EGEHID, Abril 2009. - En GWh y Millones de RD\$ - | 38 |
| Cuadro No. 34 Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID, Abril 2009. - En Millones de RD\$ - | 39 |
| Cuadro No. 35 Gastos Operacionales EGEHID, Abril 2009. - En Millones de RD\$- | 39 |
| Cuadro No. 36 Gastos de Capital EGEHID, Abril 2009. - Millones de RD\$- | 41 |
| Cuadro No. 37 Facturación de Peaje de Transmisión, Abril 2009. - Valores en millones de RD\$- | 42 |
| Cuadro No. 38 Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED, Enero de 2009. - En Millones de RD\$ - | 42 |
| Cuadro No. 39 Gastos Operacionales ETED, Enero 2009. -En Millones de RD\$- | 43 |
| Cuadro No. 40 Gastos de Capital ETED, Enero 2009. - Millones de RD\$ - | 44 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE ABRIL AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de abril ascendían a 868.77 GWh, de los cuales adquirieron un total de 804.42 GWh, para una disminución de 64.35 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$3,828.03 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$3,353.73 millones, para una reducción de RD\$474.30 millones, equivalentes a un 12.39% del monto programado.
- El costo unitario de compra de energía de las Empresas Distribuidoras, expresado en RD\$/KWh, para el mes de abril fue de RD\$4.43/KWh para EdeNorte, RD\$4.45/KWh para EdeSur y RD\$3.93/KWh para EdeEste. En términos relativos, EdeEste, experimentó una disminución de RD\$0.65/KWh, un 14.22% de lo proyectado, mientras que EdeNorte y EdeSur registraron incrementos de RD\$0.25/KWh y RD\$0.09/KWh, para una variación relativa de 5.95% y 2.01%, respectivamente.
- La facturación de energía en las Áreas No PRA alcanzó un total de 507.55 GWh, lo que representó una disminución de 32.38 GWh, con respecto a los 539.93 GWh programados para el mes de abril. EdeSur facturó un total de 204.47 GWh, seguida de EdeNorte con 170.36 GWh y EdeEste con 132.72 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$3,124.13 millones.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 95.59 GWh, lo que representó una disminución de 17.96 GWh, equivalentes a un 15.82%, en relación a los 113.55 GWh programados. EdeEste fue la distribuidora de mayor facturación con 44.49 GWh, seguida de EdeSur con 36.77 GWh y de EdeNorte con 14.33 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$405.29 millones.
- Los cobros para las Zonas No-PRA durante el mes de abril de 2009, fueron de RD\$2,737.15 millones, para una disminución de RD\$415.91 millones con relación al monto programado, el cual era de RD\$3,153.06 millones.
- Las Recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de abril de 2009, fueron de RD\$56.45 millones, mostrando una disminución de RD\$14.94 millones, equivalentes a un 20.93%, en relación a los cobros del mes de marzo de 2009, situados en RD\$71.39 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 28.40%, experimentando una disminución de 0.35% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 28.75%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

- El balance pendiente de pago con los generadores por Compra de Energía en el 2008, ascendía US\$39.71 millones, y fueron aplicados pagos por la suma de US\$4.39 millones, quedando un balance pendiente de pago de US\$35.32 millones.
- Las facturas por compra de energía en el mes de Abril de 2009, ascendieron a US\$75.57 que sumados al balance pendiente de los meses de enero, febrero y marzo de 2009 de US\$164.96 millones, totalizan US\$240.53 millones, de los cuales se pagaron US\$39.80 millones, quedando un balance pendiente de US\$200.73 millones.
- Sumando este nuevo balance a la deuda pendiente del 2008, se tiene un balance total al 30 de abril de 2009, por valor de US\$236.04 millones.
- Por concepto de intereses corrientes, el balance pendiente al 31 de marzo ascendió a US\$10.09 millones, que sumados a la facturación del mes de abril de 2009, por un monto de US\$1.12 millones, totalizan US\$11.21 millones. De los cuales fueron pagados US\$3.21 millones, quedando pendiente US\$8.00 millones. Así mismo, por concepto de intereses no corrientes (Deuda congelada), los generadores facturaron en el mes de abril, la suma de US\$0.44 millones, que sumados a los US\$2.77 millones pendientes, totalizan US\$3.21 millones, de los cuales fueron pagados la suma de US\$0.08 millones, quedando un balance pendiente de Interese No Corrientes de US\$3.13 millones.
- Las empresas distribuidoras tienen un balance pendiente de pago por Compra de Energía con la CDEEE, EGEHID y ETED, conciliado al 31 de diciembre de 2008, por valor de US\$17.95 millones, de los cuales se abono la suma de US\$6.82 millones, quedando un balance de US\$11.13 millones.
- La CDEEE, EGEHID y ETED les facturaron a las empresas distribuidoras en el mes de abril de 2009, un monto de US\$19.16 millones, que sumados al monto pendiente de los meses enero, febrero y marzo de US\$57.41 millones, totalizan US\$94.52 millones, de los cuales fue pagada la suma de US\$17.29 millones, quedando un balance pendiente al 30 de abril de 2009 de US\$59.29 millones.
- Sumando este nuevo balance a la deuda pendiente del 2008, se tiene un balance total al 30 de abril de 2009, por valor de US\$70.41 millones.
- Por concepto de Intereses Corriente, el balance al 31 de marzo de 2009 ascendió a US\$9.54 millones, en este mes recibieron facturas por un monto de US\$0.50 millones, totalizando US\$10.04 millones. Se realizaron pagos ascendente a US\$0.37 millones, quedando un monto pendiente de US\$9.37 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

- Los Intereses No Corrientes, presentan un balance pendiente al 31 de marzo de 2009 de US\$82.38 millones, no se emitieron factura este mes, tampoco se registraron pagos. Por lo que queda pendiente este mismo balance.
- Para el mes de abril de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 63.08%, lo que representó una disminución neta de 2.06 puntos porcentuales, en relación a las metas programadas, que eran de 65.14%. EdeSur, fue la Distribuidora que alcanzó el CRI más alto, con 64.78%, seguida por EdeNorte con 62.62% y finalmente EdeEste con 61.53%.
- En lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de abril de 2009, el mismo se situó en 67.13%, presentando un aumento de 1.41 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.72%. EdeEste fue la distribuidora de mayor CRI con 68.44%, seguida de EdeSur con 67.51% y EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 65.88%.
- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de abril de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-32-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de febrero de 2009: CPI, Tasa de Cambio, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6, Carbón Mineral, Gas Natural e Índice de Cobranza.
- El promedio del Costo Marginal de Corto Plazo de Energía Activa del Sistema Principal durante el mes de abril del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 3,186.33 RD\$/MWh, para un aumento de 100.03 RD\$/MWh, en relación al mes de marzo de 2009. Se produjo un incremento de 1.48 RD\$/KW-mes en el Costo Marginal de potencia, al pasar de 279.31 RD\$/KW-mes en marzo de 2009, hasta 280.79 RD\$/KW-mes en abril de 2009 y un aumento de 4.80 RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión, al pasar de 112.11 RD\$/KWh-mes en marzo de 2009 hasta 116.91 RD\$/KWh-mes en abril de 2009.
- Las Empresas Distribuidoras experimentaron en sus gastos operacionales una disminución neta de RD\$0.24 millones, equivalentes a un 0.04% de lo programado.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,528 empleados, presentando un aumento neto de treinta y ocho (38) empleados, en relación a los 5,490 empleados existentes en el mes de marzo de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de abril de 2009, ascendió a RD\$293.72 millones, para un disminución neta de RD\$15.86 millones, en relación a los RD\$309.58 millones programados, representando una variación relativa de un 5.12%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

CDEEE

- Las compras de energía realizada por la CDEEE en el mes de abril ascendieron a US\$16.27 millones. De esta facturación US\$16.23 millones, que representan un 99.77%, corresponden a los IPP'S y US\$0.04 millones, un 0.23%, a los demás generadores.
- La CDEEE realizó pagos por la suma de US\$19.53 millones, distribuidos en \$16.96 millones a los IPP's y US\$2.57 millones como abono de meses pendientes del 2008 de las generadoras Aes Andres y Falcondo. Del monto pagado a los IPP's, US\$10.83 millones corresponden a la Generadora San Felipe, como saldo a la facturación del mes de enero y abono a la facturación de febrero de 2009, los restantes US\$6.12 millones fueron pagados a la Generadora Cogentrix, como abono al mes de febrero del 2009.
- El balance pendiente de pago al 30 de abril, asciende a US\$45.84 millones, correspondiendo US\$36.78 millones a los IPP'S y US\$9.06 millones a los demás generadores.
- De su parte, la CDEEE facturó por venta de energía, un monto de US\$11.73 millones que sumados al balance pendiente al 31 de marzo de 2009 por un monto de US\$80.39 millones, totalizan US\$92.12 millones. Durante el mes de abril fueron cobrados US\$38.07 millones. El balance por cobrar al 30 de abril asciende a US\$54.06 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$85.18 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$283.32 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 23.12%.
- La cantidad de empleados para la CDEEE ascendió a 2,984 empleados, presentando un aumento de treinta (30) empleados, en relación a los 2,954 empleados del mes de marzo de 2009.

EGEHID

- La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 92.96 GWh, ejecutándose 114.56 GWh, para un aumento de 21.61 GWh, equivalentes a 23.24% en relación a lo programado. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$423.92 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$455.57 millones, para un aumento de RD\$31.65 millones, equivalentes a un 7.46%.
- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$423.92 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$284.05 millones, equivalentes a US\$7.93 millones, para una disminución de RD\$139.88 millones, equivalentes a un 33.00% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

- EGEHID programó gastos operacionales por RD\$173.44 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$89.20 millones, para una disminución de RD\$84.24 millones equivalentes a un 48.57% con respecto a lo programado.
- Los egresos ascendieron a US\$14.45 millones, lo que generó un Déficit de US\$6.53 millones.
- La cantidad de empleados para el mes de abril del 2009, fue de 967, no mostrando variación con relación al mes anterior.
- Los gastos de capital de EGEHID programados durante el mes de abril de 2009, ascendían a RD\$554.09 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$550.08 millones, para una disminución de RD\$4.01 millones.

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$222.36 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$90.05 millones, equivalentes a US\$2.51 millones, para una disminución de RD\$132.31 millones, equivalentes a un 59.50% de lo programado.
- Los gastos operacionales de ETED ascendieron a RD\$54.34 millones, registrando una disminución de RD\$21.43 millones, respecto a los RD\$75.77 millones programados, la variación relativa fue de un 28.29%.
- Los egresos fueron de US\$1.95 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.56 millones.
- El personal de ETED fue de 824 empleados, no mostrando variación con relación al mes anterior.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$99.87 millones, mostrando una disminución de RD\$212.80 millones con respecto a los RD\$312.67 millones programados, para un 68.06%.

UERS y PRA

- Los ingresos de la UERS ascendieron a US\$1.02 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.31 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.29 millones, quedando por debajo del Déficit programado para ese mes en US\$2.34 millones.
- Los ingresos ascendieron a US\$0.23 millones, correspondientes a los cobros de la energía servida en los barrios PRA y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.32 millones, lo



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

que generó un Déficit de US\$0.09 millones, quedando por debajo del déficit programado para ese mes en US\$1.07 millones.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- Las Transferencias Gubernamentales, fueron programadas para el mes de Abril 2009 por un monto de US\$65.08 millones, mientras que el monto total transferido por el Gobierno, ascendió a US\$44.69 millones, equivalentes a RD\$1,602.85 millones, como saldo al déficit de caja y PRA del mes de Febrero y abono al mes de marzo de 2009. Las transferencias por consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) del mes de abril de 2009, ascendieron US\$7.73 millones, correspondiente al mes de marzo de 2009. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.8710/US\$.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

1. INTRODUCCIÓN

Luego de la crisis financiera del pasado año, como consecuencia de los altos precios de los combustibles, el sector eléctrico dominicano en el 2009, espera consolidar los resultados obtenidos en el periodo 2005-2008, en especial los del área de distribución, para lo cual se ha elaborado el Plan de Acción 2009, conteniendo el conjunto de medidas a implementar, de manera simultánea en las áreas de generación, transmisión y distribución de electricidad, así como las metas a alcanzar en cada una de ellas.

Entre las actividades mas destacadas se encuentran, el programa de reducción de pérdidas y mejora de las cobranzas de las Empresas Distribuidoras; el desmonte y focalización del PRA; la aplicación de la Ley Antifraude y de la tarifa indexada; construcción de nuevos proyectos de electrificación rural; expansión del sistema de transmisión; construcción de nuevas centrales hidroeléctricas, instalación de generación térmica y de fuentes renovables; así como el fortalecimiento de las instituciones que conforman el Sector.

Es importante destacar, que estas actividades son consistentes con los objetivos y actividades estratégicas acogidas en la Mesa de Electricidad, Hidrocarburos y Energía Renovables en la recién finalizada Cumbre por la Unidad Nacional frente a la Crisis Económica Mundial, para ser implementadas a más tardar en junio del 2010.

Para dar seguimiento a las acciones indicadas en el referido plan, la CDEEE mantiene un monitoreo permanente sobre el desempeño del Sector, con la finalidad de verificar el cumplimiento efectivo de las mismas, así como para identificar problemas y toma de decisiones, a fin de que se puedan alcanzar los objetivos establecidos.

A estos fines se analizan las ejecutorias mensuales de las diferentes entidades que componen el sector, así como el flujo de aportes del Gobierno Central, consignados en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos del año 2009, con el propósito de garantizar que los mismos sean utilizados para el pago de la compra de energía a los generadores y las inversiones contempladas dentro del Plan de Acción.

Tal como se establece en los procedimientos, las Unidades de Análisis de Distribución, de Generación y Financiero-Administrativo de la CDEEE, realizan el análisis indicado anteriormente, detallando la gestión de las empresas del sector en el mes de abril de 2009, el cual se presenta en este Informe de Desempeño.

Este informe se remite a diferentes instituciones públicas y privadas, así como a los organismos crediticios multilaterales, con el objetivo de que los mismos conozcan sobre el desempeño del sector.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE

2.1. COMPRA DE ENERGÍA

2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA

Para suplir la demanda de sus sectores, las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de Abril de 2009 por 868.77 GWh. De estas compras, 755.23 GWh (un 86.93%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 113.55 GWh (un 13.07%), para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 804.42 GWh, para una disminución con respecto a lo programado de 64.35 GWh, equivalentes a un 7.41%. La distribución de la energía comprada fue de 708.84 GWh (un 88.12%), para la demanda de los sectores No PRA y 95.59 GWh (un 11.88%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 46.39 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 6.14%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 17.96 GWh, equivalentes a un 15.82% en relación a lo programado.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 01
Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora.
Abril 2009
(En GWh)

| Empresa Distribuidora | Tipo de Area | Compras | | Variaciones | |
|-----------------------|--------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | | Programadas | Ejecutadas | Absoluta | Relativa % |
| EdeNorte | No PRA | 257.27 | 239.91 | (17.36) | (6.75) |
| | PRA | 15.42 | 14.33 | (1.09) | (7.09) |
| Sub-total | | 272.69 | 254.23 | (18.46) | (6.77) |
| EdeSur | No PRA | 284.43 | 273.07 | (11.36) | (3.99) |
| | PRA | 44.04 | 36.77 | (7.27) | (16.51) |
| Sub-total | | 328.47 | 309.84 | (18.63) | (5.67) |
| EdeEste | No PRA | 213.53 | 195.86 | (17.67) | (8.28) |
| | PRA | 54.09 | 44.49 | (9.60) | (17.74) |
| Sub-total | | 267.61 | 240.35 | (27.27) | (10.19) |
| Total Area | No PRA | 755.23 | 708.84 | (46.39) | (6.14) |
| | PRA | 113.55 | 95.59 | (17.96) | (15.82) |
| Total General | | 868.77 | 804.42 | (64.35) | (7.41) |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

El análisis de las compras por Empresa Distribuidora, muestra el siguiente comportamiento:

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 18.46 GWh, representando un 6.77% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 17.36 GWh, equivalentes a un 6.75% en relación a la programación, así como, una disminución de 1.09 GWh para las Zonas PRA, representando un 7.09% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 18.63 GWh, un 5.67% del monto proyectado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 11.36 GWh, para un 3.99% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 7.27 GWh, para un 16.51% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 27.27 GWh, equivalentes a un 10.19%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 17.67 GWh, equivalentes a un 8.28%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 9.60 GWh, equivalentes a un 17.74%.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de abril de 2009, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras, fue mayor en 1.08 GWh, que la energía reportada por el Organismo Coordinador. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 0.93 GWh, seguida de EdeEste con 0.15 GWh. EdeNorte, sin embargo, no reportó variación con respecto al Organismo coordinador.

De acuerdo a las informaciones del organismo Coordinador (OC), la evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, durante el mes de abril del período 2005 - 2009, es la que se muestra en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 02
Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras
en el Mes de Abril de los Años 2005, 2006, 2007, 2008 y 2009.
(GWh)

| Empresa | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| EdeNorte | 220.78 | 244.64 | 238.35 | 262.18 | 254.23 |
| EdeSur | 269.80 | 291.25 | 289.17 | 319.60 | 308.91 |
| EdeEste | 245.34 | 245.32 | 244.38 | 257.11 | 240.20 |
| Totales | 735.92 | 781.21 | 771.90 | 838.89 | 803.34 |

Fuente: Organismo Coordinador



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot

De acuerdo al Organismo Coordinador, el retiro total de energía para el mes de abril de 2009 fue de 803.34 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 38.45%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 31.65% y 29.90%, respectivamente.

De este total de energía retirada, en promedio, el 93.52% se realizaron a través del mercado de contratos y 6.48% en el Mercado Spot.

EdeNorte realizó el 98.11% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 1.89% en el Mercado Spot, seguida de EdeSur con 95.90% y 4.10%, y de EdeEste con 86.56% y 13.44%, en los respectivos mercados.

El cuadro a continuación, muestra la composición porcentual de la compra de energía por Empresa Distribuidora, en sus modalidades de Contrato y Spot, para el mes de abril de 2009.

Cuadro No. 03
Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Abril 2009
(En GWh y en %)

| Empresa | Mercado Contrato | % | Mercado Spot | % | Compra Total |
|----------------|-------------------------|--------------|---------------------|-------------|---------------------|
| EdeNorte | 249.42 | 98.11 | 4.81 | 1.89 | 254.23 |
| EdeSur | 296.26 | 95.90 | 12.66 | 4.10 | 308.91 |
| EdeEste | 207.92 | 86.56 | 32.27 | 13.44 | 240.20 |
| Totales | 753.60 | 93.52 | 49.75 | 6.48 | 803.34 |

2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA

El valor de las compras de energía programado por la Empresas Distribuidoras para el mes de abril de 2009, ascendía a RD\$3,828.03 millones, de los cuales RD\$3,321.98 millones (un 86.78%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$506.05 millones (un 13.22%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$3,353.73 millones, para una disminución de RD\$474.30 millones, equivalentes a un 12.39% de lo programado.

La distribución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$2,948.45 millones (un 87.92%) y RD\$405.29 millones (un 12.08%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron una disminución de RD\$373.54 millones en relación a lo programado, representando un 11.24%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$100.76 millones, equivalentes a un 19.91%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Ver detalles por distribuidora en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 04
Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora
Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Empresa Distribuidora | Tipo de Area | Compras | | Variaciones | |
|-----------------------|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | | Programadas | Ejecutadas | Absoluta | Relativa % |
| EdeNorte | No PRA | 1,110.32 | 1,017.55 | (92.78) | (8.36) |
| | PRA | 66.55 | 60.75 | (5.80) | (8.72) |
| Sub-total | | 1,176.87 | 1,078.29 | (98.58) | (8.38) |
| EdeSur | No PRA | 1,226.01 | 1,192.38 | (33.64) | (2.74) |
| | PRA | 189.83 | 155.90 | (33.92) | (17.87) |
| Sub-total | | 1,415.84 | 1,348.28 | (67.56) | (4.77) |
| EdeEste | No PRA | 985.65 | 738.52 | (247.12) | (25.07) |
| | PRA | 249.67 | 188.64 | (61.03) | (24.45) |
| Sub-total | | 1,235.32 | 927.16 | (308.16) | (24.95) |
| Total Area | No PRA | 3,321.98 | 2,948.45 | (373.54) | (11.24) |
| | PRA | 506.05 | 405.29 | (100.76) | (19.91) |
| Total General | | 3,828.03 | 3,353.73 | (474.30) | (12.39) |

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$98.58 millones, representando un 8.38%, con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende una disminución de RD\$92.78 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 8.36% de la programación y de RD\$5.80 millones para la Zona PRA, para un 8.72% de lo programado.
- **EdeSur** registró una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$67.56 millones, para un 4.77% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor disminuyó en RD\$33.64 millones, para un 2.74% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$33.92 millones, para un 17.87% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución ascendente a RD\$308.16 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 24.95%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$247.12 millones con respecto a lo programado, para un 25.07% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$61.03 millones, monto que representó un 24.45% del valor programado, como resultado de comprar menor cantidad de energía.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.

Como se aprecia en el siguiente cuadro, los costos unitarios de compra de energía ejecutados por las Empresas Distribuidoras EdeNorte y EdeSur, registraron aumentos con respecto a los programados de RD\$0.25/KWh y RD\$0.09/KWh, para una variación relativa de un 5.95% y un 2.01%, respectivamente. EdeEste registró una disminución de RD\$0.65/KWh, equivalente a un 14.22% del monto proyectado.

Cuadro No. 05
Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Abril 2009
(En RD\$/KWh)

| Empresa Distribuidora | Costo de Compra (RD\$/kWh) | | Variaciones | |
|-----------------------|----------------------------|-----------|-------------|------------|
| | Programado | Ejecutado | Absoluta | Relativa % |
| EdeNorte | 4.18 | 4.43 | 0.25 | 5.95 |
| EdeSur | 4.37 | 4.45 | 0.09 | 2.01 |
| EdeEste | 4.58 | 3.93 | (0.65) | (14.22) |

Con respecto al mes de marzo de 2009, el costo unitario de compra de energía; registró variaciones para las tres empresas distribuidoras para el referido mes.

Cuadro No. 06
Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Abril 2009
(Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)

| Empresa Distribuidora | Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh) | | Variaciones | |
|-----------------------|--------------------------------------|-------|-------------|------------|
| | Marzo | Abril | Absoluta | Relativa % |
| EdeNorte | 4.68 | 4.43 | (0.25) | (5.38) |
| EdeSur | 4.41 | 4.45 | 0.05 | 1.04 |
| EdeEste | 4.13 | 3.93 | (0.20) | (4.87) |

En términos de empresas, EdeNorte y EdeEste presentaron reducciones por RD\$0.25/KWh y RD\$0.20/KWh, para un 5.38% y un 4.87% de lo programado, respectivamente. EdeSur, por su parte aumentó en RD\$0.05/KWh, para una variación relativa de 1.04%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de abril de 2009, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$952.87 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$858.69 millones, para una disminución neta de RD\$94.18 millones, equivalentes a un 9.88%, respecto a lo programado.

Cuadro No. 07
Ingresos por Venta de Energía EdeNorte. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Ventas | | Variaciones | |
|------------------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | Programadas | Ejecutadas | Absoluta | Relativa % |
| Sectores No PRA | 837.82 | 740.47 | (97.35) | (11.62) |
| Sectores PRA | 11.04 | 11.37 | 0.33 | 2.95 |
| No Cortables | 82.00 | 83.78 | 1.78 | 2.17 |
| Especializados: | | | | |
| - Ayuntamientos | 22.00 | 23.07 | 1.07 | 4.86 |
| Total EdeNorte | 952.87 | 858.69 | (94.18) | (9.88) |

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$740.47 millones, para una disminución de RD\$97.35 millones, con relación a los RD\$837.82 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 11.62%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$11.37 millones, para un aumento de RD\$0.33 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 2.95%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeNorte registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, por un monto de RD\$83.78 millones, mostrando un aumento de RD\$1.78 millones, equivalentes a un 2.17%, en relación al monto programado de RD\$82.00 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$23.07 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$1.07 millones, con respecto al valor programado de RD\$22.00 millones. La variación relativa fue de un 4.86%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,351.11 millones proyectados por EdeSur, como ingresos por venta de energía para el mes de abril de 2009, fueron ejecutados RD\$1,183.57 millones, lo que representó una reducción neta de RD\$167.54 millones, equivalentes a un 12.40% de los ingresos programados.

Cuadro No. 08
Ingresos por Venta de Energía Edesur. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Ventas | | Variaciones | |
|------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | Programadas | Ejecutadas | Absoluta | Relativa % |
| Sectores No PRA | 1,288.54 | 1,056.98 | (231.56) | (17.97) |
| Sectores PRA | 22.88 | 19.70 | (3.18) | (13.89) |
| No Cortables | 0.00 | 100.78 | 100.78 | 100.00 |
| Especializados: | | | | |
| - Ayuntamientos | 39.69 | 6.11 | (33.58) | (84.61) |
| Total EdeSur | 1,351.11 | 1,183.57 | (167.54) | (12.40) |

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,056.98 millones, para una disminución de RD\$231.56 millones, en relación a los RD\$1,288.54 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 17.97%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$19.70 millones, para una reducción de RD\$3.18 millones, equivalentes a un 13.89%, en relación a los RD\$22.88 millones programados. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeSur registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$100.78 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$6.11 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$33.58 millones, con respecto al valor programado de RD\$39.69 millones. La variación relativa fue de un 84.61%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Esta empresa programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$902.69 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$751.34 millones, para una disminución neta de RD\$151.35 millones, equivalentes a un 16.77% del monto estimado para ese mes.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Ver detalles de los ingresos en el cuadro mostrado a continuación:

Cuadro No. 09
Ingresos por Venta de Energía EdeEste. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Ventas | | Variaciones | |
|------------------------|---------------|---------------|-----------------|----------------|
| | Programadas | Ejecutadas | Absoluta | Relativa % |
| Sectores No PRA | 788.66 | 619.22 | (169.44) | (21.48) |
| Sectores PRA | 19.69 | 25.38 | 5.69 | 28.90 |
| No Cortables | 94.35 | 86.72 | (7.63) | (8.09) |
| Especializados: | | | | |
| - Ayuntamientos | 0.00 | 20.02 | 20.02 | 100.00 |
| Total EdeEste | 902.69 | 751.34 | (151.35) | (16.77) |

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$619.22 millones, disminuyendo RD\$169.44 millones, en relación a los RD\$788.66 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 21.48%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA, alcanzaron la suma de RD\$25.38 millones, mostrando un aumento de RD\$5.69 millones en relación a los RD\$19.69 millones programados, equivalentes a un 28.90%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$86.72 millones, mostrando una reducción de RD\$7.63 millones en relación a los RD\$94.35 millones programados, equivalentes a un 8.09%. Asimismo, registró ingresos por energía suministrada a los Ayuntamientos, ascendentes a RD\$20.02 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada.

2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).

Para el mes de abril de 2009, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$1,044.86 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$715.33 millones, para una reducción neta de RD\$329.53 millones, equivalentes a un 31.54% del total de ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
 EN EL MES DE ABRIL 2009**

Cuadro No. 10
Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Ingresos | | Variaciones | |
|-----------------------|-----------------|---------------|-----------------|----------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| Peaje de Transmisión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Energía | 637.76 | 705.40 | 67.64 | 10.61 |
| Cobros PRA | 37.07 | 7.56 | (29.51) | (79.62) |
| Clientes Alto Bandera | 0.89 | 0.34 | (0.56) | (62.07) |
| Otros Ingresos | 369.14 | 2.04 | (367.11) | (99.45) |
| Total CDEEE | 1,044.86 | 715.33 | (329.53) | (31.54) |

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Otros ingresos, la que mostró mayor reducción con RD\$367.11, un 99.45% de lo programado, seguida de Cobros PRA, con RD\$29.51 millones y Clientes Alto Bandera RD\$0.56 millones, para una variación relativa de un 79.62% y un 62.07%, respectivamente.

2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión

Para el mes de Abril de 2009, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE estimaron recibir, según el Plan de Acción del año 2009, recursos del Gobierno Central por unos US\$65.08 millones, equivalentes a RD\$2,417.90 millones. De este monto, US\$56.75 millones, equivalentes a RD\$2,108. millones, cubrirían el Déficit Corriente de Caja de las Empresas Distribuidoras, la CDEEE y el subsidio del PRA a las Empresas Distribuidoras y US\$8.33 millones, equivalentes a RD\$309.58 millones, estarían destinados a las Inversiones. La tasa de cambio usada fue de RD\$37.1500 por US\$.

Ver distribución por empresa en el cuadro a continuación:

Cuadro No.11
Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE. Abril 2009
(En Millones de US\$)

| Concepto | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | CDEEE | Total | Equiv. En RD\$ |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| Deficit Corriente y PRA | 12.56 | 10.75 | 17.50 | 15.94 | 56.75 | 2,108.31 |
| Sub-Total | 12.56 | 10.75 | 17.50 | 15.94 | 56.75 | 2,108.31 |
| Inversiones | 2.78 | 2.78 | 2.78 | 0.00 | 8.33 | 309.58 |
| Total | 15.34 | 13.53 | 20.28 | 15.94 | 65.08 | 2,417.90 |

Tasa de Cambio US\$37.1500



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009

Durante el mes de Abril de 2009, el Gobierno realizó siete (7) desembolsos por un monto de US\$44.69 millones, equivalentes a RD\$1,602.85 millones, como saldo del Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA del mes de febrero y abono al mes de marzo 2009. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.8710/US\$.

Cabe señalar que de los montos transferidos, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$9.87 millones, equivalentes a RD\$353.20 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 12
Transferencias del Gobierno Recibidas en Abril de 2009
(Millones de US\$)

| Concepto | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | CDEEE | Total | Equiv. En RD\$ |
|-------------------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| Deficit Corriente y PRA | 11.33 | 4.04 | 12.84 | 16.48 | 44.69 | 1,602.85 |
| Sub-Total | 11.33 | 4.04 | 12.84 | 16.48 | 44.69 | 1,602.85 |
| Inversiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Total | 11.33 | 4.04 | 12.84 | 16.48 | 44.69 | 1,602.85 |

Tasa de Cambio US\$35.8710

Las transferencias por consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) recibidas en el mes de abril de 2009, ascendieron a US\$7.73 millones. Correspondientes al mes de marzo de 2009.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 13
Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa. Abril 2009
(En Millones de US\$ y RD\$)

| Empresa | Déficit de Caja- PRA - Abril 09 | No Cortables | Total US\$ | Total Equivalentes RD\$ |
|----------------|---------------------------------|--------------|--------------|-------------------------|
| EdeNorte | 11.33 | 2.23 | 13.57 | 486.97 |
| EdeSur | 4.04 | 2.81 | 6.85 | 245.73 |
| EdeEste | 12.84 | 2.65 | 15.48 | 555.70 |
| CDEEE | 16.48 | 0.04 | 16.53 | 592.04 |
| Totales | 44.69 | 7.73 | 52.42 | 1,880.44 |

Tasa de Cambio Promedio: RD\$35.8710/US\$

Nota: Incluye los montos pagados a Refidomsa.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.

2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE.

A. EdeNorte Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores:

Durante el mes de Abril, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por un monto de US\$21.96 millones, que sumados al balance de la Deuda del 2008 de US\$0.34 millones, y al balance pendiente de enero de US\$6.24 millones y febrero 2009 de US\$18.76, totalizan **US\$69.48 millones**. (Ver anexo 8)

Los pagos realizados durante el mes ascendieron a US\$13.92 millones, correspondiendo US\$0.34 millones para el saldo del balance pendiente del 2008, US\$5.03 millones como abono al mes de enero de 2009, US\$5.29 millones como abono al mes de febrero 2009, US\$2.17 millones como abono al mes de marzo 2009 y US\$1.09 millones, como abono al mes de Abril de 2009.

El Balance Total pendiente al 30 de Abril de 2009, asciende a **US\$55.56 millones**.

Intereses Corrientes, En el mes de Abril no se recibieron facturas por este concepto, el balance pendiente al 31 de Marzo de 2009, ascendía a **US\$1.44 millones**, se realizaron pagos por US\$1.30 millones, quedando un balance pendiente de **US\$0.13 millones**.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas durante el mes de Abril de 2009, se realizaron pagos por un monto de US\$0.08 millones, el balance pendiente asciende a **US\$0.08 millones**.

Deuda Corriente de EdeNorte con la CDEEE, EGEHID y ETED:

La facturación en el mes de Abril de 2009 ascendió a **US\$8.55 millones**, que sumados al balance pendiente del 2008 de US\$6.02 millones, US\$3.07 millones de enero de 2009, US\$3.78 millones de febrero 2009 y US\$10.53 millones de Marzo, totalizan **US\$31.95 millones**.

Se realizaron pagos por un monto de US\$8.51 millones, correspondiendo US\$3.13 como abono al balance pendiente del 2008, US\$0.46 millones de Enero, US\$3.42 millones de Marzo 2009 y US\$1.51 millones de abril de 2009.

El Balance pendiente al 30 de Abril de 2009, asciende a **US\$23.44 millones**, correspondiendo US\$2.89 millones al balance pendiente del 2008.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Intereses Corrientes, en este mes no se recibió factura ni se realizaron pagos, el balance pendiente de **US\$3.60 millones**, de este monto US\$3.41 millones corresponde al año 2008.

Intereses No Corrientes, no se recibió facturas, tampoco se realizaron pagos. El balance pendiente por este concepto es de **US\$55.72 millones**, correspondiente al año 2008.

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

En el mes de Abril de 2009, EdeSur recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$32.93 millones**, que sumados a los US\$6.84 millones de la deuda pendiente del 2008, US\$12.89 millones pendientes de enero de 2009, US\$25.62 millones pendientes de febrero de 2009 y US\$29.12 millones pendientes de marzo de 2009, totalizan **US\$107.40 millones**.

Se realizaron pagos por un monto de **US\$16.27 millones**, correspondiendo US\$4.00 millones como abono al balance pendiente de enero de 2009, US\$5.60 millones como abono al mes de febrero de 2009, US\$5.54 millones como abono al mes de marzo de 2009 y US\$1.13 millones como abono al mes de abril de 2009.

El Balance total pendiente al 30 de abril de 2009, asciende a **US\$91.13 millones**. De este monto US\$6.84 millones corresponde a la deuda pendiente del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, en este mes recibieron facturas por un monto de **US\$0.62 millones**, que sumados al balance al 31 de marzo de 2009, de US\$1.86 millones, totalizan US\$2.47 millones. De este monto se pagaron US\$0.03 millones, quedando un balance pendiente de **US\$2.44 millones**.

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de abril de 2009 por US\$0.04 millones, que sumados al balance pendiente de marzo de US\$0.12 millones, totalizan **US\$0.15 millones**. No se realizaron pagos por este concepto, quedando este balance pendiente.

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED

Se recibió facturas en el mes de abril de 2009 por **US\$5.10 millones**, que sumados a los US\$3.80 millones de la deuda del 2008, US\$5.98 millones pendientes de enero de 2009, US\$4.23 millones pendientes de febrero de 2009 y US\$4.51 millones pendientes de marzo, totalizaron **US\$23.62 millones**.

Los pagos realizados fueron de **US\$8.08 millones**, correspondiendo US\$0.60 millones como abono a la deuda del 2008, US\$5.98 millones como abono al mes de enero 2009, US\$0.53 millones como



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

abono al mes de febrero, US\$0.43 millones como abono al mes de marzo y US\$0.54 millones como abono al mes de abril 2009.

El Balance Total pendiente al 30 de abril de 2009, asciende a **US\$15.53 millones**. De este monto US\$3.20 millones corresponde a la deuda del 2008.

Intereses Corrientes, se recibió facturas por el monto de US\$0.16 millones, que sumados al balance al 31 de marzo de 2009 de US\$4.66 millones, totalizan US\$4.82 millones. No se realizaron pagos, quedando este total pendiente. De la deuda del 2008 corresponden US\$3.13 millones.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas por este concepto, tampoco se realizaron pagos por lo que el balance pendiente asciende a **US\$23.47 millones**, y corresponde a la deuda del 2008.

C. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste).

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de abril de 2009, EdeEste recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$20.69 millones**, que sumados a la deuda pendiente del 2008 de US\$32.53 millones, US\$14.50 millones pendientes de enero de 2009, US\$18.96 millones pendientes de febrero de 2009 y US\$16.68 millones pendiente de marzo, totalizan **US\$103.36 millones**.

Se pagaron **US\$14.00 millones**, correspondiendo US\$4.05 millones al 2008, US\$6.88 millones como abono al mes de enero, US\$0.43 millones como abono al mes de febrero de 2009, US\$0.03 millones como abono al mes de marzo y US\$2.61 millones como abono al mes de abril 2009.

El Balance Total pendiente al 30 de abril de 2009, asciende a **US\$89.36 millones**. De este monto US\$28.48 millones corresponde a la deuda del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, durante el mes se recibieron facturas por un monto de US\$0.50 millones, que sumados al balance pendiente al 30 de marzo de US\$6.79 millones, totalizan **US\$7.30 millones**. Se realizaron pagos por un monto de **US\$1.87 millones**, quedando un balance pendiente de **US\$5.43 millones**.

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de abril de 2009 por **US\$0.40 millones**, que sumados al balance pendiente al 31 de marzo de US\$2.49 millones, totalizan US\$2.89 millones, no se realizaron pagos por este concepto, quedando este mismo balance, pendiente de pago.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED

Esta empresa recibió facturas en el mes de abril de 2009 por **US\$5.52 millones**, que sumados a los US\$8.12 millones pendientes de la deuda del 2008, US\$15.24 millones pendientes de enero de 2009, US\$5.50 millones pendientes de febrero de 2009 y US\$4.57 millones pendientes de marzo de 2009, totalizan a **US\$38.95 millones**.

Se pagaron US\$7.51 millones, quedando un balance pendiente de **US\$31.44 millones**. De este monto US\$5.03 millones corresponde a la deuda del 2008.

Intereses Corrientes, recibieron facturas en este mes por un monto de **US\$0.34 millones**, que sumados al balance del 31 de marzo de 2009 de US\$1.28 millones, totalizan US\$1.62 millones. Realizaron pagos por un monto de US\$0.67 millones, quedando un balance pendiente al 30 de abril de **US\$0.95 millones**.

Intereses No Corrientes, no recibieron facturas en este mes. Tampoco realizaron pagos. El balance pendiente asciende a **US\$3.19 millones**. De este balance US\$2.09 millones pertenece a la deuda del 2008.

Cuadro No. 14
Facturación y Pagos por Compra de Energía
de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Abril de 2009
(En Millones de US\$)

| Generador | Facturación | | | | Pagos | | | | Balance | | | |
|------------------|----------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|----------------------------------|---------------------------|-------------|--------------|----------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|
| | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend Ene-Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend Ene-Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend Ene-Marzo 2009 | Abr-09 | Total |
| AES Andrés | 0.50 | 12.33 | 4.66 | 17.49 | 0.00 | 7.64 | 1.19 | 8.83 | 0.50 | 4.69 | 3.47 | 8.66 |
| CEPP | 0.34 | 8.17 | 3.40 | 11.91 | 0.34 | 1.50 | 0.43 | 2.27 | 0.00 | 6.67 | 2.97 | 9.64 |
| TCC | 0.00 | 7.94 | 3.76 | 11.70 | 0.00 | 3.48 | 0.45 | 3.93 | 0.00 | 4.46 | 3.31 | 7.76 |
| EGEHAINA | 12.93 | 35.66 | 16.53 | 65.13 | 4.05 | 7.21 | 0.01 | 11.28 | 8.88 | 28.45 | 16.53 | 53.86 |
| EGEITABO | 6.86 | 53.31 | 19.13 | 79.31 | 0.00 | 2.54 | 0.00 | 2.54 | 6.86 | 50.77 | 19.13 | 76.77 |
| PALAMARA | 0.00 | 15.17 | 10.00 | 25.17 | 0.00 | 6.06 | 0.81 | 6.87 | 0.00 | 9.11 | 9.19 | 18.30 |
| MONTERIO | 0.00 | 3.12 | 3.44 | 6.56 | 0.00 | 3.12 | 0.21 | 3.33 | 0.00 | 0.00 | 3.23 | 3.23 |
| METALDOM | 0.51 | 4.15 | 0.76 | 5.42 | 0.00 | 1.67 | 0.52 | 2.19 | 0.51 | 2.48 | 0.24 | 3.23 |
| AES DPP | 18.56 | 23.36 | 10.87 | 52.79 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 18.56 | 23.36 | 10.87 | 52.79 |
| EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CECUSA | 0.00 | 0.03 | 0.03 | 0.06 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 |
| LAESA | 0.00 | 1.71 | 2.99 | 4.70 | 0.00 | 1.71 | 1.21 | 2.93 | 0.00 | 0.00 | 1.77 | 1.77 |
| Sub-Total | 39.71 | 164.96 | 75.57 | 280.24 | 4.39 | 34.97 | 4.83 | 44.19 | 35.32 | 129.99 | 70.74 | 236.04 |
| CDEEE | 9.55 | 37.03 | 11.95 | 58.53 | 3.69 | 10.69 | 1.50 | 15.88 | 5.86 | 26.34 | 10.45 | 42.65 |
| EGEHID | 8.40 | 19.96 | 7.03 | 35.39 | 3.13 | 2.77 | 1.92 | 7.82 | 5.27 | 17.19 | 5.11 | 27.57 |
| ETED | 0.00 | 0.42 | 0.17 | 0.60 | 0.00 | 0.26 | 0.15 | 0.40 | 0.00 | 0.17 | 0.03 | 0.19 |
| Sub-Total | 17.95 | 57.41 | 19.16 | 94.52 | 6.82 | 13.72 | 3.57 | 24.10 | 11.13 | 43.70 | 15.59 | 70.41 |
| Total | 57.66 | 222.37 | 94.73 | 374.75 | 11.21 | 48.69 | 8.40 | 68.30 | 46.45 | 173.68 | 86.33 | 306.46 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009

D. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE). Compra de Energía IPP'S y Demás Generadores.

La CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a **US\$16.27 millones**, que sumados a los **US\$49.10 millones**, pendientes de pago al 31 de Marzo de 2009, totalizan **US\$65.37 millones**.

De la facturación del mes de abril, US\$16.23 millones, que representan un 99.77%, corresponden a los IPP'S y US\$0.04 millones, un 0.23%, a los demás generadores.

