



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
Abril 2009

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Informe sobre el Desempeño del Sector Eléctrico en el Mes de Marzo 2009

Abril 2009



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

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

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE MARZO AÑO 2009	1
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1
CDEEE	3
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	28
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora	29
2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	31
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA.....	31
2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA.....	33



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

2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA	34
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	36
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)	37
2.5. FLUJOS DE CAJA MENSUALES DE LAS TRES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE	39
3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).	40
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.	40
3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.	40
3.3. EGRESOS DE EGEHID	41
3.3.1. Gastos Operacionales.	41
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	42
3.3.3. Gastos de Capital.	42
3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.	43
4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)	44
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.	44
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.	44
4.3. EGRESOS DE ETED.....	45
4.3.1. Gastos Operacionales.	45
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	45
4.3.3. Gastos de Capital.	46
4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.	47
5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE MARZO DEL AÑO 2009	48
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	48
5.1.1. EdeNorte	48
5.1.2. EdeSur	49
5.1.3. EdeEste.....	49
5.2. CDEEE.....	49
5.3. EGEHID.....	50
5.4. ETED	50
5.5. UERS.....	50
5.6. PRA.....	51
5.7. CDEEE CONSOLIDADO.....	51
6. ANEXOS	52



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

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Marzo 2009. - En GWh -	8
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Marzo de los Años 2005, 2006, 2007 y 2009. - GWh -	9
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Marzo 2009. - En GWh y en % -	10
Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	11
Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Marzo 2009. - En RD\$/KWh -	12
Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Marzo 2009. - Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior -	12
Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	13
Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	14
Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	15
Cuadro No. 10 Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	16
Cuadro No. 11 Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE, Marzo 2009. - En Millones de US\$ -	17
Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Central, Marzo 2009. - Millones de US\$ -	17
Cuadro No. 13 Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa, Marzo 2009. - En Millones de US\$ y RD\$ -	18
Cuadro No. 14 Balance Pendiente, Facturación y Pagos por Concepto de Energía de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 31 de Marzo del 2009. - En Millones de US\$ -	22
Cuadro No.15 Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Marzo 2009. (Facturación y Pagos) - En millones de US\$ -	23
Cuadro No.16 Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 30 de Marzo del 2009. - Valores en Millones de US\$ -	24
Cuadro No. 17 Gastos Operacionales de EdeNorte, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	25
Cuadro No. 18 Gastos Operacionales de Edesur, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	25
Cuadro No. 19 Gastos Operacionales EdeEste, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	26



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

Cuadro No. 20 Relación Gastos Vs. Cobros. Marzo 2009 - En Millones de RD\$ -	26
Cuadro No. 21 Gastos Operacionales CDEEE, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	27
Cuadro No. 22 Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	28
Cuadro No. 23 Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Marzo 2009. - Millones de RD\$ -	30
Cuadro No. 24 Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA - En GWh y en MM de RD\$ -	31
Cuadro No. 25 Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	32
Cuadro No. 26 Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA, Marzo 2009. - % -	32
Cuadro No. 27 Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA	33
Cuadro No. 28 Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA, Marzo 2009. - En GWh y Millones de RD\$ -	33
Cuadro No. 29 Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA, Marzo 2009. - En millones de RD\$ -	34
Cuadro No. 30 Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	35
Cuadro No. 31 Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	36
Cuadro No. 32 Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	38
Cuadro No. 33 Generación de Energía de EGEHID, Marzo 2009. - En GWh y Millones de RD\$ -	40
Cuadro No. 34 Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID, Marzo 2009. - En Millones de RD\$ -	41
Cuadro No. 35 Gastos Operacionales EGEHID, Marzo 2009. - En Millones de RD\$-	41
Cuadro No. 36 Gastos de Capital EGEHID, Marzo 2009. - Millones de RD\$-	43
Cuadro No. 37 Facturación de Peaje de Transmisión, Marzo 2009. - Valores en millones de RD\$-	44
Cuadro No. 38 Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED, Enero de 2009. - En Millones de RD\$ -	44
Cuadro No. 39 Gastos Operacionales ETED, Enero 2009. -En Millones de RD\$-	45
Cuadro No. 40 Gastos de Capital ETED, Enero 2009. - Millones de RD\$ -	46



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

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE MARZO AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de marzo ascendían a 875.70 GWh, de los cuales adquirieron un total de 782.33 GWh, para una disminución de 93.37 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$3,815.11 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$3,167.92 millones, para una reducción de RD\$647.18 millones, equivalentes a un 16.96% del monto programado.
- El costo unitario de compra de energía expresado en RD\$/KWh experimentó una disminución para EdeEste de RD\$0.87/KWh, a esta le sigue EdeNorte con RD\$0.26/KWh y EdeSur con RD\$0.13/KWh, para una variación relativa de 17.40%, 5.26% y 2.92%, respectivamente.
- La facturación de energía en las Áreas No PRA alcanzó un total de 473.36 GWh, lo que representó una disminución de 32.59 GWh, con respecto a los 505.95 GWh programados para el mes de marzo. EdeSur facturó un total de 192.10 GWh, seguida de EdeNorte con 154.62 GWh y EdeEste con 126.54 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$2,911.37 millones.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 88.06 GWh, lo que representó una disminución de 23.31 GWh, equivalentes a un 20.93%, en relación a los 111.36 GWh programados. EdeEste fue la distribuidora de mayor facturación con 42.42 GWh, seguida de EdeSur con 33.06 GWh y de EdeNorte con 12.57 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$373.35 millones.
- Los cobros para las Zonas No - PRA durante el mes de marzo de 2009, fueron de RD\$3,136.90 millones, para una disminución de un RD\$47.79 millones con relación al monto programado, el cual era de RD\$3,184.69 millones.
- Las Recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de marzo de 2009, fueron de RD\$71.39 millones, mostrando un aumento de RD\$17.78 millones, equivalentes a un 33.17%, en relación a los cobros del mes de marzo de 2009, situados en RD\$53.61 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 31.82%, experimentando una disminución de 2.09% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 33.91%.
- El balance pendiente de pago con los generadores por Compra de Energía en el 2008, ascendía US\$70.31 millones, y fueron aplicados pagos por la suma de US\$30.60 millones, quedando un balance pendiente de pago de US\$39.71 millones.



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

- Las facturas por compra de energía en el mes de Marzo de 2009, ascendieron a US\$71.99 que sumados al balance pendiente de los meses de enero y febrero de 2009 de US\$129.45 millones, totalizan US\$201.44 millones, de los cuales se pagaron US\$36.49 millones quedando un balance pendiente de US\$164.96 millones.
- Sumando este nuevo balance a la deuda pendiente del 2008, se tiene un balance total al 31 de marzo de 2009, por valor de US\$204.67 millones.
- Por concepto de intereses corrientes, el balance pendiente al 28 de febrero ascendió a US\$12.77 millones, que sumados a la facturación del mes de marzo de 2009 fue por un monto de US\$2.45 millones, totalizan US\$15.22 millones. De los cuales fueron pagados US\$5.13 millones, quedando pendiente US\$10.09 millones. Así mismo, por concepto de intereses no corrientes (Deuda congelada), los generadores facturaron en el mes de marzo, la suma de US\$1.09 millones, que sumados a los US\$2.10 millones pendientes, totalizan US\$3.20 millones, los cuales fueron pagados la suma de US\$0.43 millones, quedando un balance pendiente de Interese No Corrientes de US\$2.77 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\$30.90 millones, de los cuales se abono la suma de US\$12.96 millones, quedando un balance de US\$17.95 millones.
- La CDEEE, EGEHID y ETED les facturaron a las empresas distribuidoras en el mes de marzo de 2009, un monto de US\$21.93 millones, que sumados al monto pendiente de los meses enero y febrero de US\$44.18 millones totalizan US\$66.11 millones, de los cuales fue pagada la suma de US\$8.69 millones, quedando un balance pendiente al 31 de marzo de 2009 de US\$57.42 millones.
- Sumando este nuevo balance a la deuda pendiente del 2008, se tiene un balance total al 31 de marzo de 2009, por valor de US\$75.36 millones.
- Por concepto de Intereses Corriente, el balance al 28 de febrero de 2009 ascendió a US\$8.22 millones, en este mes recibieron facturas por un monto de US\$1.38 millones, totalizan US\$9.60 millones. Se realizaron pagos ascendente a US\$0.06 millones, quedando un monto pendiente de US\$9.54 millones.
- Los Intereses No Corrientes, presentan un balance pendiente al 28 de febrero de 2009 de US\$82.39 millones, que sumados a la factura este mes de US\$0.14 millones, totalizan US\$82.53 millones, en el referido mes se registraron pagos por un monto de US\$0.15 millones este concepto. Quedando un balance pendiente de US\$82.38 millones.



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

- Para el mes de marzo de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 70.08%, lo que representó un aumento de 5.37 puntos porcentuales, en relación a las metas programadas, que eran de 64.71%. EdeSur, fue la Distribuidora que alcanzó el CRI más alto, con 72.91%, seguida por EdeEste con 69.68% y finalmente EdeNorte con 67.06%.
- En lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de marzo de 2009, el mismo se situó en 68.13%, presentando un aumento de 1.91 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 66.22%. EdeEste fue la distribuidora de mayor CRI con 69.41%, seguida de EdeSur con 69.21% y EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 66.01%.
- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de marzo de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-14-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de enero 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 marzo del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 3,086.30 RD\$/MWh, para un aumento de 6.61 RD\$/MWh, en relación al mes de febrero de 2009. Se produjo un incremento de 2.55 RD\$/KW-mes en el Costo Marginal de potencia, al pasar de 276.76 RD\$/KW-mes en febrero de 2009, hasta 279.31 RD\$/KW-mes en marzo de 2009 y un aumento de 14.22 RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión, al pasar de 97.89 RD\$/KWh-mes en febrero de 2009 hasta 112.11 RD\$/KWh-mes en marzo de 2009.
- Las Empresas Distribuidoras experimentaron en sus gastos operacionales un aumento neto de RD\$63.95 millones, equivalentes a un 10.72% de lo programado.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,490 empleados, presentando una disminución de treinta (30) empleados, en relación a los 5,520 empleados existentes en el mes de febrero de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de marzo de 2009, ascendió a RD\$262.00 millones, para una disminución neta de RD\$47.58 millones, en relación a los RD\$309.58 millones programados, representando una variación relativa de un 15.37%.

CDEEE

- Las compras de energía realizada por la CDEEE en el mes de marzo ascendieron a US\$16.11 millones. De esta facturación US\$16.01 millones, que representan un 99.38%, corresponden a los IPP'S y US\$0.10 millones, un 0.62%, a los demás generadores.



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

- La CDEEE realizó pagos por la suma de US\$26.85 millones, distribuidos en \$26.09 millones a los IPP's y US\$0.75 millones como abono de meses pendientes del 2008 de las generadoras Aes Andres, Falcondo y Aes DPP. Del monto pagado a los IPP's, US\$18.27 millones corresponden a la Generadora San Felipe, distribuidos en US\$3.33 millones como saldo al balance pendiente del 2008 y US\$14.94 millones como abono a la facturación del mes de enero y febrero de 2009, los restantes US\$7.83 millones fueron pagados a la Generadora Cogentrix, como abono al mes de enero del 2009.
- El balance pendiente de pago al 31 de marzo, asciende a US\$49.10 millones, correspondiendo US\$37.61 millones a los IPP'S y US\$11.48 millones a los demás generadores.
- De su parte, la CDEEE facturó por venta de energía, un monto de US\$11.43 millones que sumados al balance pendiente al 28 de febrero de 2009 por un monto de US\$68.52 millones, totalizan US\$79.94 millones. Durante el mes de marzo fueron cobrados US\$1.10 millones. El balance por cobrar al 31 de marzo asciende a US\$78.84 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$32.40 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$336.10 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 8.79%.
- La cantidad de empleados para la CDEEE ascendió a 2,954 empleados, presentando un aumento de ciento catorce (114) empleados en relación a los 2,840 empleados del mes de enero de 2009.

EGEHID

- La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 96.96 GWh, ejecutándose 135.31 GWh, para un aumento de 38.35 GWh, equivalentes a 39.56% en relación a lo programado. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$436.27 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$497.33 millones, para un aumento de RD\$61.06 millones, equivalentes a un 14.00%.
- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$436.27 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$209.32 millones, equivalentes a US\$5.86 millones, para una disminución de RD\$226.95 millones, equivalentes a un 52.02% de lo programado.
- Los egresos ascendieron a US\$5.52 millones, lo que generó un superávit de US\$0.35 millones.



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

- EGEHID programó gastos operacionales por RD\$102.17 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$92.09 millones, para una disminución de RD\$10.08 millones equivalentes a un 9.87% con respecto a lo programado.
- La cantidad de empleados para el mes de marzo de 2009 fue de 967, mostrando un aumento de cinco (5) empleados con relación a los 962 del mes de febrero de 2009.
- Los gastos de capital de EGEHID programados durante el mes de marzo de 2009 ascendían a RD\$527.85 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$104.75 millones, correspondientes a inversiones recursos propios.