Durante el referido mes, se realizaron pagos por la suma de US\$19.53 millones, distribuidos en US\$16.96 millones a los IPP's y US\$2.57 millones a otros Generadores. Del total pagado a los IPP's, US\$10.83 millones corresponden a la Generadora San Felipe como saldo a la facturación de enero y abono a la facturación de febrero de 2009, los restantes US\$6.12 millones fueron pagados a la Generadora Cogentrix, como saldo al mes de enero del 2009. Los US\$2.57 millones fueron pagados a las generadoras AES Andres y Falcondo, como abono a los meses pendientes del 2008.

El balance pendiente de pago, asciende a US\$45.84 millones, correspondiendo **US\$36.78 millones** a los IPP'S y **US\$9.06 millones** a los demás generadores.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No.15
Facturación y Pagos por concepto de
Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores
Al 30 de Abril de 2009
(En millones de US\$)

| Generador | Facturación | | | | Pagos | | | | |
|---------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-----------------|
| | Bice. Mes | Bice. Pend | Abr-09 | Total | Bice. Mes | Bice. Pend | Abr-09 | Total | Bice. Pendiente |
| | Anterior | Ene- Mar | | | Anterior | Ene- Mar | | | |
| | 2008 | 2009 | | | 2008 | 2009 | | | |
| Generadora San Felipe | 0.00 | 25.20 | 9.89 | 35.10 | 0.00 | 10.83 | 0.00 | 10.83 | 24.26 |
| Cogentrix | 0.00 | 12.31 | 6.34 | 18.64 | 0.00 | 6.12 | 0.00 | 6.12 | 12.52 |
| Sub-Total IPP's | 0.00 | 37.51 | 16.23 | 53.74 | 0.00 | 16.96 | 0.00 | 16.96 | 36.78 |
| AES Andrés | 1.13 | 0.14 | 0.00 | 1.28 | 0.07 | 0.00 | 0.00 | 0.07 | 1.21 |
| CEPP | 0.91 | 0.01 | 0.00 | 0.91 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.91 |
| TCC | 0.06 | 0.00 | 0.00 | 0.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.06 |
| EGEHAINA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| EGEITABO | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| FALCONDO | 8.84 | 0.00 | 0.00 | 8.84 | 2.50 | 0.00 | 0.00 | 2.50 | 6.34 |
| PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| MONTERIO | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.02 |
| METALDOM | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 0.01 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.01 |
| AES DPP | 0.42 | 0.06 | 0.03 | 0.51 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.51 |
| LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Sub-Total Generado | 11.36 | 0.24 | 0.04 | 11.63 | 2.57 | 0.00 | 0.00 | 2.57 | 9.06 |
| Total General | 11.36 | 37.75 | 16.27 | 65.37 | 2.57 | 16.96 | 0.00 | 19.53 | 45.84 |
| Balance Pendiente | 8.79 | 20.79 | 16.26 | 45.84 | | | | | |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

E. Cuentas por Cobrar de la CDEEE a las Empresas Distribuidoras y Generadoras

La CDEEE facturó a las Empresas Distribuidoras y Generadoras un monto de US\$11.73 millones, que sumados a los US\$80.39 millones por cobrar al 31 de marzo de 2009, totalizaron US\$92.12 millones.

En el mismo mes, fueron cobrados US\$38.07 millones. El Balance por Cobrar de US\$54.06 millones, se distribuye en US\$11.06 millones del balance pendiente al 31 de diciembre de 2008, US\$32.43 millones del trimestre enero-marzo 2009 y US\$10.57 millones al mes abril de 2009. (Ver Anexo No. 8).

El cuadro a continuación, muestra la composición de las Cuentas por Cobrar de la CDEEE a las Empresas Distribuidoras y Generadoras, a la fecha antes indicada.

Cuadro No.16
Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras
y a los Generadores
Al 30 de Abril del 2009
(Valores en Millones de US\$)

| Generador | Facturado | | | | Cobros | | | | Balance Pendiente de Cobro en US\$ |
|------------------------|----------------------------------|---------------------------|--------------|--------------|----------------------------------|---------------------------|-------------|---------------|------------------------------------|
| | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend. Ene-Marz 2009 | Abr-09 | Total | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend. Ene-Marz 2009 | Abr-09 | Total Cobrado | |
| AES Andrés | 0.00 | 0.22 | 0.00 | 0.22 | 0.00 | 0.16 | 0.00 | 0.16 | 0.07 |
| AES DPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CEPP | 4.78 | 0.99 | 0.00 | 5.77 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5.77 |
| EGEHAINA | 2.42 | 1.90 | 0.33 | 4.65 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4.65 |
| EGEITABO | 0.14 | 1.35 | 0.31 | 1.80 | 0.00 | 1.35 | 0.00 | 1.35 | 0.45 |
| LAESA | 0.23 | 0.03 | 0.00 | 0.26 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.03 | 0.23 |
| MAXON | 0.02 | 0.00 | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.02 |
| METALDOM | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 |
| MONTERIO | 0.00 | 0.34 | 0.00 | 0.34 | 0.00 | 0.28 | 0.00 | 0.28 | 0.06 |
| PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| TCC | 0.00 | 0.09 | 0.00 | 0.09 | 0.00 | 0.01 | 0.00 | 0.01 | 0.08 |
| Sub-Total | 7.57 | 4.97 | 0.65 | 13.19 | 0.00 | 1.83 | 0.00 | 1.83 | 11.36 |
| EDENORTE | 0.00 | 12.76 | 4.62 | 17.38 | 0.00 | 12.76 | 1.07 | 13.84 | 3.55 |
| EDESUR | 11.47 | 13.36 | 4.25 | 29.07 | 11.47 | 4.35 | 0.09 | 15.92 | 13.16 |
| EDEESTE | 9.93 | 20.29 | 2.21 | 32.43 | 6.48 | 0.00 | 0.00 | 6.48 | 25.95 |
| EGEHID | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ETED | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 |
| Sub-Total | 21.44 | 46.41 | 11.08 | 78.93 | 17.95 | 17.11 | 1.16 | 36.23 | 42.70 |
| Totales en US\$ | 29.01 | 51.38 | 11.73 | 92.12 | 17.95 | 18.95 | 1.16 | 38.07 | 54.06 |
| Blce. Pendient | 11.06 | 32.43 | 10.57 | 54.06 | | | | | |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de abril de 2009, los gastos operacionales de EdeNorte fueron estimados en RD\$190.41 millones (US\$5.13 millones). La ejecución de los mismos en el referido mes fue de RD\$177.57 millones, para una disminución neta de RD\$12.84 millones, equivalentes a un 6.74% en relación a lo programado.

Para el comportamiento descrito contribuyeron las partidas de Personal la cual muestra la mayor reducción con RD\$6.45 millones, equivalentes a un 9.93%, seguida por Proveedores e Impuestos con RD\$5.76 millones y RD\$1.00 millones, respectivamente, representando un 5.76% y un 9.11% con relación al monto proyectado. En lo referente a Otros Gastos, estos registraron un incremento de apenas RD\$0.37 millones con relación a lo programado para dicho mes, la variación relativa fue de un 2.55%.

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

Cuadro No. 17
Gastos Operacionales de EdeNorte. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Gastos | | Variaciones | |
|--------------|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| Personal | 64.95 | 58.50 | (6.45) | (9.93) |
| Proveedores | 99.92 | 94.16 | (5.76) | (5.76) |
| Impuestos | 10.99 | 9.99 | (1.00) | (9.11) |
| Otros | 14.55 | 14.92 | 0.37 | 2.55 |
| Total | 190.41 | 177.57 | (12.84) | (6.74) |

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de abril de 2009, mostraron una disminución neta de RD\$9.50 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados (US\$5.83 millones), hasta RD\$207.21 millones ejecutados, para una variación relativa de 4.38%.

Para la reducción antes citada contribuyeron las partidas de Personal y Otros, con RD\$19.04 millones y RD\$3.58 millones, para una variación relativa de 20.37% y un 23.80%, respectivamente. Los gastos de Proveedores registraron un aumento de RD\$4.30 millones, equivalente a un 4.57% e Impuestos también experimentaron un incremento de RD\$8.82 millones, para un 62.73%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Cuadro No. 18
Gastos Operacionales de Edesur. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Gastos | | Variaciones | |
|--------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| Personal | 93.47 | 74.43 | (19.04) | (20.37) |
| Proveedores | 94.13 | 98.43 | 4.30 | 4.57 |
| Impuestos | 14.07 | 22.89 | 8.82 | 62.73 |
| Otros | 15.04 | 11.46 | (3.58) | (23.80) |
| Total | 216.71 | 207.21 | (9.50) | (4.38) |

2.3.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste).

Para el mes de abril de 2009, los gastos operacionales de EdeEste fueron estimados en RD\$189.32 millones (US\$5.10 millones). La ejecución de los mismos en el mes, fue de RD\$211.41 millones, para un aumento neto de RD\$22.09 millones, equivalentes a un 11.67% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a los incrementos registrados en las partidas de Personal, ascendente a RD\$56.16 millones, equivalente a un 117.00% del monto programado e Impuestos con RD\$11.43 millones, equivalente a un 245.51%. En lo que respecta a los gastos de Proveedores y Otros, estos registraron disminuciones por RD\$35.42 millones y RD\$10.08, para una variación relativa respecto a lo programado de un 29.55% y un 59.95%, respectivamente.

Cuadro No. 19
Gastos Operacionales EdeEste. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Gastos | | Variaciones | |
|--------------|---------------|---------------|--------------|--------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| Personal | 48.00 | 104.16 | 56.16 | 117.00 |
| Proveedores | 119.86 | 84.44 | (35.42) | (29.55) |
| Impuestos | 4.65 | 16.08 | 11.43 | 245.51 |
| Otros | 16.81 | 6.73 | (10.08) | (59.95) |
| Total | 189.32 | 211.41 | 22.09 | 11.67 |

Cabe señalar, que el incremento registrado en la partida de personal se debió al pago de bonificaciones y prestaciones laborales realizadas en el referido mes.

2.3.2.4. Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros Empresas Distribuidoras

Para analizar la eficiencia de estos gastos, se utiliza la relación existente entre el volumen de cobros y el gasto operativo que cada empresa ha ejecutado en el mes. Como se puede observar en el cuadro



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

siguiente, el total de gastos ejecutados, representa en promedio, el 20.91% de los cobros ejecutados. Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 20.68%, para Edesur el 17.51% y para EdeEste el 28.14%, según el siguiente detalle:

Cuadro No. 20
Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | Total |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|-----------------|
| Gastos Operativos | 177.57 | 207.21 | 211.41 | 596.19 |
| Cobros | 858.69 | 1,183.57 | 751.34 | 2,793.60 |
| Relación Gastos/Cobros | 20.68% | 17.51% | 28.14% | 21.34% |

Para el mes de enero esta relación fue de 26.78% para las tres empresas distribuidoras, para febrero de 23.03%, para marzo de 20.58%, y para abril de 21.34%. Para EdeNorte y EdeSur refleja una mejoría en este indicador, no así para EdeEste, que presentó un aumento con relación al mes anterior.

2.3.2.5. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de abril de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$283.32 millones, presentando una disminución neta de RD\$85.18 millones, equivalentes a un 23.12%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 21
Gastos Operacionales CDEEE. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Gastos | | Variaciones | |
|----------------------------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| Personal | 191.55 | 164.55 | (27.00) | (14.10) |
| Proveedores | 66.87 | 71.95 | 5.08 | 7.60 |
| Gastos Financieros y Otros | 110.09 | 46.82 | (63.27) | (57.47) |
| Total | 368.50 | 283.32 | (85.18) | (23.12) |

Puede observarse, que para el comportamiento indicado, contribuyeron las partidas Personal con una reducción de RD\$27.00 millones, un 14.10% de lo proyectado, y Gastos Financieros y Otros con RD\$63.27 millones, para una variación relativa de 57.47%. Los Gastos en Proveedores registraron un aumento de RD\$5.08 millones, un 7.60% de lo programado para ese concepto.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

En términos generales, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$964.94 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$879.51 millones, para una disminución neta de RD\$85.43 millones, equivalentes a un 8.85% de lo programado.

Ver detalles por empresa en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 22
Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Empresa | Gastos Operacionales | | Variaciones | |
|-----------------|----------------------|---------------|----------------|---------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| EdeNorte | 190.41 | 177.57 | (12.84) | (6.74) |
| EdeSur | 216.71 | 207.21 | (9.50) | (4.38) |
| EdeEste | 189.32 | 211.41 | 22.09 | 11.67 |
| Subtotal | 596.43 | 596.19 | (0.24) | (0.04) |
| CDEEE | 368.50 | 283.32 | (85.18) | (23.12) |
| Total | 964.94 | 879.51 | (85.43) | (8.85) |

2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE

Para el mes de abril de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,528 empleados, mostrando un aumento neto de treinta y ocho (38) empleados, en relación a los 5,490 empleados del mes de marzo de 2009.

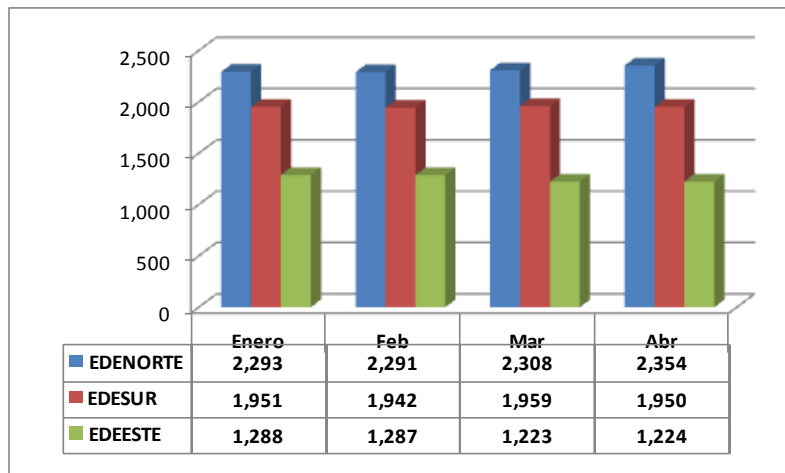
El comportamiento señalado se debió al aumento de cuarenta y seis (46) empleados en EdeNorte, la reducción de nueve (9) empleados en EdeSur y al incremento de un (1) empleado en EdeEste.

El gráfico siguiente muestra la evolución de la plantilla de empleados de las Empresas Distribuidoras, para el período enero 2009 - abril 2009.



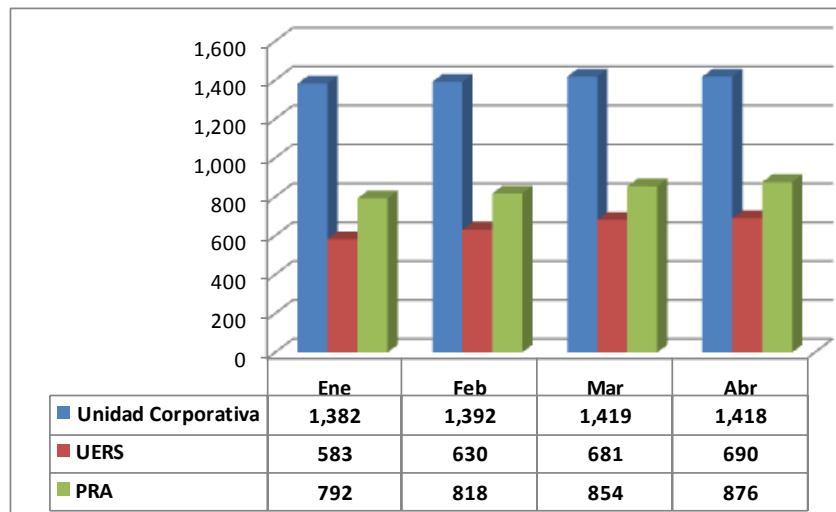
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009

Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora
Abril 2009



En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de abril de 2009, ascendió a 2,984 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa, la UERS y el PRA, distribuidos como se muestra en el gráfico siguiente:

Planilla de Empleados de la CDEEE
Abril 2009



Si se compara la plantilla de empleados del mes de abril de 2009, con la existente en estas Unidades durante el mes de marzo de 2009, situada en 2,954 empleados, se observa un aumento neto de treinta (30) empleados. La Unidad Corporativa presentó una disminución de un (1) empleado,



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

mientras que la UERS y el PRA incrementaron su plantilla en nueve (9) y veintidós (22) empleados, respectivamente.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de abril de 2009, ascendieron a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$293.72 millones, para una disminución neta de RD\$15.86 millones, equivalentes a un 5.12% de lo programado para el referido mes.

El cuadro a continuación, muestra la distribución por empresa de las cifras antes mencionadas:

Cuadro No. 23
Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Abril 2009
(Millones de RD\$)

| Empresa | Gastos de Capital | | Variaciones | |
|--------------|-------------------|---------------|----------------|---------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa % |
| EdeNorte | 103.19 | 110.61 | 7.42 | 7.19 |
| EdeSur | 103.19 | 95.11 | (8.08) | (7.83) |
| EdeEste | 103.19 | 88.00 | (15.19) | (14.72) |
| Total | 309.58 | 293.72 | (15.86) | (5.12) |

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron EdeSur y EdeEste, las cuales disminuyeron sus inversiones en RD\$8.08 millones y RD\$15.19 millones, equivalentes a un 7.83% y un 14.72%, respectivamente, con relación a lo programado. EdeNorte, mostró un aumento de RD\$7.42 millones, equivalentes a un 7.19% del monto proyectado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA

I. Facturación de Energía

En el mes de abril de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 507.55 GWh, lo que representó una disminución de 32.38 GWh, equivalentes a un 6.00%, con respecto a los 539.93 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,124.13 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 24
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Abril 2009
(En GWh y en MM de RD\$)

| Empresa | Programado | | Ejecutado | |
|--------------|-------------------|---------------------------|-------------------|---------------------------|
| | Facturación (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ | Facturación (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ |
| EdeNorte | 186.91 | 1,102.38 | 170.36 | 949.20 |
| EdeSur | 207.46 | 1,469.05 | 204.47 | 1,388.89 |
| EdeEste | 145.56 | 917.39 | 132.72 | 786.04 |
| Total | 539.93 | 3,488.82 | 507.55 | 3,124.13 |

Puede apreciarse, que EdeSur es la Distribuidora que mantiene la mayor facturación, seguida por EdeNorte, en tanto que EdeEste presenta la menor facturación. EdeNorte muestra la mayor disminución con 16.55 GWh, que en términos relativos equivale a un 8.85%, con relación a lo programado, a esta le sigue EdeEste, con una reducción de 12.84 GWh, para un 8.82% y finalmente EdeSur con una disminución de 3.00 GWh, un 1.44% del monto proyectado.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de abril de 2009, ascendían a RD\$3,153.06 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$2,737.15 millones, para una disminución de RD\$415.91 millones, del total de cobros programado, esto equivale a un 13.19%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Las variaciones por Distribuidora se muestran en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 25
Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA
Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Empresa | Cobros | | Variación | |
|--------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa (%) |
| EdeNorte | 941.82 | 847.32 | (94.50) | (10.03) |
| EdeSur | 1,328.23 | 1,163.87 | (164.36) | (12.37) |
| EdeEste | 883.01 | 725.96 | (157.05) | (17.79) |
| TOTAL | 3,153.06 | 2,737.15 | (415.91) | (13.19) |

En cuanto al cumplimiento de los porcentajes de cobro, con relación a la facturación, establecidos como metas por las Empresas Distribuidoras para el mes de abril de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

Cuadro No. 26
Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales
Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA
Abril 2009

| Empresa | Meta (%) | Real (%) | Diferencia (%) |
|-----------------|--------------|--------------|----------------|
| EdeNorte | 85.44 | 88.18 | 2.74 |
| EdeSur | 92.59 | 86.51 | (6.08) |
| EdeEste | 96.25 | 90.80 | (5.45) |
| Promedio | 91.42 | 88.10 | (3.33) |

Como se aprecia en el cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 3.33 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeEste registró el mayor porcentaje de cobros con 90.80%, quedando por debajo de la programación en 5.45 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeNorte con 88.18% y una variación de 2.74 puntos porcentuales por encima de la meta, finalmente EdeSur con 86.51%, 6.08 puntos porcentuales debajo de lo proyectado.

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de abril de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 28.40%, experimentando una disminución neta de 0.35%, con respecto al 28.75% fijado como meta para dicho mes.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Ver detalles de metas de pérdidas y las reales por Distribuidora en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 27
Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras
Zonas No-PRA

| Empresa | Meta (%) | Real (%) | Diferencia (%) |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------------|
| EdeNorte | 27.35 | 28.99 | 1.64 |
| EdeSur | 27.06 | 25.12 | (1.94) |
| EdeEste | 31.83 | 32.24 | 0.40 |
| Promedio | 28.75 | 28.40 | (0.35) |

Se observa que para el mes analizado, EdeSur fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 25.12%, para una reducción de 1.94 puntos porcentuales, a esta le siguen EdeNorte y EdeEste, con pérdidas de 28.99% y 32.24%, para un incremento de 1.64 y 0.40 puntos porcentuales, respectivamente.

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras realizaron retiros de energía por 95.59 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$405.29 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 44.49 GWh (46.54%), seguida de EdeSur con 36.77 GWh (38.47%) y de EdeNorte, con 14.33 GWh (14.99%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de abril de 2009, disminuyó en 17.96 GWh, equivalentes a un 15.82%, comparada con la facturación programada, la cual era de 113.55 GWh.

Cuadro No. 28
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Abril 2009
(En GWh y Millones de RD\$)

| Empresa | Programado | | Ejecutado | |
|----------------|--------------------------|----------------------------------|--------------------------|----------------------------------|
| | Facturación (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ | Facturación (GWh) | Equivalente En MM de RD\$ |
| EdeNorte | 15.42 | 66.55 | 14.33 | 60.75 |
| EdeSur | 44.04 | 189.83 | 36.77 | 155.90 |
| EdeEste | 54.09 | 249.67 | 44.49 | 188.64 |
| Totales | 113.55 | 506.05 | 95.59 | 405.29 |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de abril de 2009, ascendieron a RD\$56.45 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 29
Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA
Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Empresa | Facturado | Cobros |
|----------------|---------------|--------------|
| EdeNorte | 60.75 | 11.37 |
| EdeSur | 155.90 | 19.70 |
| EdeEste | 188.64 | 25.38 |
| Totales | 405.29 | 56.45 |

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró un reducción de RD\$14.94 millones, equivalentes a un 20.93%, con respecto a los cobros del mes de marzo de 2009, situados en RD\$71.39 millones.

2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA

El **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** Promedio Mensual, experimentó un disminución neta de 2.06 puntos porcentuales en el mes de abril de 2009, al pasar de 65.14 puntos porcentuales, que se habían programado, a 63.08 puntos porcentuales, ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 64.78%, para una disminución de 2.76 puntos porcentuales, con respecto a lo programado; seguida de EdeNorte con un CRI de 62.62%, para un aumento de 0.55 puntos porcentuales y, EdeEste con un CRI de 61.53%, para una disminución de 4.08 puntos porcentuales.

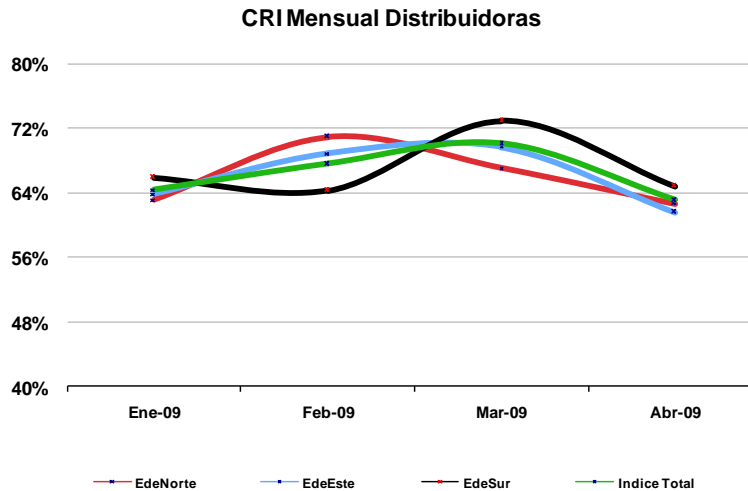
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Cuadro No. 30
Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA
(En %)

| Empresa | Meta (%) | Real (%) | Diferencia (%) |
|-----------------|--------------|--------------|----------------|
| EdeNorte | 62.07 | 62.62 | 0.55 |
| EdeSur | 67.53 | 64.78 | (2.76) |
| EdeEste | 65.61 | 61.53 | (4.08) |
| Promedio | 65.14 | 63.08 | (2.06) |



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de abril de 2009, el mismo se situó en 67.13%, presentando un aumento de 1.41 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.72%. EdeEste fue la distribuidora de mejor desempeño, con un CRI de 68.44%, para un aumento de 2.34 puntos porcentuales con relación a lo programado; a esta le sigue EdeSur con un CRI de 67.51%, 0.08 puntos porcentuales por encima de la meta y finalmente EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 65.88%, lo que representó un aumento de 2.24 puntos porcentuales sobre lo proyectado.

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

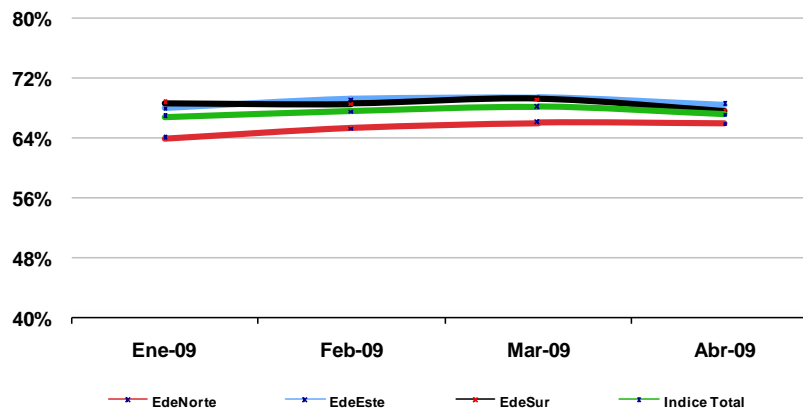


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Cuadro No. 31
Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA
(En %)

| Empresa | Meta (%) | Real (%) | Diferencia (%) |
|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------------|
| EdeNorte | 63.63 | 65.88 | 2.24 |
| EdeSur | 67.43 | 67.51 | 0.08 |
| EdeEste | 66.10 | 68.44 | 2.34 |
| Promedio | 65.72 | 67.13 | 1.41 |

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-32-2009, la cual anexamos a este informe, la SIE estableció las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero hasta el día 30 de abril del 2009, de la siguiente manera:

- En el Artículo 1 se establecen las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público (Bloques BTS-1 y BTS-2) cuyos rangos de consumo fueron ampliados a dieciséis (16) y diez (10) respectivamente.
- En el Artículo 2 se establecen las tarifas aplicables a los Sistemas Aislados.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de febrero de 2009: CPI = 212.193, Tasa de Cambio = RD\$35.7044 por US\$1.0 promediada desde 24/02/2009 hasta el 23/03/2009 y publicada al día 25 de marzo por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$40.6289 Carbón mineral = US\$131.12/ton; Gas Natural = US\$5.1954/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

- c) En el Artículo 3 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público durante el periodo comprendido entre el 1ro y el 30 de abril del 2009 y en el Párrafo 1 y 2 se indica que las diferencias entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía y a los valores establecidos para los bloques BTS-1 y BTS-2 dentro de los rangos de consumo 0-75, 76-200 y 201-300 kwh serían facturados por las empresas distribuidoras al Gobierno Dominicano, en la forma instituida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo del 2003, que crea el Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica.
- d) En el Artículo 4 se establecen las tarifas aplicables por las empresas distribuidoras a los usuarios del servicio público por cargo fijo y potencia, durante el periodo comprendido entre el 1ro y el 30 de abril del 2009.

2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)

El costo marginal de energía en cada barra es el costo promedio, incluido el componente de racionamiento y las limitaciones en las instalaciones, en que incurre el sistema eléctrico en conjunto, para suministrar una unidad adicional de energía en la barra correspondiente, considerando para su cálculo la operación óptima determinada por el Organismo Coordinador. Los costos marginales de energía fueron calculados considerando el costo marginal máximo y el costo de desabastecimiento establecido en la Resolución SIE-07-2008, de fecha 25 de febrero del 2008.

En este sentido, durante el mes de abril, el promedio del Costo Marginal de Corto Plazo de la Energía Activa del Sistema Principal en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 3,186.33 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de abril tiene un valor de 280.79 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (276.85 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (212.193 y la tasa del dólar (35.84) correspondiente al mes anterior (marzo 2009), conforme a lo establecido en el artículo 278 del Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad y la Resolución SIE-08-2005 de fecha 11 de febrero del 2005.

Por ultimo está el costo de Derecho de Conexión del mes de abril 2009, el cual alcanzo el valor de 116.91 RD\$/Kw-mes, con un CPI y tasa de cambio mencionada en el párrafo anterior, según lo establecido en el artículo 364 del reglamento para la Ley General de Electricidad. Considerando el



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

calculo mensual del peaje de transmisión según lo establecido en la Resolución SIE-06-2006 de la Superintendencia de Electricidad emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmisión.

Cuadro No. 32
Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión

| CONCEPTO | Marzo | Abril | VARIACIONES | |
|---|----------|----------|-------------|------|
| | | | Absoluta | % |
| Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh) | 3,086.30 | 3,186.33 | 100.03 | 3.24 |
| Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes) | 279.31 | 280.79 | 1.48 | 0.53 |
| Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes) | 112.11 | 116.91 | 4.80 | 4.28 |

Al comparar estos promedios con los del mes de marzo del 2009, se observa un aumento de (100.03) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un aumento de (1.48) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y un aumento de (4.80) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexion.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID)**, durante el mes de abril de 2009.

3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.

El cuadro a continuación presenta la generación de energía realizada por la Empresa EGEHID, durante el mes de Marzo de 2009 y facturada en el mes de abril de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

Cuadro No. 33
Energía Generada por EGEHID Facturada en Abril 2009
En GWh y Millones de RD\$

| Unidades | Generación | | Variación | |
|------------------|--------------------|-------------------|------------------|---------------------|
| | Programados | Ejecutados | Absoluta | Relativa (%) |
| En Gwh | 92.96 | 114.56 | 21.61 | 23.24 |
| En millones RD\$ | 423.92 | 455.57 | 31.65 | 7.46 |

Como se observa, la generación experimentó un aumento de un 23.24% sobre lo programado y en términos monetarios, el incremento fue de un 7.46% con respecto al monto proyectado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de abril de 2009, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó ingresos ascendentes a RD\$423.92 millones, ejecutándose un monto de RD\$284.05 millones, para una disminución neta de RD\$139.88 millones, equivalentes a un 33.00% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$141.39 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 33.35%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Cuadro No. 34
Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Programados | Ejecutados | Variación | |
|--------------------|---------------|---------------|-----------------|----------------|
| | | | Absoluta | Relativa (%) |
| Energía y Potencia | 423.92 | 282.53 | (141.39) | (33.35) |
| Otros | 0.00 | 1.52 | 1.52 | 100.00 |
| Total | 423.92 | 284.05 | (139.88) | (33.00) |

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de abril de 2009, por un monto de RD\$173.44 millones, ejecutando RD\$89.20 millones, para una disminución de RD\$84.24 millones, equivalentes a un 48.57%.

El detalle por partida de gastos, se muestra en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 35
Gastos Operacionales EGEHID. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Programados | Ejecutados | Variación | |
|--------------|---------------|--------------|----------------|----------------|
| | | | Absoluta | Relativa (%) |
| Personal | 42.09 | 45.40 | 3.31 | 7.86 |
| Proveedores | 12.14 | 16.03 | 3.89 | 32.06 |
| Otros | 119.21 | 27.77 | (91.44) | (76.71) |
| Total | 173.44 | 89.20 | (84.24) | (48.57) |

Como puede observarse, el comportamiento indicado es resultado de la reducción en la partida de Otros, ascendente a RD\$91.44 millones, equivalente a un 76.71%. Las partidas Personal y Proveedores, registraron aumentos de RD\$3.31 millones y RD\$3.89 millones, para un 7.86% y un 32.06%, respectivamente.

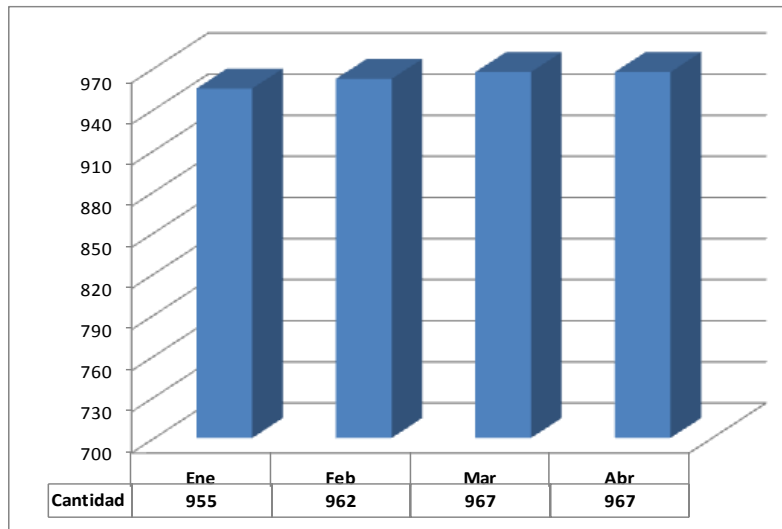


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de abril de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 967 empleados, no mostrando variación con respecto al mes de marzo de 2009, tal como aparece en el cuadro a continuación:

**Evolución de la Plantilla de Empleados EGEHID
Abril 2009**



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID, para el mes de abril de 2009, ascendían a RD\$554.09 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$550.08 millones, para una disminución neta de RD\$4.01 millones, un 0.72% de lo proyectado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

**Cuadro No. 36
Gastos de Capital EGEHID, Abril 2009
(Millones de RD\$)**

| Concepto | Programado | Ejecutado | Variaciones | |
|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | | | Absoluta | Relativa % |
| Recursos Propios | 272.63 | 428.64 | 156.01 | 57.22 |
| Recursos Externos | 281.46 | 121.43 | (160.03) | (56.86) |
| Total | 554.09 | 550.08 | (4.01) | (0.72) |

El comportamiento indicado se debe a la disminución registrada en los gastos de capital con Recursos Externos, ascendente a RD\$160.03 millones. Cabe señalar que estos recursos corresponden al proyecto de la Central Hidroeléctrica Pinalito.

3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.

EGEHID presenta un Déficit Operacional de RD\$233.79 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$87.12 millones, representó una disminución de RD\$320.91 millones, equivalentes a un 368.36% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED)**, durante el mes de abril de 2009.

4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.

La facturación de Peaje de Transmisión, realizada por la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), para el mes de abril de 2009, ascendió a RD\$207.93 millones, lo que representó una disminución de RD\$14.43 millones, equivalente a un 6.49% del total programado, ascendente a RD\$222.36 millones.

Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión, corresponde a la energía retirada en el mes de marzo de 2009.

Cuadro No. 37
Facturación de Peaje de Transmisión. Abril de 2009
Valores en Millones de RD\$

| Concepto | Programados | Ejecutados | Variación | |
|--|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | | | Absoluta | Relativa (%) |
| Energía Retirada (GWh) | 926.50 | 866.37 | (60.13) | (6.49) |
| Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh) | 0.24 | 0.24 | 0.00 | 0.00 |
| Peaje de Transmisión | 222.36 | 207.93 | (14.43) | (6.49) |

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de abril de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$222.36 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$90.05 millones, para una disminución neta de RD\$132.31 millones y relativa de 59.50%.

Cuadro No. 38
Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Abril de 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Programados | Ejecutados | Variación | |
|----------------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|
| | | | Absoluta | Relativa (%) |
| Peaje de Transmision | 222.36 | 89.79 | (132.57) | (59.62) |
| Otros | 0.00 | 0.27 | 0.27 | 100.00 |
| Total | 222.36 | 90.05 | (132.31) | (59.50) |



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$132.57 millones, equivalentes a un 59.62% de lo programado.

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Para el mes de abril de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$75.77 millones, ejecutando RD\$54.34 millones, para una reducción de RD\$21.43 millones, equivalentes a un 28.29%.

Cuadro No. 39
Gastos Operacionales ETED. Abril 2009
(En Millones de RD\$)

| Concepto | Programados | Ejecutados | Variación | |
|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
| | | | Absoluta | Relativa (%) |
| Personal | 46.76 | 34.93 | (11.83) | (25.30) |
| Proveedores | 20.73 | 15.82 | (4.91) | (23.66) |
| Otros | 8.28 | 3.58 | (4.70) | (56.74) |
| Total | 75.77 | 54.34 | (21.43) | (28.29) |

Como puede verse en el cuadro anterior, todas las partidas presentaron reducciones, siendo Personal, la que registró mayor disminución con RD\$11.83 millones, equivalentes a 25.30% de lo programado, a esta le siguen Proveedores y Otros con RD\$4.91 millones y RD\$4.70 millones, para una variación relativa de 23.66% y 56.74%, respectivamente.

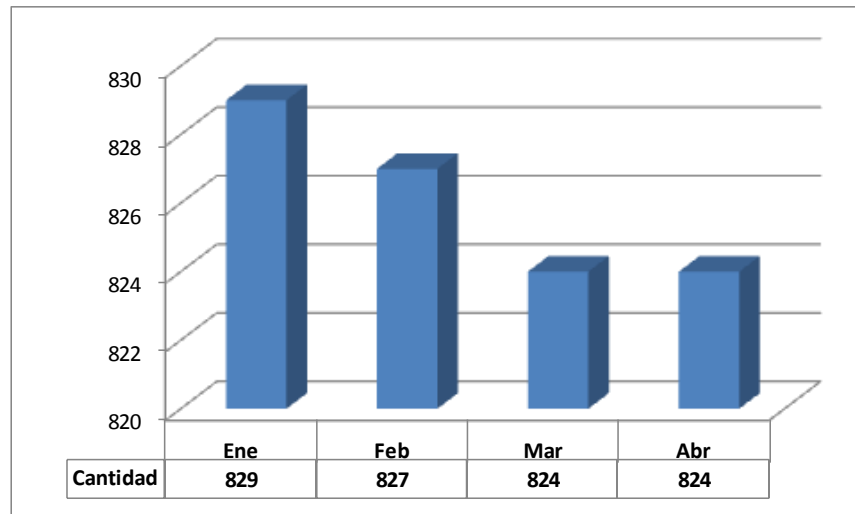
4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de abril de 2009, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 824 empleados, no mostrando variación con relación al mes de marzo, tal como aparece en el gráfico a continuación:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

**Evolución de la Plantilla de Empleados ETED
Abril 2009**



4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de abril de 2009, ascendieron a RD\$312.67 millones y se ejecutaron RD\$99.87 millones, presentando una disminución de RD\$212.80 millones, equivalentes a un 68.06% de lo programado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

**Cuadro No. 40
Gastos de Capital ETED. Abril 2009
(Millones de RD\$)**

| Concepto | Programado | Ejecutado | Variaciones | |
|-------------------|---------------|--------------|-----------------|----------------|
| | | | Absoluta | Relativa % |
| Recursos Propios | 142.40 | 15.55 | (126.85) | (89.08) |
| Recursos Externos | 170.27 | 84.32 | (85.95) | (50.48) |
| Total | 312.67 | 99.87 | (212.80) | (68.06) |

En términos individuales, fueron ejecutados RD\$15.55 millones en Gastos de Capital con Recursos Propios, para una reducción de RD\$126.85 millones, un 89.08% de la programación; y con Recursos Externos se ejecutaron RD\$84.32 millones, para una reducción de RD\$85.95 millones y una variación relativa de 50.48%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

Cabe indicar, que los gastos de capital con recursos externos de ETED corresponden a la ejecución del proyecto de Línea de Transmisión y Subestaciones de 345 KV, Santo Domingo – Santiago, la que se financia con recursos externos.

4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.

ETED presenta un Superávit Operacional de RD\$20.17 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$4.18 millones, representa un aumento de RD\$15.99 millones, equivalentes a un 382.53% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE ABRIL DEL AÑO 2009

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$79.02 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$123.95 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$44.93 millones. Este monto resultó inferior en US\$0.93 millones, equivalentes a 2.04%, respecto al déficit programado de US\$45.87 millones. Ver anexo 10.

Los ingresos percibidos, fueron inferiores en US\$8.70 millones, equivalentes a un 9.91%, respecto a los ingresos programados de US\$87.71 millones.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$133.58 millones, reflejando una disminución de US\$9.63 millones, equivalentes a un 7.21%, como resultado de los gastos ejecutados por un monto de US\$123.95 millones.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas ingresos por US\$28.89 millones, de estos, US\$28.27 millones, corresponden a aportes del Gobierno para cubrir el Déficit Operacional. Se incluyen ingresos línea de crédito y o préstamos por US\$2.86 millones. También, se incluyen tanto en los ingresos como los egresos por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET), por US\$3.94 millones de dólares y egresos por Línea de Crédito y/o Préstamos por US\$0.01 millones.

El Déficit después de financiamiento, al mes de abril del 2009, ascendió a US\$16.04 millones.

5.1.1. EdeNorte

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$23.98 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$39.70 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$15.72 millones, superior en US\$0.62 millones, equivalentes a un 4.10%, respecto al déficit programado de US\$15.10 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$406.81 millones, que a una tasa de RD\$35.8256/US\$, equivalen a US\$11.36 millones.

En la sección financiamiento, se incluye como egresos el monto de US\$0.01 millones, correspondiente al pago de Línea de Crédito.

El déficit después de financiamiento, al mes de abril del 2009, ascendió a US\$4.37 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

5.1.2. EdeSur

Esta empresa obtuvo ingresos ascendente a US\$33.67 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$47.05 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$13.38 millones, superior en US\$1.38 millones, equivalentes a 11.52%, respecto al déficit programado de US\$12.00 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$145.17 millones, que a una tasa de RD\$35.8256/US\$, equivalen a US\$4.05 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$2.86 millones como ingresos por Línea de Crédito y/o Préstamo, así como ingresos y egresos por US\$3.94 millones por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET).

El déficit después de financiamiento, al mes de abril del 2009, ascendió a US\$8.69 millones.

5.1.3. EdeEste

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$21.36 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$37.20 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$15.84 millones, inferior en US\$2.94 millones, equivalentes a 15.64%, respecto al déficit programado por un monto de US\$18.77 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$460.66 millones, que a una tasa de RD\$35.8256/US\$, equivalen a US\$12.86 millones.

El déficit después de financiamiento, al mes de abril del 2009, ascendió a US\$2.98 millones.

5.2. CDEEE

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$19.76 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$25.17 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$5.42 millones, que comparado con el déficit programado de US\$14.62 millones, resulta una disminución de US\$9.20 millones, para un 62.93%. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de abril de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$590.42 millones, que a una tasa de RD\$35.8256/US\$, equivalen a US\$16.48 millones. Además, obtuvo ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$5.74 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

De los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$9.86 millones, equivalentes a RD\$353.20 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.17 equivalentes a RD\$5.99 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

El Superávit ajustado después de financiamiento, al mes de abril del 2009, asciende a US\$0.85 millones.

5.3. EGEHID

Los ingresos ascendieron a US\$7.93 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$14.45 millones, lo que generó un Déficit de US\$6.53 millones, quedando por debajo del Superávit programado para ese mes en US\$8.87 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$3.39 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

El Déficit después de financiamiento, para el mes de abril 2009, ascendió a US\$6.53 millones.

5.4. ETED

Los ingresos ascendieron a US\$2.51 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.95 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.56 millones, quedando por encima de lo programado para ese mes en US\$0.45 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$0.78 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Después de financiamiento, para el mes de abril de 2009, esta empresa presentó un Superávit de US\$0.56 millones.

5.5. UERS

Los ingresos ascendieron a US\$1.02 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.31 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.29 millones, quedando por debajo del Déficit programado para ese mes de US\$2.63. Ver anexo 10.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

5.6. PRA

Los ingresos ascendieron a US\$0.23 millones, correspondientes a los cobros de la energía servida en los barrios PRA y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.32 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.09 millones, quedando por debajo del déficit programado para ese mes de US\$1.16. Ver anexo 10.

5.7. CDEEE consolidado

La CDEEE, de manera consolidada, obtuvo ingresos por US\$20.02 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$26.81 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$6.79 millones, que comparado con el déficit programado de US\$18.40 millones, resulta una disminución de US\$11.61 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de abril de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$590.42 millones, que a una tasa de RD\$35.8256/US\$, equivalen a US\$16.48 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$5.74 millones.

De de los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$9.86 millones, equivalentes a RD\$353.20 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.17 equivalentes a RD\$5.99 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

El Déficit ajustado después de financiamiento, al mes de abril del 2009, asciende a US\$0.52 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE ABRIL 2009**

6. ANEXOS

1. Flujo de Caja EdeNorte.
2. Flujo de Caja EdeSur.
3. Flujo de Caja EdeEste.
4. Flujo de Caja CDEEE.
5. Flujo de Caja EGEHID.
6. Flujo de Caja ETED
7. Resolución SIE-32-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Abril 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Abril 2009).

Anexos



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Anexo 1

Flujo de Caja

EdeNorte



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
UNIDAD DE ANALISIS Y SEGUIMIENTO
EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD EDENORTE
SISTEMA DE SEGUIMIENTO BASICO DE EJECUCION MENSUAL
 Periodo Enero - Abril y Acumulado
 (RDS Millones)

| | Programado | | | | Ejecutado | | | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Absoluta | % | Absoluta | % |
| A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA | | | | | | | | | | | | |
| Cobros Comerciales | | | | | | | | | | | | |
| Ventas de Energía Sectores No PRA | 813.24 | 821.88 | 845.02 | 3,412.21 | 645.16 | 874.03 | 740.47 | 2,955.25 | (104.55) | -12.37% | (456.96) | -13.39% |
| Inst. Gubernamentales No Cortables | 80.00 | 82.00 | 82.00 | 324.00 | 89.78 | 80.15 | 83.78 | 331.78 | 1.78 | 2.17% | 7.78 | 2.40% |
| Ventas de Energía Sectores PRA (25%) | 11.00 | 11.00 | 11.00 | 44.00 | 11.37 | 14.61 | 11.37 | 47.86 | 0.37 | 3.34% | 3.86 | 8.78% |
| TOTAL COBROS COMERCIALES | 904.24 | 914.88 | 938.02 | 3,780.21 | 746.31 | 968.79 | 835.61 | 3,334.89 | (102.41) | -10.92% | (445.32) | -11.78% |
| Ingresos Especializados & A Compensar | | | | | | | | | | | | |
| Fondo de Estabilización Tarifaria | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: Ayuntamientos | 22.00 | 22.00 | 22.00 | 88.00 | 25.21 | 20.95 | 23.07 | 91.70 | 1.07 | 4.84% | 3.70 | 4.20% |
| A Compensar: Gobierno | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: Ede-Nor/Sur | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: CDEEE | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: Generadores | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros Ingresos a Compensar | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS | 22.00 | 22.00 | 22.00 | 88.00 | 25.21 | 20.95 | 23.07 | 91.70 | 1.07 | 4.84% | 3.70 | 4.20% |
| TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA | 926.24 | 936.88 | 960.02 | 3,868.21 | 771.51 | 989.73 | 858.68 | 3,426.59 | (101.34) | -10.56% | (441.62) | -11.42% |
| B.- INGRESOS FINANCIEROS | | | | | | | | | | | | |
| Préstamos Bancarios | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Préstamos CDEEE | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Préstamos Entre Empresas | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Cobros de Intereses Deudas con el Sector | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Certificados de Inversión | | | | 0.00 | | | | 46.73 | 0.00 | 0.00% | 46.73 | 100.00% |
| Otros Ingresos Financieros | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| TOTAL INGRESOS FINANCIEROS | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 46.73 | 0.00 | 0.00% | 46.73 | 100.00% |
| C.- OTROS INGRESOS | | | | | | | | | | | | |
| Otros Ingresos | 1.25 | 1.25 | 1.25 | 5.00 | 0.06 | 1.21 | 0.59 | 1.86 | (0.66) | -52.80% | (3.14) | -62.80% |
| TOTAL OTROS INGRESOS | 1.25 | 1.25 | 1.25 | 5.00 | 0.06 | 1.21 | 0.59 | 1.86 | (0.66) | -52.80% | (3.14) | -62.80% |
| I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C) | 927.49 | 938.13 | 961.27 | 3,873.21 | 771.57 | 990.94 | 859.27 | 3,475.18 | (102.00) | -10.61% | (398.03) | -10.28% |
| D.- PAGOS OPERATIVOS | | | | | | | | | | | | |
| Personal | 70.00 | 70.00 | 65.00 | 275.00 | 58.66 | 58.31 | 58.50 | 243.64 | (6.50) | -10.00% | (31.36) | -11.40% |
| Proveedores (Generales & Administrativos) | 109.00 | 108.70 | 100.00 | 426.70 | 123.35 | 117.85 | 94.16 | 456.38 | (5.84) | -5.84% | 29.68 | 6.95% |
| Impuestos | 11.00 | 11.00 | 11.00 | 44.00 | 10.60 | 11.74 | 9.99 | 46.57 | (1.01) | -9.15% | 2.57 | 5.83% |
| Otros | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.54 | 0.30 | 0.00 | 0.84 | 0.00 | 0.00% | 0.84 | 100.00% |
| TOTAL PAGOS OPERATIVOS | 190.00 | 189.70 | 176.00 | 745.70 | 193.15 | 188.19 | 162.65 | 747.42 | (13.35) | -7.58% | 1.74 | 0.23% |
| E.- PAGOS DE ENERGIA | | | | | | | | | | | | |
| E.1.-Generadores | | | | | | | | | | | | |
| Itabo | 123.20 | 208.96 | 225.73 | 727.29 | 74.67 | 124.83 | 112.83 | 408.10 | (112.91) | -50.02% | (319.19) | -43.89% |
| Haina | 285.00 | 217.23 | 217.23 | 1,123.96 | 92.40 | 91.24 | 139.91 | 538.76 | (77.32) | -35.59% | (585.20) | -52.07% |
| CDEEE | 189.23 | 148.64 | 166.15 | 855.02 | 168.86 | 189.94 | 174.75 | 927.84 | 8.60 | 5.18% | 72.82 | 8.52% |
| CDEEE Acuerdo PALAMARA | 27.76 | 27.76 | 27.76 | 111.04 | 35.50 | 0.00 | 26.62 | 62.12 | (1.14) | -4.11% | (48.92) | -44.06% |
| EGEHID | 193.05 | 127.61 | 128.64 | 717.60 | 50.19 | 90.71 | 128.34 | 403.33 | (0.29) | -0.23% | (314.26) | -43.79% |
| ETED | 3.02 | 1.45 | 1.16 | 12.66 | 0.00 | 3.05 | 1.55 | 5.48 | 0.39 | 33.12% | (7.17) | -56.67% |
| Metaladon | 0.16 | 0.80 | 0.75 | 1.86 | 0.00 | 0.16 | 4.12 | 4.38 | 3.38 | 453.25% | 2.52 | 135.33% |
| Puerto Plata | 132.69 | 94.43 | 94.43 | 502.24 | 117.39 | 87.99 | 65.90 | 351.32 | (28.53) | -30.21% | (150.92) | -30.05% |
| Monte Río | 2.70 | 3.85 | 3.31 | 49.87 | 1.71 | 2.73 | 24.89 | 62.77 | 21.58 | 651.27% | 12.90 | 25.88% |
| Dominican Power Partner | 0.00 | 1.89 | 1.89 | 3.78 | 2.67 | 3.71 | 0.00 | 9.12 | (1.89) | -100.00% | 5.34 | 141.17% |
| AES Andrés | 27.40 | 39.57 | 39.57 | 130.40 | 16.18 | 57.88 | 50.58 | 158.59 | 11.01 | 27.83% | 28.19 | 21.61% |
| Palamara | 159.60 | 138.17 | 139.62 | 643.82 | 62.37 | 109.91 | 77.43 | 441.55 | (62.19) | -44.54% | (202.27) | -31.42% |
| Seaboard | 2.50 | 5.03 | 3.99 | 27.72 | 0.00 | 2.37 | 27.44 | 31.06 | 23.45 | 587.98% | 3.34 | 12.07% |
| Laesa (Cecusa) | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros | | | | 0.05 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.05 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | (0.05) | -100.00% |
| Consorcio LAESA | 1.50 | 0.58 | 18.08 | 40.16 | 0.00 | 1.48 | 20.95 | 22.86 | 2.98 | 15.91% | (17.29) | -43.06% |
| TOTAL PAGOS A GENERADORES | 1,147.81 | 1,015.97 | 1,068.31 | 4,947.45 | 621.94 | 766.03 | 855.32 | 3,427.28 | (212.98) | -19.94% | (1,520.17) | -30.73% |
| E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias | | | | | | | | | | | | |
| SIE | 4.66 | 4.66 | 4.66 | 18.55 | 5.96 | 6.07 | 7.93 | 28.41 | 3.28 | 70.36% | 9.85 | 53.11% |
| Comisión Nac. de Energía | 1.55 | 1.55 | 1.55 | 6.18 | 1.57 | 1.21 | 1.17 | 6.83 | (0.39) | -24.87% | 0.65 | 10.46% |
| Organismo Coordinador | 1.46 | 1.46 | 1.46 | 5.59 | 8.40 | 0.08 | 1.50 | 11.43 | 0.04 | 2.82% | 5.84 | 104.55% |
| PAEF | 1.89 | 1.89 | 1.89 | 7.56 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (1.89) | -100.00% | (7.56) | -100.00% |
| Aporte Barrios Carenciados (48%) | 5.00 | 5.00 | 5.00 | 20.00 | 4.32 | 6.49 | 4.32 | 15.14 | (0.68) | -13.54% | (4.86) | -24.30% |
| TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS | 14.56 | 14.56 | 14.56 | 57.89 | 20.25 | 13.85 | 14.92 | 61.81 | 0.36 | 2.50% | 3.92 | 6.77% |
| TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2-E.3) | 1,162.37 | 1,030.52 | 1,082.86 | 5,005.34 | 642.19 | 779.88 | 870.24 | 3,489.09 | (212.62) | -19.63% | (1,516.25) | -30.29% |
| F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES | | | | | | | | | | | | |
| Préstamos Bancarios | 0.30 | 0.30 | 0.30 | 1.20 | 0.30 | 0.31 | 0.30 | 1.19 | 0.00 | 0.00% | (0.01) | -0.83% |
| Préstamos CDEEE | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Préstamos entre Empresas | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Intereses sobre Préstamos Bancarios | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Intereses sobre Facturación Corriente | | | | 0.00 | | 34.57 | 0.44 | 35.01 | 0.44 | 100.00% | 35.01 | 100.00% |
| Intereses sobre Deuda Congelada | | | | 0.00 | | | 5.85 | 5.85 | 5.85 | 100.00% | 5.85 | 100.00% |
| Comisiones | 3.00 | 3.00 | 3.00 | 12.00 | 3.68 | 2.70 | 2.40 | 15.65 | (0.60) | -20.00% | 3.65 | 30.42% |
| Amortización Deuda de Periodos Anteriores | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Certificados de Inversión | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros Pagos Financieros (Embargos) | | | | 0.00 | | 5.08 | | 39.97 | 0.00 | 0.00% | 39.97 | 100.00% |
| F.1.- Sub-Total Pagos Financieros | 3.30 | 3.30 | 3.30 | 13.20 | 9.06 | 37.58 | 8.99 | 88.68 | 5.69 | 172.53% | 75.48 | 571.79% |
| Fondo de Estabilización Tarifaria | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pagos Compensados CDEEE | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Chami Isa & Asociados CDEEE | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensado: Ayuntamientos | 22.00 | 22.00 | 22.00 | 88.00 | 25.21 | 20.95 | 23.07 | 91.70 | 1.07 | 4.84% | 3.70 | 4.20% |
| Compensado: Gobierno | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensado: Ede-Nor/Sur | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensado: Generadores | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros Pagos Compensados | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| F.2.-Sub-Total Compensaciones | 22.00 | 22.00 | 22.00 | 88.00 | 25.21 | 20.95 | 23.07 | 91.70 | 1.07 | 4.84% | 3.70 | 4.20% |
| TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES | 25.30 | 25.30 | 25.30 | 101.20 | 34.27 | 58.53 | 32.06 | 180.37 | 6.76 | 26.71% | 79.17 | 78.23% |
| (11) PAGOS TOTALES (D+E+F) | 1,377.67 | 1,245.52 | 1,284.16 | 5,852.24 | 869.61 | 1,026.61 | 1,064.95 | 4,416.88 | (219.21) | -17.07% | (1,435.36) | -24.53% |
| RESULTADO DEL PERIODO (I+II) | (450.18) | (307.39) | (322.89) | (1,979.03) | (98.04) | (35.66) | (205.69) | (941.71) | 117.21 | -36.30% | 1,037.32 | -52.42% |
| SALDO INICIAL | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 44.82 | 53.64 | 85.92 | (0.16) | 85.92 | 100.00% | (0.16) | 100.00% |
| Capex (pagos realizados) (Inversiones) | (102.86) | (102.86) | (102.86) | (411.44) | (87.65) | (116.80) | (110.61) | (474.06) | (7.75) | 7.53% | (62.62) | 15.22% |
| Aporte Gobierno para Inversiones | | | | 0.00 | | | | 237.95 | 0.00 | 0.00% | 237.95 | 100.00% |
| Aporte Gobierno 75% Sectores PRA | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aporte Gobierno al Déficit de Caja | 340.00 | 340.00 | 340.00 | 1,360.00 | 194.51 | 184.74 | 406.81 | 1,354.41 | 66.81 | 19.65% | (5.59) | -0.41% |
| SALDO FINAL | (213.04) | (70.25) | (85.75) | (1,030.47) | 53.64 | 85.92 | 176.43 | 262.19 | 262.19 | | | |

Anexo 2

Flujo de Caja

EdeSur



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
UNIDAD DE ANALISIS Y SEGUIMIENTO
EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD EDESUR
SISTEMA DE SEGUIMIENTO BASICO DE EJECUCION MENSUAL
 Periodo Enero - Abril y Acumulado
 (RDS Millones)

| | Programado | | | | Ejecutado | | | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|-----------------|
| | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Absoluta | % | Absoluta | % |
| A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA | | | | | | | | | | | | |
| Cobros Comerciales | | | | | | | | | | | | |
| Ventas de Energía Sectores No PRA | 1,278.12 | 1,370.88 | 1,322.87 | 5,219.65 | 970.81 | 1,239.86 | 1,056.98 | 4,281.91 | (265.89) | -20.10% | (937.74) | -17.97% |
| Inst. Gubernamentales No Cortables | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 100.93 | 101.56 | 100.78 | 386.86 | 100.78 | 100.00% | 386.86 | 100.00% |
| Ventas de Energía Sectores PRA (25%) | 21.69 | 23.73 | 22.78 | 89.32 | 20.58 | 24.20 | 19.70 | 79.77 | (3.08) | -13.54% | (9.55) | -10.70% |
| TOTAL COBROS COMERCIALES | 1,299.81 | 1,394.61 | 1,345.66 | 5,308.97 | 1,092.31 | 1,365.62 | 1,177.46 | 4,748.54 | (168.19) | -12.50% | (560.43) | -10.56% |
| Ingresos Especializados & A Compensar | | | | | | | | | | | | |
| Fondo de Estabilización Tarifaria | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 141.15 | 141.15 | 141.15 | 100.00% | 141.15 | 100.00% |
| A Compensar: Ayuntamientos | 38.34 | 41.13 | 39.69 | 156.59 | 6.49 | 5.06 | 6.11 | 22.93 | (33.57) | -84.60% | (133.66) | -85.35% |
| A Compensar: Gobierno | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: Edes-Nor/Sur | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A Compensar: Generadores | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros Ingresos a Compensar | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS | 38.34 | 41.13 | 39.69 | 156.59 | 6.49 | 5.06 | 147.26 | 164.08 | 107.57 | 271.06% | 7.49 | 4.78% |
| TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA | 1,338.15 | 1,435.73 | 1,385.34 | 5,465.56 | 1,098.80 | 1,370.67 | 1,324.72 | 4,912.62 | (60.62) | -4.38% | (552.94) | -10.12% |
| B.- INGRESOS FINANCIEROS | | | | | | | | | | | | |
| Préstamos Bancarios | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 76.00 | 60.80 | 102.60 | 326.80 | 102.60 | 100.00% | 326.80 | 100.00% |
| Préstamos CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Préstamos Entre Empresas | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Cobros de Intereses Deudas con el Sector | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Certificados de Inversión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros Ingresos Financieros | 1.71 | 1.71 | 1.71 | 6.85 | 0.17 | 2.66 | 1.45 | 6.01 | (0.26) | -15.22% | (0.85) | -12.34% |
| TOTAL INGRESOS FINANCIEROS | 1.71 | 1.71 | 1.71 | 6.85 | 76.17 | 63.46 | 104.05 | 332.81 | 102.34 | 5973.75% | 325.95 | 4756.66% |
| C.- OTROS INGRESOS | | | | | | | | | | | | |
| Otros Ingresos | 7.75 | 7.75 | 7.75 | 31.00 | 3.75 | 1.36 | 21.26 | 26.58 | 13.50 | 174.24% | (4.42) | -14.26% |
| AES - Peaje | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| TOTAL OTROS INGRESOS | 7.75 | 7.75 | 7.75 | 31.00 | 3.75 | 1.36 | 21.26 | 26.58 | 13.50 | 174.24% | (4.42) | -14.26% |
| I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C) | 1,347.62 | 1,445.20 | 1,394.81 | 5,503.42 | 1,178.72 | 1,435.49 | 1,450.03 | 5,272.01 | 55.22 | 3.96% | (231.41) | -4.20% |
| D.- PAGOS OPERATIVOS | | | | | | | | | | | | |
| Personal | 95.16 | 95.16 | 95.16 | 380.62 | 68.30 | 77.49 | 74.43 | 294.18 | (20.73) | -21.78% | (86.44) | -22.71% |
| Proveedores (Generales & Administrativos) | 95.83 | 95.83 | 95.83 | 383.31 | 106.73 | 163.49 | 98.43 | 554.24 | 2.61 | 2.72% | 170.93 | 44.59% |
| Impuestos | 14.32 | 14.32 | 14.32 | 57.28 | 22.34 | 18.07 | 22.89 | 82.15 | 8.57 | 59.83% | 24.87 | 43.42% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| TOTAL PAGOS OPERATIVOS | 205.30 | 205.30 | 205.30 | 821.21 | 197.37 | 259.05 | 195.75 | 930.58 | (9.55) | -4.65% | 109.37 | 13.32% |
| E.- PAGOS DE ENERGIA | | | | | | | | | | | | |
| E.1.- Generadores | | | | | | | | | | | | |
| Itabo | 47.66 | 216.65 | 111.17 | 515.06 | 44.01 | 207.28 | 175.61 | 607.43 | 64.44 | 57.96% | 92.36 | 17.93% |
| Haina | 139.05 | 542.95 | 361.84 | 1,493.98 | 97.13 | 69.20 | 119.45 | 621.40 | (242.39) | -66.99% | (872.58) | -58.41% |
| CDEEE | 670.64 | 176.18 | 388.90 | 1,534.66 | 207.27 | 246.68 | 285.25 | 1,165.38 | (103.65) | -26.65% | (369.28) | -24.06% |
| CDEEE Acuerdo PALAMARA | 21.77 | 22.09 | 22.20 | 87.41 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (22.20) | -100.00% | (87.41) | -100.00% |
| Metaldom | 28.04 | 121.10 | 174.16 | 387.46 | 71.46 | 79.50 | 44.94 | 328.10 | (129.21) | -74.19% | (59.36) | -15.32% |
| Puerto Plata | 0.00 | 3.95 | 9.43 | 14.28 | 0.89 | (6.58) | 3.09 | (2.61) | (6.34) | -67.24% | (16.89) | -118.25% |
| Monte Rio | 0.00 | 117.96 | 54.12 | 261.93 | 53.98 | 140.58 | 78.20 | 328.16 | 24.09 | 44.51% | 66.22 | 25.28% |
| Dominican Power Partner | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3.05 | 0.00 | 0.00 | 4.57 | 0.00 | 0.00% | 4.57 | 100.00% |
| AES Andrés | 0.00 | 3.23 | 47.62 | 58.53 | 12.08 | 0.00 | 0.00 | 47.27 | (47.62) | -100.00% | (11.26) | -19.23% |
| Palamara | 430.14 | 183.66 | 274.46 | 1,027.37 | 107.29 | 237.52 | 144.29 | 706.16 | (130.17) | -47.43% | (321.21) | -31.27% |
| Seaboard | 144.42 | 148.95 | 123.06 | 497.52 | 54.07 | 155.41 | 79.33 | 459.53 | (43.73) | -35.54% | (37.99) | -7.64% |
| Laesa (Cecusa) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Consortio LAESA | 0.00 | 15.15 | 24.17 | 43.16 | 34.68 | 103.72 | 76.74 | 324.22 | 52.57 | 217.53% | 281.07 | 651.26% |
| TOTAL PAGOS A GENERADORES | 1,481.73 | 1,551.85 | 1,591.13 | 5,921.37 | 685.89 | 1,233.29 | 1,006.91 | 4,589.62 | (584.23) | -36.72% | (1,331.75) | -22.49% |
| E.2.- Pago a Instituciones Regulatorias | | | | | | | | | | | | |
| SIE | 6.36 | 6.57 | 6.53 | 25.91 | 6.00 | 6.00 | 6.00 | 24.00 | (0.53) | -8.11% | (1.91) | -7.37% |
| Comisión Nac. de Energía | 4.24 | 4.38 | 4.35 | 17.27 | 2.37 | 2.63 | 1.82 | 9.75 | (2.53) | -58.09% | (7.52) | -43.54% |
| Organismo Coordinador | 1.93 | 1.93 | 1.93 | 7.70 | 1.18 | 1.19 | 1.15 | 4.92 | (0.78) | -40.50% | (2.79) | -36.16% |
| PAEF | 2.50 | 2.50 | 2.50 | 10.00 | 2.49 | 2.49 | 2.49 | 9.96 | (0.01) | -0.39% | (0.04) | -0.39% |
| Aporte Barrios Carenciados (48%) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pagos a Ayuntamientos | 26.15 | 26.15 | 26.15 | 104.61 | 37.73 | 41.64 | 31.81 | 146.38 | 5.66 | 21.63% | 41.77 | 39.93% |
| TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS | 41.18 | 41.53 | 41.46 | 165.49 | 49.77 | 53.95 | 43.27 | 195.01 | 1.81 | 4.36% | 29.52 | 17.84% |
| TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2) | 1,522.90 | 1,593.38 | 1,632.59 | 6,086.86 | 735.66 | 1,287.25 | 1,050.18 | 4,784.63 | (582.42) | -35.67% | (1,302.23) | -21.39% |
| F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES | | | | | | | | | | | | |
| Préstamos Bancarios | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Préstamos CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Préstamos entre Empresas | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Intereses sobre Préstamos Bancarios | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Intereses sobre Facturación Corriente | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Intereses sobre Deuda Congelada | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Comisiones | 2.43 | 0.05 | 0.08 | 4.76 | 0.03 | 0.12 | 0.05 | 0.25 | (0.03) | -35.80% | (4.51) | -94.77% |
| Amortización Deuda de Periodos Anteriores | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Certificados de Inversión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 72.20 | 83.60 | 79.80 | 304.00 | 79.80 | 100.00% | 304.00 | 100.00% |
| Otros Pagos Financieros | 2.92 | 2.95 | 2.82 | 11.81 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (2.82) | -100.00% | (11.81) | -100.00% |
| F.1.- Sub-Total Pagos Financieros | 5.34 | 3.00 | 2.91 | 14.57 | 72.23 | 83.72 | 79.85 | 304.25 | 74.95 | 264.78% | 287.68 | 1736.32% |
| Fondo de Estabilización Tarifaria | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 141.15 | 141.15 | 141.15 | 100.00% | 141.15 | 100.00% |
| Pagos Compensados CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Chami Isa & Asociados CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensado: Ayuntamientos | 38.34 | 41.13 | 39.69 | 156.59 | 6.49 | 5.06 | 6.11 | 22.93 | (33.57) | -84.60% | (133.66) | -85.35% |
| Compensado: Gobierno | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensado: Edes-Nor/Sur | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensado: Generadores | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros Pagos Compensados | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| F.2.- Sub-Total Pagos Compensaciones | 38.34 | 41.13 | 39.69 | 156.59 | 6.49 | 5.06 | 147.26 | 164.08 | 107.57 | 271.06% | 7.49 | 4.78% |
| TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES | 43.49 | 44.13 | 42.59 | 173.16 | 78.72 | 88.78 | 227.11 | 468.33 | 184.52 | 433.22% | 295.17 | 170.46% |
| (I) PAGOS TOTALES (D+E+F) | 1,771.89 | 1,842.81 | 1,880.49 | 7,081.23 | 1,011.75 | 1,635.07 | 1,473.04 | 6,183.54 | (407.45) | -21.67% | (897.69) | -12.68% |
| RESULTADO DEL PERIODO (I+II) | (424.27) | < | | | | | | | | | | |

Anexo 3

Flujo de Caja

EdeEste



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Al 30 DE ABRIL 2009
(VALORES EN RD\$)

| | Programado | | Ejecutado | | VARIACION | |
|---|-------------------------|--------------------------|-----------------------|-------------------------|-------------------------|---------------------------|
| | ABRIL | ACUMULADO | ABRIL | ACUMULADO | PERIODO | ACUMULADO |
| FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES | | | | | | |
| <u>I- Ingresos Operativos</u> | | | | | | |
| 522-1 Ingresos por Ventas de Energía (Venta de Energía del Estado) | 4,580,159,166.67 | 18,320,636,666.68 | 705,737,254.92 | 2,577,570,402.35 | 3,874,421,911.75 | (2,577,570,402.35) |
| 522.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A | 0.00 | 0.00 | 201,548,228.17 | 899,602,675.89 | (201,548,228.17) | (899,602,675.89) |
| 522.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A | 0.00 | 0.00 | 232,337,192.11 | 989,200,974.09 | (232,337,192.11) | (989,200,974.09) |
| 522.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A | 0.00 | 0.00 | 196,890,348.61 | 591,083,423.59 | (196,890,348.61) | (591,083,423.59) |
| 522.1.4 - AES-Andres | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 130,100.10 | 0.00 | (130,100.10) |
| 522.1.5 - ES Dominicana Power Partner | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A | 0.00 | 0.00 | 63,506,081.42 | 63,506,081.42 | (63,506,081.42) | (63,506,081.42) |
| 522.1.7 - Generadora Palamara-La Vega | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.8 - Consorcio LAESA | 0.00 | 0.00 | 1,191,462.56 | 1,191,462.56 | (1,191,462.56) | (1,191,462.56) |
| 522.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.10- Monte Rio-Power Corporation | 0.00 | 0.00 | 9,924,777.66 | 9,924,777.66 | (9,924,777.66) | (9,924,777.66) |
| 522.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.12- Metaldom | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 21,353,280.04 | 0.00 | (21,353,280.04) |
| 522.1.13- Depósitos Programa de Reducción de Apagones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.14- Clientes Alto Bandera | 0.00 | 0.00 | 339,164.39 | 1,577,627.00 | (339,164.39) | (1,577,627.00) |
| 522.1.15- Servicios Auxiliares | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.16- Operadora Zonas Francas | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.1.17- Ingresos por Suministro de Combustible | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522-2- Ingresos de Transmision | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 93,927,609.83 | 0.00 | (93,927,609.83) |
| 522.2.1- Peaje | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 9,443,439.62 | 0.00 | (9,443,439.62) |
| 522.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.5- Consorcio LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.7- Generadora Palamara-La Vega, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.8- AES-Andres | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.9- AES Dominican Power Partners | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.11- Monte Rio-Power Corporation | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.12- Metaldom | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 522.2.13- Peaje Acuerdo Palamara | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 9,443,439.62 | 0.00 | (9,443,439.62) |
| 522.2.2 - Derecho de Conexión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 84,484,170.21 | 0.00 | (84,484,170.21) |
| 522.2.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 56,643,474.27 | 0.00 | (56,643,474.27) |
| 522.2.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 27,840,695.94 | 0.00 | (27,840,695.94) |
| 522.2.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5-1 Otros Ingresos Operativos | 286,314,123.92 | 1,145,256,495.68 | 402,911.68 | 47,364,074.86 | 285,911,212.24 | 1,097,892,420.82 |
| 534.1.1- Alquileres | 316,666.67 | 1,266,666.68 | 341,428.40 | 1,272,194.60 | (24,761.73) | (5,527.92) |
| 599.1.2- Reembolso | 0.00 | 0.00 | 61,483.28 | 627,690.80 | (61,483.28) | (627,690.80) |
| 599.1.3- Intereses facturación | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 599.1.4- Cesión de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 16,806,029.46 | 0.00 | (16,806,029.46) |
| 599.1.5- Ingresos de Hidroeléctrica | 285,997,457.25 | 1,143,989,829.00 | 0.00 | 28,658,160.00 | 285,997,457.25 | 1,115,331,669.00 |
| 599.1.6- Ingresos de Transmision | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 599.1.7- Licitaciones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 234,483.86 | 0.00 | (234,483.86) |
| 5-2- Ingresos Financieros Corrientes | 0.00 | 0.00 | 20,671.59 | 96,534.02 | (20,671.59) | (96,534.02) |
| 599.2.1- Intereses Cobrados | 0.00 | 0.00 | 20,671.59 | 96,534.02 | (20,671.59) | (96,534.02) |
| A- Total de Ingresos Operativos | 4,866,473,290.59 | 19,465,893,162.36 | 706,160,838.19 | 2,718,958,621.06 | 4,160,312,452.40 | (1,573,702,125.38) |
| E- Egresos Operativos | | | | | | |
| <u>1- Gastos de Personal</u> | 85,783,333.33 | 343,133,333.32 | 164,547,595.56 | 767,755,604.42 | (78,764,262.23) | (424,622,271.10) |
| 111. Sueldos Fijos | 51,400,000.00 | 205,600,000.00 | 81,318,585.82 | 329,819,914.66 | (29,918,585.82) | (124,219,914.66) |
| 112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 400,655.21 | 0.00 | (400,655.21) |
| 121. Sueldos Personal Cont. Y/O Igualado | 3,747,500.00 | 14,990,000.00 | 40,684,943.28 | 128,316,449.55 | (36,937,443.28) | (113,326,449.55) |
| 122. Sueldo Personal Nominal | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 123. Suplencias | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 131. Prima Por Antigüedad | 2,909,578.96 | 11,638,315.84 | 0.00 | 0.00 | 2,909,578.96 | 11,638,315.84 |
| 132. Comp. Por Gastos Alimentación | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 133. Comp. Por Horas Extraordinarias | 0.00 | 0.00 | 2,354,874.55 | 9,306,689.27 | (2,354,874.55) | (9,306,689.27) |
| 151. Honorarios Profesionales Y Tecnicos | 12,506,394.49 | 50,025,577.96 | 36,517,984.92 | 221,914,486.00 | (24,011,590.43) | (171,888,908.04) |
| 152. Honorarios Servicios Especiales | 0.00 | 0.00 | 52,836.05 | 0.00 | 0.00 | (52,836.05) |
| 161. Dietas En El Pais | 0.00 | 0.00 | 6,397.00 | 1,836,276.00 | (6,397.00) | (1,836,276.00) |
| 162. Gastos De Representacion En El Exterior | 31,583.33 | 126,333.32 | 0.00 | 0.00 | 31,583.33 | 126,333.32 |
| 181. Regalia Pascual | 8,739,715.44 | 34,958,861.76 | 0.00 | 0.00 | 8,739,715.44 | 34,958,861.76 |
| 182. Bonificaciones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 183. Prestaciones Laborales | 1,864,048.32 | 7,456,193.28 | 3,233,420.94 | 12,233,036.18 | (1,369,372.62) | (4,776,842.90) |
| 184. Pago De Vacaciones | 771,302.78 | 3,085,211.12 | 431,389.05 | 1,716,801.73 | 339,913.73 | 1,368,409.39 |
| 191. Contr. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab | 3,813,210.01 | 15,252,840.04 | 0.00 | 46,718,114.79 | 3,813,210.01 | (31,465,274.75) |
| 192. Contribuciones Al Seguro De Pensiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 193. Contribuciones Al Seguro De Riesgo Laboral | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 15,440,344.98 | 0.00 | (15,440,344.98) |
| B-2- Servicios No Personales | 14,940,833.33 | 59,763,333.32 | 65,234,928.04 | 187,830,742.15 | (50,294,094.71) | (128,067,408.83) |
| 211. Radio Y Comunicaciones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 212. Servicios Telefonicos De Larga Distancia | 0.00 | 0.00 | 250.00 | 1,759,755.94 | (250.00) | (1,759,755.94) |
| 213. Telefono Local | 0.00 | 0.00 | 3,085,574.34 | 7,829,490.20 | (3,085,574.34) | (7,829,490.20) |
| 214. Telefax Y Correos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,809,532.49 | 0.00 | (1,809,532.49) |
| 215. Servicio De Internet Y Tv. Por Cable | 0.00 | 0.00 | 4,083.20 | 14,121.78 | (4,083.20) | (14,121.78) |
| 221. Electricidad | 0.00 | 0.00 | 688,610.45 | 0.00 | 0.00 | (688,610.45) |
| 222. Agua | 0.00 | 0.00 | 44,749.00 | 287,081.00 | (44,749.00) | (287,081.00) |
| 223. Lavanderia, Limpieza E Higiene | 0.00 | 0.00 | 34,987.96 | 90,318.82 | (34,987.96) | (90,318.82) |
| 224. Residuos Solidos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2,811.00 | 0.00 | (2,811.00) |
| 231. Publicidad Y Propaganda | 0.00 | 0.00 | 7,211,963.23 | 24,060,609.52 | (7,211,963.23) | (24,060,609.52) |
| 232. Impresion Y Encuadernacion | 0.00 | 0.00 | 184,095.74 | 598,301.69 | (184,095.74) | (598,301.69) |
| 241. Viaticos Dentro Del Pais | 0.00 | 0.00 | 2,337,038.48 | 5,621,659.88 | (2,337,038.48) | (5,621,659.88) |
| 242. Viaticos Fuera Del Pais | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,910,795.60 | 0.00 | (1,910,795.60) |
| 251. Pasaje | 0.00 | 0.00 | 215,092.88 | 3,216,813.83 | (215,092.88) | (3,216,813.83) |
| 252. Flete | 0.00 | 0.00 | 400.00 | 400.00 | 0.00 | (400.00) |
| 253. Almacenaje | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 254. Peaje | 0.00 | 0.00 | 7,842.00 | 29,237.00 | (7,842.00) | (29,237.00) |