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$220.48 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$86.22 millones, equivalentes a US\$2.42 millones, para una disminución de RD\$134.26 millones, equivalentes a un 60.89% de lo programado.
- Los gastos operaciones de ETED ascendieron a RD\$57.74 millones, registrando una disminución de RD\$18.03 millones, respecto a los RD\$75.77 millones programados, la variación relativa fue de un 23.80%.
- Los egresos fueron de US\$2.03 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.39 millones.
- El personal de ETED fue de 824 empleados, para una reducción de tres (3) empleados con relación al mes anterior.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$156.37 millones, mostrando una disminución de RD\$52.78 millones con respecto a los RD\$209.15 millones programados, para un 25.24%.

UERS y PRA

- La CDEEE transfirió a la UERS la suma de US\$1.53 millones, correspondientes al 20% del FONPER y otros, mientras que los egresos fueron de US\$1.32 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.21 millones.
- Los ingresos ascendieron a US\$0.43 millones, correspondientes 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 MARZO 2009**

que generó un Superávit de US\$0.11 millones, quedando por encima del déficit programado para ese mes de US\$1.16.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- Las Transferencias Gubernamentales, fueron programadas para el mes de Marzo 2009 por un monto de US\$64.49 millones, mientras que el monto total transferido por el Gobierno, ascendió a US\$39.84 millones, equivalentes a RD\$1,420.00 millones, como abono al déficit de caja y PRA del mes de Febrero de 2009. Las transferencias por consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) del mes de marzo de 2009, fueron recibidas a principio de abril de 2009. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.6422/US\$.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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 marzo 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 MARZO 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 Marzo de 2009 por 875.70 GWh. De estas compras, 764.34 GWh (un 87.28%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 111.36 GWh (un 12.72%) para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 782.33 GWh, para una disminución con respecto a lo programado de 93.37 GWh, equivalentes a un 10.66%. La distribución de la energía comprada fue de 694.27 GWh (un 88.74%) para la demanda de los sectores No PRA y 88.06 GWh (un 11.26%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 70.07 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 9.17%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 23.31 GWh, equivalentes a un 20.93% 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.
Marzo 2009
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	265.58	230.86	(34.72)	(13.07)
	PRA	15.92	12.57	(3.34)	(21.01)
Sub-total		281.50	243.44	(38.06)	(13.52)
EdeSur	No PRA	280.49	269.67	(10.82)	(3.86)
	PRA	43.81	33.06	(10.75)	(24.53)
Sub-total		324.30	302.73	(21.56)	(6.65)
EdeEste	No PRA	218.27	193.74	(24.53)	(11.24)
	PRA	51.64	42.42	(9.21)	(17.84)
Sub-total		269.91	236.16	(33.75)	(12.50)
Total Area	No PRA	764.34	694.27	(70.07)	(9.17)
	PRA	111.36	88.06	(23.31)	(20.93)
Total General		875.70	782.33	(93.37)	(10.66)



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

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

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 38.06 GWh, representando un 13.52% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 34.72 GWh, equivalentes a un 13.07% en relación a la programación, así como, una disminución de 3.34 GWh para las Zonas PRA, representando un 21.01% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 21.56 GWh. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 10.82 GWh, para un 3.86% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 10.75 GWh, para un 24.53% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 33.75 GWh, equivalentes a un 12.50%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 24.53 GWh, equivalentes a un 11.24%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 9.21 GWh, equivalentes a un 17.84%.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de marzo de 2009, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras, fue mayor en 1.06 GWh, que la energía reportada por el Organismo Coordinador. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 0.88 GWh, seguida de EdeEste con 0.18 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 marzo 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 Marzo de los Años 2005, 2006, 2007, 2008 y 2009.
(GWh)

Empresa	2005	2006	2007	2008	2009
EdeNorte	217.87	240.22	239.44	273.32	243.44
EdeSur	263.10	285.54	290.34	309.94	301.85
EdeEste	242.85	239.22	242.90	259.31	235.98
Totales	723.82	764.98	772.68	842.58	781.27

Fuente: Organismo Coordinador



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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 marzo de 2009 fue de 781.27 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 38.64%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 31.16% y 30.20%, respectivamente.

De este total de energía retirada, en promedio el 91.68% se realizaron a través del mercado de contratos y 8.32% en el Mercado Spot.

EdeNorte realizó el 98.99% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 1.01% en el Mercado Spot, seguida de EdeSur con 96.93% y 3.07%, y de EdeEste con 79.12% y 20.88%, 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 marzo de 2009.

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

Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
EdeNorte	240.99	98.99	2.45	1.01	243.44
EdeSur	292.58	96.93	9.27	3.07	301.85
EdeEste	186.70	79.12	49.28	20.88	235.98
Totales	720.26	91.68	61.00	8.32	781.27

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

Las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de marzo de 2009 por un monto ascendente a RD\$3,815.11 millones, de los cuales RD\$3,323.67 millones (un 87.12%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$491.43 millones (un 12.88%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$3,167.92 millones, para una disminución de RD\$647.18 millones, equivalentes a un 16.96% de lo programado.

La distribución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$2,794.57 millones (un 88.21%) y RD\$373.35 millones (un 11.79%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron una disminución de RD\$529.10 millones en relación a lo programado, representando un 15.92%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$118.08 millones, equivalentes a un 24.03%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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
Marzo 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,118.91	995.34	(123.57)	(11.04)
	PRA	67.07	53.31	(13.75)	(20.51)
Sub-total		1,185.98	1,048.65	(137.32)	(11.58)
EdeSur	No PRA	1,209.20	1,100.66	(108.54)	(8.98)
	PRA	188.85	140.18	(48.68)	(25.78)
Sub-total		1,398.05	1,240.83	(157.22)	(11.25)
EdeEste	No PRA	995.57	698.57	(297.00)	(29.83)
	PRA	235.51	179.87	(55.65)	(23.63)
Sub-total		1,231.08	878.44	(352.64)	(28.64)
Total Area	No PRA	3,323.67	2,794.57	(529.10)	(15.92)
	PRA	491.43	373.35	(118.08)	(24.03)
Total General		3,815.11	3,167.92	(647.18)	(16.96)

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$137.32 millones, representando un 11.58% con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende una disminución de RD\$123.57 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 11.04% de la programación y de RD\$13.75 millones para la Zona PRA, para un 20.51% de lo programado.
- **EdeSur** registró una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$157.22 millones, para un 11.25% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor disminuyó en RD\$108.54 millones, para un 8.98% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$48.68 millones, para un 25.78% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución ascendente a RD\$352.64 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 28.64%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$297.00 millones con respecto a lo programado, para un 29.83% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$55.65 millones, monto que representó un 23.63% 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 MARZO 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 registraron disminuciones con respecto a los programados, EdeEste registró la mayor disminución con RD\$0.87/KWh, seguida por EdeNorte con RD\$0.26/KWh y EdeSur con RD\$0.13/KWh, esto representó un variación relativa de 17.40%, 5.26% y 2.92%, respectivamente.

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.94	4.68	(0.26)	(5.26)
EdeSur	4.54	4.41	(0.13)	(2.92)
EdeEste	5.00	4.13	(0.87)	(17.40)

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

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Febrero	Marzo	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	3.86	4.68	0.82	21.17
EdeSur	4.21	4.41	0.20	4.69
EdeEste	3.93	4.13	0.20	5.13

En términos de empresas, EdeNorte presentó el mayor incremento, con RD\$0.82/KWh, para un 21.17%, seguida de EdeSur y EdeEste con RD\$0.20/KWh, cada una, para un 4.69% y un 5.13% respectivamente.



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

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de marzo de 2009, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$929.63 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$989.74 millones, para un aumento neto de RD\$60.11 millones, equivalentes a un 6.47%, respecto a lo programado.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	814.59	874.03	59.44	7.30
Sectores PRA	11.04	14.61	3.57	32.28
No Cortables	82.00	80.15	(1.85)	(2.26)
Especializados:				
- Ayuntamientos	22.00	20.95	(1.05)	(4.77)
Total EdeNorte	929.63	989.74	60.11	6.47

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$874.03 millones, para una aumento de RD\$59.44 millones, con relación a los RD\$814.59 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 7.30%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$14.61 millones, para un aumento de RD\$3.57 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 32.28%. 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\$80.15 millones, mostrando una disminución de RD\$1.85 millones, equivalentes a un 2.26%, en relación al monto programado de RD\$82.00 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$20.95 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución de RD\$1.05 millones, con respecto al valor programado de RD\$22.00 millones. La variación relativa fue de un 4.77%.



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

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,400.26 millones proyectados por EdeSur como ingresos por venta de energía para el mes de marzo de 2009, fueron ejecutados RD\$1,370.68 millones, lo que representó una reducción neta de RD\$ 29.58 millones, equivalentes a un 2.11% de los ingresos programados.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,335.30	1,239.86	(95.44)	(7.15)
Sectores PRA	23.83	24.20	0.37	1.57
No Cortables	0.00	101.56	101.56	100.00
Especializados:				
- Ayuntamientos	41.13	5.06	(36.07)	(87.70)
Total EdeSur	1,400.26	1,370.68	(29.58)	(2.11)

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,239.86 millones, para una disminución de RD\$ 95.44 millones, en relación a los RD\$1,335.30 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 7.15%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$24.20 millones, para un aumento de RD\$ 0.37 millones, equivalentes a un 1.57%, en relación a los RD\$23.83 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\$101.56 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$5.06 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$ 36.07 millones, con respecto al valor programado de RD\$41.13 millones. La variación relativa fue de un 87.70%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Esta empresa programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$909.44 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$847.87 millones, para una disminución neta de RD\$61.57 millones, equivalentes a un 6.77% 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 MARZO 2009**

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

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	795.80	720.25	(75.55)	(9.49)
Sectores PRA	19.77	32.58	12.81	64.79
No Cortables	93.87	95.04	1.17	1.25
Especializados:				
- Ayuntamientos	0.00	0.00	0.00	0.00
Total EdeEste	909.44	847.87	(61.57)	(6.77)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$720.25 millones, disminuyendo RD\$75.55 millones en relación a los RD\$795.80 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 9.49%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA alcanzaron la suma de RD\$32.58 millones, mostrando un aumento de RD\$12.81 millones en relación a los RD\$19.77 millones programados, equivalentes a un 64.79%. 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\$95.04 millones, mostrando un aumento de RD\$1.17 millones en relación a los RD\$93.87 millones programados, equivalentes a un 1.25%. Esta empresa no programó ni registró ingresos por suministro de energía a los ayuntamientos.

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

Para el mes de marzo de 2009, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$1,064.30 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$580.09 millones, para una reducción de RD\$484.21 millones, equivalentes a un 45.50% del total de ingresos programados.



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

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

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

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	0.00	0.00	0.00
Energía	657.20	557.92	(99.28)	(15.11)
Cobros PRA	37.07	15.25	(21.82)	(58.86)
Clientes Alto Bandera	0.89	0.49	(0.40)	(45.28)
Otros Ingresos	369.14	6.43	(362.71)	(98.26)
Total CDEEE	1,064.30	580.09	(484.21)	(45.50)

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron todas las partidas siendo Otros ingresos, la que mostró mayor reducción con RD\$362.71, un 98.26% de lo programado, a esta le siguen Energía y Cobros PRA, con RD\$99.28 millones y RD\$21.82 millones, para una variación relativa de un 15.11% y un 58.86%, 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 Marzo 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\$64.49 millones, equivalentes a RD\$2,395.71 millones. De este monto, US\$56.15 millones, equivalentes a RD\$2,086.13 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:



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

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Equiv. En RD\$
Deficit Corriente y PRA	15.19	7.83	17.05	16.09	56.15	2,086.13
Sub-Total	15.19	7.83	17.05	16.09	56.15	2,086.13
Inversiones	2.78	2.78	2.78	0.00	8.33	309.58
Total	17.96	10.61	19.83	16.09	64.49	2,395.71

Tasa de Cambio US\$37.1500

Durante el mes de marzo de 2009, el Gobierno realizó Ocho (8) desembolsos ascendente a US\$39.84 millones, equivalentes a RD\$1,420.00 millones, como abono del Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA del mes de febrero 2009. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.6422/US\$.