| | Programado | | Ejecutado | | VARIACION | |
|---|-------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------------|-------------------------|---------------------------|
| | ABRIL | ACUMULADO | ABRIL | ACUMULADO | PERIODO | ACUMULADO |
| Alquileres | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | |
| 261. Edificios Y Locales | | 0.00 | 1,337,190.55 | 1,753,279.55 | (1,337,190.55) | (1,753,279.55) |
| 262. Equipos De Produccion | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 263. Maquinarias Y Equipos De Oficina | | 0.00 | 0.00 | 100,608.66 | 0.00 | (100,608.66) |
| 264. Eq. De Transporte, Traccion Y Elevacion | | 0.00 | 4,380.00 | 250,043.62 | (4,380.00) | (250,043.62) |
| 265. Tierras Y Terrenos | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 269. Otros Alquileres | | 0.00 | 0.00 | 280,465.10 | 0.00 | (280,465.10) |
| 271. Seguros De Bienes Inmuebles | | 0.00 | 0.00 | 1,349,350.63 | 0.00 | (1,349,350.63) |
| 272. Seguros De Bienes Muebles | | 0.00 | 1,108,716.25 | 5,229,099.57 | (1,108,716.25) | (5,229,099.57) |
| 273. Seguros De Personas | | 0.00 | 3,571,382.50 | 10,826,571.65 | (3,571,382.50) | (10,826,571.65) |
| 281. Obras Menores | | 0.00 | 42,402.64 | 1,230,878.05 | (42,402.64) | (1,230,878.05) |
| 282. Maquinarias Y Equipos De Oficina | | 0.00 | 289,868.96 | 3,480,466.68 | (289,868.96) | (3,480,466.68) |
| 283. Construcciones Temporales | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 291. Gastos Judiciales | 14,940,833.33 | 59,763,333.32 | 2,067,272.66 | 16,305,462.86 | 12,873,560.67 | 43,557,870.46 |
| 292. Comisiones Y Gastos Bancarios | | 0.00 | 158.96 | 158.96 | 0.00 | (158.96) |
| 293. Auditorias Y Estudios Financieros | *** | 0.00 | 6,330,728.20 | 8,187,104.20 | (6,330,728.20) | (8,187,104.20) |
| 294. Servicios Funerarios Y Gastos Conexos | | 0.00 | 7,548.00 | 165,468.00 | (7,548.00) | (165,468.00) |
| 295. Servicios Especiales | | 0.00 | 0.00 | 30,219.75 | 0.00 | (30,219.75) |
| 296. Servicios Tecnicos Y Profesionales | | 0.00 | 46,075.00 | 198,293.66 | (46,075.00) | (198,293.66) |
| 297. Impuestos, Derechos Y Tasas | | 0.00 | 37,292,043.49 | 90,478,227.31 | (37,292,043.49) | (90,478,227.31) |
| 298. Intereses De Instituciones Financieras | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 299. Otros Servicios No Personales | | 0.00 | 11,084.00 | 45,504.70 | (11,084.00) | (45,504.70) |
| B.3.- Materiales y Suministros | 0.00 | 0.00 | 6,713,386.94 | 33,574,917.56 | (6,713,386.94) | (33,574,917.56) |
| 311. Alimentos Y Bebidas Para Personas | | 0.00 | 1,257,257.48 | 10,270,383.56 | (1,257,257.48) | (10,270,383.56) |
| 312. Alimentos Para Animales | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 313. Productos Agroforestales Y Pecuarios | | 0.00 | 10,138.00 | 17,554.00 | (10,138.00) | (17,554.00) |
| 321. Hilados Y Telas | | 0.00 | 0.00 | 26,590.05 | 0.00 | (26,590.05) |
| 322. Acabados Textiles | | 0.00 | 89,188.50 | 243,507.36 | (89,188.50) | (243,507.36) |
| 323. Prendas De Vestir | | 0.00 | 28,771.20 | 93,661.80 | (28,771.20) | (93,661.80) |
| 324. Calzados | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 331. Papel De Escritorio | | 0.00 | 275,482.70 | 559,726.10 | (275,482.70) | (559,726.10) |
| 332. Productos De Papel Y Carton | | 0.00 | 6,371.33 | 62,210.79 | (6,371.33) | (62,210.79) |
| 333. Productos De Artes Graficas | | 0.00 | 0.00 | 133,123.86 | 0.00 | (133,123.86) |
| 334. Libros, Revistas Y Periodicos | | 0.00 | 74,849.40 | 267,818.86 | (74,849.40) | (267,818.86) |
| 335. Textos De Enseñanzas | | 0.00 | 0.00 | 10,000.00 | 0.00 | (10,000.00) |
| 336. Especies Timbradas Y Valoradas | | 0.00 | 0.00 | 45,815.25 | 0.00 | (45,815.25) |
| 341. Combustibles Y Lubricantes | | 0.00 | 3,524,564.77 | 13,852,168.74 | (3,524,564.77) | (13,852,168.74) |
| 342. Productos Quimicos Y Conexos | | 0.00 | 102,569.37 | 428,910.26 | (102,569.37) | (428,910.26) |
| 343. Productos Farmaceuticos Y Conexos | | 0.00 | 49,958.80 | 138,238.35 | (49,958.80) | (138,238.35) |
| 351. Cueros Y Pieles | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 352. Articulos De Cueros | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 353. Llantas Y Neumaticos | | 0.00 | 24,410.30 | 615,723.10 | (24,410.30) | (615,723.10) |
| 354. Articulos De Cauchos | | 0.00 | 0.00 | 11,800.19 | 0.00 | (11,800.19) |
| 355. Articulos De Plasticos | | 0.00 | 158,012.95 | 284,572.51 | (158,012.95) | (284,572.51) |
| 361. Productos De Cemento Asbesto | | 0.00 | 0.00 | 25,453.41 | 0.00 | (25,453.41) |
| 362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana | | 0.00 | 31,863.00 | 31,863.00 | (31,863.00) | (31,863.00) |
| 363. Cemento, Cal Y Yeso | | 0.00 | 0.00 | 4,401.82 | 0.00 | (4,401.82) |
| 364. Productos De Arcilla | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 365. Productos Metalicos | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 366. Minerales | | 0.00 | 0.00 | 7,273.20 | 0.00 | (7,273.20) |
| 391. Material De Limpieza | | 0.00 | 10,828.13 | 276,982.42 | (10,828.13) | (276,982.42) |
| 392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza | | 0.00 | 39,580.07 | 730,856.27 | (39,580.07) | (730,856.27) |
| 393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos | | 0.00 | 0.00 | 2,646.00 | 0.00 | (2,646.00) |
| 394. Utiles De Deportes Y Recreativos | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 395. Utiles De Cocina Y Comedor | | 0.00 | 21,082.23 | 59,708.13 | (21,082.23) | (59,708.13) |
| 396. Productos Electricos Y Afines | | 0.00 | 191,092.28 | 2,723,808.17 | (191,092.28) | (2,723,808.17) |
| 397. Mat. Y Utiles De Relacionados Con Informatica | | 0.00 | 797,908.56 | 1,911,253.33 | (797,908.56) | (1,911,253.33) |
| 398. Equipo Militar | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 399. Utiles Diversos | | 0.00 | 19,457.87 | 738,867.03 | (19,457.87) | (738,867.03) |
| 4.- Transferencias Corrientes a Inst.Publicas descentralizadas | 3,130,992.87 | 12,523,971.48 | 3,887,303.83 | 21,744,058.30 | (756,310.96) | (9,220,086.82) |
| 421.1-Ayudas Y Donaciones | | 0.00 | 3,812,526.68 | 17,207,256.40 | (3,812,526.68) | (17,207,256.40) |
| 424.1-Becas Y Viajes de Estudio | 762,659.54 | 3,050,638.16 | 74,777.15 | 215,524.40 | 687,882.39 | 2,835,113.76 |
| 432.1-Transmision | | 0.00 | 0.00 | 105,382.82 | 0.00 | (105,382.82) |
| 432.2-Hidroelectrica | | 0.00 | 0.00 | 328,012.40 | 0.00 | (328,012.40) |
| 432.3-Organismos Coordinadores | 2,368,333.33 | 9,473,333.32 | 0.00 | 3,887,882.28 | 2,368,333.33 | 5,585,451.04 |
| B.5.- Activos no Financieros | 17,569,515.70 | 70,278,062.80 | 7,434,235.06 | 10,705,880.11 | 10,135,280.64 | 59,572,182.69 |
| 611. Maquinarias Y Equipos De Produccion | | 0.00 | 0.00 | 6,105.00 | 0.00 | (6,105.00) |
| 612. Equipo Educacional Y Recreativo | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 613. Equipo De Transporte, Traccion Y Elevacion | 523,291.15 | 2,093,164.60 | 0.00 | 0.00 | 523,291.15 | 2,093,164.60 |
| 614. Equipo De Computacion | 693,637.26 | 2,774,549.04 | 1,869,263.83 | 3,039,987.89 | (1,175,626.57) | (265,438.85) |
| 615. Equipo Medico-Sanitario | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 616. Equipo De Comunicación Y Señalamiento | 8,625.02 | 34,500.08 | 0.00 | 0.00 | 8,625.02 | 34,500.08 |
| 617. Equipos Y Muebles De Oficina | 100,759.66 | 403,038.64 | 88,128.86 | 1,208,789.41 | (12,630.80) | (805,750.77) |
| 618. Herramientas Y Repuestos Mayores | 2,083.33 | 8,333.32 | 0.00 | 0.00 | 2,083.33 | 8,333.32 |
| 619. Equipos Varios | 3,427,114.68 | 13,708,458.72 | 0.00 | 0.00 | 3,427,114.68 | 13,708,458.72 |
| 621. Terrenos | 11,487,500.00 | 45,950,000.00 | 0.00 | 0.00 | 11,487,500.00 | 45,950,000.00 |
| 635. Edificaciones | 541,666.67 | 2,166,666.68 | 0.00 | 0.00 | 541,666.67 | 2,166,666.68 |
| 636. Obras De Energia | | 0.00 | 887,641.42 | 1,861,796.86 | (887,641.42) | (1,861,796.86) |
| 639. Otras Construcciones Y Mejoras | 297,083.33 | 1,188,333.32 | 0.00 | 0.00 | 297,083.33 | 1,188,333.32 |
| 691. Equipos De Seguridad | 9,187.50 | 36,750.00 | 0.00 | 0.00 | 9,187.50 | 36,750.00 |
| 694. Programa De Computacion | 478,567.10 | 1,914,268.40 | 4,589,200.95 | 4,589,200.95 | (4,110,633.85) | (2,674,932.55) |
| 695. Semovientes | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 2.221- Pago de Factura Corriente Generadores e (IPP 'S) (Servicios No Personales) | 1,250,417,500.00 | 0.00 | 625,699,052.48 | 2,743,928,923.95 | (625,699,052.48) | (2,743,928,923.95) |
| 221.1- Generadora San Felipe | | 0.00 | 252,254,800.00 | 1,163,737,350.00 | (252,254,800.00) | (1,163,737,350.00) |
| 221.2- Cogentrix | | 0.00 | 219,858,571.06 | 949,595,003.72 | (219,858,571.06) | (949,595,003.72) |
| 221.3- Empresa de Transmision Electrica Dominicana | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 221.4- Generadora Palama | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 221.5-Sociedad de Ingenieros del Caribe | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 221.6-Transcontinental Capital Corp. | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 221.7- Metaldom | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 221.8-AES Andres | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 221.9- Generadora ITABO | | 0.00 | 0.00 | 142,272,800.00 | 0.00 | (142,272,800.00) |
| 221.10- Aporte a Distribuidores | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 674.11- Energy Corp. Caribbean | | 0.00 | 41,972,979.74 | 0.00 | 41,972,979.74 | 0.00 |
| 221.12- Laesa | | 0.00 | 0.00 | 24,994,259.07 | 0.00 | (24,994,259.07) |
| 221.13- Falconbridge Dominicana | | 0.00 | 90,079,600.00 | 357,850,450.00 | (90,079,600.00) | (357,850,450.00) |
| 221.14- Dominican Power Partners **** | | 0.00 | 63,506,081.42 | 63,506,081.42 | (63,506,081.42) | (63,506,081.42) |
| 4.- Transferencias Corrientes a Inst.Publicas descentralizadas | 0.00 | 0.00 | 35,500,000.00 | 151,935,000.00 | (35,500,000.00) | (151,935,000.00) |
| 4.2- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS) | 0.00 | 0.00 | 35,500,000.00 | 151,935,000.00 | (35,500,000.00) | (151,935,000.00) |
| 432.2.1 -Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS) | | 0.00 | 35,500,000.00 | 151,935,000.00 | (35,500,000.00) | (151,935,000.00) |
| 4.3 - Programa Reducción Apagones (PRA) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 432.3.1 - Programa Reducción Apagones (PRA) | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 9.- Egresos Financieros Corrientes | 5,448,333.33 | 21,793,333.32 | 7,436,143.01 | 79,398,480.77 | (1,987,809.68) | (57,605,147.45) |
| 911.1-Intereses Pagados | 5,448,333.33 | 21,793,333.32 | 5,182,410.18 | 71,371,815.50 | 265,923.15 | (49,578,482.18) |
| 931.2-Comisiones Pagadas | | 0.00 | 2,253,732.83 | 8,026,665.27 | (2,253,732.83) | (8,026,665.27) |
| Total Egresos Operativos | 1,377,290,508.56 | 507,492,034.24 | 916,452,644.92 | 3,996,873,607.26 | (789,579,636.36) | (3,489,381,573.02) |
| Balance Neto Corriente del Periodo (1-E) | 3,489,182,782.03 | 18,958,401,128.12 | (210,291,806.73) | (1,277,914,986.20) | 4,949,892,088.76 | 1,915,679,447.64 |

| | Programado | | Ejecutado | | VARIACION | |
|--|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | ABRIL | ACUMULADO | ABRIL | ACUMULADO | PERIODO | ACUMULADO |
| | | | | | | 0.00 |
| FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION | | | | | | 0.00 |
| 422- Ingresos de Capital | 0.00 | 0.00 | 205,758,737.40 | 2,082,091,327.08 | (205,758,737.40) | (2,082,091,327.08) |
| 4.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.1.1- EDENORTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.1.2- EDESUR | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.1.3- EDEESTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.2.- Recursos Externos | 0.00 | 0.00 | 205,758,737.40 | 2,082,091,327.08 | (205,758,737.40) | (2,082,091,327.08) |
| C.4.2.2.2.1- Hidroeléctrica | 0.00 | 0.00 | 121,433,977.88 | 1,679,932,788.75 | (121,433,977.88) | (1,679,932,788.75) |
| 422.2.2.1.1- Central Hidroeléctrica Pinalito | | 0.00 | 121,433,977.88 | 1,679,932,788.75 | (121,433,977.88) | (1,679,932,788.75) |
| 422.2.2.1.2- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.2.2.1.3- Central Hidroeléctrica Palomino | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.2.2.1.4- Proyectos Las Placetas | | 0.00 | 0.00 | 1,558,498,810.87 | 0.00 | (1,558,498,810.87) |
| 422.2.2.1.5- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM. | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.2.2.2- Transmisión | 0.00 | 0.00 | 84,324,759.52 | 402,158,538.33 | (84,324,759.52) | (402,158,538.33) |
| 422.2.2.1- Construcción 2do. Anillo | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.2.2.2- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago | | 0.00 | 84,324,759.52 | 402,158,538.33 | (84,324,759.52) | (402,158,538.33) |
| 422.2.2.3- Construcción dos subestaciones móviles | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.3.- Recursos del Gobierno | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.3.1- Hidroeléctrica | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 422.3.2- Transmisión | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525. Egresos de Capital | 0.00 | 0.00 | 205,758,737.40 | 2,082,091,327.08 | (205,758,737.40) | (2,082,091,327.08) |
| 5.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.1.1- EDENORTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.1.2- EDESUR | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.1.3- EDEESTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5.2.- Recursos Externos | 0.00 | 0.00 | 205,758,737.40 | 2,082,091,327.08 | (205,758,737.40) | (2,082,091,327.08) |
| 525.2.1 Hidroeléctrica | 0.00 | 0.00 | 121,433,977.88 | 1,679,932,788.75 | (121,433,977.88) | (1,679,932,788.75) |
| 525.2.1.1 Central Hidroeléctrica Pinalito | | 0.00 | 121,433,977.88 | 1,679,932,788.75 | (121,433,977.88) | (1,679,932,788.75) |
| 525.2.1.2 Minicentrales Hidroeléctrica Fase II | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.2.1.3 Central Hidroeléctrica Palomino | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.2.1.4 Proyectos Las Placetas | | 0.00 | 0.00 | 1,558,498,810.87 | 0.00 | (1,558,498,810.87) |
| 525.2.1.5 Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM. | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.2.2 Transmisión | 0.00 | 0.00 | 84,324,759.52 | 402,158,538.33 | (84,324,759.52) | (402,158,538.33) |
| 525.2.2.1 Construcción 2do. Anillo | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago | | 0.00 | 84,324,759.52 | 402,158,538.33 | (84,324,759.52) | (402,158,538.33) |
| 525.2.2.3 Construcción 2 subestaciones móviles | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5.3.- Recursos del Gobierno | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.3.1 Hidroeléctrica | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.3.2 Transmisión | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 5.4.- Recursos Propios | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.4.1 Hidroeléctrica | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 525.4.2 Transmisión | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO | | | | | | 0.00 |
| I-8- Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 144,145,600.00 | 297,753,431.65 | (144,145,600.00) | (297,753,431.65) |
| 1812.1- Préstamo Acuerdo Palamara | | 0.00 | 0.00 | 9,532,330.92 | 0.00 | (9,532,330.92) |
| 1812.2- Préstamos a Corto Plazo | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1814.1- Préstamos a Largo Plazo | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1721.1- Cancelación de Certificados | | 0.00 | 0.00 | 1,711,900.73 | 0.00 | (1,711,900.73) |
| I.3.5. Ventas de divisas | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 1812.3- Línea de Credito (San Felipe) | | 0.00 | 144,145,600.00 | 286,509,200.00 | (144,145,600.00) | (286,509,200.00) |
| 1812.4- Línea de Credito LAESA | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| E-8. Egresos Financieros | 119,075,833.33 | 476,303,333.32 | 156,759,335.13 | 312,593,243.36 | (37,683,501.80) | 163,710,089.96 |
| E812.1. Amortización Prestamos Acuerdo Palamara | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| E812.2. Amortización Prestamos a Corto Plazo | | 0.00 | 211,688.04 | 1,300,596.27 | (211,688.04) | (1,300,596.27) |
| E814.1. Amortización Prestamos a Largo Plazo | 119,075,833.33 | 476,303,333.32 | 0.00 | 0.00 | 119,075,833.33 | 476,303,333.32 |
| E721.1. Apertura Certificado Financieros | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| E.3.5. Adquisiciones de Divisa | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| E814.2. Línea de Credito Generadora San Felipe | | 0.00 | 144,145,600.00 | 286,509,200.00 | (144,145,600.00) | (286,509,200.00) |
| E814.3. Línea de Credito Odebrecht-Pinalito | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| E911.2. Ctas. por Cob. Hidroeléctrica-Línea de Credito Odebrecht-Pinalito | | 0.00 | 6,410,647.09 | 6,410,647.09 | (6,410,647.09) | (6,410,647.09) |
| E812.5. Laesa | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| E341.1. Suministro de Combustible para plantas | | 0.00 | 5,991,400.00 | 18,372,800.00 | (5,991,400.00) | (18,372,800.00) |
| Balance de actividad de Financiamiento | (119,075,833.33) | (476,303,333.32) | (12,613,735.13) | (14,839,811.71) | (106,462,098.20) | (461,463,521.61) |
| ACTIVIDAD POR APOORTE GOBIERNO CENTRAL | | | | | | 0.00 |
| 4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central) | 1,272,592,565.00 | 5,090,370,260.00 | 1,527,237,434.95 | 4,096,684,948.71 | (254,644,869.95) | 993,685,311.29 |
| 412.1 Aporte Deficit de Caja | 1,272,592,565.00 | 5,090,370,260.00 | 1,249,650,099.98 | 3,237,704,494.71 | 22,942,465.02 | 1,852,665,765.29 |
| 412.2 Aporte Deficit Adicional en RDS | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 412.3 Aporte Especial Sector Electrico en RDS | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 412.4 Programa Reducción Apagones | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 412.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables | | 0.00 | 277,587,334.97 | 858,980,454.00 | (277,587,334.97) | (858,980,454.00) |
| 412.6 Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 412.7 Otros Aportes S. E. H (Tormenta Olga) | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno | 4,642,699,513.70 | 9,285,399,027.40 | 1,288,400,010.89 | 3,209,575,762.10 | 3,756,269,698.46 | (3,209,575,762.10) |
| 4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda | 0.00 | 0.00 | 1,012,424,851.98 | 2,363,607,349.24 | (1,012,424,851.98) | (2,363,607,349.24) |
| 435.1 EDENORTE | | 0.00 | 406,814,270.68 | 829,613,629.61 | (406,814,270.68) | (829,613,629.61) |
| 435.2 EDESUR | | 0.00 | 144,949,083.34 | 443,922,813.47 | (144,949,083.34) | (443,922,813.47) |
| 435.3 EDEESTE | | 0.00 | 460,661,497.96 | 1,090,070,906.16 | (460,661,497.96) | (1,090,070,906.16) |
| 435.4 CDEEE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.2.- Aportes Deficit Adicional | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.2.1 EDENORTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.2.2 EDESUR | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.2.3 EDEESTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.2.4 CDEEE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.3.- Pago Aporte Especial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.3.1 EDENORTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.3.2 EDESUR | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 435.3.3 EDEESTE | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| 4.4.- Pago Facturación Inst. Gob. No Cortables | 0.00 | 0.00 | 275,975,158.91 | 845,968,412.86 | (275,975,158.91) | (845,968,412.86) |
| 435.4.1 EDENORTE | | 0.00 | 80,154,448.98 | 248,008,195.88 | (80,154,448.98) | (248,008,195.88) |
| 435.4.2 EDESUR | | 0.00 | 100,780,613.97 | 303,265,637.00 | (100,780,613.97) | (303,265,637.00) |
| 435.4.3 EDEESTE | | 0.00 | 95,040,095.96 | 294,694,579.98 | (95,040,095.96) | (294,694,579.98) |
| 435.4.4 CDEEE (Comisión 2%) | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H) | (3,370,106,948.70) | (4,195,028,767.40) | 238,837,424.06 | 887,109,186.61 | (4,010,914,568.41) | 4,203,261,073.39 |
| Resumen | | | | | | |
| Balance Neto Corriente del Periodo (A-B) | 3,489,182,782.03 | 18,958,401,128.12 | (210,291,806.73) | (1,277,914,986.20) | 4,949,892,088.76 | 1,915,679,447.64 |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Ingresos Financieros(H) | (119,075,833.33) | (476,303,333.32) | (12,613,735.13) | (14,839,811.71) | (106,462,098.20) | (461,463,521.61) |
| Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H) | (3,370,106,948.70) | (4,195,028,767.40) | 238,837,424.06 | 887,109,186.61 | (4,010,914,568.41) | 4,203,261,073.39 |
| Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H) | 0.00 | 14,287,069,027.40 | 15,931,882.20 | (405,645,611.30) | 832,515,422.15 | 5,657,476,999.42 |
| Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos) | | 42,776,338.52 | | 464,353,832.02 | | |
| Variación en Tasa de Cambio | | | | | | |
| Efectivo en Banco al Final del Periodo | 0.00 | 14,287,069,027.40 | 58,708,220.72 | 58,708,220.72 | 832,515,422.15 | 5,657,476,999.42 |

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE GENERACION HIDROELECTRICA DOMINICANA

Flujo de Caja
Periodo Enero - Abril y Acumulado
(Valores en RD\$)

| DESCRIPCIÓN | Programado | | | | Ejecutado | | | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | | |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------|----------------|
| | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Absoluto | % | Absoluto | % | |
| 1- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES | | | | | | | | | | | | | |
| A- Ingresos Operativos | | | | | | | | | | | | | |
| A.1- Ingresos por Ventas de Energía | 436,268,976.06 | 423,923,399.51 | 533,191,554.04 | 1,393,032,015.48 | 310,240,618.21 | 209,154,565.51 | 282,529,291.90 | 942,399,491.64 | (250,662,262.14) | -47.01% | (987,632,523.84) | -51.17% | |
| A.1.1 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A | 135,293,861.72 | 108,245,228.96 | 139,061,850.12 | 526,424,050.21 | 141,582,968.75 | 90,713,761.37 | 128,342,356.36 | 403,808,759.78 | (10,719,493.76) | -7.71% | (122,615,290.43) | -23.29% | |
| A.1.2 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A | 9,210,606.98 | 13,269,523.30 | 21,568,641.96 | 75,575,238.76 | 35,750,000.00 | 7,484,116.91 | 51,684,459.41 | 154,225,225.84 | 30,115,817.45 | 139.63% | 78,649,967.08 | 104.07% | |
| A.1.3 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A | 96,954,190.30 | 112,012,451.38 | 119,824,739.12 | 488,826,547.60 | 126,123,788.39 | 104,431,061.89 | 91,432,446.09 | 356,499,273.56 | (28,392,293.51) | -23.69% | (132,327,274.04) | -27.07% | |
| A.1.4 - AES-Andrés | 23,856,964.30 | 12,383,416.35 | 11,652,155.57 | 47,892,536.22 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3,600,000.00 | (8,052,155.57) | -69.10% | (44,292,536.22) | -92.48% | |
| A.1.5 - AES Dominicana Power Partner | 28,704,468.00 | 156,534.75 | 407,310.63 | 592,550.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3,600,000.00 | (407,310.63) | -100.00% | (592,550.06) | -100.00% | |
| A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A | 8,454,409.11 | 38,118,682.74 | 57,895,027.95 | 124,730,238.93 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 7,200,000.00 | (50,695,027.95) | -87.56% | (117,170,238.93) | -94.21% | |
| A.1.7 - Generadora Palomara-La Vega | 421,517.18 | 274,763.08 | 293,771.24 | 1,108,765.22 | 419,162.38 | 343,638.15 | 266,562.43 | 1,119,079.82 | (27,208.81) | -9.26% | 10,314.60 | 0.93% | |
| A.1.8 - Consorcio LAESA | 0.00 | 2,739,928.16 | 0.00 | 2,739,928.16 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | (2,739,928.16) | -100.00% | |
| A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A | 42,966,531.98 | 41,554,391.10 | 27,857,006.38 | 127,044,296.62 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (27,857,006.38) | -100.00% | (127,044,296.62) | -100.00% | |
| A.1.10 - Monte Rio-Power Corporation | 3,611,247.64 | 0.00 | 0.00 | 5,757,486.39 | 0.00 | 2,669,682.19 | 0.00 | 2,669,682.19 | 0.00 | 0.00% | (3,087,804.20) | -53.63% | |
| A.1.11 - Maxon Engineering Incorporated, S.A. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.1.12 - Metallidion | 5,878,434.97 | 3,002,408.39 | 0.00 | 13,218,794.99 | 5,845,595.00 | 3,512,305.00 | 0.00 | 12,636,269.00 | 0.00 | 0.00% | (582,525.99) | -4.41% | |
| A.1.13 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 8,880,446.62 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | (8,880,446.62) | -100.00% | |
| A.1.14 - Transcontinental Capital Corporation (SEABORD) | 522,019.95 | 0.00 | 0.00 | 694,156.61 | 519,103.69 | 0.00 | 1,728.00 | 639,461.84 | 1,728.00 | 100.00% | (54,694.77) | -7.88% | |
| A.1.15 - Transmission (ETED) | 2,297,295.03 | 1,582,603.87 | 1,728,183.58 | 7,137,152.72 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (1,728,183.58) | -100.00% | (7,137,152.72) | -100.00% | |
| A.1.16 - Corporativa (CDEEE) | 106,773,192.20 | 90,583,467.41 | 152,902,867.50 | 499,769,756.37 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (152,902,867.50) | -100.00% | (499,769,756.37) | -100.00% | |
| A.1.17 - Operadores de Zona Franca La Romana I | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.1.18 - Zona Franca La Romana II | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.1.19 - Ladom - Zona Franca La Romana II | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,739.61 | 1,739.61 | 1,739.61 | 100.00% | 1,739.61 | 100.00% | |
| A.2- Otros Ingresos Operativos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 182,811.75 | 162,594.68 | 0.00 | 1,516,594.01 | 1,875,383.12 | 1,516,594.01 | 100.00% | 1,875,383.12 | 100.00% |
| A.2.1 - Alquileres | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.2.2 - Reembolso | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 38,429.24 | 22,594.68 | 0.00 | 1,165,973.13 | 1,240,349.73 | 100.00% | 1,240,349.73 | 100.00% | |
| A.2.3 - Intereses y comisiones de Facturación | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.2.4 - otros ingresos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 144,382.51 | 140,000.00 | 0.00 | 350,620.88 | 635,000.39 | 100.00% | 635,000.39 | 100.00% | |
| A.3-Ingresos Financieros Corrientes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.3.1 - Intereses y Comisiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.3.2 - Intereses Cobrados | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.4-Ingresos por Transferencias Corriente | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.4.1 - Transferencias de CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A.4.2 - Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| A- Total de Ingresos Operativos | 436,268,976.06 | 423,923,399.51 | 533,191,554.04 | 1,393,032,015.48 | 310,423,429.96 | 209,317,160.19 | 284,045,885.91 | 944,274,844.76 | (249,145,668.13) | -46.73% | (985,757,170.72) | -51.07% | |
| B- Egresos Operativos | | | | | | | | | | | | | |
| B.1- Gastos de Personal | 43,136,964.40 | 59,084,045.51 | 42,090,721.64 | 193,809,259.98 | 44,355,284.14 | 41,273,966.49 | 45,399,946.75 | 167,817,681.68 | 3,309,225.11 | 7.86% | (25,991,578.30) | -13.41% | |
| B.1.1 - Sueldos | 35,833,146.13 | 36,458,449.70 | 36,121,801.64 | 144,292,253.02 | 27,963,492.64 | 31,345,168.86 | 27,797,018.01 | 118,570,408.06 | (8,324,783.63) | -23.05% | (25,721,844.96) | -17.83% | |
| B.1.2 - Primas y Compensaciones | 2,506,544.78 | 2,373,679.77 | 2,375,278.52 | 11,406,908.51 | 1,723,734.57 | 1,611,491.18 | 1,363,242.01 | 7,368,029.22 | (1,012,036.51) | -42.61% | (4,038,879.29) | -35.41% | |
| B.1.3 - Honorarios Profesionales y Técnicos | 479,022.09 | 29,888.69 | 146,600.76 | 1,202,523.25 | 1,254,984.49 | 647,816.28 | 3,113,339.88 | 5,345,565.65 | 2,966,739.12 | 2023.69% | 4,143,042.40 | 344.53% | |
| B.1.4 - Dietas, Viáticos y Transporte | 470,555.16 | 82,333.66 | 229,464.56 | 782,353.38 | 489,116.50 | 122,660.00 | 353,942.27 | 1,146,044.77 | 124,478.71 | 54.25% | 363,691.39 | 46.49% | |
| B.1.5 - Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral | 303,079.67 | 8,461,379.34 | 0.00 | 12,899,414.79 | 6,474,689.04 | 6,479,860.52 | 6,537,620.75 | 19,402,170.31 | 6,537,620.75 | 100.00% | 6,592,755.52 | 51.11% | |
| B.1.6 - Beneficios Laborales Adicionales | 424,293.70 | 10,843,318.49 | 222,432.72 | 15,793,204.74 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 253,713.62 | (222,432.72) | -100.00% | (15,539,286.62) | -98.39% | |
| B.1.7 - Otros Gastos de Personal | 3,120,322.87 | 834,995.86 | 2,995,143.44 | 7,432,806.79 | 6,449,266.90 | 1,066,969.65 | 6,234,782.83 | 15,641,790.05 | 3,239,639.39 | 108.16% | 8,208,943.26 | 110.44% | |
| B.2- Servicios No Personales | 12,030,235.39 | 14,448,185.65 | 7,293,125.85 | 42,516,287.82 | 13,087,193.17 | 27,328,648.97 | 11,315,778.26 | 62,789,539.95 | 4,022,652.41 | 55.16% | 20,273,252.13 | 47.68% | |
| B.2.1 - Servicios No Personales | 12,030,235.39 | 14,448,185.65 | 7,293,125.85 | 42,516,287.82 | 13,087,193.17 | 27,328,648.97 | 11,315,778.26 | 62,789,539.95 | 4,022,652.41 | 55.16% | 20,273,252.13 | 47.68% | |
| B.3- Materiales y Suministros | 4,558,517.83 | 8,064,734.01 | 4,846,573.67 | 19,968,845.85 | 4,782,599.00 | 8,001,122.04 | 4,715,389.47 | 21,481,088.89 | (31,184.20) | -2.71% | 1,512,243.04 | 7.57% | |
| B.3.1 - Combustibles y Lubricantes | 2,264,092.89 | 4,583,501.30 | 1,089,875.82 | 9,120,254.70 | 775,393.99 | 738,474.10 | 335,652.34 | 3,092,070.61 | (754,223.48) | -69.20% | (6,028,184.09) | -66.10% | |
| B.3.2 - Combustibles para Plantas (Con Tarj.) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,316,235.65 | 883,466.12 | 848,191.96 | 914,441.51 | 5,385,527.79 | 914,441.51 | 100.00% | 4,069,292.14 | 309.16% | |
| B.3.3 - Otros Egresos | 2,294,424.94 | 3,481,232.71 | 3,756,697.85 | 9,532,355.50 | 3,123,738.89 | 6,414,455.98 | 3,465,295.62 | 13,003,490.49 | (291,002.23) | -7.76% | 3,471,134.99 | 36.41% | |
| B.4- Activos no Financieros | 223,161,969.70 | 250,391,144.59 | 309,310,898.56 | 1,023,886,690.90 | 48,682,014.17 | 104,754,545.05 | 428,641,083.30 | 601,559,284.93 | 119,330,184.74 | 38.58% | (422,327,405.97) | -41.25% | |
| B.4.1 - Inversión en Financieros | 223,161,969.70 | 250,391,144.59 | 309,310,898.56 | 1,023,886,690.90 | 48,682,014.17 | 104,754,545.05 | 428,641,083.30 | 601,559,284.93 | 119,330,184.74 | 38.58% | (422,327,405.97) | -41.25% | |
| B.5- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes | 2,234,428.66 | 0.00 | 40,000,000.00 | 43,364,433.64 | 39,097,419.34 | 8,629,718.63 | 24,111,082.01 | 77,823,078.54 | (15,888,917.99) | -39.72% | 34,458,644.90 | 79.46% | |
| B.5.1 - Aportes a la CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 28,400,000.00 | 0.00 | 0.00 | 28,400,000.00 | 0.00 | 0.00% | 28,400,000.00 | 100.00% | |
| B.5.2 - Pago a Peaje de Transmisión | 2,234,428.66 | 0.00 | 40,000,000.00 | 43,364,433.64 | 10,697,419.34 | 8,629,718.63 | 24,111,082.01 | 49,423,078.54 | (15,888,917.99) | -39.72% | 6,058,644.90 | 13.97% | |
| B.5.3 - Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| B.6- Transferencias Corrientes | 5,144,863.37 | 16,577,826.28 | 42,531,621.71 | 68,084,164.38 | 6,830,694.37 | 6,855,430.25 | 3,654,775.42 | 21,497,629.84 | (38,876,846.29) | -91.41% | (46,586,534.54) | -68.42% | |
| B.6.1 - Ayudas y Donaciones a Personas | 354,753.85 | 723,874.90 | 2,983,907.73 | 5,872,436.45 | 1,099,727.55 | 1,563,053.49 | 1,162,154.01 | 5,671,193.82 | (1,821,753.72) | -61.05% | (201,242.63) | -3.43% | |
| B.6.2 - Becas y Viajes de Estudios | 2,555,680.86 | 20,520,609.36 | 923,042.11 | 4,889,280.90 | 156,777.00 | 118,728.75 | 75,667.50 | 491,383.75 | (847,374.61) | -81.80% | (4,397,897.15) | -89.95% | |
| B.6.3 - Otros | 2,234,428.66 | 15,333,341.52 | 38,624,671.87 | 57,322,447.03 | 5,574,189.82 | 5,173,648.01 | 2,416,953.91 | 15,333,052.27 | (36,207,117.96) | -83.74% | (41,987,394.76) | -73.25% | |
| B.7- Egresos Financieros Corrientes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% | |
| B.7.1 - Intereses y Comisiones y Cargos Bancarios | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | | | | | | | | | |

| DESCRIPCIÓN | Programado | | | | Ejecutado | | | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------|-------------------------|-----------------|
| | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Absoluto | % | Absoluto | % |
| D-Flujo Actividad de Financiamientos | | | | | | | | | | | | |
| D.1 Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.1- Préstamos a Corto Plazo y Mediano Plazo | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.2- Préstamos a Largo Plazo | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.3- Cancelación de Certificados | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.4- Línea de Crédito | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2. Egresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2.1. Amortización Prestamos a Corto Plazo | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2.2. Amortización Prestamos a Largo Plazo | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2.3 Apertura Certificado Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Balance Actividad de Financiamientos | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| E.- Actividad por Aporte del Gobierno Central | | | | | | | | | | | | |
| E.- Ingresos por Aportes del Gobierno | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte Especial Sector Electrico en RDS | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Total de Actividad Aporte Gobierno Central | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Balance Neto Corriente del Periodo (A-B) | 146,001,996.71 | 75,357,463.47 | 87,118,612.61 | 538,402,332.91 | 153,588,225.77 | 12,473,728.76 | (233,792,169.30) | (8,693,459.07) | (320,910,781.91) | -368.36% | (547,095,791.98) | -101.61% |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Balance Actividad de Financiamientos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Actividad Aporte Gobierno Central | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Superavit (Deficit) del Periodo | 146,001,996.71 | 75,357,463.47 | 87,118,612.61 | 538,402,332.91 | 153,588,225.77 | 12,473,728.76 | (233,792,169.30) | (8,693,459.07) | (320,910,781.91) | -368.36% | (547,095,791.98) | -101.61% |
| Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos) | 347,975,220.84 | 493,977,217.55 | 569,334,681.02 | 118,050,960.72 | 177,087,716.42 | 330,675,942.19 | 343,149,670.95 | 118,050,960.72 | (226,185,010.07) | -39.73% | 0.00 | 0.00% |
| Efectivo en Banco al Final del Periodo | 493,977,217.55 | 569,334,681.02 | 656,453,293.63 | 656,453,293.63 | 330,675,942.19 | 343,149,670.95 | 109,357,501.65 | 109,357,501.65 | (547,095,791.98) | -83.34% | (547,095,791.98) | -83.34% |

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA
Flujo de Efectivo
Periodo Enero - Marzo y Acumulado
(Valores en RD\$)

| DESCRIPCION | Programado | | | | Ejecutado | | | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-------------------|-----------|---------------------|-----------|
| | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Absoluto | % | Absoluto | % |
| I.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES | | | | | | | | | | | | |
| A.- Ingresos Operativos | | | | | | | | | | | | |
| A.1.- Ingresos de Transmisión | 206,680,000.00 | 208,229,999.80 | 213,618,000.00 | 846,677,253.30 | 23,346,025.04 | 84,925,071.97 | 89,788,776.01 | 267,721,287.88 | (123,829,223.99) | -0.58 | (578,955,965.42) | -0.68 |
| A.1.2- Peaje | 19,946,798.00 | 151,425,153.00 | 158,353,767.00 | 587,272,577.00 | 23,346,025.04 | 84,925,071.97 | 89,788,776.01 | 267,721,287.88 | (123,829,223.99) | -78.20% | (578,955,965.42) | -88.58% |
| A.1.2.1- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A | 9,581,852.00 | 10,509,442.00 | 2,254,269.00 | 30,785,563.00 | 1,429,062.50 | 3,052,718.00 | 1,548,814.00 | 6,030,594.50 | (806,655.00) | -34.21% | (24,703,335.50) | -83.39% |
| A.1.2.2- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A | 9,704,225.00 | 11,226,211.00 | 10,484,858.00 | 39,872,825.00 | 295,767.00 | 1,098,584.00 | 0.00 | 2,466,818.00 | (10,484,858.00) | -100.00% | (37,361,007.00) | -93.81% |
| A.1.2.3- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A | 74,823.00 | 89,265.00 | 86,101.00 | 306,610.00 | 1,000,000.00 | 13,171,038.00 | 11,847,104.00 | 40,705,020.89 | 11,401,003.00 | 13241.43% | 40,398,410.89 | 13175.83% |
| A.1.2.4- Empresa Generadora de Elect. Ibabo, S.A. | 30,757,491.00 | 23,213,804.00 | 28,671,902.00 | 107,313,469.00 | 13,171,819.54 | 0.00 | 28,800,000.00 | 41,971,819.54 | 128,098.00 | 0.45% | (65,341,649.48) | -60.89% |
| A.1.2.5- CPP2 | 4,033,120.00 | 5,206,698.00 | 3,709,943.00 | 12,949,761.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (3,709,943.00) | -100.00% | (12,949,761.00) | -100.00% |
| A.1.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A. | 30,927,339.00 | 46,019,729.00 | 52,664,879.00 | 159,369,922.00 | 0.00 | 35,600,000.00 | 14,400,000.00 | 50,000,000.00 | (38,264,879.00) | -72.65% | (109,369,922.00) | -68.53% |
| A.1.2.7- Generadora Palamari-La Vega, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.1.2.8- AES-Andres | 18,064,919.00 | 19,945,652.00 | 18,931,369.00 | 74,604,371.00 | 0.00 | 0.00 | 3,600,000.00 | 3,600,000.00 | (15,331,369.00) | -80.88% | (71,004,371.00) | -95.17% |
| A.1.2.9- AES Dominicana Power Partners | 4,020,499.00 | 3,390,342.00 | 3,133,468.00 | 14,636,558.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (3,133,468.00) | -100.00% | (14,636,558.00) | -100.00% |
| A.1.2.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.1.2.11- Monte Rio-Power Corporation | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.1.2.12- Metallum | 4,563,069.00 | 4,474,878.00 | 4,575,760.00 | 18,353,020.00 | 3,865,748.00 | 5,986,139.00 | 2,986,632.00 | 16,504,325.00 | (1,589,128.00) | -34.73% | (1,848,695.00) | -10.07% |
| A.1.2.13 Consoresio LAESA | 3,585,389.00 | 2,759,224.00 | 3,683,410.00 | 12,942,843.00 | 3,583,628.00 | 6,689,455.00 | 2,855,144.00 | 13,128,227.00 | (828,266.00) | -22.49% | 185,384.00 | 1.43% |
| A.1.2.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom. | 23,734,072.00 | 24,589,908.00 | 30,057,808.00 | 116,229,268.00 | 19,327,137.97 | 24,111,082.01 | 93,314,482.95 | 93,314,482.95 | (5,946,725.99) | -19.78% | (22,914,785.05) | -19.72% |
| A.1.3 Pago peaje de Compensacion de CDEEE (Pigmento) | 67,633,202.00 | 56,804,846.80 | 55,264,233.00 | 259,404,676.30 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (55,264,233.00) | -100.00% | (259,404,676.30) | -100.00% |
| A.1.3.1 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP 1) | 2,166,703.00 | 1,352,801.30 | 1,475,115.00 | 11,758,869.70 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (1,475,115.00) | -100.00% | (11,758,869.70) | -100.00% |
| A.1.3.2- SEABOARD | 9,106,979.00 | 9,681,165.50 | 9,517,598.00 | 38,936,880.20 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (9,106,979.00) | -100.00% | (38,936,880.20) | -100.00% |
| A.1.3.3- Monte Rio Power Corporation LTD | 9,277,749.00 | 9,784,090.00 | 9,476,632.00 | 38,846,224.70 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (9,476,632.00) | -100.00% | (38,846,224.70) | -100.00% |
| A.1.3.4 - Generadora Palamari-La Vega | 16,053,521.00 | 16,079,206.00 | 16,513,030.00 | 66,444,435.70 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (16,513,030.00) | -100.00% | (66,444,435.70) | -100.00% |
| A.1.3.4- San Felipe | 8,363,405.00 | 9,488,891.00 | 9,017,777.00 | 26,704,073.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (9,017,777.00) | -100.00% | (26,704,073.00) | -100.00% |
| A.1.3.5 - Cesip | 8,568,697.00 | 9,568,597.00 | 9,062,081.00 | 27,199,375.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (9,062,081.00) | -100.00% | (27,199,375.00) | -100.00% |
| A.1.3.4.5- CDEEE | 14,096,148.00 | 850,396.00 | 200,000.00 | 49,348,818.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (200,000.00) | -100.00% | (49,348,818.00) | -100.00% |
| A.2.- Derecho de Conexión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.2.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.2.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.2.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.4.- Otros Ingresos Operativos | 1,225,000.00 | 0.00 | 0.00 | 1,920,000.00 | 1,198,896.76 | 1,294,496.62 | 265,105.40 | 3,342,359.00 | 265,105.40 | 100.00% | 1,422,359.00 | 74.80% |
| A.4.1- Alquileres | 245,000.00 | 490,000.00 | 0.00 | 1,735,000.00 | 226,194.52 | 228,490.67 | 0.00 | 680,476.81 | 0.00 | 0.00% | 190,476.81 | 38.87% |
| A.4.2- Reembolso | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.4.3- Intereses y comisiones de facturación | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.4.4-Otros | 980,000.00 | 0.00 | 0.00 | 1,430,000.00 | 972,702.24 | 1,066,005.95 | 265,105.40 | 2,661,882.19 | 265,105.40 | 100.00% | 1,231,882.19 | 86.15% |
| A.4.-Ingresos Financiosas Corrientes | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2,160,658.51 | 0.00 | 0.00 | 2,160,658.51 | 0.00 | 0.00% | 2,160,658.51 | 100.00% |
| A.4.1-Intereses y Comisiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.4.2- Intereses Cobrados | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2,160,658.51 | 0.00 | 0.00 | 2,160,658.51 | 0.00 | 0.00% | 2,160,658.51 | 100.00% |
| A.5.-Ingresos por Transferencias | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Transferencia de CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| A.- Total de Ingresos Operativos | 207,905,000.00 | 208,229,999.80 | 213,618,000.00 | 848,597,253.30 | 26,705,580.31 | 86,219,568.59 | 90,053,881.41 | 273,224,305.39 | (123,564,118.59) | -57.84% | (575,372,947.91) | -67.80% |
| B.- Egresos Operativos | | | | | | | | | | | | |
| B.1.- Gastos de Personal | 45,082,062.50 | 47,424,793.32 | 48,424,793.32 | 188,356,442.46 | 30,404,292.81 | 34,682,164.20 | 34,930,821.30 | 132,806,641.61 | (13,493,972.02) | -27.87% | (55,549,800.85) | -29.49% |
| B.1.1- Sueldos | 31,887,679.32 | 31,887,679.32 | 31,887,679.32 | 127,550,717.28 | 25,941,713.25 | 24,835,860.44 | 25,570,992.16 | 101,874,299.62 | (6,316,687.16) | -19.81% | (25,676,417.66) | -20.13% |
| B.1.2- Primas y Compensaciones | 1,673,909.02 | 2,234,639.84 | 2,234,639.84 | 8,737,828.54 | 1,683,017.89 | 2,068,218.59 | 2,114,895.47 | 6,916,742.98 | (1,194,744.37) | -5.36% | (1,461,085.56) | -17.44% |
| B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos | 1,111,750.00 | 893,750.00 | 893,750.00 | 3,793,000.00 | 1,111,286.44 | 1,266,300.43 | 101,484.00 | 1,619,965.34 | (792,266.00) | -88.65% | (2,173,034.66) | -57.29% |
| B.1.4- Dietas, Viáticos y Transporte | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral | 2,555,734.03 | 4,855,734.03 | 5,855,734.03 | 17,822,956.12 | 0.00 | 4,732,307.22 | 5,206,353.79 | 13,795,020.19 | (649,380.24) | -11.09% | (4,027,915.90) | -22.60% |
| B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| B.1.7-Otros Gastos de Personal | 7,852,990.13 | 7,552,990.13 | 7,552,990.13 | 30,811,960.52 | 1,668,275.23 | 2,919,477.52 | 1,937,095.88 | 8,600,613.48 | (6,585,894.25) | -74.35% | (22,211,347.04) | -72.09% |
| B.2.- Servicios No Personales | 13,780,270.29 | 16,679,083.96 | 16,679,083.96 | 60,817,522.17 | 12,337,751.53 | 15,566,315.56 | 10,732,035.73 | 48,694,364.31 | (5,947,048.23) | -35.66% | (12,123,157.86) | -19.93% |
| B.2.1- Servicios No Personales | 13,780,270.29 | 16,679,083.96 | 16,679,083.96 | 60,817,522.17 | 12,337,751.53 | 15,566,315.56 | 10,732,035.73 | 48,694,364.31 | (5,947,048.23) | -35.66% | (12,123,157.86) | -19.93% |
| B.3.- Materiales y Suministros | 5,076,073.52 | 4,688,962.48 | 4,788,962.48 | 19,242,960.96 | 3,404,578.96 | 3,714,138.97 | 5,092,831.13 | 17,079,434.96 | 303,888.65 | 6.35% | (2,163,526.00) | -11.24% |
| B.3.1- Combustibles y Lubricantes | 2,428,315.89 | 2,428,315.89 | 2,428,315.89 | 9,713,263.56 | 2,063,069.47 | 2,321,103.30 | 2,632,971.16 | 9,898,249.40 | 204,655.27 | 8.43% | 184,985.84 | 1.90% |
| B.3.2- Combustibles para Plantas | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| B.3.3- Otros Egresos | 2,647,757.63 | 2,260,646.59 | 2,360,646.59 | 9,529,697.40 | 1,341,509.49 | 1,393,035.67 | 2,459,859.97 | 7,181,185.56 | 99,213.38 | 4.20% | (2,348,511.84) | -24.64% |
| B.4.- Activos no Financieros | 99,760,581.35 | 141,174,173.11 | 135,174,173.11 | 520,283,106.68 | 18,217,699.08 | 12,432,482.40 | 15,546,869.80 | 61,215,693.36 | (119,627,303.31) | -88.50% | (459,067,407.32) | -88.23% |
| B.4.1- Activos no Financieros | 99,760,581.35 | 141,174,173.11 | 135,174,173.11 | 520,283,106.68 | 18,217,699.08 | 12,432,482.40 | 15,546,869.80 | 61,215,693.36 | (119,627,303.31) | -88.50% | (459,067,407.32) | -88.23% |
| B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes | 3,644,133.36 | 7,000,000.00 | 7,000,000.00 | 24,644,133.36 | 50,000.00 | 5,294,781.58 | 2,142,976.40 | 9,769,354.54 | (4,857,023.00) | -69.39% | (14,874,778.82) | -60.36% |
| B.5.1- Aporte a la CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| B.5.2- Pago de Incentivos Regulatorios | 1,844,133.36 | 2,500,000.00 | 2,500,000.00 | 9,344,133.36 | 50,000.00 | 2,147,660.58 | 2,142,976.40 | 6,492,233.54 | (357,062.80) | -42.89% | (2,851,859.82) | -30.55% |
| B.5.3- Pagos Corrientes | 1,800,000.00 | 4,500,000.00 | 4,500,000.00 | 15,300,000.00 | 0.00 | 3,147,121.00 | 0.00 | 3,271,121.00 | (4,500,000.00) | -100.00% | (12,022,879.00) | -78.58% |
| B.5.4-Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| B.6.- Transferencias Corrientes | 1,279,985.92 | 1,279,985.92 | 1,279,985.92 | 5,119,943.68 | 425,571.51 | 626,816.75 | 1,438,762.20 | 2,726,550.46 | 158,776.28 | 12.40% | (2,393,393.22) | -46.75% |
| B.6.1-Ayudas y Donaciones a Personas | 666,666.67 | 666,666.67 | 666,666.67 | 2,666,666.68 | 302,521.51 | 400,000.00 | 523,856.20 | 876,377.71 | (142,810.47) | -21.42% | (1,790,288.97) | -67.14% |
| B.6.2-Becas y Viajes de Estudios | 613,319.25 | 613,319.25 | 613,319.25 | 2,453,277.00 | 123,050.00 | 586,816.7 | | | | | | |

| DESCRIPCIÓN | Programado | | | | Ejecutado | | | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|----------------------|------------------------|----------------------|----------------------|------------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------|------------------------|----------------|
| | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Febrero | Marzo | Abril | Acumulado | Absoluto | % | Absoluto | % |
| D. Flujo Actividad de Financiamientos | | | | | | | | | | | | |
| D.1 Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.1- Préstamos a Corto Plazo | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.2- Préstamos a Largo Plazo | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.3- Cancelación de Certificados | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.1.4- Línea de Crédito | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2 Egresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2.1- Amortización Prestamos a Corto Plazo | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2.2- Amortización Prestamos a Largo Plazo | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| D.2.3- Apertura Certificado Financieros | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Balance Actividad de Financiamientos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| E. Actividad por Aporte del Gobierno Central | | | | | | | | | | | | |
| E.- Ingresos por Aportes del Gobierno | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte Especial Sector Electrico en RDS | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| - Aporte de la CDEEE | | | | 0.00 | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Total de Actividad Aporte Gobierno Central | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Balance Neto Corriente del Periodo (A-B) | 39,281,893.06 | (10,016,998.99) | 271,001.21 | 30,133,149.99 | (38,134,313.58) | 13,902,869.13 | 20,169,584.85 | 932,266.15 | 19,898,583.64 | 7342.62% | (29,200,883.84) | -96.91% |
| Balance de Capital- Actividades de Inversion | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Balance Actividad de Financiamientos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Actividad Aporte Gobierno Central | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Superavit (Deficit) del Periodo | 39,281,893.06 | (10,016,998.99) | 271,001.21 | 30,133,149.99 | (38,134,313.58) | 13,902,869.13 | 20,169,584.85 | 932,266.15 | 19,898,583.64 | 7342.62% | (29,200,883.84) | -96.91% |
| Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos) | 597,254.71 | 39,879,147.77 | 29,862,148.78 | 0.00 | 92,858,125.75 | 54,723,812.17 | 68,626,681.30 | 87,864,000.00 | 38,764,532.52 | 129.81% | 87,864,000.00 | 100.00% |
| Efectivo en Banco al Final del Periodo | 39,879,147.77 | 29,862,148.78 | 30,133,149.99 | 30,133,149.99 | 54,723,812.17 | 68,626,681.30 | 88,796,266.15 | 88,796,266.15 | 58,663,116.16 | 194.68% | 58,663,116.16 | 194.68% |

Anexo 7

Resolución

SIE-32-2009



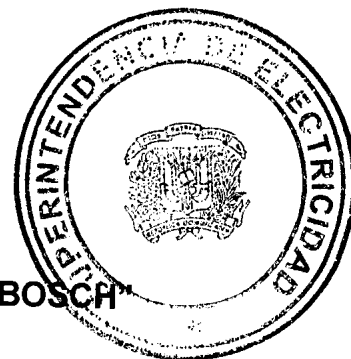
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



RESOLUCIÓN SIE-32-2009

CONSIDERANDO QUE:

- 1) De conformidad con la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha veintiséis (26) de julio del año 2001, corresponde a la Superintendencia de Electricidad, establecer las Tarifas y Peajes sujetos a regulación de precios.
- 2) Mediante la Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en sus artículos 1 al 4 la Superintendencia estableció un período de transición para la fijación de los cargos tarifarios comprendido entre el 1ro. de octubre del 2002 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.
- 3) Asimismo la citada Resolución SIE-31-2002 del 17 de septiembre de 2002, en su artículo 5, establece las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa de facturación de cada mes, durante el aludido período de transición.
- 4) La Resolución SIE-62-2002 del 18 de diciembre de 2002, estableció las variables y las fórmulas de indexación a ser consideradas para el cálculo de la tarifa para los Sistemas Aislados para el período comprendido entre el 1 de enero de 2003 y la entrada en vigencia de la tarifa técnica.
- 5) La Resolución SIE-14-2005 del 28 de febrero del 2005 estableció la tasa de cambio promedio de venta de los agentes de cambio (RD\$ por US\$) a aplicar para el cálculo de la tarifa eléctrica de cada mes.
- 6) De conformidad con lo establecido en el artículo 8 del Decreto número 302, del 31 de marzo de 2003, consigna: *"Una vez se inicie la reducción de la tarifa por efecto de la variación de los precios de los hidrocarburos o la variación de la tasa de cambio, la Superintendencia de Electricidad no aplicará la totalidad del ajuste hacia la disminución de la tarifa, creando así un fondo cada mes hasta compensar la totalidad aportada con anterioridad por este Fondo de Estabilización de la Tarifa Eléctrica".*



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



- 7) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005.
- 8) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó la fórmula de cálculo de las tarifas para que, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 5, párrafo IV de la Resolución SIE-31-2002, se incorporaran a la fórmula tarifaria la participación de los diferentes combustibles utilizados en la generación del sistema eléctrico nacional interconectado.
- 9) La Resolución SIE-36-2005 de fecha veintitrés (23) de mayo del 2005, modificó la Resolución SIE-33-2005 en sus artículos 2 y 4 en lo que respecta a los precios base de energía (Pe0), potencia (Pp0) y valor agregado de distribución (VAD0) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.

VISTOS La Ley General de Electricidad No. 125-01, las Resoluciones SIE 31-2002, SIE-62-2002, SIE-58-2003, SIE-12-2004, SIE-14-2005, SIE-33-2005, SIE-36-2005, y el acta del Consejo de fecha veintiséis (26) de Marzo del 2009,

La Superintendencia de Electricidad (SIE), por órgano de su autoridad ejecutiva máxima, el Presidente del Consejo en funciones de Superintendente de Electricidad en ejercicio éste último de las facultades legales que le confiere el literal k) del artículo 36 de la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio de 2001, y en cumplimiento de la decisión adoptada en el Acta de Consejo de fecha veintiséis (26) de Marzo del 2009, anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación,

RESUELVE:

ARTÍCULO 1.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 30 del mes de abril de 2009, serán las siguientes:



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”



| Bloque | Concepto | Tarifa | |
|----------------|-----------------------------------|--------------------|---------|
| | | Nueva Base Sept-03 | Abr-09 |
| BTS1 | Cargos Fijos para Tarifa BTS1 | | |
| | Menores o iguales a 50 kWh | 9.98 | 13.77 |
| | > a 50 kWh < o iguales a 75 kWh | 23.51 | 32.45 |
| | > a 75 kWh < o iguales a 100 kWh | 36.06 | 49.77 |
| | > a 100 kWh < o iguales a 125 kWh | 48.55 | 67.01 |
| | > a 125 kWh < o iguales a 150 kWh | 61.02 | 84.22 |
| | > a 150 kWh < o iguales a 175 kWh | 73.51 | 101.46 |
| | > a 175 kWh | 79.07 | 109.13 |
| | 0-75 kwh | 5.04 | 6.96 |
| | 76-200 kwh | 5.04 | 6.96 |
| | 201-300 kwh | 5.04 | 6.96 |
| | 301-400 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 401-500 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 501-600 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 601-700 kwh | 6.21 | 8.57 |
| 701 - 1000 kwh | 6.21 | 8.57 | |
| > 1000 kWh | 6.21 | 8.57 | |
| BTS2 | Cargo Fijo | 51.11 | 70.54 |
| | 0-75 kwh | 5.04 | 6.96 |
| | 76-200 kwh | 5.04 | 6.96 |
| | 201-300 kwh | 5.04 | 6.96 |
| | 301-400 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 401-500 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 501-600 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 601-700 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | 701 - 1000 kwh | 6.21 | 8.57 |
| | > 1000 kWh | 6.21 | 8.57 |
| BTD | Cargo Fijo | 117.87 | 162.69 |
| | Energía | 4.03 | 5.56 |
| | Potencia Máxima | 543.68 | 750.40 |
| BTH | Cargo Fijo | 89.88 | 124.05 |
| | Energía | 3.96 | 5.47 |
| | Potencia Máxima fuera de punta | 138.57 | 191.26 |
| | Potencia Máxima en horas de punta | 772.73 | 1066.54 |
| MTD1 | Cargo Fijo | 117.87 | 162.69 |
| | Energía | 4.03 | 5.56 |
| | Potencia Máxima | 229.65 | 316.97 |
| MTD2 | Cargo Fijo | 117.87 | 162.69 |
| | Energía | 4.03 | 5.56 |
| | Potencia Máxima | 170.26 | 235.00 |
| MTH | Cargo Fijo | 89.88 | 124.05 |
| | Energía | 3.96 | 5.47 |
| | Potencia Máxima fuera de punta | 53.23 | 73.47 |
| | Potencia Máxima en horas de punta | 538.90 | 743.80 |

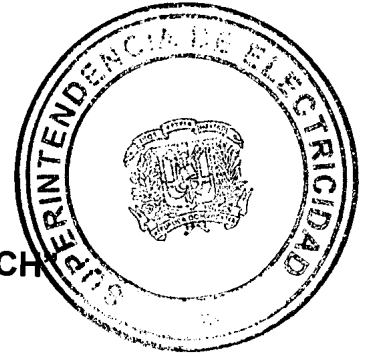
Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de febrero de 2009: CPI = 212.193, Tasa de Cambio = RD\$35.7044 por US\$1.0 promediada desde 24 de febrero del 2009 hasta el 23 de marzo del 2009 y publicada al día 25 de marzo por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 40.6289 US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$131.12/ton, Gas Natural = US\$5.1954/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”



ARTÍCULO 2.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los sistemas aislados desde el día primero (1ero.) hasta el día 30 del mes de abril de 2009, serán las siguientes:

| Tarifa | Concepto | Valores Base | |
|--------------------------------------|-----------------------------------|--------------|--|
| | | Sep-02 | Tarifa Facturación Abril a US\$40.6289/Bbl |
| Cargos Fijos para Tarifa BTS1 | | | |
| BTS1 | Menores o iguales a 50 kWh | 4.54 | 12.89 |
| | > a 50 kWh < o iguales a 75 kWh | 10.86 | 30.79 |
| | > a 75 kWh < o iguales a 100 kWh | 16.71 | 47.40 |
| | > a 100 kWh < o iguales a 125 kWh | 22.54 | 63.94 |
| | > a 125 kWh < o iguales a 150 kWh | 28.36 | 80.44 |
| | > a 150 kWh < o iguales a 175 kWh | 34.19 | 96.97 |
| | > a 175 kWh | 36.79 | 104.34 |
| | 0-75 Kwh | 2.24 | 6.35 |
| | 76-200 Kwh | 2.24 | 6.35 |
| | 201-300 Kwh | 2.24 | 6.35 |
| | 301-400 Kwh | 2.79 | 7.91 |
| | 401-500 Kwh | 2.79 | 7.91 |
| | 501-600 Kwh | 2.79 | 7.91 |
| | 601-700 Kwh | 2.79 | 7.91 |
| | 700-1000 Kwh | 2.79 | 7.91 |
| | >1000 Kwh | 2.79 | 7.91 |
| | BTS2 | Cargo Fijo | 23.74 |
| 0-75 Kwh | | 2.24 | 6.35 |
| 76-200 Kwh | | 2.24 | 6.35 |
| 201-300 Kwh | | 2.24 | 6.35 |
| 301-400 Kwh | | 2.79 | 7.91 |
| 401-500 Kwh | | 2.79 | 7.91 |
| 501-600 Kwh | | 2.79 | 7.91 |
| 601-700 Kwh | | 2.79 | 7.91 |
| 700-1000 Kwh | | 2.79 | 7.91 |
| >1000 Kwh | | 2.79 | 7.91 |
| BTD | Cargo Fijo | 54.89 | 155.68 |
| | Energía | 1.77 | 5.01 |
| | Potencia Máxima | 253.59 | 719.27 |
| BTH | Cargo Fijo | 41.83 | 118.64 |
| | Energía | 1.74 | 4.93 |
| | Potencia Máxima fuera de punta | 64.55 | 183.08 |
| | Potencia Máxima en horas de punta | 360.47 | 1022.42 |
| MTD1 | Cargo Fijo | 54.89 | 155.68 |
| | Energía | 1.77 | 5.01 |
| | Potencia Máxima | 107.05 | 303.63 |
| MTD2 | Cargo Fijo | 54.89 | 155.68 |
| | Energía | 1.77 | 5.01 |
| | Potencia Máxima | 79.34 | 225.03 |
| MTH | Cargo Fijo | 41.83 | 118.64 |
| | Energía | 1.74 | 4.93 |
| | Potencia Máxima fuera de punta | 24.73 | 70.14 |
| | Potencia Máxima en horas de punta | 251.36 | 712.94 |

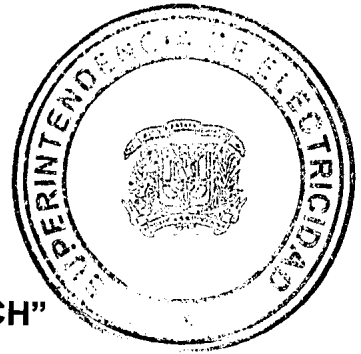
Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de febrero de 2009: CPI = 212.193, Tasa de Cambio = RD\$35.7044 por US\$1.0 promediada desde 24 de febrero del 2009 hasta el 23 de marzo del 2009 y publicada al día 25 de marzo por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$40.6289 US\$/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



ARTICULO 3: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 30 de abril de 2009, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

| Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público | |
|---|---------------------------|
| Bloque Tarifas | Facturación Abr-09 |
| | Cargo RDS/Kwh |
| BTS-1 | |
| 0-75 kwh | 3.12 |
| 76-200 kwh | 4.12 |
| 201-300 kwh | 4.71 |
| 301-400 kwh | 7.00 |
| 401-500 kwh | 7.00 |
| 501-600 kwh | 7.00 |
| 601-700 kwh | 7.00 |
| 701 - 1000 kwh | 8.57 |
| > 1000 kWh | 8.57 |
| BTS-2 | |
| 0-75 kwh | 4.28 |
| 76-200 kwh | 4.28 |
| 201-300 kwh | 5.13 |
| 301-400 kwh | 7.90 |
| 401-500 kwh | 7.90 |
| 501-600 kwh | 7.90 |
| 601-700 kwh | 7.90 |
| 701 - 1000 kwh | 8.91 |
| > 1000 kWh | 9.10 |
| BTD | 5.54 |
| BTH | 5.45 |
| MTD-1 | 5.86 |
| MTD-2 | 5.54 |
| MTH | 5.45 |

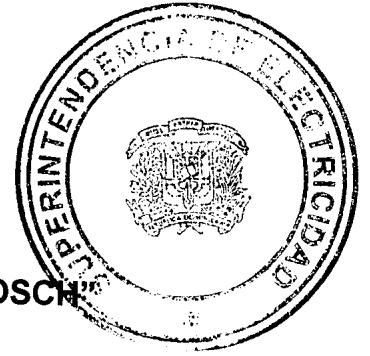
| Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados | |
|--|---------------------------|
| Bloque Tarifas | Facturación Abr-09 |
| | Cargo RDS/Kwh |
| BTS-1 | |
| 0-75 kwh | 2.98 |
| 76-200 kwh | 2.98 |
| 201-300 kwh | 4.25 |
| 301-400 kwh | 6.40 |
| 401-500 kwh | 6.40 |
| 501-600 kwh | 6.40 |
| 601-700 kwh | 6.40 |
| 701 - 1000 kwh | 7.80 |
| > 1000 kwh | 7.80 |
| BTS-2 | |
| 0-75 kwh | 4.09 |
| 76-200 kwh | 4.09 |
| 201-300 kwh | 4.63 |
| 301-400 kwh | 7.19 |
| 401-500 kwh | 7.19 |
| 501-600 kwh | 7.19 |
| 601-700 kwh | 7.19 |
| 701 - 1000 kwh | 8.10 |
| > 1000 kwh | 8.29 |
| BTD | 4.93 |
| BTH | 4.84 |
| MTD-1 | 5.23 |
| MTD-2 | 5.23 |
| MTH | 4.84 |



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



Párrafo I: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, relativos a los cargos por energía de la presente Resolución, deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo II: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, de la presente Resolución, para los bloques BTS-1 y BTS-2 deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo III: En el rango de 0-75 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, toda la energía será valorada al precio establecido en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda.

Párrafo IV: En el rango de 76-200 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango establecido en el artículo 3 de la presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.

Párrafo V: En el rango de 201-300 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango y los 100 Kwh restantes a precio del tercer rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo VI: En el rango de 301-400 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango y los 100 Kwh restantes a precio del cuarto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo VII: En el rango de 401-500 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango y los 100 Kwh restantes al precio del quinto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



Párrafo VIII: En el rango de 501-600 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 100 Kwh a precio del quinto rango y los 100 Kwh restantes al precio del sexto rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo IX: En el rango de 601-700 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango, los siguientes 100 Kwh a precio del quinto rango, los próximos 100 Kwh al precio del sexto rango y los 100 Kwh restantes al precio del séptimo rango de acuerdo a lo establecido en el artículo 3 de la presente Resolución según el sistema que corresponda.

Párrafo X: En el rango de 701-1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2, los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo XI: En el rango > 1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2 los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con respecto a los artículos 1 y 2 deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

Párrafo XII: Los consumos correspondientes a los bloques BTD, BTH, MTD-1, MTD-2 y MTH serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema a que corresponda. La diferencia entre los precios contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, de la presente Resolución deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

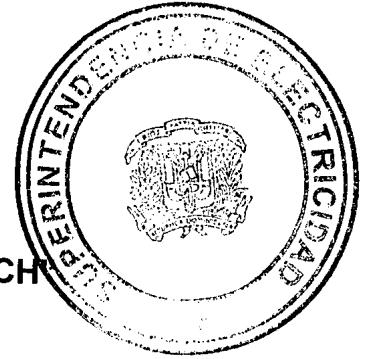
ARTICULO 4: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 30 de abril de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



| Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público. | |
|---|---|
| Bloque Tarifas | Facturación Abr-09 En RD\$ y RD\$/KW |
| Cargos Fijos para Tarifa BTS1 | |
| Menores o iguales a 50 kWh | |
| Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh | 13.71 |
| Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh | 32.30 |
| Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh | 49.55 |
| Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh | 66.71 |
| Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh | 83.84 |
| Mayores a 175 kWh | 101.01 |
| | 108.85 |
| BTS2 | |
| Cargo Fijo | 108.65 |
| BTD | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máxima | 161.65 |
| | 747.09 |
| BTH | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máx. Fuera de Punta | 123.50 |
| Potencia Máx. En Horas Punta | 190.41 |
| | 1061.82 |
| MTD-1 | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máxima | 187.47 |
| | 365.27 |
| MTD-2 | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máxima | 177.71 |
| | 255.84 |
| MTH | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máx. Fuera de Punta | 123.50 |
| Potencia Máx. En Horas Punta | 73.15 |
| | 740.52 |

| Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados | |
|---|---|
| Bloque Tarifas | Facturación Abr-09 En RD\$ y RD\$/KW |
| Cargos Fijos para Tarifa BTS1 | |
| Menores o iguales a 50 kWh | |
| Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh | 12.67 |
| Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh | 30.27 |
| Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh | 46.59 |
| Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh | 62.85 |
| Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh | 79.06 |
| Mayores a 175 kWh | 95.31 |
| | 102.55 |
| BTS2 | |
| Cargo Fijo | 102.55 |
| BTD | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máxima | 153.01 |
| | 706.93 |
| BTH | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máx. Fuera de Punta | 116.61 |
| Potencia Máx. En Horas Punta | 179.94 |
| | 1004.89 |
| MTD-1 | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máxima | 177.10 |
| | 345.42 |
| MTD-2 | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máxima | 177.10 |
| | 256.01 |
| MTH | |
| Cargo Fijo | |
| Potencia Máx. Fuera de Punta | 116.61 |
| Potencia Máx. En Horas Punta | 68.93 |
| | 700.71 |



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

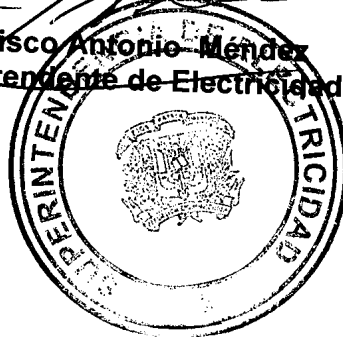
“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

Párrafo I: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos del artículo 4 y los establecidos en los artículos 1 y 2 de la presente Resolución, relativos a los cargos fijos y de potencia para las tarifas BTS-1, BTS-2, BTD, BTH, MTD-1, MTD-2 y MTH deberá ser facturada por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el artículo 5 del Decreto 302, del 31 de marzo de 2003.

ARTICULO 5: Ordenar la publicación de la presente Resolución en un diario de circulación nacional.

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los veintiséis (26) días del mes de marzo del año dos mil nueve (2009).


Francisco Antonio Méndez
Superintendente de Electricidad



Anexo 8

Detalles de Facturación y Pago

en RD\$ y US\$

Empresas Distribuidoras



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Balance pendiente de Pago por Concepto de Facturación Corriente de Energía a las Distribuidoras de los Generadores

al 30 de Abril de 2009

Valores en millones de dólares

| Mes | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | Total | Acumulado |
|----------------------|-----------------|---------------|----------------|---------------|------------------|
| Nov-08 | 0.00 | 0.00 | 18.56 | 18.56 | 18.56 |
| Al 31 Dic. 2008 | 0.00 | 6.84 | 9.92 | 16.76 | 35.32 |
| SubTotal 2008 | 0.00 | 6.84 | 28.48 | 35.32 | |
| Ene-09 | 1.21 | 8.88 | 7.62 | 17.71 | 53.03 |
| Feb-09 | 13.47 | 20.02 | 18.53 | 52.03 | 105.06 |
| Mar-09 | 20.02 | 23.58 | 16.65 | 60.25 | 165.31 |
| Abr-09 | 20.86 | 31.80 | 18.08 | 70.74 | 236.04 |
| SubTotal 2009 | 55.56 | 84.28 | 60.88 | 200.72 | |
| Total General | 55.56 | 91.13 | 89.36 | 236.04 | |

Nota: Estos balances no incluyen CDEEE, EGEHID y ETED.

Balance pendiente de Pago por Concepto de Facturación Corriente de Energía a las Distribuidoras de los Generadores

al 30 de Abril de 2009

Valores en millones de dólares

| Mes | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | Total | Acumulado |
|----------------------|-----------------|---------------|----------------|---------------|------------------|
| Nov-08 | 0.00 | 0.00 | 23.59 | 23.59 | 23.59 |
| Al 31 Dic. 2008 | 2.89 | 10.05 | 9.92 | 22.86 | 46.45 |
| SubTotal 2008 | 2.89 | 10.05 | 9.92 | 46.45 | |
| Ene-09 | 3.82 | 8.88 | 22.86 | 35.57 | 82.02 |
| Feb-09 | 17.25 | 23.72 | 21.89 | 62.86 | 144.88 |
| Mar-09 | 27.13 | 27.66 | 20.46 | 75.25 | 220.13 |
| Abr-09 | 27.90 | 36.35 | 22.08 | 86.33 | 306.46 |
| SubTotal 2009 | 76.10 | 96.61 | 87.29 | 260.01 | |
| Total General | 79.00 | 106.66 | 97.21 | 306.46 | |

Nota: Estos balances incluyen CDEEE.

Balance Pendiente de Pago por Concepto de Facturación de Energía de las Distribuidoras a los Generadores

al 30 de Abril de 2009
(Valores en Millones en US\$)

| Generador | Balance Pendiente en US\$ | | | Total Blice Pendiente en US\$ |
|-----------------|---------------------------|---------------|---------------|-------------------------------|
| | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | |
| AES Andrés | 0.49 | 0.23 | 7.93 | 8.66 |
| CEPP | 9.60 | 0.04 | 0.00 | 9.64 |
| TCC | 0.11 | 7.66 | 0.00 | 7.76 |
| EGEHAINA | 17.67 | 27.30 | 8.88 | 53.86 |
| EGEITABO | 16.54 | 40.46 | 19.76 | 76.77 |
| PALAMARA | 10.39 | 7.90 | 0.00 | 18.30 |
| MONTERIO | 0.09 | 3.14 | 0.00 | 3.23 |
| METALDOM | 0.10 | 3.13 | 0.00 | 3.23 |
| AES DPP | 0.03 | 0.00 | 52.76 | 52.79 |
| EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CECUSA | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 |
| LAESA | 0.52 | 1.25 | 0.00 | 1.77 |
| Subtotal | 55.56 | 91.13 | 89.36 | 236.04 |
| CDEEE | 3.55 | 13.16 | 25.95 | 42.65 |
| EGEHID | 19.86 | 2.38 | 5.33 | 27.57 |
| ETED | 0.03 | 0.00 | 0.17 | 0.19 |
| Subtotal | 23.44 | 15.53 | 31.44 | 70.41 |
| Total | 79.00 | 106.66 | 120.80 | 306.46 |

EDENORTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Abril de 2009
Valores en Millones de US\$

| Generador | Facturación | | | | | | Pagos | | | | | | Balance | | | | | |
|------------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|--------------|---------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|-------------|--------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|--------------|--------------|
| | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total |
| AES Andrés | 0.00 | 0.33 | 0.00 | 0.36 | 1.22 | 1.90 | 0.00 | 0.33 | 0.00 | 0.00 | 1.09 | 1.41 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.36 | 0.13 | 0.49 |
| CEPP | 0.34 | 2.71 | 2.53 | 2.89 | 2.97 | 11.44 | 0.34 | 1.50 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.84 | 0.00 | 1.21 | 2.53 | 2.89 | 2.97 | 9.60 |
| TCC | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.77 | 0.11 | 0.88 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.77 | 0.00 | 0.77 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.11 | 0.11 |
| EGEHAINA | 0.00 | 2.77 | 5.86 | 6.21 | 6.74 | 21.57 | 0.00 | 2.77 | 1.13 | 0.00 | 0.00 | 3.89 | 0.00 | 0.00 | 4.73 | 6.21 | 6.74 | 17.67 |
| EGEITABO | 0.00 | 0.44 | 6.43 | 5.93 | 6.28 | 19.08 | 0.00 | 0.44 | 2.10 | 0.00 | 0.00 | 2.54 | 0.00 | 0.00 | 4.33 | 5.93 | 6.28 | 16.54 |
| PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 3.94 | 4.60 | 3.92 | 12.46 | 0.00 | 0.00 | 2.06 | 0.00 | 0.00 | 2.06 | 0.00 | 0.00 | 1.87 | 4.60 | 3.92 | 10.39 |
| MONTERIO | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.70 | 0.09 | 0.79 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.70 | 0.00 | 0.70 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.09 | 0.09 |
| METALDOM | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.12 | 0.10 | 0.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.12 | 0.00 | 0.12 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.10 | 0.10 |
| AES DPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 |
| EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CECUSA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.59 | 0.53 | 1.12 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.59 | 0.01 | 0.59 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.52 | 0.52 |
| Sub-Total | 0.34 | 6.24 | 18.76 | 22.19 | 21.96 | 69.48 | 0.34 | 5.03 | 5.29 | 2.17 | 1.09 | 13.92 | 0.00 | 1.21 | 13.47 | 20.02 | 20.86 | 55.86 |
| CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3.38 | 5.04 | 8.42 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3.37 | 1.50 | 4.87 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 3.54 | 3.55 |
| EGEHID | 6.02 | 3.07 | 3.78 | 7.10 | 3.48 | 23.46 | 3.13 | 0.46 | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 3.60 | 2.89 | 2.62 | 3.78 | 7.10 | 3.47 | 19.86 |
| ETED | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.03 | 0.07 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 |
| Sub-Total | 6.02 | 3.07 | 3.78 | 10.53 | 8.55 | 31.95 | 3.13 | 0.46 | 0.00 | 3.42 | 1.51 | 8.51 | 2.89 | 2.62 | 3.78 | 7.11 | 7.03 | 23.44 |
| Total | 6.36 | 9.31 | 22.54 | 32.72 | 30.50 | 101.43 | 3.47 | 5.49 | 5.29 | 5.59 | 2.61 | 22.44 | 2.89 | 3.82 | 17.25 | 27.13 | 27.90 | 79.00 |

EDESUR
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Abril de 2009
Valores en Millones de US\$

| | Generador | Facturación | | | | | Pagos | | | | | Balance | | | | | | | | |
|-------|------------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|--------------|---------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|-------------|--------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|--------------|--------------|---------------|
| | | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | |
| Abril | AES Andrés | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.20 | 0.23 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.20 | 0.23 |
| | CEPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.09 | 0.13 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.09 | 0.09 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.04 |
| | TCC | 0.00 | 0.26 | 4.14 | 2.77 | 3.20 | 10.37 | 0.00 | 0.26 | 2.45 | 0.00 | 0.00 | 2.72 | 2.72 | 0.00 | 0.00 | 1.69 | 2.77 | 3.20 | 7.66 |
| | EGEHAINA | 0.00 | 3.90 | 8.26 | 8.68 | 9.80 | 30.63 | 0.00 | 3.32 | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 3.33 | 3.33 | 0.00 | 0.57 | 8.26 | 8.68 | 9.79 | 27.30 |
| | EGEITABO | 6.32 | 8.23 | 9.00 | 8.10 | 8.81 | 40.46 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6.32 | 8.23 | 9.00 | 8.10 | 8.81 | 8.10 | 8.81 | 40.46 |
| | PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 1.62 | 5.01 | 5.27 | 11.90 | 0.00 | 0.00 | 1.62 | 2.38 | 0.00 | 4.00 | 4.00 | 0.00 | 0.00 | 2.63 | 5.27 | 5.27 | 7.90 |
| | MONTERIO | 0.00 | 0.00 | 0.60 | 1.83 | 3.17 | 5.60 | 0.00 | 0.00 | 0.60 | 1.82 | 0.04 | 2.46 | 2.46 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 3.14 | 3.14 |
| | METALDOM | 0.51 | 0.50 | 1.99 | 1.54 | 0.14 | 4.68 | 0.00 | 0.42 | 0.93 | 0.21 | 0.00 | 1.56 | 0.51 | 0.08 | 1.07 | 1.33 | 0.14 | 0.14 | 3.13 |
| | AES DPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | CECUSA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.13 | 2.25 | 3.38 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.13 | 1.00 | 2.13 | 2.13 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.25 | 1.25 |
| | Sub-Total | 6.84 | 12.89 | 25.62 | 29.12 | 32.93 | 107.40 | 0.00 | 4.00 | 5.60 | 5.54 | 1.13 | 16.27 | 6.84 | 8.88 | 20.02 | 23.58 | 31.80 | 31.80 | 91.13 |
| | CDEEE | 1.42 | 5.31 | 3.97 | 4.08 | 4.56 | 19.34 | 0.60 | 5.31 | 0.28 | 0.00 | 0.00 | 6.18 | 0.83 | 0.00 | 3.70 | 4.08 | 4.56 | 4.56 | 13.16 |
| | EGEHID | 2.38 | 0.67 | 0.26 | 0.43 | 0.51 | 4.25 | 0.00 | 0.67 | 0.26 | 0.43 | 0.51 | 1.87 | 2.38 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.38 |
| | ETED | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | Sub-Total | 3.80 | 5.98 | 4.23 | 4.51 | 5.10 | 23.62 | 0.60 | 5.98 | 0.53 | 0.43 | 0.54 | 8.08 | 3.20 | 0.00 | 3.70 | 4.08 | 4.08 | 4.56 | 15.53 |
| | Total | 10.64 | 18.87 | 29.85 | 33.63 | 38.02 | 131.01 | 0.60 | 9.98 | 6.13 | 5.97 | 1.67 | 24.35 | 10.05 | 8.88 | 23.72 | 27.66 | 36.35 | 36.35 | 106.66 |

EDEESTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Abril de 2009
Valores en Millones de US\$

| | Generador | Facturación | | | | | | Pagos | | | | | | Balance | | | | | | | | |
|--------------|------------------|----------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|---------------|---------------|----------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|--------------|--------------|----------------|----------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|---------------|--------------|
| | | Bice. Nov 2008 | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Nov 2008 | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Nov 2008 | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Enero 2009 | Bice. Pend Feb 2009 | Bice. Pend Marzo 2009 | Abr-09 | Total |
| Abril | AES Andrés | 0.00 | 0.50 | 6.88 | 2.34 | 2.38 | 3.24 | 15.35 | 0.00 | 0.00 | 6.88 | 0.43 | 0.00 | 0.11 | 7.42 | 0.00 | 0.50 | 0.00 | 1.91 | 2.38 | 3.14 | 7.93 |
| | CEPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.34 | 0.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.34 | 0.34 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | TCC | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.45 | 0.45 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.45 | 0.45 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | EGEAINA | 0.00 | 12.93 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 12.93 | 0.00 | 0.00 | 4.05 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4.05 | 0.00 | 8.88 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 8.88 |
| | EGEITABO | 0.00 | 0.54 | 7.62 | 3.99 | 3.57 | 4.04 | 19.76 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.54 | 7.62 | 3.99 | 3.57 | 4.04 | 19.76 |
| | PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.81 | 0.81 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.81 | 0.81 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | MONTERIO | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.17 | 0.17 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.17 | 0.17 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | METALDOM | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.52 | 0.52 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.52 | 0.52 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | AES DPP | 18.56 | 0.00 | 0.00 | 12.63 | 10.70 | 10.87 | 52.76 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 18.56 | 0.00 | 0.00 | 12.63 | 10.70 | 10.87 | 52.76 |
| | EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | CECUSA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 | 0.06 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 |
| | LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.21 | 0.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.21 | 0.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| | Sub-Total | 18.56 | 13.97 | 14.50 | 18.96 | 16.68 | 20.69 | 103.36 | 0.00 | 4.05 | 6.88 | 0.43 | 0.03 | 2.61 | 14.00 | 18.56 | 9.92 | 7.62 | 18.53 | 16.65 | 18.08 | 89.36 |
| | CDEEE | 5.03 | 3.09 | 15.24 | 2.81 | 2.24 | 2.36 | 30.78 | 0.00 | 3.09 | 0.00 | 1.15 | 0.58 | 0.00 | 4.83 | 5.03 | 0.00 | 15.24 | 1.66 | 1.66 | 2.36 | 25.95 |
| | EGEHID | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.48 | 2.16 | 3.04 | 7.68 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.78 | 0.17 | 1.40 | 2.35 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.70 | 1.99 | 1.64 | 5.33 |
| | ETED | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.21 | 0.17 | 0.11 | 0.49 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.21 | 0.01 | 0.11 | 0.33 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.17 | 0.00 | 0.17 |
| | Sub-Total | 5.03 | 3.09 | 15.24 | 5.50 | 4.57 | 5.52 | 38.95 | 0.00 | 3.09 | 0.00 | 2.14 | 0.75 | 1.52 | 7.51 | 5.03 | 0.00 | 15.24 | 3.36 | 3.81 | 4.00 | 31.44 |
| Total | 23.59 | 17.06 | 29.74 | 24.47 | 21.24 | 26.20 | 142.31 | 0.00 | 7.15 | 6.88 | 2.57 | 0.78 | 4.12 | 21.51 | 23.59 | 9.92 | 22.86 | 21.89 | 20.46 | 22.08 | 120.80 | |

TOTAL
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Abril de 2009
Valores en Millones de US\$

| Generador | Facturación | | | | Pagos | | | | Balance | | | |
|------------------|----------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|----------------------------------|---------------------------|-------------|--------------|----------------------------------|---------------------------|--------------|---------------|
| | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Ene-Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Ene-Marzo 2009 | Abr-09 | Total | Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Bice. Pend Ene-Marzo 2009 | Abr-09 | Total |
| AES Andrés | 0.50 | 12.33 | 4.66 | 17.49 | 0.00 | 7.64 | 1.19 | 8.83 | 0.50 | 4.69 | 3.47 | 8.66 |
| CEPP | 0.34 | 8.17 | 3.40 | 11.91 | 0.34 | 1.50 | 0.43 | 2.27 | 0.00 | 6.67 | 2.97 | 9.64 |
| TCC | 0.00 | 7.94 | 3.76 | 11.70 | 0.00 | 3.48 | 0.45 | 3.93 | 0.00 | 4.46 | 3.31 | 7.76 |
| EGEHAINA | 12.93 | 35.66 | 16.53 | 65.13 | 4.05 | 7.21 | 0.01 | 11.28 | 8.88 | 28.45 | 16.53 | 53.86 |
| EGEITABO | 6.86 | 53.31 | 19.13 | 79.31 | 0.00 | 2.54 | 0.00 | 2.54 | 6.86 | 50.77 | 19.13 | 76.77 |
| PALAMARA | 0.00 | 15.17 | 10.00 | 25.17 | 0.00 | 6.06 | 0.81 | 6.87 | 0.00 | 9.11 | 9.19 | 18.30 |
| MONTERIO | 0.00 | 3.12 | 3.44 | 6.56 | 0.00 | 3.12 | 0.21 | 3.33 | 0.00 | 0.00 | 3.23 | 3.23 |
| METALDOM | 0.51 | 4.15 | 0.76 | 5.42 | 0.00 | 1.67 | 0.52 | 2.19 | 0.51 | 2.48 | 0.24 | 3.23 |
| AES DPP | 18.56 | 23.36 | 10.87 | 52.79 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 18.56 | 23.36 | 10.87 | 52.79 |
| EDEESTE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CECUSA | 0.00 | 0.03 | 0.03 | 0.06 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.03 | 0.03 |
| LAESA | 0.00 | 1.71 | 2.99 | 4.70 | 0.00 | 1.71 | 1.21 | 2.93 | 0.00 | 0.00 | 1.77 | 1.77 |
| Sub-Total | 39.71 | 164.96 | 75.57 | 280.24 | 4.39 | 34.97 | 4.83 | 44.19 | 35.32 | 129.99 | 70.74 | 236.04 |
| CDEEE | 9.55 | 37.03 | 11.95 | 58.53 | 3.69 | 10.69 | 1.50 | 15.88 | 5.86 | 26.34 | 10.45 | 42.65 |
| EGEHID | 8.40 | 19.96 | 7.03 | 35.39 | 3.13 | 2.77 | 1.92 | 7.82 | 5.27 | 17.19 | 5.11 | 27.57 |
| ETED | 0.00 | 0.42 | 0.17 | 0.60 | 0.00 | 0.26 | 0.15 | 0.40 | 0.00 | 0.17 | 0.03 | 0.19 |
| Sub-Total | 17.95 | 57.41 | 19.16 | 94.52 | 6.82 | 13.72 | 3.57 | 24.10 | 11.13 | 43.70 | 15.59 | 70.41 |
| Total | 57.66 | 222.37 | 94.73 | 374.75 | 11.21 | 48.69 | 8.40 | 68.30 | 46.45 | 173.68 | 86.33 | 306.46 |