Cabe señalar que de los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$15.92 millones, equivalentes a RD\$567.51 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, los cuales serán rebajados de los montos facturados a la CDEEE.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Equiv. En RD\$
Deficit Corriente y PRA	5.17	4.16	7.76	22.75	39.84	1,420.00
Sub-Total	5.17	4.16	7.76	22.75	39.84	1,420.00
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	5.17	4.16	7.76	22.75	39.84	1,420.00

Tasa de Cambio US\$35.6422

Las transferencias por consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) del mes de marzo de 2009, fueron recibidas a principio de abril de 2009.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:



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

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

Empresa	Déficit de Caja- PRA - Febrero 09 US\$	Total Equivalentes RD\$
EdeNorte	5.17	184.55
EdeSur	4.16	148.36
EdeEste	7.76	276.91
CDEEE	22.75	810.18
Totales	39.84	1,420.00

Tasa de Cambio Promedio: RD\$35.6422/US\$

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 Marzo, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por un monto de US\$23.26 millones, que sumados al balance de la Deuda del 2008 de US\$3.64 millones y al balance pendiente de enero y febrero 2009 de US\$34.32, totalizan **US\$61.23 millones**. (Ver anexo 8)

Los pagos realizados durante el mes ascendieron a US\$13.70 millones, correspondiendo US\$3.31 millones al balance pendiente del 2008, US\$8.84 millones como abono al mes de enero de 2009, US\$0.48 millones como abono al mes de febrero 2009 y US\$1.07 millones como abono al mes de marzo 2009.

El Balance Total pendiente al 31 de Marzo de 2009, asciende a **US\$47.52 millones**. De éstos US\$0.34 millones corresponden al 2008, y los US\$47.18 millones a las facturaciones del 2009.

Intereses Corrientes, En el mes de Marzo no se recibieron facturas por este concepto, el balance pendiente al 28 de febrero de 2009, ascendía a **US\$2.83 millones**, se realizaron pagos por US\$1.39 millones, quedando un balance pendiente al 31 de marzo de **US\$1.44 millones**.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas durante el mes de Marzo de 2009, tampoco se realizaron pagos por este concepto, el balance pendiente al 31 de marzo de 2009, asciende a **US\$0.16 millones**, que corresponde a los meses anteriores.



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

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

La facturación en el mes de Marzo de 2009 ascendió a **US\$11.30 millones**, que sumados al balance pendiente del 2008 de US\$8.95 millones, US\$3.07 millones de enero de 2009 y US\$8.42 millones de febrero 2009, totalizan **US\$31.74 millones**. Se realizaron pagos por un monto de US\$8.33 millones como abono al mes de Diciembre de 2008, Febrero y Marzo 2009.

El Balance pendiente al 31 de marzo de 2009, asciende a **US\$23.41 millones**, correspondiendo US\$6.02 millones al mes de diciembre del 2008 .

Intereses Corrientes, no se recibió ni factura ni pagos en el mes de Marzo, el balance pendiente de **US\$3.63 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**, y corresponde al año 2008.

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

En el mes de marzo de 2009, EdeSur recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$30.16 millones**, que sumados a los US\$13.09 millones de la deuda pendiente del 2008, US\$25.16 millones pendientes de enero de 2009 y US\$33.16 millones pendientes de febrero de 2009, totalizan **US\$101.57 millones**.

Se realizaron pagos por un monto de **US\$27.10 millones**, correspondiendo US\$6.24 millones como abono al balance pendiente del año 2008, US\$12.27 millones como abono al mes de enero de 2009, US\$7.54 millones como abono al mes de febrero de 2009 y US\$1.04 millones como abono al mes de marzo de 2009.

El Balance total pendiente al 31 de marzo de 2009, asciende a **US\$74.47 millones**. De este monto US\$6.84 millones corresponde a la deuda pendiente del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, en este mes se recibieron facturas por un monto de **US\$0.59 millones**, que sumados al balance al 28 de febrero de 2009 de US\$1.88 millones, totalizan US\$2.47 millones. De este monto se pagaron US\$0.61 millones, quedando un balance pendiente de **US\$1.86 millones**.

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de marzo de 2009 por US\$0.04 millones, que sumados al balance pendiente de febrero de US\$0.08 millones, totalizan **US\$0.12 millones**. No se realizaron pagos por este concepto, quedando el mismo balance pendiente.



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

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED

Se recibió facturas en el mes de marzo de 2009 por **US\$4.54 millones**, que sumados a los US\$7.07 millones de la deuda del 2008, US\$5.98 millones pendientes de enero de 2009 y US\$4.24 millones pendientes de febrero de 2009, totalizaron **US\$21.82 millones**.

Los pagos realizados fueron de US\$3.30 millones, correspondiendo US\$3.26 millones como abono a la deuda del 2008, US\$0.01 millones como abono al mes de febrero 2009 y US\$0.03 millones como abono al mes de marzo 2009.

El Balance Total pendiente al 31 de marzo de 2009, asciende a **US\$18.52 millones**. De este monto US\$3.80 millones corresponde a la deuda del 2008.

Intereses Corrientes, se recibió facturas por el monto de US\$1.29, que sumados al balance al 28 de febrero de 2009 de US\$3.37 millones, totalizan US\$4.66 millones. No se realizaron pagos, quedando el 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 marzo de 2009, EdeEste recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$18.57 millones**, que sumados a la deuda pendiente del 2008 US\$53.58 millones, US\$17.16 millones pendientes de enero de 2009, US\$19.64 millones pendientes de febrero de 2009, totalizan **US\$108.96 millones**.

Se pagaron **US\$26.28 millones**, correspondiendo US\$21.05 millones al 2008, US\$2.66 millones como abono al mes de enero, US\$0.38 millones como abono al mes de febrero de 2009 y US\$1.89 millones como abono al mes de marzo.

El Balance Total pendiente al 31 de marzo de 2009, asciende a **US\$82.68 millones**. De este monto US\$32.53 millones corresponde a la deuda del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, durante el mes se recibieron facturas por un monto de US\$1.86 millones, que sumados al balance pendiente al 28 de febrero de US\$8.07 millones, totalizan **US\$9.92 millones**. Se realizaron pagos por un monto de **US\$3.12 millones**, quedando un balance pendiente de **US\$6.80 millones**.



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

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de marzo de 2009 por **US\$1.06 millones**, que sumados al balance pendiente al 28 de febrero de US\$1.86 millones, totalizan US\$2.91 millones, se realizaron pagos por este concepto ascendentes a US\$0.43 millones, quedando un balance pendiente de **US\$2.49 millones**.

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED

Esta empresa recibió facturas en el mes de marzo de 2009 por **US\$6.08 millones**, que sumados a los US\$14.89 millones pendientes de la deuda del 2008, US\$16.75 millones pendientes de enero de 2009 y US\$5.72 millones pendientes de febrero de 2009, totalizan a **US\$43.45 millones**.

Fueron pagados US\$10.02 millones, quedando un balance pendiente de **US\$33.43 millones**. De este monto US\$8.12 millones corresponde a la deuda del 2008.

Intereses Corrientes, recibieron facturas en este mes por un monto de US\$1.86 millones, que sumados al balance pendiente al 28 de febrero de US\$8.07 millones, totalizan US\$9.92 millones. Recibieron pagos por un monto de US\$3.12 millones. El balance pendiente asciende a **US\$6.80 millones**.

Intereses No Corrientes, recibieron facturas en este mes por un monto de US\$0.14 millones, que sumados al balance pendiente al 28 de febrero de US\$3.20 millones, totalizan US\$2.91 millones. Recibieron pagos por un monto de US\$0.14 millones. El balance pendiente asciende a **US\$3.19 millones**. De este balance US\$2.09 millones pertenece a la deuda del 2008.



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

Cuadro No. 14
Facturación y Pagos por Compra de Energía
de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Marzo de 2009
(En Millones de US\$)

Generador	Facturación				Pagos				Balance			
	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2009	Bice. Pend Ene-Feb 2009	Mar-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Ene-Feb 2009	Mar-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Mar-09	Total
AES Andrés	2.38	9.65	3.95	15.98	1.88	0.10	1.17	3.16	0.50	9.55	2.78	12.83
CEPP	2.80	5.25	3.18	11.23	2.47	0.01	0.25	2.72	0.34	5.24	2.93	8.51
TCC	0.00	8.46	4.17	12.62	0.00	4.05	0.63	4.68	0.00	4.41	3.53	7.94
EGEHAINA	22.39	25.74	14.92	63.06	9.46	4.96	0.04	14.46	12.93	20.78	14.88	48.60
EGEITABO	19.26	39.69	17.60	76.55	12.40	3.98	0.00	16.38	6.86	35.71	17.60	60.17
PALAMARA	0.12	15.15	10.08	25.35	0.11	9.60	0.46	10.18	0.00	5.55	9.62	15.17
MONTERIO	0.45	4.00	2.91	7.36	0.45	3.40	0.39	4.24	0.00	0.60	2.52	3.12
METALDOM	1.05	5.00	1.68	7.74	0.54	2.51	0.03	3.08	0.51	2.50	1.65	4.66
AES DPP	21.85	14.51	10.73	47.09	3.28	1.88	0.00	5.17	18.56	12.63	10.73	41.92
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	0.07	0.03	0.10	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	1.93	2.74	4.67	0.00	1.93	1.03	2.96	0.00	0.00	1.71	1.71
Sub-Total	70.31	129.45	71.99	271.76	30.60	32.48	4.01	67.09	39.71	96.97	67.99	204.67
CDEEE	18.83	32.18	10.47	61.49	9.29	4.85	0.77	14.91	9.55	27.33	9.70	46.58
EGEHID	12.07	11.70	11.21	34.97	3.67	1.43	1.52	6.62	8.40	10.27	9.69	28.36
ETED	0.00	0.30	0.24	0.55	0.00	0.09	0.03	0.12	0.00	0.21	0.21	0.42
Sub-Total	30.90	44.18	21.93	97.01	12.96	6.37	2.32	21.65	17.95	37.81	19.60	75.36
Total	101.22	173.63	93.92	368.77	43.56	38.85	6.33	88.74	57.66	134.78	87.59	280.03

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\$16.11 millones**, que sumados a los **US\$59.84 millones** pendientes de pago al 28 de Febrero de 2009, totalizaron **US\$75.94 millones**.

De la facturación del mes de Marzo US\$16.01 millones, que representan un 99.38%, corresponden a los IPP'S y US\$0.10 millones, un 0.62%, a los demás generadores.

Durante el referido mes se realizaron pagos por la suma de US\$26.85 millones, distribuidos en US\$26.09 millones a los IPP's y US\$0.75 millones a otros Generadores. Del total pagado a los IPP's, US\$18.27 millones corresponden a la Generadora San Felipe, donde US\$3.33 millones se destinaron al saldo del balance pendiente del 2008 y US\$14.94 millones como abono a la facturación de los meses enero y febrero de 2009, los restantes US\$7.83 millones fueron pagados a la Generadora Cogentrix, como abono al mes de enero del 2009. Los US\$0.75 millones fueron pagados a las generadoras AES Andres, Falcondo y AES DPP como abono a los meses pendientes del 2008.

El balance pendiente de pago, asciende a US\$49.10 millones, correspondiendo US\$37.61 millones a los IPP'S y US\$11.48 millones a los demás generadores.



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

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 31 de Marzo de 2009
(En millones de US\$)

Generador	Facturación				Pagos				Bice. Pendiente
	Bice. 2008	Bice. Pend Ene- Feb 2009	Mar-09	Total	Bice. 2008	Bice. Pend Ene- Feb 2009	Mar-09	Total	
Generadora San Felipe	3.33	30.41	9.83	43.57	3.33	14.94	0.00	18.27	25.30
Cogentrix	0.00	13.96	6.18	20.14	0.00	7.83	0.00	7.83	12.31
Sub-Total IPP's	3.33	44.37	16.01	63.71	3.33	22.77	0.00	26.09	37.61
AES Andrés	1.25	0.09	0.06	1.39	0.23	0.00	0.00	0.23	1.16
CEPP	0.91	0.00	0.01	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
EGETABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FALCONDO	9.34	0.00	0.00	9.34	0.50	0.00	0.00	0.50	8.84
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.03	0.03	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	0.44	0.06	0.00	0.50	0.02	0.00	0.00	0.02	0.48
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total Generado	11.99	0.15	0.10	12.24	0.75	0.00	0.00	0.75	11.48
Total General	15.32	44.52	16.11	75.94	4.08	22.77	0.00	26.85	49.10
Balance Pendiente	11.24	21.75	16.11	49.10					

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\$11.433 millones, que sumados a los US\$68.52 millones por cobrar al 28 de febrero de 2009, totalizaron US\$79.94 millones.

En el mismo mes fueron cobrados US\$1.10 millones. El Balance por Cobrar de US\$78.84 millones, se distribuye en US\$28.44 millones al balance pendiente al 31 de diciembre de 2008, US\$39.01 millones a los meses enero y febrero 2009 y US\$11.40 millones al mes marzo 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.



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

Cuadro No.16
**Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras
y a los Generadores**
Al 31 de Marzo del 2009
(Valores en Millones de US\$)

Generador	Facturado				Cobros				Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend. Ene-Feb 2009	Mar-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend. Ene-Feb 2009	Mar-09	Total Cobrado	
EGEITABO	0.14	0.96	0.39	1.49	0.00	0.00	0.00	0.00	1.49
EGEHAINA	2.42	1.40	0.50	4.32	0.00	0.00	0.00	0.00	4.32
CEPP	4.78	0.99	0.00	5.77	0.00	0.00	0.00	0.00	5.77
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.04	0.04	0.00	0.00	0.03	0.03	0.01
TCC	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.01	0.00	0.01	0.08
MONTERIO	0.00	0.34	0.00	0.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.34
AES Andrés	0.00	0.22	0.00	0.22	0.00	0.16	0.00	0.16	0.06
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAXON	0.02	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
LAESA	0.23	0.00	0.03	0.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26
Sub-Total	7.57	4.00	0.97	12.54	0.00	0.16	0.03	0.19	12.35
EDENORTE	0.00	8.62	4.14	12.76	0.00	0.79	0.00	0.79	11.98
EDESUR	9.47	9.28	4.08	22.83	0.00	0.00	0.00	0.00	22.83
EDEESTE	11.47	18.05	2.24	31.76	0.12	0.00	0.00	0.12	31.64
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	20.98	35.95	10.46	67.40	0.12	0.79	0.00	0.91	66.49
Totales en US\$	28.56	39.96	11.43	79.94	0.12	0.95	0.03	1.10	78.84
Bice. Pendiente	28.44	39.01	11.40	78.84					

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de marzo 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\$202.05 millones, para un incremento neto de RD\$11.64 millones, equivalentes a un 6.11% en relación a lo programado.

Para el comportamiento descrito contribuyeron las partida de Proveedores la cual muestra el mayor incremento con RD\$16.52 millones, equivalentes a un 16.31%, seguida por Impuestos y Otros con RD\$1.49 millones y RD\$0.58 millones, respectivamente, representando un 14.49% y un 4.25% con relación al monto proyectado. En lo referente a los gastos de Personal, estos registraron una reducción de RD\$6.94 millones con relación a lo programado para dicho mes, la variación relativa fue de un 10.64%.



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

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	65.25	58.31	(6.94)	(10.64)
Proveedores	101.33	117.85	16.52	16.31
Impuestos	10.25	11.74	1.49	14.49
Otros	13.57	14.15	0.58	4.25
Total	190.41	202.05	11.64	6.11

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de marzo de 2009, mostraron un aumento neto de RD\$54.66 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados (US\$5.83 millones), hasta RD\$271.37 millones ejecutados, para una variación relativa de 25.22%.

Para el incremento antes citado contribuyeron las partidas de Proveedores e Impuestos con RD\$69.39 millones y RD\$4.01 millones, para una variación relativa de 73.74% y un 28.51%, respectivamente. Los gastos de Personal registraron una disminución de RD\$15.95 millones, equivalente a un 17.07% y Otros también experimentaron una reducción de RD\$2.78 millones, para un 18.42%.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	93.44	77.49	(15.95)	(17.07)
Proveedores	94.10	163.49	69.39	73.74
Impuestos	14.06	18.07	4.01	28.51
Otros	15.10	12.32	(2.78)	(18.42)
Total	216.71	271.37	54.66	25.22



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

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

Para el mes de marzo 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\$186.96 millones, para una disminución neta de RD\$2.36 millones, equivalentes a un 1.24% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a las disminuciones registradas en las partidas de Personal, ascendente a RD\$54.81 millones, equivalente a un 47.71% del monto programado y Otros con RD\$4.06 millones, equivalente a un 32.43%. En lo que respecta a los gastos de Proveedores e Impuestos, estos registraron incrementos por RD\$54.92 millones y RD\$1.60, respectivamente, para un 94.35% y un 43.28% cada una.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	114.88	60.07	(54.81)	(47.71)
Proveedores	58.21	113.13	54.92	94.35
Impuestos	3.69	5.29	1.60	43.28
Otros	12.53	8.47	(4.06)	(32.43)
Total	189.32	186.96	(2.36)	(1.24)

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 siguiente, el total de gastos ejecutados, representa en promedio, el 20.58% de los cobros ejecutados. Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 20.41%, para Edesur el 19.80% y para EdeEste el 22.05%, según el siguiente detalle:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	202.05	271.37	186.96	660.38
Cobros	989.74	1,370.68	847.87	3,208.29
Relación Gastos/Cobros	20.41%	19.80%	22.05%	20.58%



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

Para el mes de enero esta relación fue de 26.78% para las tres empresas distribuidoras, para febrero de 23.03% y para marzo de 20.58%, lo que refleja una mejoría en este indicador.

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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de marzo de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$336.10 millones, presentando una disminución de RD\$32.40 millones, equivalentes a un 8.79%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	186.45	(5.09)	(2.66)
Proveedores	66.87	47.97	(18.90)	(28.26)
Gastos Financieros y Otros	110.09	101.68	(8.41)	(7.64)
Total	368.50	336.10	(32.40)	(8.79)

Puede observarse, que para el comportamiento indicado contribuyeron todas las partidas, siendo Proveedores la de mayor reducción con RD\$18.90 millones, un 28.26% de lo proyectado, a esta le siguen Gastos Financieros y Otros, y Personal con RD\$8.41 millones y RD\$5.09 millones, para una variación relativa de un 2.66% y un 7.64%, respectivamente.

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\$996.48 millones, para un aumento neto de RD\$31.54 millones, equivalentes a un 3.27% de lo programado.

Ver detalles por empresa 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 MARZO 2009**

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

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.41	202.05	11.64	6.11
EdeSur	216.71	271.37	54.66	25.22
EdeEste	189.32	186.96	(2.36)	(1.24)
Subtotal	596.43	660.38	63.95	10.72
CDEEE	368.50	336.10	(32.40)	(8.79)
Total	964.94	996.48	31.54	3.27

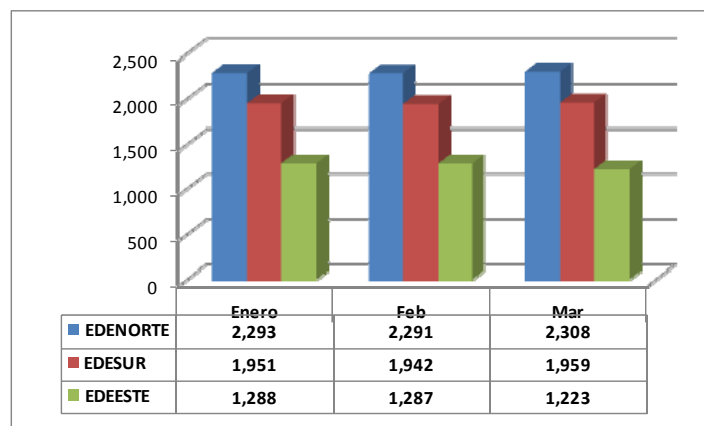
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE

Para el mes de marzo de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,490 empleados, mostrando una disminución neta de treinta (30) empleados, en relación a los 5,520 empleados del mes de febrero de 2009.

El comportamiento señalado se debió al aumento de diecisiete (17) empleados en EdeNorte e igual en EdeSur y a la disminución de sesenta y cuatro (64) empleados en EdeEste.

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

Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora
Marzo 2009

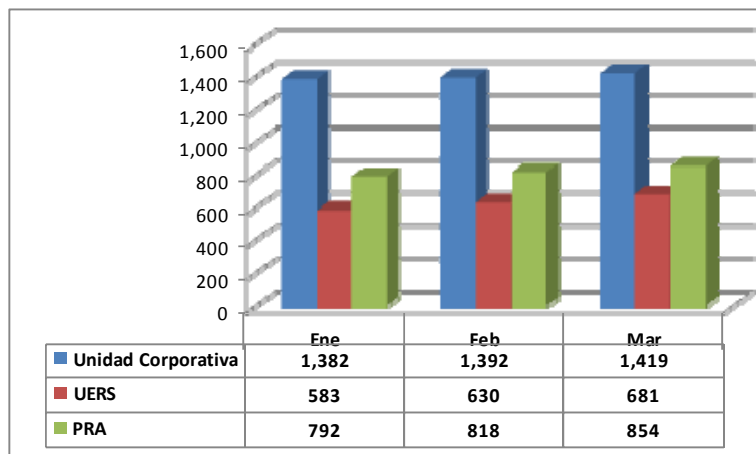




Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 2009**

En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de marzo de 2009, ascendió a 2,954 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
Marzo 2009**



Si se compara la plantilla de empleados del mes de marzo de 2009, con la existente en estas Unidades durante el mes de febrero de 2009, situada en 2,840 empleados, se observa un aumento de ciento catorce (114) empleados. La Unidad Corporativa presentó un incremento de veintisiete (27) empleados, la UERS de cincuenta y uno (51) empleados y el PRA de treinta y seis (36) empleados.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de marzo de 2009, ascendieron a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$262.00 millones, para una disminución neta de RD\$47.58 millones, equivalentes a un 15.37% de lo programado para el referido mes.

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



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

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

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	116.80	13.61	13.18
EdeSur	103.19	75.20	(27.99)	(27.13)
EdeEste	103.19	70.00	(33.19)	(32.17)
Total	309.58	262.00	(47.58)	(15.37)

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron EdeSur y EdeEste, las cuales disminuyeron sus inversiones en RD\$27.99 millones y RD\$33.19 millones, equivalentes a un 27.13% y 32.17%, respectivamente, con relación a lo programado. EdeNorte, mostró un aumento de RD\$13.61 millones, equivalentes a un 13.18% del monto proyectado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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 marzo de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 473.36 GWh, lo que representó una disminución de 32.59 GWh, equivalentes a un 6.44%, con respecto a los 505.95 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$2,911.37 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 24
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Marzo 2008
(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	160.45	944.66	154.62	865.75
EdeSur	201.12	1,426.94	192.10	1,296.45
EdeEste	144.38	912.02	126.64	749.18
Total	505.95	3,283.61	473.36	2,911.37

Puede apreciarse, que EdeSur es la Distribuidora que mantiene la mayor facturación, seguida por EdeNorte, en tanto que EdeEste presenta la menor facturación. EdeEste muestra la mayor disminución con 17.74 GWh, que en términos relativos equivale a un 12.29%, con relación a lo programado, a esta le sigue EdeSur, con una reducción de 9.02 GWh, para un 4.48% y finalmente EdeNorte con una disminución de 5.83 GWh, un 3.63% del monto proyectado.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de marzo de 2009, ascendían a RD\$3,184.69 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,136.90 millones, para una disminución de RD\$47.79 millones del total de cobros programado, esto equivale a un 1.50%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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
Marzo 2009
(En Millones de RD\$)

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	918.59	975.13	56.54	6.16
EdeSur	1,376.43	1,346.48	(29.95)	(2.18)
EdeEste	889.67	815.29	(74.38)	(8.36)
TOTAL	3,184.69	3,136.90	(47.79)	(1.50)

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 marzo de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	97.24	100.13	2.89
EdeSur	98.96	102.34	3.38
EdeEste	97.55	106.61	9.06
Promedio	97.92	102.78	4.87

Como se aprecia en las cifras del cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por encima de la meta establecida en 4.87 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeEste registró el mayor porcentaje de cobros con 106.61%, quedando por encima de la programación en 9.06 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeSur con 102.34% y una variación de 3.38 puntos porcentuales, finalmente EdeNorte con 100.13% superando lo proyectado en 2.89 puntos porcentuales.

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de marzo de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 31.82%, experimentando una disminución de 2.09% con respecto al 33.91% fijado como meta para dicho mes.

Ver detalles de metas de pérdidas y las reales 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 MARZO 2009**

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	39.58	33.02	(6.56)
EdeSur	28.30	28.76	0.47
EdeEste	33.86	34.63	0.78
Promedio	33.91	31.82	(2.09)

Se observa que para el mes analizado, EdeSur fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 28.76%, para una reducción de 0.47 puntos porcentuales, a esta le siguen EdeNorte y EdeEste, con pérdidas de 33.02% y 34.63%, para una disminución de 6.56 y 0.78 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 88.06 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$373.35 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 42.42 GWh (48.18%), seguida de EdeSur con 33.06 GWh (37.54%) y de EdeNorte, con 12.57 GWh (14.28%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de marzo de 2009, disminuyó en 23.31 GWh, equivalentes a un 20.93%, comparada con la facturación programada, la cual era de 111.36 GWh.

Cuadro No. 28
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Marzo 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	15.92	67.07	12.57	53.31
EdeSur	43.81	188.85	33.06	140.18
EdeEste	51.64	235.51	42.42	179.87
Totales	111.36	491.43	88.06	373.35



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

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de marzo de 2009, ascendieron a RD\$71.39 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	53.31	14.61
EdeSur	140.18	24.20
EdeEste	179.87	32.58
Totales	373.35	71.39

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró un aumento de RD\$17.78 millones, equivalentes a un 33.17%, con respecto a los cobros del mes de febrero de 2009, situados en RD\$53.61 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 aumento significativo de 5.37 puntos porcentuales en el mes de marzo de 2009, al pasar de 64.71 puntos porcentuales, que se habían programado, a 70.08 puntos porcentuales, ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeSur fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 72.91%, para un aumento de 1.95 puntos porcentuales con respecto a lo programado, seguida de EdeEste con un CRI de 69.68% para un aumento de 5.16 puntos porcentuales y EdeNorte con un CRI de 67.06%, para un aumento de 8.32 puntos porcentuales.