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

al 30 de Abril de 2009

| Empresas Distribuidoras | Facturación | | | | Total Acumulado en US\$ |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------------|
| | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 31.05 | 27.66 | 34.56 | 30.50 | 123.77 |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 38.34 | 37.40 | 34.70 | 38.02 | 148.47 |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 37.86 | 26.60 | 24.65 | 26.20 | 115.32 |
| Monto Facturado en el Mes | 107.25 | 91.65 | 93.92 | 94.73 | 387.55 |
| Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 112.24 | 46.78 | 58.40 | 70.93 | 79.00 |
| Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 144.20 | 75.71 | 88.69 | 92.99 | 106.66 |
| Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 179.42 | 123.48 | 127.75 | 116.11 | 120.80 |
| Total Balance Pendiente Mes anterior | 435.87 | 245.97 | 274.84 | 280.03 | 306.46 |
| Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior) | 543.12 | 337.62 | 368.77 | 374.75 | 823.42 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 96.51 | 16.03 | 22.04 | 22.44 | 157.01 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 106.84 | 24.42 | 30.40 | 24.35 | 186.01 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 93.80 | 22.33 | 36.30 | 21.51 | 173.94 |
| Montos Pagados en el Mes | 297.15 | 62.78 | 88.74 | 68.30 | 516.96 |
| Balance Final de Facturación Pendiente de Pago | 245.97 | 274.84 | 280.03 | 306.46 | 306.46 |

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a la CDEEE

al 30 de Abril de 2009

| Empresas Distribuidoras | Facturación | | | | Total Acumulado en IIS\$ |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------|
| | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 6.47 | 4.81 | 4.16 | 5.04 | 20.47 |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 6.89 | 5.66 | 4.08 | 4.56 | 21.17 |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 21.43 | 8.12 | 2.24 | 2.36 | 34.15 |
| Monto Facturado en el Mes | 34.78 | 18.59 | 10.47 | 11.95 | 75.79 |
| Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 0.17 | 5.41 | 4.72 | 3.38 | 3.55 |
| Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 4.69 | 11.58 | 13.97 | 14.78 | 13.16 |
| Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 8.94 | 30.36 | 32.33 | 28.42 | 25.95 |
| Total Balance Pendiente Mes anterior | 13.80 | 47.34 | 51.02 | 46.58 | 42.65 |
| Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior) | 48.59 | 65.93 | 61.49 | 58.53 | 89.60 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 1.23 | 5.50 | 5.50 | 4.87 | 17.10 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 0.00 | 3.26 | 3.26 | 6.18 | 12.71 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 0.01 | 6.15 | 6.15 | 4.83 | 17.14 |
| Montos Pagados en el Mes | 1.24 | 14.91 | 14.91 | 15.88 | 46.95 |
| Balance Final de Facturación Pendiente de Pago | 47.34 | 51.02 | 46.58 | 42.65 | 42.65 |

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores

al 30 de Abril de 2009

| Empresas Distribuidoras | Facturación | | | | Total Acumulado en US\$ |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------------|
| | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 24.58 | 22.84 | 30.41 | 25.47 | 103.30 |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 31.46 | 31.74 | 30.63 | 33.47 | 127.29 |
| Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 16.43 | 18.48 | 22.41 | 23.84 | 81.17 |
| Monto Facturado en el Mes | 72.47 | 73.07 | 83.45 | 82.77 | 311.76 |
| Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 112.07 | 41.38 | 53.68 | 67.55 | 75.45 |
| Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 139.51 | 64.13 | 74.72 | 78.21 | 93.50 |
| Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 170.48 | 93.12 | 95.43 | 87.69 | 94.85 |
| Total Balance Pendiente Mes anterior | 422.06 | 198.63 | 223.83 | 233.45 | 263.80 |
| Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior) | 494.53 | 271.69 | 307.28 | 316.22 | 733.82 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte) | 95.27 | 10.54 | 16.54 | 17.56 | 139.92 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur) | 106.84 | 21.16 | 27.14 | 18.17 | 173.30 |
| Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste) | 93.79 | 16.17 | 30.15 | 16.68 | 156.79 |
| Montos Pagados en el Mes | 295.90 | 47.87 | 73.83 | 52.42 | 470.02 |
| Balance Final de Facturación Pendiente de Pago | 198.63 | 223.83 | 233.45 | 263.80 | 263.80 |

Balance pendiente por Concepto de Facturación de Intereses
Corrientes a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID

Al 30 de Abril del 2009
(Valores en Millones en US\$)

| Generador | Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$ | | | Balance Total Pendiente en US\$ |
|-------------------------|---|-------------|-------------|---------------------------------------|
| | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | |
| AES Andrés | 0.01 | 0.03 | 0.29 | 0.33 |
| CEPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| TCC | 0.00 | 1.10 | 0.00 | 1.10 |
| EGEHAINA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| EGEITABO | 0.00 | 1.24 | 2.11 | 3.34 |
| PALAMARA | 0.12 | 0.00 | 0.00 | 0.12 |
| MONTERIO | 0.00 | 0.08 | 0.00 | 0.08 |
| METALDOM | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| AES DPP | 0.00 | 0.00 | 3.03 | 3.03 |
| LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Sub-Total | 0.13 | 2.44 | 5.43 | 8.00 |
| CDEEE | 3.30 | 4.48 | 0.86 | 8.63 |
| EGEHID | 0.31 | 0.34 | 0.09 | 0.74 |
| ETED | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| SubTotal en US\$ | 3.60 | 4.82 | 0.95 | 9.37 |
| Total Gral | 3.74 | 7.26 | 6.38 | 17.37 |

Balance pendiente por Concepto de Facturación de Intereses No
Correintes a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID
y ETED

Al 30 de Abril del 2009
(Valores en Millones en US\$)

| Generador | Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$ | | | Balance Total Pendiente en US\$ |
|-------------------------|---|--------------|-------------|---------------------------------------|
| | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | |
| AES Andrés | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CEPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| TCC | 0.08 | 0.15 | 0.00 | 0.24 |
| EGEHAINA | 0.00 | 0.00 | 1.25 | 1.25 |
| EGEITABO | 0.00 | 0.00 | 0.80 | 0.80 |
| PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| MONTERIO | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| METALDOM | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| AES DPP | 0.00 | 0.00 | 0.84 | 0.84 |
| LAESA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Sub-Total | 0.08 | 0.15 | 2.89 | 3.13 |
| CDEEE | 55.72 | 23.47 | 3.19 | 82.38 |
| EGEHID | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ETED | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| SubTotal en US\$ | 55.72 | 23.47 | 3.19 | 82.38 |
| Total Gral | 55.80 | 23.63 | 6.09 | 85.51 |

| | | | | |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Total General en US\$ | 59.53 | 30.88 | 12.46 | 102.88 |
|------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente
Al 30 de Abril del 2009

| | Facturación | | | | Pagos | | | | |
|--------------|-----------------------|-------------------------|-------------|--------------|-----------------------|-------------------------|-------------|-------------|--------------|
| | Blce. Conciliado 2008 | Blce. Pend. Ene-Marz 09 | Abr-09 | Total | Blce. Conciliado 2008 | Blce. Pend. Ene-Marz 09 | Abr-09 | Total | Bce. |
| EdeNorte | 4.70 | 0.34 | 0.00 | 5.04 | 1.29 | 0.01 | 0.00 | 1.30 | 3.74 |
| EdeSur | 3.36 | 3.16 | 0.78 | 7.29 | 0.02 | 0.01 | 0.00 | 0.03 | 7.26 |
| EdeEste | 4.06 | 4.02 | 0.84 | 8.92 | 2.55 | 0.00 | 0.00 | 2.55 | 6.38 |
| Total | 12.11 | 7.52 | 1.62 | 21.25 | 3.86 | 0.02 | 0.00 | 3.88 | 17.37 |

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente
Al 30 de Abril del 2009

| | Facturación | | | | Pagos | | | | |
|--------------|--------------------|-------------------------|-------------|--------------|-----------------------|-------------------------|-------------|-------------|--------------|
| | Blce. Conciliado | Blce. Pend. Ene-Marz 09 | Abr-09 | Total | Blce. Conciliado 2008 | Blce. Pend. Ene-Marz 09 | Abr-09 | Total | Bce. |
| EdeNorte | 55.72 | 0.16 | 0.00 | 55.88 | 0.00 | 0.08 | 0.00 | 0.08 | 55.80 |
| EdeSur | 23.47 | 0.12 | 0.04 | 23.63 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 23.63 |
| EdeEste | 2.09 | 3.60 | 0.40 | 6.09 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 6.09 |
| Total | 81.27 | 3.88 | 0.44 | 85.60 | 0.00 | 0.09 | 0.00 | 0.09 | 85.51 |

Balance Por Cobrar de CDEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 30 de Abril del 2009
Valores en millones de US\$

| Generador | Facturado | | | | Cobros | | | | Balance Pendiente de Cobro en US\$ |
|-------------------------|-------------------------------------|-------------------------------|--------------|--------------|-------------------------------------|-------------------------------|-------------|---------------|--|
| | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend. Ene- Marz 2009 | Abr-09 | Total | Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008 | Blce. Pend. Ene- Marz 2009 | Abr-09 | Total Cobrado | |
| AES Andrés | 0.00 | 0.22 | 0.00 | 0.22 | 0.00 | 0.16 | 0.00 | 0.16 | 0.07 |
| AES DPP | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| CEPP | 4.78 | 0.99 | 0.00 | 5.77 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 5.77 |
| EGEHAINA | 2.42 | 1.90 | 0.33 | 4.65 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 4.65 |
| EGEITABO | 0.14 | 1.35 | 0.31 | 1.80 | 0.00 | 1.35 | 0.00 | 1.35 | 0.45 |
| LAESA | 0.23 | 0.03 | 0.00 | 0.26 | 0.00 | 0.03 | 0.00 | 0.03 | 0.23 |
| MAXON | 0.02 | 0.00 | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.02 |
| METALDOM | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 |
| MONTERIO | 0.00 | 0.34 | 0.00 | 0.34 | 0.00 | 0.28 | 0.00 | 0.28 | 0.06 |
| PALAMARA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| TCC | 0.00 | 0.09 | 0.00 | 0.09 | 0.00 | 0.01 | 0.00 | 0.01 | 0.08 |
| Sub-Total | 7.57 | 4.97 | 0.65 | 13.19 | 0.00 | 1.83 | 0.00 | 1.83 | 11.36 |
| EDENORTE | 0.00 | 12.76 | 4.62 | 17.38 | 0.00 | 12.76 | 1.07 | 13.84 | 3.55 |
| EDESUR | 11.47 | 13.36 | 4.25 | 29.07 | 11.47 | 4.35 | 0.09 | 15.92 | 13.16 |
| EDEESTE | 9.93 | 20.29 | 2.21 | 32.43 | 6.48 | 0.00 | 0.00 | 6.48 | 25.95 |
| EGEHID | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| ETED | 0.03 | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.04 |
| Sub-Total | 21.44 | 46.41 | 11.08 | 78.93 | 17.95 | 17.11 | 1.16 | 36.23 | 42.70 |
| Totales en US\$: | 29.01 | 51.38 | 11.73 | 92.12 | 17.95 | 18.95 | 1.16 | 38.07 | 54.06 |
| Blce. Pendient | 11.06 | 32.43 | 10.57 | 54.06 | | | | | |

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Abril 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)
Abril de 2009

| EdeNorte | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------|-----------|---------|---------|---------|---------|----------------|-----------------|
| Energía Total (GWh) | 2,725.504 | 2,967.313 | 3,098.570 | 3,283.842 | 264.100 | 264.300 | 255.260 | 224.000 | 243.436 | 254.233 | 976.929 | 3,358.175 |
| Número de Clientes Facturados | 348,792 | 417,241 | 535,922 | 570,422 | 587,613 | 593,383 | 598,339 | 598,611 | 603,247 | 600,066 | 600,066 | - |
| Energía PRA (GWh) | 143.274 | 179.393 | 181.550 | 186.448 | 14.400 | 14.300 | 12.930 | 13.900 | 12.574 | 14.327 | 53.731 | 190.607 |
| Cobros PRA (millones RD\$) | 30.514 | 60.921 | 104.737 | 121.347 | 9.500 | 13.600 | 11.400 | 11.400 | 13.425 | 11.212 | 47.437 | 132.000 |
| Cobros PRA (millones US\$) | 1.015 | 1.832 | 3.157 | 3.515 | 0.269 | 0.385 | 0.321 | 0.320 | 0.375 | 0.312 | 1.328 | 3.568 |
| Energía No-PRA (GWh) | 2,582.230 | 2,787.920 | 2,917.020 | 3,097.394 | 249.700 | 250.000 | 242.330 | 210.100 | 230.862 | 239.906 | 923.198 | 3,167.568 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 1,308.012 | 1,508.217 | 1,823.860 | 2,065.161 | 186.700 | 175.500 | 173.700 | 168.600 | 154.621 | 170.362 | 667.283 | 2,235.769 |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 7,418.159 | 9,455.779 | 10,902.376 | 12,385.989 | 1,114.500 | 1,030.800 | 981.400 | 931.400 | 865.746 | 949.202 | 3,727.748 | 13,359.318 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 249.021 | 284.342 | 328.606 | 358.717 | 31.563 | 29.168 | 27.636 | 26.121 | 24.213 | 26.433 | 104.403 | 361.063 |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$) | 6,202.041 | 7,886.656 | 9,568.9 | 11,155.9 | 967.300 | 989.600 | 864.200 | 822.500 | 866.900 | 836.979 | 3,390.6 | 12,280.2 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 207.937 | 237.173 | 288.361 | 323.023 | 27.395 | 28.002 | 24.335 | 23.067 | 24.246 | 23.308 | 94.956 | 331.9 |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 11.37 | 13.05 | 12.75 | 17.72 | 19.52 | 15.08 | 12.16 | 12.35 | 11.69 | 11.81 | 12.00 | 12.14 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 19.04 | 18.85 | 18.02 | 17.37 | 16.91 | 16.62 | 15.91 | 15.49 | 15.66 | 15.52 | 15.65 | 16.15 |

| EdeSur | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------|-----------------|
| Energía Total (GWh) | 3,275.302 | 3,491.607 | 3,670.381 | 3,900.047 | 307.430 | 325.662 | 316.708 | 281.511 | 302.733 | 309.843 | 1,210.796 | 4,074.406 |
| Número de Clientes Facturados | 404,338 | 232,582 | 280,379 | 316,777 | 343,400 | 372,804 | 373,318 | 357,055 | 374,918 | 358,875 | 366,042 | - |
| Energía PRA (GWh) | 330.612 | 392.029 | 443.575 | 497.768 | 34.384 | 40.389 | 38.913 | 32.274 | 33.060 | 36.770 | 141.017 | 504.927 |
| Cobros PRA (millones RD\$) | 53.755 | 97.162 | 161.509 | 193.054 | 15.731 | 20.671 | 19.801 | 20.557 | 24.198 | 19.700 | 84.256 | 301.139 |
| Cobros PRA (millones US\$) | 1.781 | 2.923 | 4.869 | 5.591 | 0.446 | 0.585 | 0.558 | 0.577 | 0.677 | 0.549 | 2.359 | 8.139 |
| Energía No-PRA (GWh) | 2,944.690 | 3,099.578 | 3,226.806 | 3,402.279 | 273.046 | 285.273 | 277.795 | 249.237 | 269.673 | 273.073 | 1,069.778 | 3,569.479 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 1,862.707 | 1,915.031 | 2,224.033 | 2,402.314 | 201.384 | 223.534 | 200.958 | 191.371 | 192.103 | 204.466 | 788.898 | 2,619.865 |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 11,751.237 | 13,944.572 | 15,675.598 | 16,518.411 | 1,377.999 | 1,500.791 | 1,365.351 | 1,298.614 | 1,296.448 | 1,388.889 | 5,349.302 | 18,457.528 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 394.236 | 419.287 | 472.690 | 478.440 | 39.026 | 42.467 | 38.447 | 36.420 | 36.259 | 38.677 | 149.804 | 498.852 |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$) | 10,552.707 | 12,671.488 | 13,851.4 | 15,583.0 | 1,221.424 | 1,370.884 | 1,242.931 | 1,087.112 | 1,326.839 | 1,201.559 | 4,858.4 | 17,204.7 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 353.678 | 381.257 | 417.570 | 451.416 | 34.591 | 38.791 | 35.000 | 30.488 | 37.109 | 33.460 | 136.058 | 465.0 |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 11.17 | 12.78 | 12.50 | 17.87 | 19.91 | 14.62 | 11.00 | 13.31 | 12.01 | 12.12 | 12.11 | 11.80 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 21.16 | 21.89 | 21.25 | 19.92 | 19.38 | 19.00 | 19.13 | 19.03 | 18.87 | 18.92 | 18.99 | 19.04 |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)
Abril de 2009

| EdeEste | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------|---------|---------|---------|---------|---------|----------------|-----------------|
| Energía Total (GWh) | 2,961.308 | 3,054.950 | 3,035.922 | 3,051.081 | 221.460 | 243.244 | 241.623 | 212.849 | 236.161 | 240.347 | 930.980 | 3,183.735 |
| Número de Clientes Facturados | 324,689 | 335,536 | 302,692 | 333,730 | 348,432 | 351,171 | 353,266 | 349,171 | 336,546 | 337,978 | 344,240 | - |
| Energía PRA (GWh) | 534.805 | 596.920 | 612.237 | 567.631 | 39.547 | 44.833 | 42.962 | 38.470 | 42.421 | 44.490 | 168.343 | 594.931 |
| Cobros PRA (millones RD\$) | 124.487 | 198.492 | 273.678 | 257.106 | 16.182 | 22.716 | 25.016 | 23.636 | 30.493 | 25.278 | 104.423 | 257.039 |
| Cobros PRA (millones US\$) | 4.183 | 5.979 | 8.253 | 7.460 | 0.458 | 0.643 | 0.704 | 0.663 | 0.853 | 0.704 | 2.924 | 6.947 |
| Energía No-PRA (GWh) | 2,426.503 | 2,458.030 | 2,423.685 | 2,483.450 | 181.913 | 198.411 | 198.661 | 174.379 | 193.740 | 195.857 | 762.637 | 2,588.803 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 1,696.941 | 1,621.490 | 1,585.259 | 1,647.170 | 134.227 | 134.288 | 128.364 | 134.306 | 126.638 | 132.720 | 522.029 | 1,770.156 |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 9,464.926 | 9,914.501 | 9,620.978 | 9,797.447 | 806.032 | 789.588 | 766.072 | 796.835 | 749.176 | 786.042 | 3,098.125 | 11,144.041 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 317.832 | 298.043 | 289.999 | 283.906 | 22.827 | 22.342 | 21.572 | 22.347 | 20.953 | 21.889 | 86.762 | 301.190 |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$) | 8,414.541 | 8,895.342 | 9,137.7 | 9,671.9 | 744.397 | 918.884 | 756.828 | 712.154 | 798.667 | 713.758 | 2,981.4 | 11,037.3 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 281.549 | 267.627 | 275.546 | 280.228 | 21.082 | 26.001 | 21.312 | 19.972 | 22.337 | 19.876 | 83.498 | 298.3 |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 12.57 | 12.81 | 13.05 | 16.56 | 18.28 | 15.39 | 15.67 | 12.50 | 10.34 | 10.74 | 12.31 | 12.66 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 18.73 | 18.38 | 18.29 | 17.24 | 17.01 | 16.64 | 16.81 | 16.64 | 16.55 | 16.49 | 16.62 | 17.01 |

| Total Distribuidoras | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|--------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|----------------|-----------------|
| Energía Total (GWh) | 8,962.114 | 9,513.869 | 9,804.873 | 10,234.971 | 792.989 | 833.206 | 813.591 | 718.360 | 782.330 | 804.423 | 3,118.704 | 10,616.316 |
| Número de Clientes Facturados | 1,077,819 | 985,360 | 1,118,993 | 1,220,929 | 1,279,445 | 1,317,358 | 1,324,923 | 1,304,837 | 1,314,711 | 1,296,919 | 1,310,347 | - |
| Energía PRA (GWh) | 1,008.691 | 1,168.341 | 1,237.362 | 1,251.848 | 88.331 | 99.522 | 94.805 | 84.644 | 88.055 | 95.587 | 363.092 | 1,290.466 |
| Cobros PRA (millones RD\$) | 208.756 | 356.574 | 539.923 | 571.508 | 41.413 | 56.987 | 56.217 | 55.593 | 68.117 | 56.190 | 236.116 | 690.178 |
| Cobros PRA (millones US\$) | 6.979 | 10.733 | 16.279 | 16.565 | 1.173 | 1.613 | 1.583 | 1.559 | 1.905 | 1.565 | 6.612 | 18.653 |
| Energía No-PRA (GWh) | 7,953.423 | 8,345.528 | 8,567.511 | 8,983.123 | 704.659 | 733.684 | 718.786 | 633.716 | 694.275 | 708.836 | 2,755.613 | 9,325.850 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 4,867.660 | 5,044.738 | 5,633.152 | 6,114.645 | 522.311 | 533.322 | 503.022 | 494.277 | 473.362 | 507.548 | 1,978.210 | 6,625.790 |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 28,634.323 | 33,314.852 | 36,198.952 | 38,701.847 | 3,298.530 | 3,321.178 | 3,112.823 | 3,026.849 | 2,911.370 | 3,124.133 | 12,175.175 | 42,960.886 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 961.089 | 1,001.673 | 1,091.295 | 1,121.064 | 93.416 | 93.977 | 87.655 | 84.888 | 81.426 | 86.999 | 340.969 | 1,161.105 |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$) | 25,169.289 | 29,453.486 | 32,558.0 | 36,410.9 | 2,933.122 | 3,279.367 | 2,863.959 | 2,621.766 | 2,992.406 | 2,752.296 | 11,230.4 | 40,522.2 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 843.164 | 886.057 | 981.476 | 1,054.666 | 83.068 | 92.794 | 80.647 | 73.528 | 83.692 | 76.645 | 314.512 | 1,095.2 |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 11.70 | 12.88 | 12.77 | 17.384 | 19.24 | 15.03 | 13.31 | 13.12 | 11.41 | 11.56 | 12.35 | 12.20 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 19.74 | 19.86 | 19.37 | 18.33 | 17.89 | 17.62 | 17.43 | 17.17 | 17.20 | 17.14 | 17.24 | 17.52 |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Abril de 2009

| EdeNorte - Barrios PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|
| Energía PRA (GWh) | 143.274 | 179.393 | 181.550 | 186.448 | 14.400 | 14.300 | 12.930 | 13.900 | 12.574 | 14.327 | 53.731 | 190.607 |
| Energía PRA : kWh/usuario | 149.244 | 186.867 | 210.713 | 216.397 | 180.000 | 178.750 | 161.625 | 173.750 | 157.175 | 179.093 | 187.087 | 221.225 |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 411.196 | 760.625 | 769.772 | 790.540 | 61.056 | 60.632 | 54.823 | 58.936 | 53.314 | 60.748 | 227.821 | 683.464 |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 13.798 | 22.876 | 23.212 | 22.931 | 1.729 | 1.716 | 1.544 | 1.653 | 1.491 | 1.692 | 6.379 | 19.138 |
| Facturación [estimada] (GWh) | 10.632 | 14.368 | 24.702 | 28.620 | 2.241 | 3.208 | 2.689 | 2.689 | 3.166 | 2.644 | 11.188 | 33.564 |
| % Pérdidas | 92.6% | 92.0% | 86.4% | 84.7% | 84.4% | 77.6% | 79.2% | 80.7% | 74.8% | 81.5% | 79.2% | 82.4% |
| Facturado PRA (millones RD\$) | 30.514 | 60.921 | 104.737 | 121.347 | 9.500 | 13.600 | 11.400 | 11.400 | 13.425 | 11.212 | 47.437 | 142.312 |
| Facturado PRA (millones US\$) | 1.015 | 1.832 | 3.157 | 3.515 | 0.269 | 0.385 | 0.321 | 0.320 | 0.375 | 0.312 | 1.328 | 3.985 |
| Cobrado PRA (millones RD\$) | 30.514 | 60.921 | 104.737 | 121.347 | 9.500 | 13.600 | 11.400 | 11.400 | 13.425 | 11.212 | 47.437 | 142.312 |
| Cobrado PRA (millones US\$) | 1.015 | 1.832 | 3.157 | 3.515 | 0.269 | 0.385 | 0.321 | 0.320 | 0.375 | 0.312 | 1.328 | 3.985 |
| % Cobro/Facturación | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% |
| Indice "CRI" - Mensual | 7.4% | 8.0% | 13.6% | 15.3% | 15.6% | 22.4% | 20.8% | 19.3% | 25.2% | 18.5% | 20.8% | 17.6% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 16.1% | 17.0% | 17.7% | 18.7% | 19.8% | 20.2% | | |

| EdeSur - Barrios PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|-----------------|
| Energía PRA (GWh) | 330.612 | 392.029 | 443.575 | 497.768 | 34.384 | 40.389 | 38.913 | 32.274 | 33.060 | 36.770 | 141.017 | 504.927 |
| Energía PRA : kWh/usuario | 170.068 | 201.661 | 228.176 | 256.054 | 212.247 | 249.315 | 240.205 | 199.223 | 204.075 | 226.974 | 217.619 | 259.736 |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 948.856 | 1,662.202 | 1,880.758 | 2,110.538 | 145.788 | 171.249 | 164.992 | 136.842 | 140.175 | 155.904 | 597.913 | 1,793.740 |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 31.912 | 49.999 | 56.724 | 61.238 | 4.129 | 4.846 | 4.646 | 3.838 | 3.920 | 4.342 | 16.746 | 50.237 |
| Facturación [estimada] (GWh) | 18.730 | 22.916 | 38.092 | 45.532 | 3.710 | 4.875 | 4.670 | 4.848 | 5.707 | 4.646 | 19.872 | 59.615 |
| % Pérdidas | 94.3% | 94.2% | 91.4% | 90.9% | 89.2% | 87.9% | 88.0% | 85.0% | 82.7% | 87.4% | 85.9% | 88.2% |
| Facturado PRA (millones RD\$) | 53.755 | 97.162 | 161.509 | 193.054 | 15.731 | 20.671 | 19.801 | 20.557 | 24.198 | 19.700 | 84.256 | 252.767 |
| Facturado PRA (millones US\$) | 1.781 | 2.923 | 4.869 | 5.591 | 0.446 | 0.585 | 0.558 | 0.577 | 0.677 | 0.549 | 2.359 | 7.078 |
| Cobrado PRA (millones RD\$) | 53.755 | 97.162 | 161.509 | 193.054 | 15.731 | 20.671 | 19.801 | 20.557 | 24.198 | 19.700 | 84.256 | 252.767 |
| Cobrado PRA (millones US\$) | 1.781 | 2.923 | 4.869 | 5.591 | 0.446 | 0.585 | 0.558 | 0.577 | 0.677 | 0.549 | 2.359 | 7.078 |
| % Cobro/Facturación | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% |
| Indice "CRI" - Mensual | 5.7% | 5.8% | 8.6% | 9.1% | 10.8% | 12.1% | 12.0% | 15.0% | 17.3% | 12.6% | 14.1% | 11.8% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 9.6% | 10.2% | 10.7% | 11.8% | 12.8% | 13.2% | | |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Abril de 2009

| EdeEste - Barrios PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|--------------------|
| Energía PRA (GWh) | 534.805 | 596.920 | 612.237 | 567.631 | 39.547 | 44.833 | 42.962 | 38.470 | 42.421 | 44.490 | 168.343 | 594.931 |
| Energía PRA : kWh/usuario | 185.696 | 207.264 | 141.722 | 131.396 | 109.852 | 124.535 | 119.339 | 106.861 | 117.837 | 123.582 | 116.905 | 137.716 |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 1,534.891 | 2,530.941 | 2,595.886 | 2,406.756 | 167.679 | 190.091 | 182.160 | 163.112 | 179.866 | 188.636 | 713.774 | 2,141.322 |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 51.452 | 76.098 | 78.302 | 69.834 | 4.749 | 5.379 | 5.130 | 4.574 | 5.031 | 5.253 | 19.988 | 59.963 |
| Facturación [estimada] (GWh) | 43.375 | 46.814 | 64.547 | 60.638 | 3.817 | 5.358 | 5.900 | 5.574 | 7.192 | 5.962 | 24.628 | 73.884 |
| % Pérdidas | 91.9% | 92.2% | 89.5% | 89.3% | 90.3% | 88.0% | 86.3% | 85.5% | 83.0% | 86.6% | 85.4% | 87.6% |
| Facturado PRA (millones RD\$) | 124.5 | 198.5 | 273.7 | 257.106 | 16.182 | 22.716 | 25.016 | 23.636 | 30.493 | 25.278 | 104.423 | 313.269 |
| Facturado PRA (millones US\$) | 4.183 | 5.979 | 8.253 | 7.460 | 0.458 | 0.643 | 0.704 | 0.663 | 0.853 | 0.704 | 2.924 | 8.772 |
| Cobrado PRA (millones RD\$) | 124.487 | 198.492 | 273.678 | 257.106 | 16.2 | 22.7 | 25.0 | 23.6 | 30.5 | 25.3 | 104.423 | 313.269 |
| Cobrado PRA (millones US\$) | 4.183 | 5.979 | 8.253 | 7.460 | 0.458 | 0.643 | 0.704 | 0.663 | 0.853 | 0.704 | 2.924 | 8.772 |
| % Cobro/Facturación | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% |
| Indice "CRI" - Mensual | 8.1% | 7.8% | 10.5% | 10.7% | 9.7% | 12.0% | 13.7% | 14.5% | 17.0% | 13.4% | 14.6% | 12.4% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 10.6% | 10.7% | 11.2% | 12.0% | 13.2% | 13.4% | | |

| TOTAL - Barrios PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-------------------|--------------------|
| Energía PRA (GWh) | 1,008.691 | 1,168.341 | 1,237.362 | 1,251.848 | 88.331 | 99.522 | 94.805 | 84.644 | 88.055 | 95.587 | 363.092 | 1,089.275 |
| Energía PRA : kWh/usuario | 174.393 | 201.995 | 213.928 | 216.433 | 183.259 | 206.476 | 196.692 | 175.610 | 182.687 | 198.313 | 188.326 | 188.326 |
| Valor de la Energía (millones RD\$) | 2,894.944 | 4,953.767 | 5,246.416 | 5,307.834 | 374.523 | 421.972 | 401.975 | 358.891 | 373.355 | 405.288 | 1,539.509 | 4,618.526 |
| Valor de la Energía (millones US\$) | 97.161 | 148.973 | 158.238 | 154.002 | 10.607 | 11.940 | 11.319 | 10.065 | 10.442 | 11.286 | 43.113 | 129.338 |
| Facturación [estimada] (GWh) | 72.737 | 84.098 | 127.340 | 134.790 | 9.767 | 13.440 | 13.259 | 13.111 | 16.065 | 13.252 | 55.688 | 167.063 |
| % Pérdidas | 92.8% | 92.8% | 89.7% | 89.2% | 88.9% | 86.5% | 86.0% | 84.5% | 81.8% | 86.1% | 84.7% | 84.7% |
| Facturado PRA (millones RD\$) | 208.756 | 356.574 | 539.923 | 571.508 | 41.413 | 56.987 | 56.217 | 55.593 | 68.117 | 56.190 | 236.116 | 708.348 |
| Facturado PRA (millones US\$) | 6.979 | 10.733 | 16.279 | 16.565 | 1.173 | 1.613 | 1.583 | 1.559 | 1.905 | 1.565 | 6.612 | 19.836 |
| Cobrado PRA (millones RD\$) | 208.756 | 356.574 | 539.923 | 571.508 | 41.4 | 57.0 | 56.2 | 55.6 | 68.1 | 56.2 | 236.116 | 708.348 |
| Cobrado PRA (millones US\$) | 6.979 | 10.733 | 16.279 | 16.565 | 1.173 | 1.613 | 1.583 | 1.559 | 1.905 | 1.565 | 6.612 | 19.836 |
| % Cobro/Facturación | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% | 100.0% |
| Indice "CRI" - Mensual | 7.2% | 7.2% | 10.3% | 10.8% | 11.1% | 13.5% | 14.0% | 15.5% | 18.2% | 13.9% | 15.3% | 15.3% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 11.1% | 11.5% | 12.0% | 12.9% | 14.0% | 14.3% | | |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Abril de 2009

| EdeNorte - Areas No-PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|-----------------------|------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | 2,582.230 | 2,787.920 | 2,917.020 | 3,097.394 | 249.700 | 250.000 | 242.330 | 210.100 | 230.862 | 239.906 | 923.198 | 3,167.568 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 1,308.012 | 1,508.217 | 1,823.860 | 2,065.161 | 186.700 | 175.500 | 173.700 | 168.600 | 154.621 | 170.362 | 667.283 | 2,235.769 |
| Número de Clientes Facturados | 348,792 | 417,241 | 535,922 | 570,422 | 587,613 | 593,383 | 598,339 | 598,611 | 603,247 | 600,066 | 600,066 | - |
| % Pérdidas | 49.3% | 45.9% | 37.5% | 33.3% | 25.23% | 29.80% | 28.32% | 19.75% | 33.02% | 28.99% | 27.72% | 29.42% |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 7,418.159 | 9,455.779 | 10,902.376 | 12,385.989 | 1,114.500 | 1,030.800 | 981.400 | 931.400 | 865.746 | 949.202 | 3,727.748 | 13,359.318 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 249.021 | 284.342 | 328.606 | 358.717 | 31.563 | 29.168 | 27.636 | 26.121 | 24.213 | 26.433 | 104.403 | 361.063 |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$) | 6,202.041 | 7,886.656 | 9,568.855 | 11,155.944 | 967.300 | 989.600 | 864.200 | 822.500 | 866.900 | 836.979 | 3,390.579 | 12,280.212 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 207.937 | 237.173 | 288.361 | 323.023 | 27.395 | 28.002 | 24.335 | 23.067 | 24.246 | 23.308 | 94.956 | 331.898 |
| % Cobro/Facturación | 83.6% | 83.4% | 87.8% | 90.1% | 86.79% | 96.00% | 88.06% | 88.31% | 100.13% | 88.18% | 90.96% | 91.92% |
| Indice "CRI" - Mensual | 42.4% | 45.1% | 54.9% | 60.1% | 64.89% | 67.39% | 63.12% | 70.86% | 67.06% | 62.62% | 65.74% | 64.88% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 62.29% | 63.29% | 63.90% | 65.29% | 66.01% | 65.88% | | |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 11.37 | 13.05 | 12.75 | 17.72 | 19.52 | 15.08 | 12.16 | 12.35 | 11.69 | 11.81 | 12.00 | 12.14 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 19.04 | 18.85 | 18.02 | 17.37 | 16.91 | 16.62 | 15.91 | 15.49 | 15.66 | 15.52 | 15.65 | 16.15 |

| EdeSur - Areas No-PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|-----------------------|------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | 2,944.690 | 3,099.578 | 3,226.806 | 3,402.279 | 273.046 | 285.273 | 277.795 | 249.237 | 269.673 | 273.073 | 1,069.778 | 3,569.479 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 1,862.707 | 1,915.031 | 2,224.033 | 2,402.314 | 201.384 | 223.534 | 200.958 | 191.371 | 192.103 | 204.466 | 788.898 | 2,619.865 |
| Número de Clientes Facturados | 404,338 | 232,582 | 280,379 | 316,777 | 343,400 | 372,804 | 373,318 | 357,055 | 374,918 | 358,875 | 366,042 | - |
| % Pérdidas | 36.7% | 38.2% | 31.1% | 29.4% | 26.25% | 21.64% | 27.66% | 23.22% | 28.76% | 25.12% | 26.26% | 26.60% |
| Facturado No-PRA (millones RD\$) | 11,751.237 | 13,944.572 | 15,675.598 | 16,518.411 | 1,377.999 | 1,500.791 | 1,365.351 | 1,298.614 | 1,296.448 | 1,388.889 | 5,349.302 | 18,457.528 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 394.236 | 419.287 | 472.690 | 478.440 | 39.026 | 42.467 | 38.447 | 36.420 | 36.259 | 38.677 | 149.804 | 498.852 |
| Cobrado No-PRA (millones RD\$) | 10,552.707 | 12,671.488 | 13,851.378 | 15,583.027 | 1,221.424 | 1,370.884 | 1,242.931 | 1,087.112 | 1,326.839 | 1,201.559 | 4,858.441 | 17,584.487 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 353.678 | 381.257 | 417.570 | 451.416 | 34.591 | 38.791 | 35.000 | 30.488 | 37.109 | 33.460 | 136.058 | 464.991 |
| % Cobro/Facturación | 89.8% | 90.9% | 88.4% | 94.3% | 88.64% | 91.34% | 91.03% | 83.71% | 102.34% | 86.51% | 90.82% | 95.27% |
| Indice "CRI" - Mensual | 56.8% | 56.1% | 60.9% | 66.6% | 65.37% | 71.58% | 65.85% | 64.28% | 72.91% | 64.78% | 66.98% | 69.92% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 67.77% | 68.68% | 68.67% | 68.56% | 69.21% | 67.51% | | |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 11.17 | 12.78 | 12.50 | 17.87 | 19.91 | 14.62 | 11.00 | 13.31 | 12.01 | 12.12 | 12.11 | 11.80 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 21.16 | 21.89 | 21.25 | 19.92 | 19.38 | 19.00 | 19.13 | 19.03 | 18.87 | 18.92 | 18.99 | 19.04 |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Abril de 2009

| EdeEste - Areas No-PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|----------------|---------------|---------------|----------------|---------------|-----------------------|------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | 2,426.503 | 2,458.030 | 2,423.685 | 2,483.450 | 181.913 | 198.411 | 198.661 | 174.379 | 193.740 | 195.857 | 762.637 | 2,588.803 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 1,696.941 | 1,621.490 | 1,585.259 | 1,647.170 | 134.227 | 134.288 | 128.364 | 134.306 | 126.638 | 132.720 | 522.029 | 1,770.156 |
| Número de Clientes Facturados | 324,689 | 335,536 | 302,692 | 333,730 | 348,432 | 351,171 | 353,266 | 349,171 | 336,546 | 337,978 | 344,240 | - |
| % Pérdidas | 30.1% | 34.0% | 34.6% | 33.7% | 26.21% | 32.32% | 35.39% | 22.98% | 34.63% | 32.24% | 31.55% | 31.62% |
| Facturado No-PRA (millones RDS) | 9,464.926 | 9,914.501 | 9,620.978 | 9,797.447 | 806.032 | 789.588 | 766.072 | 796.835 | 749.176 | 786.042 | 3,098.125 | 11,144.041 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 317.832 | 298.043 | 289.999 | 283.906 | 22.827 | 22.342 | 21.572 | 22.347 | 20.953 | 21.889 | 86.762 | 301.190 |
| Cobrado No-PRA (millones RDS) | 8,414.541 | 8,895.342 | 9,137.743 | 9,671.902 | 744.397 | 918.884 | 756.828 | 712.154 | 798.667 | 713.758 | 2,981.406 | 11,037.311 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 281.549 | 267.627 | 275.546 | 280.228 | 21.082 | 26.001 | 21.312 | 19.972 | 22.337 | 19.876 | 83.498 | 298.306 |
| % Cobro/Facturación | 88.9% | 89.7% | 95.0% | 98.7% | 92.35% | 116.38% | 98.79% | 89.37% | 106.61% | 90.80% | 96.23% | 99.04% |
| Índice "CRI" - Mensual | 62.2% | 59.2% | 62.1% | 65.5% | 68.14% | 78.76% | 63.84% | 68.83% | 69.68% | 61.53% | 65.87% | 67.72% |
| Índice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 65.84% | 67.84% | 67.97% | 69.16% | 69.41% | 68.44% | | |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 12.57 | 12.81 | 13.05 | 16.56 | 18.28 | 15.39 | 15.67 | 12.50 | 10.34 | 10.74 | 12.31 | 12.66 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 18.73 | 18.38 | 18.29 | 17.24 | 17.01 | 16.64 | 16.81 | 16.64 | 16.55 | 16.49 | 16.62 | 17.01 |

| TOTAL - Areas No-PRA | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion 2009 |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|---------------|-----------------------|------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | 7,953.423 | 8,345.528 | 8,567.511 | 8,983.123 | 704.659 | 733.684 | 718.786 | 633.716 | 694.275 | 708.836 | 2,755.613 | 9,325.850 |
| Facturación No-PRA (GWh) | 4,867.660 | 5,044.738 | 5,633.152 | 6,114.645 | 522.311 | 533.322 | 503.022 | 494.277 | 473.362 | 507.548 | 1,978.210 | 6,625.790 |
| Número de Clientes Facturados | 1,077,819 | 985,360 | 1,118,993 | 1,220,929 | 1,279,445 | 1,317,358 | 1,324,923 | 1,304,837 | 1,314,711 | 1,296,919 | 1,310,347 | - |
| % Pérdidas | 38.8% | 39.6% | 34.2% | 31.9% | 25.88% | 27.31% | 30.02% | 22.00% | 31.82% | 28.40% | 28.21% | 28.95% |
| Facturado No-PRA (millones RDS) | 28,634.323 | 33,314.852 | 36,198.952 | 38,701.847 | 3,298.530 | 3,321.178 | 3,112.823 | 3,026.849 | 2,911.370 | 3,124.133 | 12,175.175 | 42,960.886 |
| Facturado No-PRA (millones US\$) | 961.089 | 1,001.673 | 1,091.295 | 1,121.064 | 93.416 | 93.977 | 87.655 | 84.888 | 81.426 | 86.999 | 340.969 | 1,161.105 |
| Cobrado No-PRA (millones RDS) | 25,169.289 | 29,453.486 | 32,557.976 | 36,410.873 | 2,933.122 | 3,279.367 | 2,863.959 | 2,621.766 | 2,992.406 | 2,752.296 | 11,230.426 | 40,902.010 |
| Cobrado No-PRA (millones US\$) | 843.164 | 886.057 | 981.476 | 1,054.666 | 83.068 | 92.794 | 80.647 | 73.528 | 83.692 | 76.645 | 314.512 | 1,095.195 |
| % Cobro/Facturación | 87.9% | 88.4% | 89.9% | 94.1% | 88.92% | 98.74% | 92.01% | 86.62% | 102.78% | 88.10% | 92.24% | 95.21% |
| Índice "CRI" - Mensual | 53.8% | 53.4% | 59.1% | 64.0% | 65.91% | 71.78% | 64.39% | 67.56% | 70.08% | 63.08% | 66.22% | 67.64% |
| Índice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 65.37% | 66.56% | 66.80% | 67.58% | 68.13% | 67.13% | | |
| Precio Medio de Compra (USCents/kWh) | 11.70 | 12.88 | 12.77 | 17.38 | 19.24 | 15.03 | 13.31 | 13.12 | 11.41 | 11.56 | 12.35 | 12.20 |
| Precio Medio de Venta (USCents/kWh) | 19.74 | 19.86 | 19.37 | 18.33 | 17.89 | 17.62 | 17.43 | 17.17 | 17.20 | 17.14 | 17.24 | 17.52 |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Abril de 2009