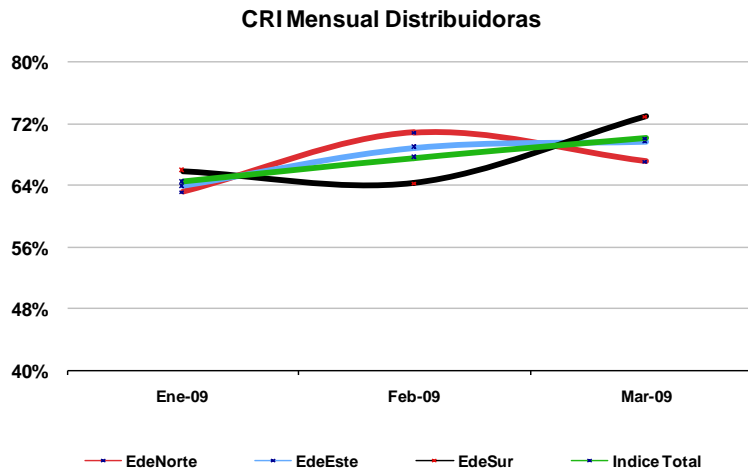
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



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

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	58.75	67.06	8.32
EdeSur	70.96	72.91	1.95
EdeEste	64.52	69.68	5.16
Promedio	64.71	70.08	5.37



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de marzo de 2009, el mismo se situó en 68.13%, presentando un aumento de 1.91 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 66.22%. EdeEste fue la distribuidora de mejor desempeño con un CRI de 69.41%, para un aumento de 3.78 puntos porcentuales con relación a lo programado, a esta le sigue EdeSur con un CRI de 69.21%, 0.96 puntos porcentuales por encima de la meta y finalmente EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 66.01%, lo que representó un aumento de 1.22 puntos porcentuales sobre lo proyectado.

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

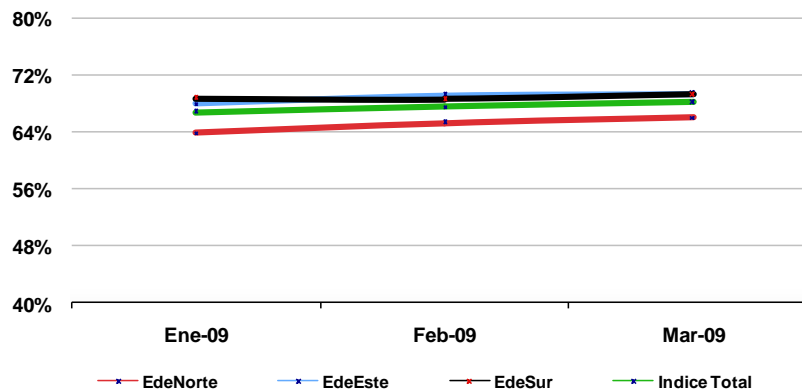


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 2009**

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	64.79	66.01	1.22
EdeSur	68.25	69.21	0.96
EdeEste	65.63	69.41	3.78
Promedio	66.22	68.13	1.91

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-14-2009, 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 31 de marzo 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 dieciseis (16) y diez (10) respectivamente.
- En el Artículo 2 se establecen las tarifas aplicables a los Sistemas Aislados.

Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de enero de 2009: CPI =211.143, Tasa de Cambio = RD\$35.6204 por US\$1.0 promediada desde



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

23/01/2009 hasta el 23/02/2009 y publicada al día 25 de febrero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$38.6775 Carbón mineral = US\$131.12/ton; Gas Natural = US\$5.8709/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 período comprendido entre el 1ro y el 31 de marzo 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 período comprendido entre el 1ro y el 31 de marzo 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 marzo, 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 3,086.30 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de marzo tiene un valor de 279.31 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (276.85 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (211.143 y la tasa del dólar (35.73) correspondiente al mes anterior (febrero 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 último está el costo de Derecho de Conexión del mes de marzo 2009, el cual alcanza el valor de 112.11 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 cálculo mensual del peaje de transmisión según lo establecido en la Resolución SIE-06-2006 de la



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

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	Febrero	Marzo	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	3,079.69	3,086.30	6.61	0.21
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	276.76	279.31	2.55	0.92
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	97.89	112.11	14.22	14.53

Al comparar estos promedios con los del mes de febrero del 2009, se observa un aumento de (6.61) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un aumento de (2.55) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y un aumento de (14.21) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión.



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

2.5. FLUJOS DE CAJA MENSUALES DE LAS TRES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE

En los Anexos Nos.1 al No.4, correspondientes a los Flujos de Caja de las Empresas Distribuidoras EdeNorte, EdeSur y EdeEste, así como al Flujo de Caja de la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (**CDEEE**), para el mes de marzo de 2009, se observan los siguientes detalles:

- **EdeNorte** presenta un Déficit Operacional de RD\$35.66 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$586.97 millones, representó una disminución de RD\$551.31 millones, equivalentes a un 93.92%, en relación a lo programado.
- **Edesur** presenta un Déficit Operacional de RD\$199.58 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$378.93 millones, representó una disminución de RD\$179.35 millones, equivalentes a un 47.33% del déficit programado.
- **EdeEste** presenta un Déficit Operacional de RD\$260.05 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$680.96 millones, representó una disminución de RD\$420.91 millones, equivalentes a un 61.81%, en relación a lo programado.
- La **CDEEE** presenta un Déficit Operacional de RD\$298.61 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$689.27 millones, representó una disminución de RD\$390.66 millones, equivalentes a un 56.68% del Déficit programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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 marzo 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 febrero de 2009 y facturada en el mes de marzo de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

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

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	96.96	135.31	38.35	39.56
En millones RD\$	436.27	497.33	61.06	14.00

Como se observa la generación experimentó un aumento de un 39.56% sobre lo programado y en términos monetarios el incremento fue de un 14.00% con respecto al monto proyectado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de marzo de 2009, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó ingresos ascendentes a RD\$436.27 millones, ejecutándose un monto de RD\$209.32 millones, para una disminución neta de RD\$226.95 millones, equivalentes a un 52.02% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$227.11 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 52.06%.



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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	436.27	209.15	(227.11)	(52.06)
Otros	0.00	0.16	0.16	100.00
Total	436.27	209.32	(226.95)	(52.02)

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de marzo de 2009 por un monto de RD\$102.17 millones, ejecutando RD\$92.09 millones, para una disminución de RD\$10.08 millones, equivalentes a un 9.87%.

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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	59.09	41.27	(17.81)	(30.15)
Proveedores	22.51	35.33	12.82	56.93
Otros	20.57	15.49	(5.08)	(24.72)
Total	102.17	92.09	(10.08)	(9.87)

Como puede observarse, el comportamiento indicado es resultado de las reducciones en las partidas de Personal y Otros, ascendentes a RD\$17.81 millones y RD\$5.08 millones, equivalentes a un 30.15% y un 24.72%, respectivamente.

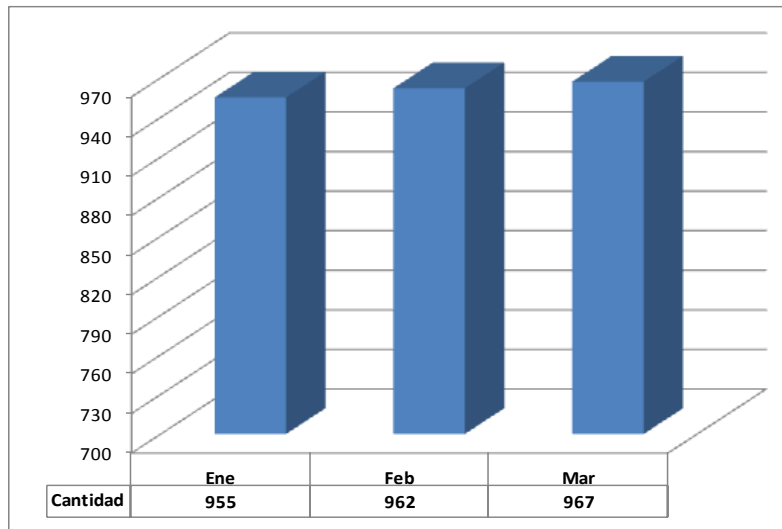


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de marzo de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 967 empleados, mostrando un aumento de cinco (5) empleados con relación al mes de febrero de 2009, tal como aparece en el cuadro a continuación:

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



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID para el mes de marzo de 2009 ascendía a RD\$527.85 millones, de los cuales RD\$246.39 corresponden a recursos propios y RD\$281.46 a recursos externos. Para el mes antes indicado fueron ejecutados RD\$104.75 millones en inversiones correspondientes a recursos propios y en lo que respecta a los recursos externos no se registró ejecución, lo que significó una reducción RD\$423.10 millones y una variación relativa de un 80.15%,.

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 MARZO 2009**

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

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	246.39	104.75	(141.64)	(57.48)
Recursos Externos	281.46	0.00	(281.46)	(100.00)
Total	527.85	104.75	(423.10)	(80.15)

3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.

EGEHID presenta un Superávit Operacional de RD\$12.47 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$75.36 millones, representó una disminución de RD\$62.89 millones, equivalentes a un 83.45% del Déficit programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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 marzo 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 marzo de 2009 ascendió a RD\$189.27 millones, lo que representó una disminución de RD\$31.21 millones, equivalente a un 14.16% del total programado ascendente a RD\$220.48 millones.

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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	918.67	788.62	(130.05)	(14.16)
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.24	0.24	0.00	0.00
Peaje de Transmisión	220.48	189.27	(31.21)	(14.16)

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de marzo de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$220.48 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$86.22 millones, para una disminución absoluta de RD\$134.26 millones y relativa de 60.89%.

Cuadro No. 38
Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Marzo de 2008
(En Millones de RD\$)

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmisión	220.48	84.93	(135.55)	(61.48)
Otros	0.00	1.29	1.29	100.00
Total	220.48	86.22	(134.26)	(60.89)



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

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$135.55 millones, equivalentes a un 61.48% de lo programado.

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Para el mes de marzo de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$75.77 millones, ejecutando RD\$57.74 millones, para una reducción de RD\$18.03 millones, equivalentes a un 23.80%.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	46.53	34.68	(11.84)	(25.46)
Proveedores	20.96	19.28	(1.68)	(8.03)
Otros	8.28	3.77	(4.51)	(54.42)
Total	75.77	57.74	(18.03)	(23.80)

Como puede verse en el cuadro anterior, todas las partidas presentaron reducciones, siendo Personal, la que registró mayor disminución con RD\$11.84 millones, equivalentes a 25.46% de lo programado, a esta le siguen Otros y Proveedores con RD\$4.51 millones y RD\$1.68 millones, cada una, para una variación relativa de 54.42% y 8.03%, respectivamente.

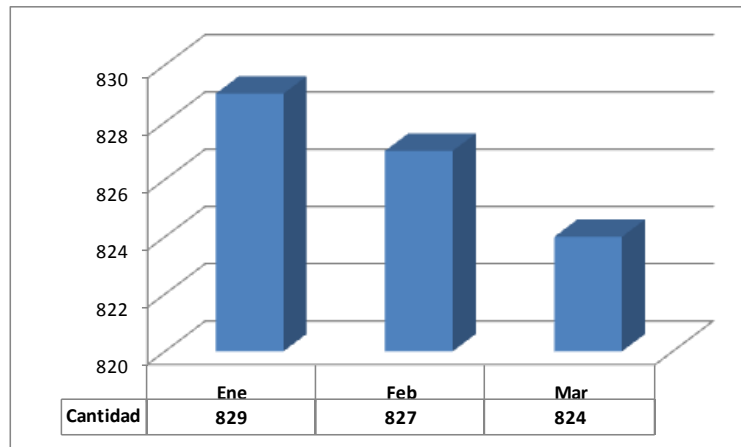
4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de marzo de 2009, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 824 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados con relación al mes de febrero, tal como aparece 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 MARZO 2009**

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



4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de marzo de 2009, ascendieron a RD\$312.67 millones y se ejecutaron RD\$156.37 millones, presentando una disminución de RD\$156.30 millones, equivalentes a un 49.99% de lo programado para el referido mes.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

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

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	142.40	12.43	(129.97)	(91.27)
Recursos Externos	170.27	143.94	(26.33)	(15.47)
Total	312.67	156.37	(156.30)	(49.99)

En términos individuales fueron ejecutados RD\$12.43 millones en Gastos de Capital con Recursos Propios, para una reducción de RD\$26.45 millones, un 68.02% de la programación; y con Recursos Externos se ejecutaron RD\$143.94 millones, para una reducción de RD\$26.33 millones y una variación relativa de 15.47%.

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.



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

4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.

ETED presenta un Superávit Operacional de RD\$13.90 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$2.30 millones, representa un aumento de RD\$11.60 millones, equivalentes a un 504.47% de lo programado.



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

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

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$90.15 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$120.56 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$30.41 millones. Este monto resultó inferior en US\$13.92 millones, equivalentes a 31.41%, respecto al déficit programado de US\$44.33 millones. Ver anexo 10.

Los ingresos percibidos, fueron superiores en US\$1.49 millones, equivalentes a un 1.68%, respecto a los ingresos programados de US\$88.67 millones.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$133 millones, reflejando una disminución de US\$12.44 millones, equivalentes a un 9.35%, como resultado de los gastos ejecutados por un monto de US\$120.56 millones.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas ingresos provenientes de los aportes del Gobierno para cubrir el Déficit de Caja y PRA por US\$17.10 millones. Se incluyen US\$2.34 millones, por concepto de egresos por apertura de Certificados Financieros, así como ingresos línea de crédito y o préstamos por US\$1.70 millones. También, se incluyen tanto en los ingresos como los egresos por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET), por US\$2.95 millones de dólares y egresos por Línea de Crédito y/o Préstamos por US\$0.01 millones.

El Déficit después de financiamiento, del mes de marzo del 2009, ascendió a US\$13.95 millones.

5.1.1. EdeNorte

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$27.78 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$39.90 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$12.12 millones, inferior en US\$3.68 millones, equivalentes a un 23.30%, respecto al déficit programado de US\$15.80 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$184.74 millones, que a una tasa de RD\$35.6669/US\$, equivalen a US\$5.18 millones.

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



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

El Déficit después de financiamiento, del mes de marzo del 2009, ascendió a US\$6.95 millones.

5.1.2. EdeSur

Esta empresa obtuvo ingresos ascendente a US\$38.54 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$45.73 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$7.19 millones, inferior en US\$3.01 millones, equivalentes a 29.25%, respecto al déficit programado de US\$10.20 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$148.42 millones, que a una tasa de RD\$35.6669/US\$, equivalen a US\$4.16 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$1.70 millones como ingresos por Línea de Crédito y/o Préstamo y egresos de US\$2.34 millones por apertura de Certificados Financieros, así como ingresos y egresos por US\$2.95 millones por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET).

El déficit después de financiamiento, del mes de marzo del 2009, ascendió a US\$3.66 millones.

5.1.3. EdeEste

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$23.83 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$34.93 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$11.10 millones, inferior en US\$7.23 millones, equivalentes a 39.43%, respecto al déficit programado por un monto de US\$18.33 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$276.91 millones, que a una tasa de RD\$35.6669/US\$, equivalen a US\$7.76 millones.

El déficit después de financiamiento, al mes de marzo del 2009, ascendió a US\$3.34 millones.

5.2. CDEEE

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$15.84 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$25.13 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$9.29 millones, que comparado con el déficit programado de US\$14.77 millones, resulta en una disminución de US\$5.48 millones, para un 37.09%. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de marzo de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$810.18 millones, que a una tasa de RD\$35.6669/US\$, equivalen a US\$22.72 millones. Además, obtuvo ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$4.04 millones.



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

De de los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$15.92 millones, equivalentes a RD\$567.51 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.67 equivalentes a RD\$2.4 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

El Déficit ajustado después de financiamiento, al mes de marzo del 2009, asciende a US\$2.49 millones.

5.3. EGEHID

Los ingresos ascendieron a US\$5.87 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$5.52 millones, lo que generó un superávit de US\$0.35 millones. Ver anexo 10.

El superávit después de financiamiento, para el mes de marzo 2009, ascendió a US\$0.35 millones.

5.4. ETED

Los ingresos ascendieron a US\$2.42 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$2.03 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.39 millones, quedando por encima de lo programado para ese mes en US\$0.33 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$4.04 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Después de financiamiento, para el mes de marzo de 2009, esta empresa presentó un Superávit de US\$0.39 millones.

5.5. UERS

Los ingresos ascendieron a US\$1.53 millones, correspondientes, las transferencias de la CDEEE y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.32 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.21 millones, quedando por encima 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 MARZO 2009**

5.6. PRA

Los ingresos ascendieron a US\$0.43 millones, correspondientes 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 Superávit de US\$0.11 millones, quedando por encima 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\$16.27 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$26.79 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$10.52 millones, que comparado con el déficit programado de US\$18.56 millones, resulta una disminución de US\$8.03 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de marzo de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$810.18 millones, que a una tasa de RD\$35.6669/US\$, equivalen a US\$22.72 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$4.04 millones.

De de los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$15.92 millones, equivalentes a RD\$567.51 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.67 equivalentes a RD\$2.4 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

El Déficit ajustado después de financiamiento, al mes de marzo del 2009, asciende a US\$3.72 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE MARZO 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-14-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Marzo 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Marzo 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 - Marzo y Acumulado
(RD\$ Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	932.07	813.24	821.88	2,567.19	695.59	645.16	874.03	2,214.78	52.15	6.34%	(352.41)	-13.73%
Inst. Gubernamentales No Cortables	80.00	80.00	82.00	242.00	78.08	89.78	80.15	248.01	(1.85)	-2.25%	6.01	2.48%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	11.00	11.00	11.00	33.00	10.52	11.37	14.61	36.49	3.61	32.78%	3.49	10.59%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,023.07	904.24	914.88	2,842.19	784.19	746.31	968.79	2,499.28	53.91	5.89%	(342.91)	-12.06%
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	66.00	22.48	25.21	20.95	68.63	(1.05)	-4.78%	2.63	3.99%
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	66.00	22.48	25.21	20.95	68.63	(1.05)	-4.78%	2.63	3.99%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,045.07	926.24	936.88	2,908.19	806.66	771.51	989.73	2,567.91	52.85	5.64%	(340.28)	-11.70%
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			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	46.73	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	3.75		0.06	1.21	1.27	(0.04)	-3.20%	(2.48)	-66.13%
TOTAL OTROS INGRESOS	1.25	1.25	1.25	3.75	0.00	0.06	1.21	1.27	(0.04)	-3.20%	(2.48)	-66.13%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,046.32	927.49	938.13	2,911.94	853.39	771.57	990.94	2,615.91	52.81	5.63%	(296.03)	-10.17%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	70.00	70.00	70.00	210.00	68.17	58.66	58.31	185.14	(11.69)	-16.71%	(24.86)	-11.84%
Proveedores (Generales & Administrativos)	109.00	109.00	108.70	326.70	121.02	123.35	117.85	362.22	9.15	8.42%	35.52	10.87%
Impuestos	11.00	11.00	11.00	33.00	14.23	10.60	11.74	36.57	0.74	6.73%	3.57	10.82%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.54	0.30	0.84	0.30	100.00%	0.84	100.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	190.00	190.00	189.70	569.70	203.42	193.15	188.19	584.77	(1.51)	-0.79%	15.07	2.64%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	169.40	123.20	208.96	501.56	95.77	74.67	124.83	295.28	(84.13)	-40.26%	(206.28)	-41.13%
Haina	404.50	285.00	217.23	906.73	215.20	92.40	91.24	398.85	(125.99)	-58.00%	(507.88)	-56.01%
CDEEE	351.00	189.23	148.64	688.87	394.28	168.86	189.94	753.09	41.30	27.79%	64.22	9.32%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	27.76	27.76	27.76	83.28	0.00	35.50	0.00	35.50	(27.76)	-100.00%	(47.78)	-57.37%
EGEHID	268.30	193.05	127.61	588.96	134.09	50.19	90.71	274.99	(36.90)	-28.91%	(313.97)	-53.31%
ETED	7.02	3.02	1.45	11.49	0.88	0.00	3.05	3.94	1.60	110.74%	(7.56)	-65.76%
Metaladon	0.15	0.16	0.80	0.80	0.09	0.00	0.16	0.25	(0.64)	-79.74%	(0.86)	-77.22%
Puerto Plata	180.49	132.69	94.43	407.61	80.04	117.38	87.99	285.42	(6.44)	-6.82%	(122.39)	-30.01%
Monte Rio	40.00	2.70	3.85	46.55	33.43	1.71	2.73	37.88	(1.12)	-29.06%	(8.68)	-18.64%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	1.89	1.89	2.73	2.67	3.71	9.12	1.82	96.50%	7.23	382.33%
AES Andrés	23.86	27.40	39.57	90.83	33.94	16.18	57.88	108.01	18.31	46.28%	17.17	18.91%
Palamara	206.43	159.60	138.17	504.20	191.84	62.37	109.91	364.12	(28.26)	-20.45%	(140.08)	-27.78%
Seaboard	16.20	2.50	5.03	23.73	1.25	0.00	2.37	3.62	(2.66)	-52.91%	(20.11)	-84.74%
Laesa (Cecusa)				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%
EDEESTE	0.05	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	(0.05)	-100.00%
Consorcio LAESA	20.00	1.50	0.58	22.08	0.43	0.00	1.48	1.91	0.90	156.40%	(20.17)	-91.34%
TOTAL PAGOS A GENERADORAS	1,715.37	1,147.81	1,015.97	3,879.14	1,183.99	621.94	766.03	2,571.96	(249.94)	-24.60%	(1,307.19)	-33.70%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	4.58	4.66	4.66	13.90	8.44	5.96	6.07	20.47	1.41	30.38%	6.58	47.32%
Comisión Nac. de Energía	1.53	1.55	1.55	4.63	2.89	1.57	1.21	5.66	(0.35)	-22.33%	1.03	22.29%
Organismo Coordinador	1.22	1.46	1.46	4.13	1.45	8.40	0.08	9.93	(1.38)	-94.53%	5.80	140.41%
PAEF	1.89	1.89	1.89	5.67	0.00	0.00	0.00	0.00	(1.89)	-100.00%	(5.67)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	5.00	15.00	0.00	4.32	6.49	10.82	1.49	29.89%	(4.18)	-27.88%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	14.22	14.56	14.56	43.33	12.78	20.25	13.85	46.89	(0.70)	-4.83%	3.56	8.21%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,729.59	1,162.37	1,030.52	3,922.48	1,196.77	642.19	779.88	2,618.85	(250.64)	-24.32%	(1,303.63)	-33.23%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.30	0.90	0.28	0.30	0.31	0.89	0.01	3.33%	(0.01)	-1.11%
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	34.57	34.57	100.00%	34.57	100.00%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones	3.00	3.00	3.00	9.00	6.87	3.68	2.70	13.25	(0.30)	-10.00%	4.25	47.22%
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	25.89	5.08		30.97	0.00	0.00%	30.97	100.00%
F.1.-Sub-Total Pagos Financieros	3.30	3.30	3.30	9.90	33.04	9.06	37.58	79.66	34.28	1038.87%	69.78	704.88%
F.2.-Sub-Total Compensaciones												
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	66.00	22.48	25.21	20.95	68.63	(1.05)	-4.78%	2.63	3.99%
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%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	25.30	25.30	25.30	75.90	55.52	34.27	58.53	148.31	33.23	131.35%	72.41	95.41%
(11) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,944.89	1,377.67	1,245.52	4,568.08	1,455.71	869.61	1,026.61	3,351.93	(218.91)	-17.58%	(1,216.15)	-26.62%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(898.57)	(450.18)	(307.39)	(1,656.14)	(602.32)	(98.04)	(35.66)	(736.02)	271.73	-88.40%	920.12	-55.56%
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	0.00	(0.16)	44.82	53.64	(0.16)	53.64	100.00%	(0.16)	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(102.86)	(102.86)	(102.86)	(308.58)	(159.00)	(87.6						

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 - Marzo y Acumulado
(RD\$ Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,247.78	1,278.12	1,370.88	3,896.78	1,014.26	970.81	1,239.86	3,224.93	(131.01)	-9.56%	(671.85)	-17.24%
Inst. Gubernamentales No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00	83.59	100.93	101.56	286.08	101.56	100.00%	286.08	100.00%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	21.12	21.69	23.73	66.54	15.29	20.58	24.20	60.07	0.47	1.97%	(6.47)	-9.72%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,268.90	1,299.81	1,394.61	3,963.32	1,113.15	1,092.31	1,365.62	3,571.08	(28.99)	-2.08%	(392.24)	-9.90%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria	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: Ayuntamientos	37.43	38.34	41.13	116.90	5.28	6.49	5.06	16.82	(36.07)	-87.71%	(100.08)	-85.61%
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: Edesur/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	37.43	38.34	41.13	116.90	5.28	6.49	5.06	16.82	(36.07)	-87.71%	(100.08)	-85.61%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,306.33	1,338.15	1,435.73	4,080.22	1,118.43	1,098.80	1,370.67	3,587.90	(65.06)	-4.53%	(492.32)	-12.07%
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	87.40	76.00	60.80	224.20	60.80	100.00%	224.20	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	5.14	1.73	0.17	2.66	4.55	0.95	55.23%	(0.58)	-11.38%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	1.71	1.71	1.71	5.14	89.13	76.17	63.46	228.75	61.75	3604.25%	223.62	4350.96%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	7.75	7.75	7.75	23.25	0.21	3.75	1.36	5.33	(6.39)	-82.46%	(17.92)	-77.09%
AES - Peaje	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	23.25	0.21	3.75	1.36	5.33	(6.39)	-82.46%	(17.92)	-77.09%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,315.80	1,347.62	1,445.20	4,108.61	1,207.77	1,178.72	1,435.49	3,821.98	(9.70)	-0.67%	(286.63)	-6.98%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	95.16	95.16	95.16	285.47	73.96	68.30	77.49	219.76	(17.66)	-18.56%	(65.71)	-23.02%
Proveedores (Generales & Administrativos)	95.83	95.83	95.83	287.48	185.59	106.73	163.49	455.81	67.66	70.61%	168.33	58.55%
Impuestos	14.32	14.32	14.32	42.96	18.85	22.34	18.07	59.26	3.75	26.19%	16.30	37.95%
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	615.91	278.41	197.37	259.05	734.83	53.75	26.18%	118.92	19.31%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.- Generadores												
Itabo	139.58	47.66	216.65	403.89	180.53	44.01	207.28	431.82	(9.37)	-4.32%	27.92	6.91%
Haina	450.15	139.05	542.95	1,132.14	335.62	97.13	69.20	501.95	(473.74)	-87.25%	(630.19)	-55.66%
CDEEE	298.94	670.64	176.18	1,145.76	426.19	207.27	246.68	880.13	70.50	40.02%	(265.63)	-23.18%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	21.34	21.77	22.09	65.20	0.00	0.00	0.00	0.00	(22.09)	-100.00%	(65.20)	-100.00%
Metadom	64.17	28.04	121.10	213.31	132.21	71.46	79.50	283.16	(41.60)	-34.35%	69.85	32.75%
Puerto Plata	0.90	0.00	3.95	4.85	0.00	0.89	(6.58)	(5.70)	(10.53)	-266.89%	(10.55)	-217.50%
Monte Rio	89.86	0.00	117.96	207.82	55.39	53.98	140.58	249.96	22.62	19.18%	42.14	20.28%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	0.00	1.52	3.05	0.00	4.57	0.00	0.00%	4.57	100.00%
AES Andrés	7.68	0.00	3.23	10.91	35.19	12.08	0.00	47.27	(3.23)	-100.00%	36.36	333.40%
Palamara	139.10	430.14	183.66	752.91	217.07	107.29	237.52	561.87	53.85	29.32%	(191.04)	-25.37%
Seaboard	81.09	144.42	148.95	374.46	170.73	54.07	155.41	380.20	6.46	4.34%	5.74	1.53%
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	3.85	0.00	15.15	18.99	109.09	34.68	103.72	247.49	88.58	584.85%	228.50	1203.19%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,296.66	1,481.73	1,551.85	4,330.23	1,663.53	685.89	1,233.29	3,582.71	(318.56)	-20.53%	(747.52)	-17.26%
E.2.- Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	6.45	6.36	6.57	19.38	6.00	6.00	6.00	18.00	(0.57)	-8.67%	(1.38)	-7.12%
Comisión Nac. de Energía	4.30	4.24	4.38	12.92	2.92	2.37	2.63	7.93	(1.74)	-39.84%	(4.99)	-38.64%
Organismo Coordinador	1.93	1.93	1.93	5.78	1.40	1.18	1.19	3.77	(0.73)	-38.13%	(2.01)	-34.72%
PAEF	2.50	2.50	2.50	7.50	2.49	2.49	2.49	7.47	(0.01)	-0.39%	(0.03)	-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	78.46	35.20	37.73	41.64	114.57	15.48	59.21%	36.11	46.03%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	41.33	41.18	41.53	124.03	48.01	49.77	53.95	151.74	12.43	29.92%	27.71	22.34%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,337.99	1,522.90	1,593.38	4,454.27	1,711.54	735.66	1,287.25	3,734.45	(306.13)	-19.21%	(719.81)	-16.16%
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	2.20	2.43	0.05	4.68	0.05	0.03	0.12	0.20	0.07	133.99%	(4.48)	-95.81%
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	68.40	72.20	83.60	224.20	83.60	100.00%	224.20	100.00%
Otros Pagos Financieros	3.12	2.92	2.95	8.98	0.00	0.00	0.00	0.00	(2.95)	-100.00%	(8.98)	-100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	5.32	5.34	3.00	13.66	68.45	72.23	83.72	224.40	80.72	2690.21%	210.73	1542.44%
Fondo de Estabilización Tarifaria	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 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	37.43	38.34	41.13	116.90	5.28	6.49	5.06	16.82	(36.07)	-87.71%	(100.08)	-85.61%
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: Edesur/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	37.43	38.34	41.13	116.90	5.28</							

Anexo 3

Flujo de Caja

EdeEste



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
UNIDAD DE ANALISIS Y SEGUIMIENTO
EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD EDEESTE
SISTEMA DE SEGUIMIENTO BASICO DE EJECUCION MENSUAL
Periodo Enero - Marzo y Acumulado
(RD\$ Millones)

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	900.54	1,004.90	1,153.85	3,059.30	648.67	601.35	720.25	1,970.27	(433.61)	-37.58%	(1,089.03)	-35.60%
Inst. Gubernamentales No Contables	85.16	88.66	93.87	267.69	99.83	99.82	95.04	294.69	1.17	1.25%	27.01	10.09%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	19.21	18.77	18.33	56.32	21.66	21.66	32.58	75.91	14.25	77.72%	19.59	34.78%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,004.92	1,112.33	1,266.05	3,383.30	770.17	722.84	847.87	2,340.87	(418.18)	-33.03%	(1,042.43)	-30.81%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Gobierno				0.00		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	0.00%
A Compensar: CDEEE				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%
Otros Ingresos a Compensar				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	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 POR VENTA DE ENERGIA	1,004.92	1,112.33	1,266.05	3,383.30	770.17	722.84	847.87	2,340.87	(418.18)	-33.03%	(1,042.43)	-30.81%
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				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	19.46	23.81	27.72	70.98	1.32	1.76	2.01	5.09	(25.71)	-92.74%	(65.89)	-92.83%
TOTAL OTROS INGRESOS	19.46	23.81	27.72	70.98	1.32	1.76	2.01	5.09	(25.71)	-92.74%	(65.89)	-92.83%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,024.38	1,136.14	1,293.77	3,454.28	771.48	724.60	849.88	2,345.97	(443.89)	-34.31%	(1,108.32)	-32.09%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	62.29	50.63	152.78	265.71	49.92	48.75	60.07	158.74	(92.71)	-60.68%	(106.96)	-40.26%
Proveedores (Generales & Administrativos)	132.87	130.06	77.41	340.35	133.91	98.70	113.13	345.74	35.72	46.13%	5.39	1.58%
Impuestos	4.91	4.91	4.91	14.74	20.55	18.41	5.29	44.25	0.38	7.71%	29.51	200.18%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	200.08	185.60	235.11	620.79	204.37	165.86	178.50	548.73	(56.62)	-24.08%	(72.06)	-11.61%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	209.99	208.69	220.54	639.21	85.86	64.43	107.47	257.76	(113.07)	-51.27%	(381.45)	-59.68%
Haina	212.52	213.24	213.99	639.75	244.27	209.21	189.24	642.72	(24.75)	-11.57%	2.97	0.46%
CDEEE	140.29	134.60	130.78	405.67	70.93	69.56	137.48	277.97	6.70	5.12%	(127.70)	-31.48%
CDEEE Acuerdo PALAMARA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID				0.00	39.23	86.89	103.31	229.44	103.31	100.00%	229.44	100.00%
ETED				0.00		14.17		14.17	0.00	0.00%	14.17	100.00%
Mitadom				0.00	0.40	0.30	1.21	1.90	1.21	100.00%	1.90	100.00%
Puerto Plata				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Monte Rio				0.00	7.62	4.93	12.95	25.49	12.95	100.00%	25.49	100.00%
Dominican Power Partner	428.79	454.73	549.77	1,433.29	181.06	106.00	180.93	467.99	(368.84)	-67.09%	(965.29)	-67.35%
AES Andrés	97.21	103.45	126.07	326.72	125.14	21.07	26.94	173.14	(99.13)	-78.63%	(153.58)	-47.01%
Palamara				0.00	23.01	20.50	16.18	59.69	16.18	100.00%	59.69	100.00%
Seaboard				0.00	5.52	4.28	22.67	32.46	22.67	100.00%	32.46	100.00%
Laesa (Cecusa)	31.58	62.67	61.23	155.48	1.39	3.51	2.37	7.27	(58.86)	-96.13%	(148.21)	-95.32%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
CEPP				0.00	2.97	3.09	8.80	14.86	8.80	100.00%	14.86	100.00%
Consorcio LAESA				0.00	4.62	0.81	5.44	10.87	0.81	100.00%	5.44	100.00%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,120.37	1,177.37	1,302.38	3,600.12	792.01	607.93	810.37	2,210.31	(492.02)	-37.78%	(1,389.81)	-38.60%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	3.93	3.93	3.93	11.79	5.71	5.63	4.68	16.02	0.75	18.97%	4.23	35.87%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	4.65	1.56	1.47	1.19	4.22	(0.36)	-23.38%	(0.43)	-9.30%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	1.15	3.45	2.68	1.31	2.61	6.60	1.46	126.75%	3.15	91.29%
PAEF	1.24	1.24	1.24	3.72				0.00	(1.24)	-100.00%	(3.72)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	9.22	9.01	8.80	27.03				0.00	(8.80)	-100.00%	(27.03)	-100.00%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	17.09	16.88	16.67	50.64	9.95	8.41	8.47	26.84	(8.20)	-49.18%	(23.81)	-47.01%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,137.46	1,194.25	1,319.05	3,650.76	801.96	616.34	818.84	2,237.14	(500.22)	-37.92%	(1,413.62)	-38.72%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
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%
Intereses sobre Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente	53.59	55.36	57.29	166.23	40.00	1.24	91.72	132.96	34.44	60.12%	(33.27)	-20.01%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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	4.39	2.44	2.44	9.27	3.13	2.84	2.28	8.25	(0.15)	-6.31%	(1.02)	-10.98%
F.1.-Sub-Total Pagos Financieros	57.98	57.80	59.72	175.50	43.12	4.08	94.01	141.21	34.23	57.40%	(34.29)	-19.54%
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				0.00			18.59	18.59	18.59	100.00%	18.59	100.00%
Compensado: Gobierno				0.00			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	0.00%
Compensado: Generadores				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%
F.2.-Sub-Total Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18.59	18.59	18.59	100.00%	18.59	100.00%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	57.98	57.80	59.72	175.50	43.12	4.08	112.59	159.80	52.87	88.52%	(15.70)	-8.95%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,395.52	1,437.65	1,613.89	4,447.06	1,049.46	786.28	1,109.93	2,945.67	(503.96)	-31.23%	(1,501.39)	-33.76%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(371.14)	(301.51)	(320.12)	(992.77)	(277.98)	(61.67)	(260.05)	(599.70)	60.07	-18.77%	393.07	-39.59%
mas												
SALDO INICIAL	714.73	487.85	484.94	714.73	229.07	136.75	257.86	229.07	(227.08)	-46.83%	(485.66)	-67.95%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(93.00)	(93.00)	(93.00)	(279.00)	(117.00)	(105.00)	(70.00)	(292.00)	23.00	-24.73%	(13.00)	4.66%
Aporte Gobierno para Inversiones	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 Gobierno 75% Sectores PRA	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 Gobierno al Deficit de Caja	237.27	391.60	400.74	1,029.61	302.66	287.78	276.91	867.36	(123.83)	-30.90%	(162.25)	-15.76%
SALDO FINAL	487.85	484.94	472.57	472.57	136.75	257.86	204.73	204.73	(267.84)	-56.68%	(267.84)	-56.68%

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas

FLUJO DE EFECTIVO
A131 DE MARZO 2009
(VALORES EN RDS)

Table with columns: Programado (MARZO, ACUMULADO), Ejecutado (MARZO, ACUMULADO), and VARIACION (PERIODO, ACUMULADO). Rows include: FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES, I- Ingresos Operativos, 522-1 Ingresos por Ventas de Energía, 522.1-1 Peaje, 522.2-1 Derecho de Conexión, 5-1 Otros Ingresos Operativos, 5-2 Ingresos Financieros Corrientes, A- Total de Ingresos Operativos, E- Egresos Operativos, 1- Gastos de Personal, B-2- Servicios No Personales.