| EdeNorte - Total | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion Año 2009 |
|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------------|----------------------------|
| Energía Total (GWh) | 2,725.504 | 2,967.313 | 3,098.570 | 3,283.842 | 264.100 | 264.300 | 255.260 | 224.000 | 243.436 | 254.233 | 976.929 | 3,358.175 |
| Facturación Total (GWh) | 1,318.644 | 1,522.585 | 1,848.562 | 2,093.781 | 188.941 | 178.708 | 176.389 | 171.289 | 157.787 | 173.007 | 678.472 | 1,991.381 |
| Número de Clientes Facturados | 348,792 | 417,241 | 535,922 | 570,422 | 587,613 | 593,383 | 598,339 | 598,611 | 603,247 | 600,066 | 600,066 | 600,066 |
| % Pérdidas | 51.6% | 48.7% | 40.3% | 36.2% | 28.5% | 32.4% | 30.9% | 23.5% | 35.2% | 31.9% | 30.6% | 40.7% |
| Facturado Total (millones RD\$) | 7,448.7 | 9,516.7 | 11,007.1 | 12,507.3 | 1,124.000 | 1,044.400 | 992.800 | 942.800 | 879.171 | 960.414 | 3,775.185 | 11,325.555 |
| Facturado Total (millones US\$) | 250.036 | 286.174 | 331.764 | 362.232 | 31.832 | 29.553 | 27.957 | 26.441 | 24.589 | 26.745 | 105.732 | 317.195 |
| Cobrado Total (millones RD\$) | 6,232.6 | 7,947.6 | 9,673.6 | 11,277.3 | 976.800 | 1,003.200 | 875.600 | 833.900 | 880.325 | 848.191 | 3,438.016 | 10,314.049 |
| Cobrado Total (millones US\$) | 208.952 | 239.005 | 291.518 | 326.537 | 27.664 | 28.387 | 24.656 | 23.387 | 24.621 | 23.620 | 96.284 | 96.284 |
| % Cobro/Facturación | 83.7% | 83.5% | 87.9% | 90.2% | 86.9% | 96.1% | 88.2% | 88.4% | 100.1% | 88.3% | 91.1% | 91.1% |
| Indice "CRI" - Mensual | 40.5% | 42.9% | 52.4% | 57.5% | 62.2% | 64.9% | 60.9% | 67.6% | 64.9% | 60.1% | 63.2% | 54.0% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 59.7% | 60.8% | 61.4% | 62.8% | 63.5% | 63.3% | | |

| EdeSur - Total | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion Año 2009 |
|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|-----------------------|----------------------------|
| Energía Total (GWh) | 3,275.302 | 3,491.607 | 3,670.381 | 3,900.047 | 307.430 | 325.662 | 316.708 | 281.511 | 302.733 | 309.843 | 1,210.796 | 3,632.387 |
| Facturación Total (GWh) | 1,881.4 | 1,937.9 | 2,262.124 | 2,447.846 | 205.094 | 228.410 | 205.628 | 196.219 | 197.810 | 209.112 | 808.769 | 2,426.308 |
| Número de Clientes Facturados | 404,338 | 232,582 | 280,379 | 316,777 | 343,400 | 372,804 | 373,318 | 357,055 | 374,918 | 358,875 | 366,042 | 366,042 |
| % Pérdidas | 42.6% | 44.5% | 38.4% | 37.2% | 33.3% | 29.9% | 35.1% | 30.3% | 34.7% | 32.5% | 33.2% | 33.2% |
| Facturado Total (millones RD\$) | 11,805.0 | 14,041.7 | 15,837.1 | 16,711.5 | 1,393.730 | 1,521.462 | 1,385.152 | 1,319.171 | 1,320.645 | 1,408.589 | 5,433.558 | 16,300.673 |
| Facturado Total (millones US\$) | 396.017 | 422.210 | 477.559 | 484.031 | 39.471 | 43.052 | 39.005 | 36.996 | 36.936 | 39.226 | 152.163 | 456.489 |
| Cobrado Total (millones RD\$) | 10,606.5 | 12,768.7 | 14,012.9 | 15,776.1 | 1,237.155 | 1,391.555 | 1,262.732 | 1,107.669 | 1,351.037 | 1,221.259 | 4,942.697 | 14,828.090 |
| Cobrado Total (millones US\$) | 355.459 | 384.179 | 422.438 | 457.007 | 35.037 | 39.376 | 35.558 | 31.065 | 37.786 | 34.009 | 138.418 | 138.418 |
| % Cobro/Facturación | 89.8% | 90.9% | 88.5% | 94.4% | 88.8% | 91.5% | 91.2% | 84.0% | 102.3% | 86.7% | 91.0% | 91.0% |
| Indice "CRI" - Mensual | 51.6% | 50.5% | 54.5% | 59.3% | 59.2% | 64.1% | 59.2% | 58.5% | 66.8% | 58.5% | 60.8% | 60.8% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 60.8% | 61.7% | 61.8% | 61.9% | 62.5% | 61.1% | | |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Abril de 2009

| EdeEste - Total | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion Año 2009 |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|--------------|----------------|---------------------|
| Energía Total (GWh) | 2,961.308 | 3,054.950 | 3,035.922 | 3,051.081 | 221.460 | 243.244 | 241.623 | 212.849 | 236.161 | 240.347 | 930.980 | 2,792.939 |
| Facturación Total (GWh) | 1,740.316 | 1,668.304 | 1,649.806 | 1,707.809 | 138.044 | 139.646 | 134.264 | 139.881 | 133.830 | 138.682 | 546.657 | 1,639.971 |
| Número de Clientes Facturados | 324,689 | 335,536 | 302,692 | 333,730 | 348,432 | 351,171 | 353,266 | 349,171 | 336,546 | 337,978 | 344,240 | 344,240 |
| % Pérdidas | 41.2% | 45.4% | 45.7% | 44.0% | 37.7% | 42.6% | 44.4% | 34.3% | 43.3% | 42.3% | 41.3% | 41.3% |
| Facturado Total (millones RD\$) | 9,589.413 | 10,112.993 | 9,894.7 | 10,054.6 | 822.214 | 812.304 | 791.088 | 820.471 | 779.670 | 811.320 | 3,202.548 | 9,607.644 |
| Facturado Total (millones US\$) | 322.015 | 304.023 | 298.252 | 291.366 | 23.286 | 22.985 | 22.277 | 23.010 | 21.806 | 22.593 | 89.686 | 269.058 |
| Cobrado Total (millones RD\$) | 8,539.028 | 9,093.833 | 9,411.4 | 9,929.0 | 760.579 | 941.600 | 781.844 | 735.790 | 829.160 | 739.036 | 3,085.829 | 9,257.488 |
| Cobrado Total (millones US\$) | 285.732 | 273.606 | 283.799 | 287.688 | 21.540 | 26.644 | 22.016 | 20.635 | 23.190 | 20.580 | 86.422 | 86.422 |
| % Cobro/Facturación | 89.0% | 89.9% | 95.1% | 98.8% | 92.5% | 115.9% | 98.8% | 89.7% | 106.3% | 91.1% | 96.4% | 96.4% |
| Indice "CRI" - Mensual | 52.3% | 49.1% | 51.7% | 55.3% | 57.7% | 66.5% | 54.9% | 58.9% | 60.3% | 52.6% | 56.6% | 56.6% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 56.0% | 57.7% | 57.9% | 59.0% | 59.4% | 58.5% | | |

| TOTAL - Distribuidoras | Total Año 2005 | Total Año 2006 | Total Año 2007 | Total Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Total Año 2009 | Proyeccion Año 2009 |
|---------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|----------------|---------------------|
| Energía Total (GWh) | 8,962.114 | 9,513.869 | 9,804.873 | 10,234.971 | 792.989 | 833.206 | 813.591 | 718.360 | 782.330 | 804.423 | 3,118.704 | 9,356.113 |
| Facturación Total (GWh) | 4,940.397 | 5,128.836 | 5,760.492 | 6,249.435 | 532.078 | 546.763 | 516.281 | 507.389 | 489.428 | 520.801 | 2,033.898 | 6,101.694 |
| Número de Clientes Facturados | 1,077,819 | 985,360 | 1,118,993 | 1,220,929 | 1,279,445 | 1,317,358 | 1,324,923 | 1,304,837 | 1,314,711 | 1,296,919 | 1,310,347 | 1,310,347 |
| % Pérdidas | 44.9% | 46.1% | 41.2% | 38.9% | 32.9% | 34.4% | 36.5% | 29.4% | 37.4% | 35.3% | 34.8% | 34.8% |
| Facturado Total (millones RD\$) | 28,843.1 | 33,671.4 | 36,738.9 | 39,273.4 | 3,339.944 | 3,378.166 | 3,169.040 | 3,082.442 | 2,979.486 | 3,180.322 | 12,411.291 | 37,233.872 |
| Facturado Total (millones US\$) | 968.068 | 1,012.406 | 1,107.574 | 1,137.629 | 94.589 | 95.589 | 89.238 | 86.447 | 83.331 | 88.564 | 347.581 | 1,042.742 |
| Cobrado Total (millones RD\$) | 25,378.0 | 29,810.1 | 33,097.9 | 36,982.4 | 2,974.535 | 3,336.354 | 2,920.176 | 2,677.359 | 3,060.522 | 2,808.485 | 11,466.542 | 34,399.627 |
| Cobrado Total (millones US\$) | 850.143 | 896.790 | 997.755 | 1,071.232 | 84.241 | 94.406 | 82.230 | 75.087 | 85.597 | 78.209 | 321.124 | 321.124 |
| % Cobro/Facturación | 88.0% | 88.5% | 90.1% | 94.2% | 89.1% | 98.8% | 92.1% | 86.9% | 102.7% | 88.3% | 92.4% | 92.4% |
| Indice "CRI" - Mensual | 48.5% | 47.7% | 52.9% | 57.5% | 59.8% | 64.8% | 58.5% | 61.3% | 64.3% | 57.2% | 60.3% | 60.3% |
| Indice "CRI" - Ultimos 6 meses | | | | | 59.1% | 60.2% | 60.5% | 61.3% | 61.9% | 61.0% | | |

| Retiros OC | Año 2005 | Año 2006 | Año 2007 | Año 2008 | Nov-08 | Dic-08 | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Año 2009 | Proyeccion Año 2009 |
|-------------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|---------------------|
| EdeSur | 3,266.494 | 3,489.092 | 3,656.098 | 3,886.739 | 306.431 | 324.667 | 315.751 | 280.383 | 301.850 | 308.915 | 1,206.898 | 11,660.218 |
| EdeNorte | 2,725.411 | 2,967.134 | 3,098.553 | 3,283.747 | 264.088 | 264.282 | 255.278 | 224.044 | 243.436 | 254.233 | 976.992 | 9,851.242 |
| EdeEste | 2,961.610 | 3,053.298 | 3,033.922 | 3,050.260 | 221.290 | 243.102 | 241.485 | 212.723 | 235.981 | 240.197 | 930.385 | 9,150.781 |
| Total Retiros OC | 8,953.515 | 9,509.524 | 9,788.573 | 10,220.747 | 791.808 | 832.051 | 812.514 | 717.149 | 781.266 | 803.345 | 3,114.275 | 30,662.241 |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras

Enero-Abril 2009
(GWh)

Clasificados en:

1. Por contratos
2. Por Spot

| Distribuidoras | Por Contrato GWH | Mercado Spot GWH | Total GWH | Valor % Contrato | Valor % Spot | Valor % Dist / Total |
|----------------------|---------------------|---------------------|----------------|---------------------|-----------------|-------------------------|
| Enero | | | | | | |
| EdeSur | 348.5 | -32.7 | 315.8 | 110.4% | -10.4% | 38.9% |
| EdeNorte | 232.4 | 22.9 | 255.3 | 91.0% | 9.0% | 31.4% |
| EdeEste | 175.6 | 65.9 | 241.5 | 72.7% | 27.3% | 29.7% |
| Total | 756.5 | 56.0 | 812.5 | 91.4% | 8.6% | 100.0% |
| Febrero | | | | | | |
| EdeSur | 276.0 | 4.4 | 280.4 | 98.4% | 1.6% | 39.1% |
| EdeNorte | 220.6 | 3.5 | 224.0 | 98.5% | 1.5% | 31.2% |
| EdeEste | 169.8 | 43.0 | 212.7 | 79.8% | 20.2% | 29.7% |
| Total | 666.4 | 50.8 | 717.1 | 92.2% | 7.8% | 100.0% |
| Marzo | | | | | | |
| EdeSur | 292.6 | 9.3 | 301.8 | 96.9% | 3.1% | 38.6% |
| EdeNorte | 241.0 | 2.4 | 243.4 | 99.0% | 1.0% | 31.2% |
| EdeEste | 186.7 | 49.3 | 236.0 | 79.1% | 20.9% | 30.2% |
| Total | 720.3 | 61.0 | 781.3 | 91.7% | 8.3% | 100.0% |
| Abril | | | | | | |
| EdeSur | 296.3 | 12.7 | 308.9 | 95.9% | 4.1% | 38.5% |
| EdeNorte | 249.4 | 4.8 | 254.2 | 98.1% | 1.9% | 31.6% |
| EdeEste | 207.9 | 32.3 | 240.2 | 86.6% | 13.4% | 29.9% |
| Total | 753.6 | 49.7 | 803.3 | 93.5% | 6.5% | 100.0% |
| Total Retiros | | | | | | |
| EdeSur | 1,213.3 | -6.4 | 1,206.9 | 100.5% | -0.5% | 38.8% |
| EdeNorte | 943.4 | 33.6 | 977.0 | 96.6% | 3.4% | 31.4% |
| EdeEste | 740.0 | 190.4 | 930.4 | 79.5% | 20.5% | 29.9% |
| Total | 2,896.7 | 217.6 | 3,114.3 | 92.2% | 7.8% | 100.0% |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Diferencia Retiros de Energía OC - Empresa Distribuidora

Enero-Abril 2009

| Distribuidoras | Según OC GWH | Según Distribuidoras GWH | Diferencia GWH |
|----------------------|----------------|--------------------------|----------------|
| Enero | | | |
| EdeSur | 315.8 | 316.7 | -1.0 |
| EdeNorte | 255.3 | 255.3 | 0.0 |
| EdeEste | 241.5 | 241.6 | -0.1 |
| Total | 812.5 | 813.6 | -1.1 |
| Febrero | | | |
| EdeSur | 280.4 | 281.5 | -1.1 |
| EdeNorte | 224.0 | 224.0 | 0.0 |
| EdeEste | 212.7 | 212.8 | -0.1 |
| Total | 717.1 | 718.4 | -1.2 |
| Marzo | | | |
| EdeSur | 301.8 | 302.7 | -0.9 |
| EdeNorte | 243.4 | 243.4 | 0.0 |
| EdeEste | 236.0 | 236.2 | -0.2 |
| Total | 781.3 | 782.3 | -1.1 |
| Abril | | | |
| EdeSur | 308.9 | 309.8 | -0.9 |
| EdeNorte | 254.2 | 254.2 | 0.0 |
| EdeEste | 240.2 | 240.3 | -0.1 |
| Total | 803.3 | 804.4 | -1.1 |
| Total Retiros | | | |
| EdeSur | 1,206.9 | 1,210.8 | -3.9 |
| EdeNorte | 977.0 | 976.9 | 0.1 |
| EdeEste | 930.4 | 931.0 | -0.6 |
| Total | 3,114.3 | 3,118.7 | -4.4 |



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Precio Monómico de Compra de Energía (MM US\$) Año 2009

| Distribuidoras | Transacciones por Contrato | | | | Transacciones Mercado Spot | | | | Total Transacciones | | | |
|-------------------|----------------------------|------------------|------------------|---------------------|----------------------------|------------------|------------------|---------------------|---------------------|-----------------|------------------|---------------------|
| | Compra GWH | Compra (MM RD\$) | Compra (MM US\$) | Monomico (US\$/kWh) | Compra GWH | Compra (MM RD\$) | Compra (MM US\$) | Monomico (US\$/kWh) | Compra GWH | Compra (MM) | Compra (MM US\$) | Monomico (US\$/kWh) |
| Enero | | | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 348.47 | 997.23 | 28.09 | 0.08 | -32.71 | -95.01 | -2.68 | 0.08 | 315.75 | 902.22 | 25.41 | 0.08 |
| EdeNorte | 232.39 | 688.51 | 19.39 | 0.08 | 22.89 | 68.65 | 1.93 | 0.08 | 255.28 | 757.16 | 21.33 | 0.08 |
| EdeEste | 175.63 | 506.28 | 14.26 | 0.08 | 65.86 | 189.86 | 5.35 | 0.08 | 241.48 | 696.14 | 19.61 | 0.08 |
| Total | 756.48 | 2,192.03 | 61.75 | 0.08 | 56.03 | 163.50 | 4.61 | 0.08 | 812.51 | 2,355.53 | 66.35 | 0.08 |
| Febrero | | | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 276.02 | 866.76 | 24.31 | 0.09 | 4.36 | 14.87 | 0.42 | 0.10 | 280.38 | 881.64 | 24.72 | 0.09 |
| EdeNorte | 220.58 | 703.51 | 19.73 | 0.09 | 3.47 | 14.08 | 0.39 | 0.11 | 224.04 | 717.59 | 20.12 | 0.09 |
| EdeEste | 169.77 | 535.91 | 15.03 | 0.09 | 42.95 | 136.43 | 3.83 | 0.09 | 212.72 | 672.34 | 18.85 | 0.09 |
| Total | 666.37 | 2,106.18 | 59.06 | 0.09 | 50.78 | 165.38 | 4.64 | 0.09 | 717.15 | 2,271.56 | 63.70 | 0.09 |
| Marzo | | | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 292.58 | 925.68 | 25.89 | 0.09 | 9.27 | 29.90 | 0.84 | 0.09 | 301.85 | 955.59 | 26.73 | 0.09 |
| EdeNorte | 240.99 | 768.11 | 21.49 | 0.09 | 2.45 | 11.67 | 0.33 | 0.13 | 243.44 | 779.78 | 21.81 | 0.09 |
| EdeEste | 186.70 | 588.35 | 16.46 | 0.09 | 49.28 | 156.03 | 4.36 | 0.09 | 235.98 | 744.38 | 20.82 | 0.09 |
| Total | 720.26 | 2,282.15 | 63.84 | 0.09 | 61.00 | 197.60 | 5.53 | 0.09 | 781.27 | 2,479.75 | 69.36 | 0.09 |
| Abril | | | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 296.26 | 965.91 | 26.90 | 0.09 | 12.66 | 43.95 | 1.22 | 0.10 | 308.91 | 1,009.86 | 28.12 | 0.09 |
| EdeNorte | 249.42 | 815.76 | 22.72 | 0.09 | 4.81 | 17.99 | 0.50 | 0.10 | 254.23 | 833.75 | 23.22 | 0.09 |
| EdeEste | 207.92 | 675.27 | 18.80 | 0.09 | 32.27 | 105.97 | 2.95 | 0.09 | 240.20 | 781.24 | 21.76 | 0.09 |
| Total | 753.60 | 2,456.94 | 68.42 | 0.09 | 49.75 | 167.91 | 4.68 | 0.09 | 803.34 | 2,624.85 | 73.10 | 0.09 |
| Total 2009 | | | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 1,213.32 | 3,755.59 | 105.19 | 0.09 | -6.42 | -6.28 | -0.20 | 0.03 | 1,206.90 | 3,749.31 | 104.99 | 0.09 |
| EdeNorte | 943.37 | 2,975.90 | 83.33 | 0.09 | 33.62 | 112.38 | 3.16 | 0.09 | 976.99 | 3,088.29 | 86.48 | 0.09 |
| EdeEste | 740.02 | 2,305.81 | 64.55 | 0.09 | 190.37 | 588.29 | 16.49 | 0.09 | 930.39 | 2,894.10 | 81.04 | 0.09 |
| Total | 2,896.71 | 9,037.30 | 253.07 | 0.09 | 217.56 | 694.39 | 19.45 | 0.09 | 3,114.27 | 9,731.69 | 272.51 | 0.09 |

En el renglon de Transacciones de Energía por contrato se utilizaron precios marginales de energía del Organismo Coordinador de acuerdo al costo Marginal Maximo en la Barra de retiro por parte de las Distribuidoras.



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION Precio Monómico de Compra de las Empresas Distribuidoras (MM US\$) Año 2009

| Distribuidora | Transacciones Económicas Energía | | | | | | | | | | | | Transacciones Económicas Potencia (Provisionales) | | | | | | | | | | | | Transferencias por Derecho de Conexión | | | | | | | | | | | | Total Transacciones | | | |
|-------------------|----------------------------------|---------------------|---------------------|------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------|------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|------------------------|---|---------------------|---------------------|------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------|------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|------------------------|--|---------------------|---------------------|------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------|------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|------------------------|---------------------|--------------|-----------------|---------------|
| | Transacciones por Contrato | | | | Transacciones Mercado Spot | | | | Total Transacciones | | | | Transacciones por Contrato | | | | Transacciones Mercado Spot | | | | Total Transacciones | | | | Transacciones por Contrato | | | | Transacciones Mercado Spot | | | | Total Transacciones | | | | | | | |
| | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | Compra GWh | Compra (MM US\$) | Compra (MM RD\$) | Monómico (US\$/kWh) | | | | |
| Enero | 348.47 | 28.09 | 997.23 | 0.0806 | (0.271) | (2.68) | (95.01) | 0.0818 | 315.75 | 25.41 | 902.22 | 0.0805 | 525.00 | 4.42 | 156.87 | 0.0084 | 126.98 | 0.15 | 5.41 | 0.0012 | 651.98 | 4.57 | 162.28 | 0.0070 | 565.50 | 1.78 | 63.06 | 0.0031 | 19.50 | 0.06 | 2.17 | 0.0031 | 585.00 | 1.84 | 65.23 | 0.0031 | 315.75 | 31.82 | 384.38 | 0.1008 |
| EdeSur | 232.39 | 19.39 | 688.51 | 0.0833 | 22.89 | 1.93 | 68.65 | 0.0845 | 255.28 | 21.33 | 757.16 | 0.0836 | 471.00 | 3.96 | 140.66 | 0.0084 | 72.68 | 0.60 | 21.15 | 0.0082 | 543.68 | 4.56 | 161.81 | 0.0084 | 482.00 | 1.51 | 53.75 | 0.0031 | 72.47 | 0.23 | 8.08 | 0.0031 | 554.47 | 1.74 | 61.83 | 0.0031 | 255.28 | 27.63 | 364.30 | 0.1082 |
| EdeNorte | 175.63 | 14.26 | 506.28 | 0.0812 | 65.86 | 5.35 | 189.86 | 0.0812 | 241.48 | 19.61 | 696.14 | 0.0812 | 505.00 | 2.78 | 98.77 | 0.0085 | 0.51 | 1.08 | 37.70 | 2.0826 | 505.51 | 3.84 | 136.48 | 0.0076 | 355.00 | 1.12 | 39.59 | 0.0031 | 135.55 | 0.43 | 15.11 | 0.0031 | 490.55 | 1.54 | 54.70 | 0.0031 | 241.48 | 24.99 | 289.98 | 0.1034 |
| Total | 756.48 | 61.75 | 2,192.03 | 0.0816 | 56.03 | 4.61 | 163.50 | 0.0822 | 812.51 | 66.35 | 2,355.53 | 0.0817 | 1,501.00 | 11.16 | 396.30 | 0.0074 | 200.17 | 1.81 | 64.26 | 0.0090 | 1,701.17 | 12.97 | 460.57 | 0.0076 | 1,402.50 | 4.41 | 156.39 | 0.0031 | 227.52 | 0.71 | 25.37 | 0.0031 | 1,630.02 | 5.12 | 181.76 | 0.0031 | 812.51 | 84.45 | 1,038.63 | 0.1039 |
| Febrero | 276.02 | 24.31 | 866.76 | 0.0881 | 4.36 | 0.42 | 14.87 | 0.0956 | 280.38 | 24.72 | 881.64 | 0.0882 | 525.00 | 4.20 | 149.74 | 0.0080 | 126.98 | 0.37 | 13.23 | 0.0029 | 651.98 | 4.57 | 162.97 | 0.0070 | 537.50 | 1.48 | 52.62 | 0.0027 | 47.50 | 0.13 | 4.65 | 0.0027 | 585.00 | 1.61 | 57.27 | 0.0027 | 280.38 | 30.90 | 369.97 | 0.1102 |
| EdeSur | 220.58 | 19.73 | 703.51 | 0.0894 | 3.47 | 0.39 | 14.08 | 0.1138 | 224.04 | 20.12 | 717.59 | 0.0898 | 471.00 | 3.98 | 141.92 | 0.0084 | 72.68 | 0.60 | 21.34 | 0.0082 | 543.68 | 4.58 | 163.26 | 0.0084 | 482.00 | 1.32 | 47.19 | 0.0027 | 72.47 | 0.20 | 7.09 | 0.0027 | 554.47 | 1.52 | 54.28 | 0.0027 | 224.04 | 26.32 | 359.47 | 0.1170 |
| EdeNorte | 169.77 | 15.03 | 535.91 | 0.0885 | 42.95 | 3.83 | 136.43 | 0.0891 | 212.72 | 18.85 | 672.34 | 0.0886 | 505.00 | 2.96 | 105.70 | 0.0059 | 0.51 | 0.89 | 31.71 | 1.7438 | 505.51 | 3.85 | 137.41 | 0.0076 | 377.32 | 1.04 | 36.94 | 0.0027 | 113.22 | 0.31 | 11.08 | 0.0027 | 490.54 | 1.35 | 48.02 | 0.0027 | 212.72 | 24.05 | 291.15 | 0.1131 |
| EdeEste | 666.37 | 59.86 | 2,106.18 | 0.0886 | 50.78 | 4.64 | 165.38 | 0.0913 | 717.15 | 63.70 | 2,271.56 | 0.0888 | 1,501.00 | 11.14 | 397.35 | 0.0074 | 200.17 | 1.86 | 66.29 | 0.0093 | 1,701.17 | 13.00 | 463.64 | 0.0076 | 1,396.82 | 3.83 | 136.74 | 0.0027 | 233.19 | 0.64 | 22.83 | 0.0027 | 1,630.01 | 4.47 | 159.57 | 0.0027 | 717.15 | 81.18 | 1,020.57 | 0.1132 |
| Marzo | 292.58 | 25.89 | 925.68 | 0.0883 | 9.27 | 0.84 | 29.90 | 0.0902 | 301.85 | 26.73 | 955.59 | 0.0886 | 525.00 | 4.08 | 146.01 | 0.0078 | 126.98 | 0.53 | 19.04 | 0.0042 | 651.98 | 4.62 | 165.06 | 0.0071 | 517.50 | 1.62 | 58.01 | 0.0031 | 67.50 | 0.21 | 7.57 | 0.0031 | 585.00 | 1.83 | 65.58 | 0.0031 | 301.85 | 33.18 | 376.65 | 0.1099 |
| EdeSur | 240.99 | 21.49 | 768.11 | 0.0892 | 2.45 | 0.33 | 11.67 | 0.1333 | 243.44 | 21.81 | 779.78 | 0.0896 | 471.00 | 3.99 | 142.64 | 0.0085 | 72.68 | 0.54 | 19.24 | 0.0074 | 543.68 | 4.53 | 161.87 | 0.0083 | 488.50 | 1.53 | 54.76 | 0.0031 | 65.97 | 0.21 | 7.40 | 0.0031 | 554.47 | 1.74 | 62.16 | 0.0031 | 243.44 | 28.08 | 366.67 | 0.1153 |
| EdeNorte | 186.70 | 16.46 | 588.35 | 0.0882 | 49.28 | 4.36 | 156.03 | 0.0886 | 235.98 | 20.82 | 744.38 | 0.0882 | 505.00 | 2.96 | 105.85 | 0.0059 | 0.51 | 0.91 | 32.55 | 1.7854 | 505.51 | 3.87 | 138.40 | 0.0077 | 375.16 | 1.18 | 42.06 | 0.0031 | 115.38 | 0.36 | 12.94 | 0.0031 | 490.54 | 1.54 | 54.99 | 0.0031 | 235.98 | 26.23 | 299.25 | 0.1112 |
| EdeEste | 720.26 | 63.84 | 2,282.15 | 0.0886 | 61.00 | 5.53 | 197.60 | 0.0906 | 781.27 | 69.36 | 2,479.75 | 0.0888 | 1,501.00 | 11.03 | 394.50 | 0.0074 | 200.17 | 1.98 | 70.83 | 0.0099 | 1,701.17 | 13.02 | 465.33 | 0.0077 | 1,381.16 | 4.33 | 154.84 | 0.0031 | 248.85 | 0.78 | 27.90 | 0.0031 | 1,630.01 | 5.11 | 182.73 | 0.0031 | 781.27 | 87.49 | 1,042.57 | 0.1120 |
| Abril | 296.26 | 26.90 | 965.91 | 0.0908 | 12.66 | 1.22 | 43.95 | 0.0967 | 308.91 | 28.12 | 1,009.86 | 0.0910 | 525.00 | 4.08 | 146.41 | 0.0078 | 126.98 | 0.53 | 19.10 | 0.0042 | 651.98 | 4.61 | 165.51 | 0.0071 | 517.50 | 1.68 | 60.50 | 0.0033 | 67.50 | 0.22 | 7.89 | 0.0033 | 585.00 | 1.90 | 68.39 | 0.0033 | 308.91 | 34.64 | 380.32 | 0.1121 |
| EdeSur | 249.42 | 22.72 | 815.76 | 0.0911 | 4.81 | 0.50 | 17.99 | 0.1041 | 254.23 | 23.22 | 833.75 | 0.0913 | 471.00 | 4.00 | 143.65 | 0.0085 | 72.68 | 0.54 | 19.38 | 0.0074 | 543.68 | 4.54 | 163.03 | 0.0084 | 488.50 | 1.59 | 57.11 | 0.0033 | 65.97 | 0.21 | 7.71 | 0.0033 | 554.47 | 1.81 | 64.82 | 0.0033 | 254.23 | 29.56 | 371.50 | 0.1163 |
| EdeNorte | 207.92 | 18.80 | 675.27 | 0.0904 | 32.27 | 2.95 | 105.97 | 0.0914 | 240.20 | 21.76 | 781.24 | 0.0906 | 505.00 | 2.98 | 106.85 | 0.0059 | 0.51 | 0.91 | 32.60 | 1.7803 | 505.51 | 3.88 | 139.45 | 0.0077 | 375.83 | 1.22 | 43.94 | 0.0033 | 114.71 | 0.37 | 13.41 | 0.0033 | 490.54 | 1.60 | 57.35 | 0.0033 | 240.20 | 27.24 | 303.65 | 0.1134 |
| EdeEste | 753.60 | 68.42 | 2,456.94 | 0.0908 | 49.75 | 4.68 | 167.91 | 0.0940 | 803.34 | 73.10 | 2,624.85 | 0.0910 | 1,501.00 | 11.05 | 396.91 | 0.0074 | 200.17 | 1.98 | 71.08 | 0.0099 | 1,701.17 | 13.03 | 467.99 | 0.0077 | 1,381.83 | 4.50 | 161.55 | 0.0033 | 248.18 | 0.81 | 29.01 | 0.0033 | 1,630.01 | 5.31 | 190.57 | 0.0033 | 803.34 | 91.43 | 1,055.47 | 0.1138 |
| Total 2009 | 1,213.32 | 105.19 | 3,755.59 | 0.0867 | (6.42) | (0.20) | (6.28) | 0.0309 | 1,206.90 | 104.99 | 3,749.31 | 0.0870 | 2,100.00 | 16.78 | 599.03 | 0.0080 | 507.92 | 1.59 | 56.78 | 0.0031 | 2,607.92 | 18.37 | 655.81 | 0.0070 | 2,188.00 | 6.56 | 234.19 | 0.0031 | 202.00 | 0.62 | 22.28 | 0.0031 | 2,340.00 | 7.18 | 256.48 | 0.0031 | 1,206.90 | 130.54 | 1,511.32 | 0.1082 |
| EdeSur | 943.37 | 83.33 | 2,975.90 | 0.0883 | 33.62 | 3.16 | 112.38 | 0.0939 | 976.99 | 86.48 | 3,088.29 | 0.0885 | 1,884.00 | 15.93 | 568.87 | 0.0085 | 290.72 | 2.27 | 81.11 | 0.0078 | 2,174.72 | 18.20 | 649.98 | 0.0084 | 1,941.00 | 5.96 | 212.81 | 0.0031 | 276.88 | 0.85 | 30.28 | 0.0031 | 2,217.88 | 6.81 | 243.09 | 0.0031 | 976.99 | 111.49 | 1,461.94 | 0.1141 |
| EdeNorte | 740.02 | 64.55 | 2,305.81 | 0.0872 | 190.37 | 16.49 | 588.29 | 0.0866 | 930.39 | 81.04 | 2,894.10 | 0.0871 | 2,020.00 | 11.68 | 417.17 | 0.0058 | 2.04 | 3.77 | 134.57 | 1.8480 | 2,022.04 | 15.45 | 551.74 | 0.0076 | 1,483.31 | 4.55 | 162.52 | 0.0031 | 478.86 | 1.47 | 52.55 | 0.0031 | 1,962.17 | 6.02 | 215.07 | 0.0031 | 930.39 | 102.52 | 1,183.98 | 0.1102 |
| EdeEste | 2,896.71 | 253.07 | 9,037.30 | 0.0874 | 217.56 | 19.45 | 694.39 | 0.0894 | 3,114.27 | 272.51 | 9,731.7 | 0.0875 | 6,004.00 | 44.39 | 1,585.07 | 0.0074 | 800.68 | 7.63 | 272.46 | 0.0095 | 6,804.68 | 52.02 | 1,857.53 | 0.0076 | 5,562.31 | 17.07 | 609.52 | 0.0031 | 957.74 | 2.94 | 105.11 | 0.0031 | 6,520.05 | 20.01 | 714.63 | 0.0031 | 3,114.27 | 344.55 | 4,157.24 | 0.1106 |

En el renglon de Transacciones de Energía por contrato se utilizaron precios marginales de energía del Organismo Coordinador de acuerdo al costo Marginal Máximo en la Barra de retro, por parte de las Distribuidoras.



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Monómico de Compra de Energía, Potencia Y Derecho de Conexión por Contrato y Spot (MM US\$) Año 2009

| Distribuidoras | Compra GWH | Transacciones por Contrato (MM US\$) | | | Transacciones Mercado Spot (MM US\$) | | | Total Transacciones | | |
|-------------------|----------------|--------------------------------------|--------------|------------------|--------------------------------------|-------------|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
| | | Energía | Potencia | Derecho Conexion | Energía | Potencia | Derecho Conexion | Compra GWH | Compra (MM US\$) | Monómico (US\$/kWh) |
| Enero | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 315.75 | 28.09 | 4.42 | 1.78 | -2.68 | 0.15 | 0.06 | 315.75 | 31.82 | 0.10 |
| EdeNorte | 255.28 | 19.39 | 3.96 | 1.51 | 1.93 | 0.60 | 0.23 | 255.28 | 27.63 | 0.11 |
| EdeEste | 241.48 | 14.26 | 2.78 | 1.12 | 5.35 | 1.06 | 0.43 | 241.48 | 24.99 | 0.10 |
| Total | 812.51 | 61.75 | 11.16 | 4.41 | 4.61 | 1.81 | 0.71 | 812.51 | 84.45 | 0.10 |
| Febrero | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 280.38 | 24.31 | 4.20 | 1.48 | 0.42 | 0.37 | 0.13 | 280.38 | 30.90 | 0.11 |
| EdeNorte | 224.04 | 19.73 | 3.98 | 1.32 | 0.39 | 0.60 | 0.20 | 224.04 | 26.22 | 0.12 |
| EdeEste | 212.72 | 15.03 | 2.96 | 1.04 | 3.83 | 0.89 | 0.31 | 212.72 | 24.05 | 0.11 |
| Total | 717.15 | 59.06 | 11.14 | 3.83 | 4.64 | 1.86 | 0.64 | 717.15 | 81.18 | 0.11 |
| Marzo | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 301.85 | 25.89 | 4.08 | 1.62 | 0.84 | 0.53 | 0.21 | 301.85 | 33.18 | 0.11 |
| EdeNorte | 243.44 | 21.49 | 3.99 | 1.53 | 0.33 | 0.54 | 0.21 | 243.44 | 28.08 | 0.12 |
| EdeEste | 235.98 | 16.46 | 2.96 | 1.18 | 4.36 | 0.91 | 0.36 | 235.98 | 26.23 | 0.11 |
| Total | 781.27 | 63.84 | 11.03 | 4.33 | 5.53 | 1.98 | 0.78 | 781.27 | 87.49 | 0.11 |
| Abril | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 308.91 | 26.90 | 4.08 | 1.68 | 1.22 | 0.53 | 0.22 | 308.91 | 34.64 | 0.11 |
| EdeNorte | 254.23 | 22.72 | 4.00 | 1.59 | 0.50 | 0.54 | 0.21 | 254.23 | 29.56 | 0.12 |
| EdeEste | 240.20 | 18.80 | 2.98 | 1.22 | 2.95 | 0.91 | 0.37 | 240.20 | 27.24 | 0.11 |
| Total | 803.34 | 68.42 | 11.05 | 4.50 | 4.68 | 1.98 | 0.81 | 803.34 | 91.43 | 0.11 |
| Total 2009 | | | | | | | | | | |
| EdeSur | 1206.90 | 105.19 | 16.78 | 6.56 | -0.20 | 1.59 | 0.62 | 1206.90 | 130.54 | 0.11 |
| EdeNorte | 976.99 | 83.33 | 15.93 | 5.96 | 3.16 | 2.27 | 0.85 | 976.99 | 111.49 | 0.11 |
| EdeEste | 930.39 | 64.55 | 11.68 | 4.55 | 16.49 | 3.77 | 1.47 | 930.39 | 102.52 | 0.11 |
| Total | 3114.27 | 253.07 | 44.39 | 17.07 | 19.45 | 7.63 | 2.94 | 3114.27 | 344.55 | 0.11 |

En el renglón de Transacciones de Energía por contrato se utilizaron precios marginales de energía del Organismo Coordinador de acuerdo al costo Marginal Maximo en la Barra de retiro por parte de las Empresas Distribuidoras.