	Programado		Ejecutado		VARIACION	
	MARZO	ACUMULADO	MARZO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
Alquileres		0.00		0.00	0.00	
261. Edificios Y Locales		0.00	0.00	416089.00	0.00	(416089.00)
262. Equipos De Produccion		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
263. Maquinarias Y Equipos De Oficina		0.00	0.00	100608.66	0.00	(100608.66)
264. Eq. De Transporte, Traccion Y Elevacion		0.00	61080.30	245663.62	(61080.30)	(245663.62)
265. Tierras Y Terrenos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
269. Otros Alquileres		0.00	0.00	280465.10	0.00	(280465.10)
271. Seguros De Bienes Inmuebles		0.00	0.00	1349350.63	0.00	(1349350.63)
272. Seguros De Bienes Muebles		0.00	2437436.35	4120383.32	(2437436.35)	(4120383.32)
273. Seguros De Personas		0.00	3648816.86	7255189.15	(3648816.86)	(7255189.15)
281. Obras Menores		0.00	0.00	1188475.41	0.00	(1188475.41)
282. Maquinarias Y Equipos De Oficina		0.00	1557371.19	3190597.72	(1557371.19)	(3190597.72)
283. Construcciones Temporales		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
291. Gastos Judiciales	14940833.33	44822499.99	62032.74	14238190.20	14878800.59	30584309.79
292. Comisiones Y Gastos Bancarios		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
293. Auditorias Y Estudios Financieros		0.00	0.00	1856376.00	0.00	(1856376.00)
294. Servicios Funerarios Y Gastos Conexos		0.00	68740.00	157920.00	(68740.00)	(157920.00)
295. Servicios Especiales		0.00	0.00	30219.75	0.00	(30219.75)
296. Servicios Tecnicos Y Profesionales		0.00	0.00	152218.66	0.00	(152218.66)
297. Impuestos, Derechos Y Tasas		0.00	29056122.33	53186183.82	(29056122.33)	(53186183.82)
298. Intereses De Instituciones Financieras		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
299. Otros Servicios No Personales		0.00	21240.00	34420.70	(21240.00)	(34420.70)
B.3.-Materiales y Suministros	0.00	0.00	5771038.26	26861530.62	(5771038.26)	(26861530.62)
311. Alimentos Y Bebidas Para Personas		0.00	1093046.07	9013126.08	(1093046.07)	(9013126.08)
312. Alimentos Para Animales		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
313. Productos Agroforestales Y Pecuarios		0.00	714.00	7416.00	(714.00)	(7416.00)
321. Hilados Y Telas		0.00	0.00	26590.05	0.00	(26590.05)
322. Acabados Textiles		0.00	0.00	154318.86	0.00	(154318.86)
323. Prendas De Vestir		0.00	7348.20	64890.60	(7348.20)	(64890.60)
324. Calzados		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
331. Papel De Escritorio		0.00	727.00	284243.40	(727.00)	(284243.40)
332. Productos De Papel Y Carton		0.00	8775.59	55839.46	(8775.59)	(55839.46)
333. Productos De Artes Graficas		0.00	0.00	133123.86	0.00	(133123.86)
334. Libros, Revistas Y Periodicos		0.00	25365.00	192969.46	(25365.00)	(192969.46)
335. Textos De Enseñanzas		0.00	0.00	10000.00	0.00	(10000.00)
336. Especies Timbradas Y Valoradas		0.00	0.00	45815.25	0.00	(45815.25)
341. Combustibles Y Lubrificantes		0.00	4030276.39	10327603.97	(4030276.39)	(10327603.97)
342. Productos Quimicos Y Conexos		0.00	52608.32	326340.89	(52608.32)	(326340.89)
343. Productos Farmaceuticos Y Conexos		0.00	52973.21	88279.55	(52973.21)	(88279.55)
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	46072.79	591312.80	(46072.79)	(591312.80)
354. Articulos De Cauchos		0.00	11800.19	11800.19	(11800.19)	(11800.19)
355. Articulos De Plasticos		0.00	13304.55	126559.56	(13304.55)	(126559.56)
361. Productos De Cemento Asbesto		0.00	0.00	25453.41	0.00	(25453.41)
362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
363. Cemento, Cal Y Yeso		0.00	0.00	4401.82	0.00	(4401.82)
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	7273.20	0.00	(7273.20)
391. Material De Limpieza		0.00	18727.33	266154.29	(18727.33)	(266154.29)
392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza		0.00	118804.12	691276.20	(118804.12)	(691276.20)
393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos		0.00	2646.00	2646.00	(2646.00)	(2646.00)
394. Utiles De Deportes Y Recreativos		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
395. Utiles De Cocina Y Comedor		0.00	22577.24	38625.90	(22577.24)	(38625.90)
396. Productos Electricos Y Afines		0.00	205447.70	252715.89	(205447.70)	(252715.89)
397. Mat. Y Utiles De Relacionados Con Informatica		0.00	29561.34	1113344.77	(29561.34)	(1113344.77)
398. Equipo Militar		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
399. Utiles Diversos		0.00	30263.22	719409.16	(30263.22)	(719409.16)
4.-Transferencias Corrientes a Inst.PUBLICAS descentralizadas	3130992.87	9392978.61	4513312.73	17856754.47	(1382319.86)	(8463775.86)
421.1-Ayudas Y Donaciones		0.00	4357795.38	13394729.72	(4357795.38)	(13394729.72)
424.1-Becas Y Viajes De Estudio	762659.54	2287978.62	0.00	140747.25	762659.54	2147231.37
432.1-Transmision		0.00	105382.82	105382.82	(105382.82)	(105382.82)
432.2-Hidroeléctrica		0.00	50134.53	328012.40	(50134.53)	(328012.40)
432.3-Organismos Coordinadores	2368333.33	7104999.99	0.00	3887882.28	2368333.33	3217117.71
B.5.-Activos no Financieros	17569515.70	52708547.10	827241.46	3271645.05	16742274.24	49436902.05
611. Maquinarias Y Equipos De Produccion		0.00	6105.00	6105.00	(6105.00)	(6105.00)
612. Equipo Educacional Y Recreativo		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
613. Equipo De Transporte, Traccion Y Elevacion	523291.15	1569873.45	0.00	0.00	523291.15	1569873.45
614. Equipo De Computacion	693637.26	2080911.78	272172.00	1170724.06	421465.26	910187.72
615. Equipo Medico-Sanitario		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
616. Equipo De Comunicación Y Señalamiento	8625.02	25875.06	0.00	0.00	8625.02	25875.06
617. Equipos Y Muebles De Oficina	100759.66	302278.98	548964.46	1120660.55	(448204.80)	(818381.57)
618. Herramientas Y Repuestos Mayores	2083.33	6249.99	0.00	2083.33	0.00	6249.99
619. Equipos Varios	3427114.68	10281344.04	0.00	0.00	3427114.68	10281344.04
621. Terrenos	11487500.00	34462500.00	0.00	0.00	11487500.00	34462500.00
635. Edificaciones	541666.67	1625000.01	0.00	0.00	541666.67	1625000.01
636. Obras De Energia		0.00	0.00	974155.44	0.00	(974155.44)
639. Otras Construcciones Y Mejoras	297083.33	891249.99	0.00	0.00	297083.33	891249.99
691. Equipos De Seguridad	9187.50	27562.50	0.00	0.00	9187.50	27562.50
694. Programa De Computacion	478567.10	1435701.30	0.00	0.00	478567.10	1435701.30
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)	1250417500.00	2500835000.00	536817370.07	2118229871.47	576887313.75	(1825464762.40)
221.1-Generadora San Felipe		0.00	187774000.00	911482550.00	(187774000.00)	(911482550.00)
221.2-Cogentrix		0.00	279367947.58	729736432.66	(279367947.58)	(729736432.66)
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	142272800.00	0.00	(142272800.00)
221.10-Aporte a Distribuidores		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
874.11-Energy Corp. Caribbean		0.00	16074972.49	41972979.74	(16074972.49)	(41972979.74)
221.12-Laesa		0.00	0.00	2494259.07	0.00	(2494259.07)
221.13-Falconbridge Dominicana		0.00	53600450.00	267770850.00	(53600450.00)	(267770850.00)
4.-Transferencias Corrientes a Inst.PUBLICAS descentralizadas						
4.2-Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	0.00	0.00	54435000.00	116435000.00	(54435000.00)	(116435000.00)
432.2.1.-Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)		0.00	54435000.00	116435000.00	(54435000.00)	(116435000.00)
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	5448333.33	1634999.99	26656037.31	71962337.76	(21207703.98)	(55617337.77)
911.1-Intereses Pagados	5448333.33	1634999.99	24901457.87	66189405.32	(19453124.54)	(49844405.33)
931.2-Comisiones Pagadas		0.00	1754579.44	5772932.44	(1754579.44)	(5772932.44)
Total Egresos Operativos	1377290508.56	2881454025.68	857670969.35	3080420962.34	3829067223.03	(2407036827.59)
Balance Neto Corriente del Periodo (I-E)	3489182782.03	11717965846.09	(298610998.90)	(1067623179.47)	(65562569.56)	1253181416.48

	Programado		Ejecutado		VARIACION	
	MARZO	ACUMULADO	MARZO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
						0.00
						0.00
						0.00
FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION						0.00
4.2.- Ingresos de Capital	0.00	0.00	143937065.59	1876332589.68	(143937065.59)	(1876332589.68)
4.1.- Secretariado Técnico 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	0.00
422.1.2- EDESUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.1.3- EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.- Recursos Externos	0.00	0.00	143937065.59	1876332589.68	(143937065.59)	(1876332589.68)
C.422.2.1.- Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	1558498810.87	0.00	(1558498810.87)
422.2.1.1- Central Hidroeléctrica Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.2- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.3- Central Hidroeléctrica Palomino	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.4- Proyectos Las Placetas	0.00	0.00	0.00	1558498810.87	0.00	(1558498810.87)
422.2.1.5- Ev. Energ. Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.2.2.- Transmisión	0.00	0.00	143937065.59	317833778.81	(143937065.59)	(317833778.81)
422.2.2.1- Construcción 2do. Anillo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.2.2- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	0.00	0.00	143937065.59	317833778.81	(143937065.59)	(317833778.81)
422.2.2.3- Construcción 2 subestaciones móviles	0.00	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	0.00
422.3.2- Transmisión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2.- Egresos de Capital	0.00	0.00	143937065.59	1876332589.68	(143937065.59)	(1876332589.68)
5.1.- Secretariado Técnico 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	0.00
525.1.2- EDESUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.1.3- EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2.- Recursos Externos	0.00	0.00	143937065.59	1876332589.68	(143937065.59)	(1876332589.68)
5.2.1 Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	1558498810.87	0.00	(1558498810.87)
525.2.1.1 Central Hidroeléctrica Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.1.2 Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	0.00	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	0.00
525.2.1.4 Proyectos Las Placetas	0.00	0.00	0.00	1558498810.87	0.00	(1558498810.87)
525.2.1.5 Ev. Energ. Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2.2 Transmisión	0.00	0.00	143937065.59	317833778.81	(143937065.59)	(317833778.81)
525.2.2.1 Construcción 2do. Anillo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	0.00	0.00	143937065.59	317833778.81	(143937065.59)	(317833778.81)
525.2.2.3 Construcción 2 subestaciones móviles	0.00	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	0.00
525.3.2 Transmisión	0.00	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	0.00
525.4.2 Transmisión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Balance de Capital- Actividades de Inversión (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO						0.00
						0.00
						0.00
1.8.- Ingresos Financieros	0.00	0.00	1711900.73	153607831.65	(1711900.73)	(153607831.65)
1812.1 - Préstamo Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	9532330.92	0.00	(9532330.92)
1812.2 - Préstamos a Corto Plazo	0.00	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	0.00
1721.1. Cancelación de Certificados	0.00	0.00	1711900.73	1711900.73	(1711900.73)	(1711900.73)
1.3.5. Ventas de divisas						
1812.3. Línea de Crédito (San Felipe)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1812.4. Línea de Crédito LAESA	0.00	0.00	0.00	142363600.00	0.00	(142363600.00)
E-8. Egresos Financieros	119075833.33	238151666.66	2867953.36	155833908.23	11620879.97	82317758.43
E812.1. Amortización Prestamos Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E812.2. Amortización Prestamos a Corto Plazo	0.00	0.00	464553.36	1088908.23	(464553.36)	(1088908.23)
E814.1. Amortización Prestamos a Largo Plazo	119075833.33	238151666.66	0.00	0.00	0.00	238151666.66
E721.1. Apertura Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E-3.5. Adquisiciones de Divisa						
E814.2. Línea de Crédito Generadora San Felipe	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E814.3. Línea de Crédito Odebrecht-Pinalito	0.00	0.00	0.00	142363600.00	0.00	(142363600.00)
E812.5. Laesa	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
E341.1. Suministro de Combustible para plantas	0.00	0.00	2403400.00	12381400.00	(2403400.00)	(12381400.00)
Balance de actividad de Financiamiento	(119075833.33)	(238151666.66)	(1156052.63)	(2226076.58)	(117919780.70)	(235925900.08)
ACTIVIDAD POR APOORTE GOBIERNO CENTRAL						0.00
						0.00
4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central)	1272592565.00	381777695.00	1148171958.41	2569447513.76	124420606.59	1248330181.24
412.1 Aporte Deficit de Caja ***	1272592565.00	381777695.00	85572442.42	1988054394.73	419020122.58	1829723300.27
412.2 Aporte Especial Sector Eléctrico en RDS	