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA

Período Enero - Abril 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

| EdeNorte - Zona No-PRA | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Período Enero - Abril |
|---|---------------|---------------|---------------|----------------|--------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 242.63 | 226.43 | 265.58 | 257.27 | 991.91 |
| Ejecutado | 242.33 | 210.10 | 230.86 | 239.91 | 923.20 |
| Diferencia | -0.30 | -16.33 | -34.72 | -17.36 | -68.71 |
| Facturación No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 173.70 | 171.44 | 160.45 | 186.91 | 692.50 |
| Ejecutado | 173.70 | 168.60 | 154.62 | 170.36 | 667.28 |
| Diferencia | 0.00 | -2.84 | -5.83 | -16.55 | -25.22 |
| % Pérdidas | | | | | |
| Proyectado | 28.41% | 24.28% | 39.58% | 27.35% | 29.91% |
| Ejecutado | 28.32% | 19.75% | 33.02% | 28.99% | 27.52% |
| Diferencia | 0.09% | 4.53% | 6.56% | -1.64% | 2.39% |
| Facturado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 1,013.41 | 975.64 | 940.84 | 1,097.93 | 4,027.82 |
| Ejecutado | 981.40 | 931.40 | 865.75 | 949.20 | 3,727.75 |
| Diferencia | -32.01 | -44.24 | -75.10 | -148.73 | -300.07 |
| Cobrado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 916.93 | 861.61 | 886.71 | 938.02 | 3,603.27 |
| Ejecutado | 864.20 | 822.50 | 866.90 | 836.98 | 3,390.58 |
| Diferencia | -52.73 | -39.11 | -19.81 | -101.04 | -212.69 |
| Promedio de Cobro Diario | 43.42 | 40.37 | 48.60 | 49.27 | |
| % Cobro/Facturación | | | | | |
| Proyectado | 90.48% | 88.31% | 97.24% | 85.44% | 90.37% |
| Ejecutado | 88.06% | 88.31% | 100.13% | 88.18% | 91.17% |
| Diferencia | -2.42% | 0.00% | 2.89% | 2.74% | 0.80% |
| Indice "CRI" - mensual | | | | | |
| Proyectado | 63.89% | 66.87% | 58.75% | 62.07% | 62.90% |
| Ejecutado | 63.12% | 70.86% | 67.06% | 62.62% | 65.92% |
| Diferencia | -0.78% | 4.00% | 8.32% | 0.55% | 3.02% |
| Déficit Mensual (Millones US\$) | | | | | |
| Proyectado | 11.01 | 11.48 | 15.80 | 15.10 | 53.39 |
| Ejecutado | 20.41 | 16.38 | 12.12 | 15.72 | 64.63 |
| Diferencia | 9.40 | 4.90 | -3.68 | 0.62 | 11.24 |



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
Indicadores de Gestión Zona No PRA
Período Enero - Abril 2009 Ejecutado Vs. proyectado

| EdeSur - Zona No-PRA | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Período Enero - Abril |
|---|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 267.19 | 268.03 | 280.49 | 284.43 | 1,100.13 |
| Ejecutado | 277.80 | 249.24 | 269.67 | 273.07 | 1,069.78 |
| Diferencia | 10.61 | -18.79 | -10.82 | -11.36 | -30.35 |
| Facturación No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 209.12 | 196.66 | 201.12 | 207.46 | 814.37 |
| Ejecutado | 200.96 | 191.37 | 192.10 | 204.47 | 788.90 |
| Diferencia | -8.16 | -5.29 | -9.02 | -3.00 | -25.47 |
| % Pérdidas | | | | | |
| Proyectado | 21.73% | 26.63% | 28.30% | 27.06% | 25.93% |
| Ejecutado | 27.66% | 23.22% | 28.76% | 25.12% | 26.19% |
| Diferencia | -5.93% | 3.41% | -0.47% | 1.94% | -0.26% |
| Facturado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 1,220.07 | 1,336.20 | 1,421.18 | 1,463.12 | 5,440.56 |
| Ejecutado | 1,365.35 | 1,298.61 | 1,296.45 | 1,388.89 | 5,349.30 |
| Diferencia | 145.28 | -37.58 | -124.73 | -74.23 | -91.26 |
| Cobrado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 1,197.20 | 1,232.87 | 1,361.96 | 1,322.87 | 5,114.90 |
| Ejecutado | 1,242.93 | 1,087.11 | 1,326.84 | 1,201.56 | 4,858.44 |
| Diferencia | 45.74 | -145.76 | -35.12 | -121.31 | -256.46 |
| Promedio de Cobro Diario | | | | | |
| | 61.60 | 52.75 | 73.03 | 69.79 | |
| % Cobro/Facturación | | | | | |
| Proyectado | 86.69% | 94.38% | 98.96% | 92.59% | 93.16% |
| Ejecutado | 91.03% | 83.71% | 102.34% | 86.51% | 90.90% |
| Diferencia | 4.34% | -10.67% | 3.38% | -6.08% | -2.26% |
| Indice "CRI" - mensual | | | | | |
| Proyectado | 67.85% | 69.25% | 70.96% | 67.53% | 68.90% |
| Ejecutado | 65.85% | 64.28% | 72.91% | 64.78% | 66.95% |
| Diferencia | -2.00% | -4.97% | 1.95% | -2.76% | -1.95% |
| Déficit Mensual (Millones US\$) | | | | | |
| Proyectado | 12.41 | 11.00 | 10.21 | 12.00 | 45.62 |
| Ejecutado | 17.48 | 15.57 | 7.19 | 13.38 | 53.62 |
| Diferencia | 5.08 | 4.57 | -3.02 | 1.38 | 7.99 |



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA

Período Enero - Abril 2009 Ejecutado Vs. proyectado

| EdeEste - Zona No-PRA | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Período Enero - Abril |
|---|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 199.82 | 196.89 | 218.27 | 213.53 | 828.51 |
| Ejecutado | 198.66 | 174.38 | 193.74 | 195.86 | 762.64 |
| Diferencia | -1.16 | -22.51 | -24.53 | -17.67 | -65.87 |
| Facturación No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 135.54 | 143.72 | 144.38 | 145.56 | 569.20 |
| Ejecutado | 128.36 | 134.31 | 126.64 | 132.72 | 522.03 |
| Diferencia | -7.18 | -9.42 | -17.74 | -12.84 | -47.17 |
| % Pérdidas | | | | | |
| Proyectado | 32.17% | 27.00% | 33.86% | 31.83% | 31.21% |
| Ejecutado | 35.39% | 22.98% | 34.63% | 32.24% | 31.31% |
| Diferencia | -3.22% | 4.02% | -0.78% | -0.40% | -0.09% |
| Facturado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 790.78 | 874.67 | 908.33 | 913.68 | 3,487.47 |
| Ejecutado | 766.07 | 796.83 | 749.18 | 786.04 | 3,098.12 |
| Diferencia | -24.71 | -77.83 | -159.16 | -127.64 | -389.34 |
| Cobrado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 831.74 | 875.21 | 858.79 | 879.44 | 3,445.18 |
| Ejecutado | 756.83 | 712.15 | 798.67 | 713.76 | 2,981.41 |
| Diferencia | -74.91 | -163.06 | -60.13 | -165.68 | -463.77 |
| Promedio de Cobro Diario | | | | | |
| | 38.82 | 35.67 | 45.71 | 43.13 | |
| % Cobro/Facturación | | | | | |
| Proyectado | 100.25% | 100.06% | 97.55% | 96.25% | 98.53% |
| Ejecutado | 98.79% | 89.37% | 106.61% | 90.80% | 96.39% |
| Diferencia | -1.46% | -10.69% | 9.06% | -5.45% | -2.13% |
| Indice "CRI" - mensual | | | | | |
| Proyectado | 68.00% | 73.04% | 64.52% | 65.61% | 67.80% |
| Ejecutado | 63.84% | 68.83% | 69.68% | 61.53% | 65.97% |
| Diferencia | -4.17% | -4.21% | 5.16% | -4.08% | -1.82% |
| Déficit Mensual (Millones US\$) | | | | | |
| Proyectado | 14.06 | 16.41 | 18.33 | 18.77 | 67.57 |
| Ejecutado | 26.63 | 14.19 | 11.10 | 15.84 | 67.76 |
| Diferencia | 12.57 | -2.22 | -7.23 | -2.93 | 0.19 |



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA

Período Enero - Abril 2009 Ejecutado Vs. Projectado

| Total EDES - Zonas No-PRA | Ene-09 | Feb-09 | Mar-09 | Abr-09 | Período Enero - Abril |
|---|---------------|----------------|----------------|----------------|--------------------------|
| Energía No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 720.24 | 672.55 | 753.53 | 743.87 | 2,890.19 |
| Ejecutado | 718.79 | 633.72 | 694.27 | 708.84 | 2,755.61 |
| Diferencia | -1.46 | -38.84 | -59.25 | -35.03 | -134.58 |
| Facturación No-PRA (GWh) | | | | | |
| Proyectado | 518.36 | 511.82 | 505.95 | 539.93 | 2,076.07 |
| Ejecutado | 503.02 | 494.28 | 473.36 | 507.55 | 1,978.21 |
| Diferencia | -15.34 | -17.55 | -32.59 | -32.38 | -97.86 |
| % Pérdidas | | | | | |
| Proyectado | 27.44% | 25.97% | 33.91% | 28.75% | 29.02% |
| Ejecutado | 30.02% | 22.00% | 32.03% | 28.40% | 28.11% |
| Diferencia | -2.58% | 3.97% | 1.89% | 0.35% | 0.91% |
| Facturado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 3,024.26 | 3,186.51 | 3,270.35 | 3,474.73 | 12,955.85 |
| Ejecutado | 3,112.82 | 3,026.85 | 2,911.37 | 3,124.13 | 12,175.17 |
| Diferencia | 88.56 | -159.66 | -358.98 | -350.60 | -780.68 |
| Cobrado No-PRA (Millones RD\$) | | | | | |
| Proyectado | 2,945.86 | 2,969.69 | 3,107.46 | 3,140.33 | 12,163.35 |
| Ejecutado | 2,863.96 | 2,621.77 | 2,992.41 | 2,752.30 | 11,230.43 |
| Diferencia | -81.90 | -347.93 | -115.06 | -388.04 | -932.92 |
| Promedio de Cobro Diario | | | | | |
| | 143.83 | 128.78 | 167.34 | 161.17 | |
| % Cobro/Facturación | | | | | |
| Proyectado | 92.47% | 94.25% | 97.92% | 91.42% | 94.02% |
| Ejecutado | 92.01% | 86.62% | 102.78% | 88.10% | 92.38% |
| Diferencia | -0.47% | -7.64% | 4.87% | -3.33% | -1.64% |
| Índice "CRI" - mensual | | | | | |
| Proyectado | 67.10% | 69.72% | 64.74% | 65.07% | 66.66% |
| Ejecutado | 64.39% | 67.56% | 70.08% | 63.08% | 66.28% |
| Diferencia | -2.72% | -2.16% | 5.33% | -1.99% | -0.38% |
| Déficit Mensual (Millones US\$) | | | | | |
| Proyectado | 37.48 | 38.90 | 44.34 | 45.86 | 166.59 |
| Ejecutado | 64.53 | 46.14 | 30.41 | 44.93 | 186.01 |
| Diferencia | 27.04 | 7.24 | -13.94 | -0.93 | 19.42 |

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Abril 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Déficit Total Empresas Distribuidoras
Período Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|----------------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|---------------------|------------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Cobro por venta de Energía No PRA | 84.87 | 336.78 | 75.03 | 306.85 | (9.84) | -11.60% | (29.93) | -8.89% |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%) | 1.45 | 5.93 | 1.58 | 6.43 | 0.13 | 8.67% | 0.49 | 8.30% |
| Ingresos Financieros | 0.38 | 1.52 | 0.04 | 0.17 | (0.34) | -89.35% | (1.35) | -88.90% |
| Cobro por servicios de Energía | 0.21 | 0.87 | 0.00 | 0.00 | (0.21) | -100.00% | (0.87) | -100.00% |
| Compensaciones | 0.24 | 1.21 | 1.37 | 3.78 | 1.13 | 472.22% | 2.56 | 211.16% |
| Otros | 0.56 | 1.96 | 1.00 | 1.33 | 0.44 | 78.79% | (0.63) | -32.17% |
| Sub-Total | 87.71 | 348.28 | 79.02 | 318.56 | (8.70) | -9.91% | (29.72) | -8.53% |
| Egresos | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 16.06 | 64.24 | 15.72 | 68.31 | (0.34) | -2.13% | 4.07 | 6.33% |
| Compra de Energía | 103.04 | 393.02 | 93.40 | 380.89 | (9.64) | -9.36% | (12.13) | -3.09% |
| Intereses por Atraso | 1.72 | 6.40 | 2.53 | 7.23 | 0.81 | 46.88% | 0.83 | 13.02% |
| Inversiones | 8.34 | 33.36 | 8.20 | 32.26 | (0.14) | -1.70% | (1.10) | -3.30% |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%) | 0.39 | 1.65 | 0.12 | 0.42 | (0.27) | -69.08% | (1.23) | -74.35% |
| Egresos Financieros | 0.17 | 0.68 | 0.18 | 1.44 | 0.01 | 5.91% | 0.76 | 112.28% |
| Pago Acuerdo Palamara | 1.22 | 4.82 | 0.74 | 1.74 | (0.48) | -39.09% | (3.08) | -63.90% |
| Compensaciones | 0.24 | 1.22 | 1.37 | 4.30 | 1.13 | 472.22% | 3.08 | 251.19% |
| Otros | 2.40 | 9.44 | 1.69 | 7.96 | (0.71) | -29.52% | (1.48) | -15.73% |
| Sub-Total | 133.58 | 514.84 | 123.95 | 504.55 | (9.63) | -7.21% | (10.29) | -2.00% |
| Superavit (Déficit) Operativo | (45.87) | (166.56) | (44.93) | (186.00) | 0.93 | -2.04% | (19.44) | 11.67% |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional | 40.81 | 134.02 | 28.27 | 102.39 | (12.54) | -30.74% | (31.63) | -23.60% |
| Aportes del Gobierno para Inversiones | 8.34 | 33.36 | 0.00 | 13.46 | (8.34) | -100.00% | (19.90) | -59.67% |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aportes Adicionales | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | 2.86 | 9.18 | 2.86 | 100.00% | 9.18 | 100.00% |
| Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | (0.01) | (0.03) | (0.01) | 100.00% | (0.03) | 100.00% |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.32 | 0.00 | 0.00% | 1.32 | 100.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | (2.23) | (8.54) | (2.23) | 100.00% | (8.54) | 100.00% |
| Ingresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | 3.94 | 11.12 | 3.94 | 100.00% | 11.12 | 100.00% |
| Egresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | (3.94) | (11.12) | (3.94) | 100.00% | (11.12) | 100.00% |
| Sub-Total | 49.15 | 167.38 | 28.89 | 117.78 | (20.26) | -41.21% | (49.60) | -29.63% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 3.28 | 0.82 | (16.04) | (68.22) | (19.32) | -588.29% | (69.04) | -8428.61% |
| Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia | 37.1500 | | 35.8256 | | (1.32) | -3.57% | | |

Déficit Empresa Distribuidora del Norte (EdeNorte)
Periodo Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|------------------|---------------------|------------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Cobro por venta de Energía No PRA | 25.35 | 100.05 | 23.01 | 92.30 | (2.34) | -9.24% | (7.75) | -7.74% |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%) | 0.30 | 1.20 | 0.32 | 1.34 | 0.02 | 5.79% | 0.14 | 12.00% |
| Ingresos Financieros | 0.33 | 1.32 | 0.00 | 0.00 | (0.33) | -100.00% | (1.32) | -100.00% |
| Cobro por servicios de Energía | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.64 | 2.58 | 0.64 | 100.00% | 2.58 | 100.00% |
| Otros | 0.34 | 1.58 | 0.02 | 0.05 | (0.32) | -95.16% | (1.53) | -96.70% |
| Sub-Total | 26.32 | 104.15 | 23.98 | 96.27 | (2.34) | -8.87% | (7.88) | -7.56% |
| Egresos | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 5.13 | 20.52 | 4.54 | 21.00 | (0.59) | -11.50% | 0.48 | 2.34% |
| Compra de Energía | 31.68 | 118.82 | 30.03 | 118.06 | (1.65) | -5.21% | (0.76) | -0.64% |
| Intereses por Atraso | 0.10 | 0.40 | 0.18 | 1.14 | 0.08 | 75.57% | 0.74 | 186.20% |
| Inversiones | 2.78 | 11.12 | 3.09 | 13.32 | 0.31 | 11.06% | 2.20 | 19.81% |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%) | 0.14 | 0.56 | 0.12 | 0.42 | (0.02) | -13.87% | (0.14) | -24.28% |
| Egresos Financieros | 0.10 | 0.40 | 0.07 | 1.17 | (0.03) | -33.01% | 0.77 | 193.10% |
| Pago Acuerdo Palamara | 0.60 | 2.40 | 0.74 | 1.74 | 0.14 | 23.84% | (0.66) | -27.44% |
| Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.64 | 2.58 | 0.64 | 100.00% | 2.58 | 100.00% |
| Otros | 0.89 | 3.32 | 0.30 | 1.45 | (0.59) | -66.76% | (1.87) | -56.19% |
| Sub-Total | 41.42 | 157.54 | 39.70 | 160.89 | (1.72) | -4.14% | 3.35 | 2.13% |
| Superavit (Déficit) Operativo | (15.10) | (53.39) | (15.72) | (64.62) | (0.62) | 4.10% | (11.23) | 21.03% |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional | 12.56 | 44.22 | 11.36 | 38.07 | (1.21) | -9.61% | (6.15) | -13.90% |
| Aportes del Gobierno para Inversiones | 2.78 | 11.12 | 0.00 | 6.73 | (2.78) | -100.00% | (4.39) | -39.50% |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aportes Adicionales | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | (0.01) | (0.03) | (0.01) | 100.00% | (0.03) | 100.00% |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1.32 | 0.00 | 0.00% | 1.32 | 100.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Sub-Total | 15.34 | 55.34 | 11.35 | 46.09 | (4.00) | -26.04% | (9.25) | -16.71% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 0.24 | 1.95 | (4.37) | (18.53) | (4.61) | -1901.35% | (20.48) | -1050.62% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

(1.32) -3.57%

Déficit Empresa Distribuidora del Sur (EdeSur)
Período Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|-----------------|---------------------|----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Cobro por venta de Energía No PRA | 35.75 | 141.06 | 32.32 | 131.11 | (3.43) | -9.60% | (9.95) | -7.06% |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%) | 0.62 | 2.42 | 0.55 | 2.24 | (0.07) | -11.31% | (0.19) | -7.64% |
| Ingresos Financieros | 0.05 | 0.20 | 0.04 | 0.17 | (0.01) | -19.05% | (0.03) | -15.63% |
| Cobro por servicios de Energía | 0.21 | 0.87 | 0.00 | 0.00 | (0.21) | -100.00% | (0.87) | -100.00% |
| Compensaciones | 0.24 | 1.21 | 0.17 | 0.64 | (0.07) | -28.94% | (0.57) | -46.95% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.59 | 0.74 | 0.59 | 100.00% | 0.74 | 100.00% |
| Sub-Total | 36.87 | 145.77 | 33.67 | 134.90 | (3.20) | -8.69% | (10.87) | -7.46% |
| Egresos | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 5.83 | 23.32 | 5.46 | 26.15 | (0.37) | -6.28% | 2.83 | 12.13% |
| Compra de Energía | 38.11 | 148.10 | 37.55 | 147.99 | (0.56) | -1.47% | (0.11) | -0.07% |
| Intereses por Atraso | 0.13 | 0.54 | 0.00 | 0.00 | (0.13) | -100.00% | (0.54) | -100.00% |
| Inversiones | 2.78 | 11.12 | 2.65 | 8.26 | (0.13) | -4.50% | (2.86) | -25.74% |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos Financieros | 0.01 | 0.04 | 0.00 | 0.01 | (0.01) | -86.04% | (0.03) | -82.46% |
| Pago Acuerdo Palamara | 0.62 | 2.42 | 0.00 | 0.00 | (0.62) | -100.00% | (2.42) | -100.00% |
| Compensaciones | 0.24 | 1.22 | 0.17 | 0.64 | (0.07) | -28.94% | (0.58) | -47.39% |
| Otros | 1.15 | 4.60 | 1.21 | 5.48 | 0.06 | 5.03% | 0.88 | 19.12% |
| Sub-Total | 48.87 | 191.37 | 47.05 | 188.53 | (1.82) | -3.73% | (2.84) | -1.48% |
| Superavit (Déficit) Operativo | (12.00) | (45.60) | (13.38) | (53.62) | (1.38) | 11.52% | (8.03) | 17.61% |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional | 10.75 | 30.67 | 4.05 | 27.05 | (6.70) | -62.31% | (3.62) | -11.81% |
| Aportes del Gobierno para Inversiones | 2.78 | 11.12 | 0.00 | 6.73 | (2.78) | -100.00% | (4.39) | -39.50% |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aportes Adicionales | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | 2.86 | 9.18 | 2.86 | 100.00% | 9.18 | 100.00% |
| Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | (2.23) | (8.54) | (2.23) | 100.00% | (8.54) | 100.00% |
| Ingresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | 3.94 | 11.12 | 3.94 | 100.00% | 11.12 | 100.00% |
| Egresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | (3.94) | (11.12) | (3.94) | 100.00% | (11.12) | 100.00% |
| Sub-Total | 13.53 | 41.79 | 4.69 | 34.42 | (8.84) | -65.35% | (7.37) | -17.64% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 1.53 | (3.81) | (8.69) | (19.21) | (10.22) | -666.27% | (15.40) | 404.57% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

(1.32) -3.57%

Déficit Empresa Distribuidora del Este (EdeEste)
Período Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|-------------------|-----------------|---------------------|------------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos | | | | | | | | |
| Cobro por venta de Energía No PRA | 23.77 | 95.67 | 19.70 | 83.44 | (4.07) | -17.10% | (12.23) | -12.78% |
| Cobro por Gestión de Energía PRA (25%) | 0.53 | 2.31 | 0.71 | 2.84 | 0.18 | 33.67% | 0.53 | 23.10% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Cobro por servicios de Energía | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.56 | 0.56 | 0.56 | 100.00% | 0.56 | 100.00% |
| Otros | 0.22 | 0.38 | 0.39 | 0.53 | 0.17 | 77.88% | 0.15 | 40.66% |
| Sub-Total | 24.52 | 98.36 | 21.36 | 87.38 | (3.16) | -12.87% | (10.98) | -11.16% |
| Egresos | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 5.10 | 20.40 | 5.71 | 21.16 | 0.61 | 12.02% | 0.76 | 3.73% |
| Compra de Energía | 33.25 | 126.10 | 25.82 | 114.84 | (7.43) | -22.35% | (11.26) | -8.93% |
| Intereses por Atraso | 1.49 | 5.46 | 2.35 | 6.09 | 0.86 | 57.77% | 0.63 | 11.51% |
| Inversiones | 2.78 | 11.12 | 2.46 | 10.68 | (0.32) | -11.64% | (0.44) | -3.96% |
| Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%) | 0.25 | 1.09 | 0.00 | 0.00 | (0.25) | -100.00% | (1.09) | -100.00% |
| Egresos Financieros | 0.06 | 0.24 | 0.11 | 0.26 | 0.05 | 86.09% | 0.02 | 10.03% |
| Pago Acuerdo Palamara | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.56 | 1.08 | 0.56 | 100.00% | 1.08 | 100.00% |
| Otros | 0.36 | 1.52 | 0.19 | 1.02 | (0.17) | -47.82% | (0.50) | -32.75% |
| Sub-Total | 43.29 | 165.93 | 37.20 | 155.14 | (6.09) | -14.07% | (10.80) | -6.51% |
| Superavit (Déficit) Operativo | (18.77) | (67.57) | (15.84) | (67.75) | 2.93 | -15.64% | (0.18) | 0.27% |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional | 17.50 | 59.13 | 12.86 | 37.27 | (4.64) | -26.52% | (21.86) | -36.97% |
| Aportes del Gobierno para Inversiones | 2.78 | 11.12 | 0.00 | 0.00 | (2.78) | -100.00% | (11.12) | -100.00% |
| Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aportes Adicionales | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso Linea de Credito y/o Prestamos | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Compensación del FET | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Sub-Total | 20.28 | 70.25 | 12.86 | 37.27 | (7.42) | -36.60% | (32.98) | -46.94% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 1.51 | 2.68 | (2.98) | (30.48) | (4.49) | -297.14% | (33.16) | -1239.10% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

(1.32) -3.57%

Superávit o Déficit Total CDEEE
Periodo Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|-------------------|----------------|---------------------|-----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| Venta de Energía y Potencia | 17.19 | 63.45 | 19.70 | 72.42 | 2.51 | 14.59% | 8.97 | 14.13% |
| Ingresos 48% PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Por Peaje y Derecho de Conexión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.64 | 0.00 | 0.00% | 2.64 | 100.00% |
| Renegociacion de Contrato Palamara-La Vega (Cesión d | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.47 | 0.00 | 0.00% | 0.47 | 100.00% |
| Por Compensacion Peaje (Palamara) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.27 | 0.00 | 0.00% | 0.27 | 100.00% |
| Para Compensacion Peaje | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aportes Empresa de HIDROELECTRICA | 7.70 | 30.79 | 0.00 | 0.81 | (7.70) | -100.00% | (29.99) | -97.38% |
| Aportes Empresa de TRANSMISION | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 100.00% | 0.00 | 100.00% |
| Combustible para Planta | 1.45 | 5.80 | | 0.00 | (1.45) | -100.00% | (5.80) | -100.00% |
| Otros | 0.15 | 0.61 | 0.06 | 0.42 | (0.10) | -63.02% | (0.19) | -31.21% |
| Sub-Total | 26.49 | 100.66 | 19.76 | 77.03 | (6.74) | -25.43% | (23.63) | -23.47% |
| Egresos: | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 3.54 | 14.16 | 6.60 | 27.79 | 3.06 | 86.44% | 13.63 | 96.20% |
| Compra de Energía | 31.59 | 118.48 | 15.88 | 74.73 | (15.70) | -49.71% | (43.75) | -36.93% |
| Egresos Financieros Corrientes | 1.08 | 4.30 | 0.21 | 2.23 | (0.87) | -80.71% | (2.07) | -48.11% |
| Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix) | | | 1.17 | 4.67 | 1.17 | 100.00% | 4.67 | 100.00% |
| Pago deuda a través de peaje | 1.75 | 7.00 | 0.00 | 0.00 | (1.75) | -100.00% | (7.00) | -100.00% |
| Egresos por Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Transferencias | 0.02 | 0.08 | 0.99 | 1.30 | 0.97 | 4743.73% | 1.21 | 1483.11% |
| Egresos Linea de Credito Banreservas (Palamara) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago a San Felipe | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pagos a los Toros | 0.84 | 3.36 | 0.00 | 0.00 | (0.84) | -100.00% | (3.36) | -100.00% |
| Servicios Legales y Demandas | 0.40 | 1.61 | 0.00 | 0.00 | (0.40) | -100.00% | (1.61) | -100.00% |
| Pagos Préstamo Pinalito | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Terrenos de Plantas a Carbón | 0.24 | 0.94 | 0.00 | 0.00 | (0.24) | -100.00% | (0.94) | -100.00% |
| Inversiones UERS-P.R.A. | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago Energycorp | 0.62 | 2.46 | 0.00 | 0.00 | (0.62) | -100.00% | (2.46) | -100.00% |
| Combustible para Plantas | 0.83 | 3.32 | 0.00 | 0.00 | (0.83) | -100.00% | (3.32) | -100.00% |
| Otros | 0.21 | 0.84 | 0.32 | 3.88 | 0.11 | 50.12% | 3.04 | 361.10% |
| Sub-Total | 41.11 | 156.57 | 25.17 | 114.60 | (15.93) | -38.76% | (41.97) | (0.27) |
| Superavit (Déficit) Operacional del Mes | (14.62) | (55.91) | (5.42) | (37.57) | 9.20 | -62.93% | 18.34 | (0.33) |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional | 15.94 | 73.51 | 16.48 | 55.72 | 0.54 | 3.39% | (17.79) | -24.20% |
| Aporte Adicional | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Crédito Externo para Inversiones | 0.00 | 0.00 | 5.74 | 58.74 | 5.74 | 100.00% | 58.74 | 100.00% |
| Inversiones con recursos externos | 0.00 | 0.00 | (5.74) | (58.74) | (5.74) | 100.00% | (58.74) | 100.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso Linea de Credito y Amortizacion Préstamo | 0.00 | 0.00 | 4.02 | 8.04 | 4.02 | 100.00% | 8.04 | 100.00% |
| Egreso Linea de Credito y Amortizacion Préstamo | 0.00 | 0.00 | (4.21) | (8.25) | (4.21) | 100.00% | (8.25) | 100.00% |
| Ingresos Cancelacion Certificados Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.05 | 0.00 | 0.00% | 0.05 | 100.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensación Cobro de Factura | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Suministro de Combustible | | | (10.03) | (31.73) | (10.03) | 100.00% | (31.73) | 100.00% |
| Sub-Total | 15.94 | 73.51 | 6.27 | 23.83 | (9.67) | -60.67% | (49.68) | -67.58% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 1.32 | 17.60 | 0.85 | (13.74) | (0.47) | -35.64% | (31.34) | -178.10% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

(0.22)

Superávit o Deficit Total de la UERS
Periodo Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|---------------|----------------|---------------|---------------|-------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Transferencias de la CDEEE a la UERS | 0.61 | 2.45 | 0.99 | 4.27 | 0.38 | 61.81% | 1.82 | 74.19% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| ËL FONPER (20%) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.57 | 0.00 | 0.00% | 0.57 | 100.00% |
| Cobros deuda Edes año 2008 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros | 0.02 | 0.09 | 0.03 | 0.05 | 0.01 | 39.38% | (0.04) | -49.24% |
| Sub-Total | 0.63 | 2.54 | 1.02 | 4.88 | 0.39 | 61.01% | 2.34 | 92.04% |
| Egresos: | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 0.92 | 3.69 | 0.41 | 1.79 | (0.51) | -55.05% | (1.90) | -51.47% |
| Activos no Financieros | 0.07 | | 0.02 | 0.82 | | | | |
| Inversiones con Recursos Propios | 2.20 | 8.81 | 0.88 | 2.05 | (1.33) | -60.19% | (6.76) | -76.77% |
| Egresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 0.00 | 100.00% | 0.01 | 100.00% |
| Egresos por Transferencias | 0.07 | 0.28 | 0.00 | 0.05 | (0.07) | -99.13% | (0.23) | -82.23% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.37 | 0.00 | 0.00% | 0.37 | 100.00% |
| Sub-Total | 3.26 | 12.78 | 1.31 | 5.09 | (1.95) | -59.77% | (7.69) | (0.60) |
| Superavit (Déficit) Operacional del Mes | (2.63) | (10.24) | (0.29) | (0.21) | 2.34 | -88.96% | 10.03 | (0.98) |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso Crédito Externo para Inversiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Cancelacion Certificados Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Sub-Total | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | (2.63) | (10.24) | (0.29) | (0.21) | 2.34 | -88.96% | 10.03 | -97.95% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

Superávit o Deficit Total del P.R.A.
Período Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|---------------|---------------|---------------|-------------|-------------------|----------------|---------------------|-----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| Cobros de Energía Servidas en Barrios PRA | 1.00 | 3.99 | 0.21 | 1.71 | (0.79) | -78.86% | (2.28) | -57.23% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.02 | 0.03 | 0.02 | 100.00% | 0.03 | 100.00% |
| Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Cobros deuda Edes año 2008 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Sub-Total | 1.00 | 3.99 | 0.23 | 1.74 | (0.76) | -76.59% | (2.25) | -56.43% |
| Egresos: | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 1.16 | 4.64 | 0.32 | 1.33 | (0.84) | -72.12% | (3.31) | -71.36% |
| Inversiones con Recursos Propios | 0.68 | 2.73 | 0.00 | 0.00 | (0.68) | -100.00% | (2.73) | -100.00% |
| Egresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 100.00% | 0.00 | 100.00% |
| Egresos por Transferencias | 0.01 | 0.05 | 0.00 | 0.00 | (0.01) | -100.00% | (0.05) | -100.00% |
| Otros | 0.30 | 1.20 | 0.00 | 0.00 | (0.30) | -100.00% | (1.20) | -100.00% |
| Sub-Total | 2.16 | 8.62 | 0.32 | 1.33 | (1.83) | -84.97% | (7.29) | (0.85) |
| Superavit (Déficit) Operacional del Mes | (1.16) | (4.63) | (0.09) | 0.41 | 1.07 | -92.19% | 5.04 | (1.09) |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso Crédito Externo para Inversiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Cancelacion Certificados Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egreso por Apertura de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Sub-Total | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | (1.16) | (4.63) | (0.09) | 0.41 | 1.07 | -92.19% | 5.04 | -108.81% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

Superávit o Déficit Total CDEEE CONSOLIDADO
Periodo Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|----------------|----------------|---------------|----------------|-------------------|----------------|---------------------|-----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| Venta de Energía y Potencia | 17.19 | 63.45 | 19.70 | 72.42 | 2.51 | 14.59% | 8.97 | 14.13% |
| Ingresos 48% PRA | 1.00 | 3.99 | 0.00 | 0.00 | (1.00) | -100.00% | (3.99) | -100.00% |
| Por Peaje y Derecho de Conexión | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2.64 | 0.00 | 0.00% | 2.64 | 100.00% |
| Renegociacion de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.47 | 0.00 | 0.00% | 0.47 | 100.00% |
| Por Compensacion Peaje (Palamara) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.27 | 0.00 | 0.00% | 0.27 | 100.00% |
| Para Compensación Peaje | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aportes Empresa de HIDROELECTRICA | 7.70 | 30.79 | 0.00 | 0.81 | (7.70) | -100.00% | (29.99) | -97.38% |
| Aportes Empresa de TRANSMISION | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 100.00% | 0.00 | 100.00% |
| Combustible para Planta | 1.45 | 5.80 | 0.00 | 0.00 | (1.45) | -100.00% | (5.80) | -100.00% |
| Ingresos de la UERS | 0.63 | 2.54 | 0.03 | 0.61 | (0.60) | -95.04% | (1.93) | -75.93% |
| Ingresos del PRA | | | 0.23 | 1.74 | 0.23 | 100.00% | 1.74 | 100.00% |
| Otros | 0.15 | 0.61 | 0.06 | 0.42 | (0.10) | -63.02% | (0.19) | -31.21% |
| Sub-Total | 28.13 | 107.19 | 20.02 | 79.38 | (8.10) | -28.81% | (27.81) | -25.94% |
| Egresos: | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 5.62 | 22.50 | 6.60 | 27.79 | 0.98 | 17.38% | 5.29 | 23.53% |
| Compra de Energía | 31.59 | 118.48 | 15.88 | 74.73 | (15.70) | -49.71% | (43.75) | -36.93% |
| Egresos Financieros Corrientes | 2.89 | 11.54 | 0.21 | 2.23 | (2.68) | -92.81% | (9.31) | -80.64% |
| Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix) | 1.08 | 4.30 | 1.17 | 4.67 | 0.10 | 9.06% | 0.36 | 8.43% |
| Pago deuda a través de peaje | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Compensaciones | 0.40 | 1.61 | 0.00 | 0.00 | (0.40) | -100.00% | (1.61) | -100.00% |
| Egresos por Transferencias | 1.75 | 7.00 | 0.99 | 1.30 | (0.76) | -43.37% | (5.70) | -81.49% |
| Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara) | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pago a San Felipe | 0.10 | 0.41 | 0.00 | 0.00 | (0.10) | -100.00% | (0.41) | -100.00% |
| Pagos a los Toros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Servicios Legales y Demandas | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Pagos Préstamo Pinalito | 0.84 | 3.36 | 0.00 | 0.00 | (0.84) | -100.00% | (3.36) | -100.00% |
| Terrenos de Plantas a Carbón | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Inversiones UERS-P.R.A. | 0.24 | 0.94 | 0.00 | 0.00 | (0.24) | -100.00% | (0.94) | -100.00% |
| Gastos de la UERS | 0.00 | 0.00 | 1.31 | 5.11 | 1.31 | 100.00% | 5.11 | 100.00% |
| Gastos del PRA | 0.00 | 1.85 | 0.32 | 1.33 | 0.32 | 100.00% | (0.52) | -27.98% |
| Pago Energycorp | 0.62 | 3.11 | 0.00 | 0.00 | (0.62) | -100.00% | (3.11) | -100.00% |
| Combustible para Planta | 0.83 | 0.83 | 0.32 | 3.88 | (0.51) | -61.92% | 3.05 | 367.83% |
| Otros | 0.58 | 0.58 | 0.00 | 0.00 | (0.58) | -100.00% | (0.58) | -100.00% |
| Sub-Total | 46.53 | 176.51 | 26.81 | 121.04 | (19.72) | -42.38% | (55.47) | (0.31) |
| Superavit (Déficit) Operacional del Mes | (18.40) | (69.32) | (6.79) | (41.66) | 11.61 | -63.11% | 27.66 | (0.40) |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional | 15.94 | 73.51 | 16.48 | 55.72 | 0.54 | 3.39% | (17.79) | -24.20% |
| Aporte Adicional | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Crédito Externo para Inversiones | 0.00 | 0.00 | 5.74 | 58.74 | 5.74 | 100.00% | 58.74 | 100.00% |
| Inversiones con recursos externos | 0.00 | 0.00 | (5.74) | (58.74) | (5.74) | 100.00% | (58.74) | 100.00% |
| Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo | 0.00 | 0.00 | 4.02 | 4.01 | 4.02 | 100.00% | 4.01 | 100.00% |
| Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo | 0.00 | 0.00 | (4.21) | (4.21) | (4.21) | 100.00% | (4.21) | 100.00% |
| Ingresos Cancelacion Certificados Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.05 | 0.00 | 0.00% | 0.05 | 100.00% |
| Egreso por Cancelación de Certificado Financiero | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Compensación Cobro de Factura | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Crédito Externo para Inversiones de la UERS-PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Inversiones con recursos externos de la UERS-PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Suministro de Combustible | | | (10.03) | (31.73) | | | | |
| Sub-Total | 15.94 | 73.51 | 6.27 | 23.85 | (9.67) | -60.67% | (49.66) | -67.56% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | (2.46) | 4.19 | (0.52) | (17.82) | 1.94 | -78.90% | (22.01) | -525.22% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

Superávit Total EGEHID
Período Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|--------------|--------------|---------------|---------------|-------------------|-----------------|---------------------|-----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica | 14.35 | 51.95 | 7.89 | 26.45 | (6.47) | -45.05% | (25.51) | -49.09% |
| Por Transferencias | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.04 | 0.05 | 0.04 | 100.00% | 0.05 | 100.00% |
| Sub-Total | 14.35 | 51.95 | 7.93 | 26.50 | (6.42) | -44.76% | (25.45) | -48.99% |
| Egresos: | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 1.46 | 6.90 | 1.71 | 7.08 | 0.25 | 17.47% | 0.18 | 2.59% |
| Inversiones con Recursos Propios | 1.30 | 5.20 | 0.00 | 0.00 | (1.30) | -100.00% | (5.20) | -100.00% |
| Activos no Financieros | 6.04 | 20.55 | 11.96 | 16.44 | 5.93 | 98.17% | | |
| Egresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Transferencias | 2.22 | 2.91 | 0.67 | 1.17 | (1.55) | -69.71% | (1.73) | -59.62% |
| Otros | 0.99 | 1.81 | 0.10 | 1.20 | (0.89) | -89.67% | (0.61) | -33.90% |
| Sub-Total | 12.01 | 37.37 | 14.45 | 25.89 | 2.45 | 20.38% | (11.48) | (0.31) |
| Superavit (Déficit) Operacional del Mes | 2.35 | 14.58 | (6.53) | 0.61 | (8.87) | -378.28% | (13.97) | (0.96) |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones | 7.58 | 30.31 | 3.39 | 53.73 | (4.19) | -55.26% | 23.42 | 77.29% |
| Egreso Crédito Externo para Inversiones | (7.58) | (30.31) | (3.39) | (53.73) | 4.19 | -55.26% | (23.42) | 77.29% |
| Aporte a CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (0.80) | 0.00 | 0.00% | (0.80) | 100.00% |
| Ingresos Cancelación de Certificados Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Apertura de Certificados Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Sub-Total | 0.00 | 0.00 | 0.00 | (0.80) | 0.00 | 0.00% | (0.80) | 100.00% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 2.35 | 14.58 | (6.53) | (0.19) | (8.87) | -378.28% | (14.77) | -101.29% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

37.1500

35.8256

Superávit Total ETED
Período Enero - Abril 2009
(Valores en MMUS\$)

| DESCRIPCION | Programado | | Ejecutado | | Variación del Mes | | Variación Acumulada | |
|--|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Abril | Acumulado | Abril | Acumulado | Absoluta | Porcentual | Absoluta | Porcentual |
| Ingresos: | | | | | | | | |
| Cobro Directo de Peaje | 4.38 | 16.42 | 2.51 | 7.51 | (1.88) | -42.81% | (8.91) | -54.25% |
| Compensación de Peaje Pignorado | 1.79 | 7.83 | 0.00 | 0.00 | (1.79) | -100.00% | (7.83) | -100.00% |
| Por Transferencias | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Ingresos Financieros | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.06 | 0.00 | 0.00% | 0.06 | 100.00% |
| Otros | 0.00 | 0.00 | 0.01 | 0.09 | 0.01 | 100.00% | 0.09 | 100.00% |
| Sub-Total | 6.18 | 24.26 | 2.51 | 7.67 | (3.66) | -59.30% | (16.59) | -68.39% |
| Egresos: | | | | | | | | |
| Gastos Operativos | 1.88 | 7.44 | 1.42 | 5.58 | (0.46) | -24.44% | (1.86) | -25.06% |
| Inversiones con Recursos Propios | 2.88 | 11.41 | 0.00 | 0.35 | (2.88) | -100.00% | (11.06) | -96.95% |
| Activos no Financieros | 1.08 | 4.29 | 0.43 | 0.95 | (0.65) | -59.82% | (3.34) | -77.92% |
| Transferencias Corrientes | 0.11 | 0.42 | 0.04 | 0.20 | (0.06) | -61.75% | | |
| Egresos por Compensaciones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Egresos por Transferencias | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.02 | 0.00 | 0.00% | 0.02 | 100.00% |
| Egresos Línea de Crédito Banreservas | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | | |
| Otros | 0.13 | 0.50 | 0.06 | 0.55 | (0.07) | -52.15% | 0.05 | 10.93% |
| Sub-Total | 6.06 | 24.05 | 1.95 | 7.65 | (4.11) | -67.81% | (16.41) | (0.68) |
| Superavit (Déficit) Operacional del Mes | 0.12 | 0.20 | 0.56 | 0.02 | 0.45 | 384.87% | (0.18) | (0.89) |
| Financiamiento: | | | | | | | | |
| Ingresos Crédito Externo para Inversiones | 4.73 | 18.77 | 0.78 | 10.91 | (3.95) | -83.44% | (7.86) | -41.87% |
| Egresos Crédito Externo para Inversiones | (4.73) | (18.77) | (0.78) | (10.91) | 3.95 | -83.44% | 7.86 | -41.87% |
| Aporte a CDEEE | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Aporte a la CDEEE (En Calidad de Préstamo) | | | | 0.00 | | | | |
| Sub-Total | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00% | 0.00 | 0.00% |
| Superavit (Déficit) con Financiamiento | 0.12 | 0.20 | 0.56 | 0.02 | 0.45 | 384.87% | (0.18) | -89.39% |

Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia

36.0000

35.8256



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

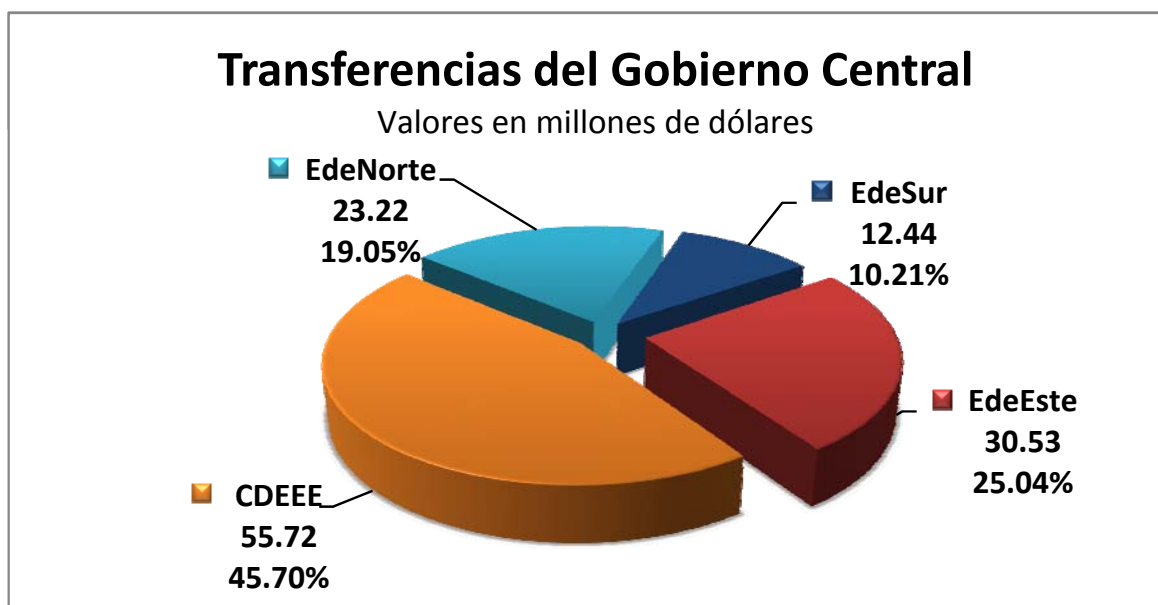
Unidad de Análisis Financiero Administrativo

Transferencias del Gobierno Central al Sector Eléctrico

Periodo Enero - Abril 2009

Valores en millones de dólares

| Concepto | EdeNorte | EdeSur | EdeEste | Subtotal | CDEEE | Total |
|-----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Déficit de Caja | 23.22 | 12.44 | 30.53 | 66.20 | 55.72 | 121.91 |
| PRA | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Inversiones | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Total | 23.22 | 12.44 | 30.53 | 66.20 | 55.72 | 121.91 |





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico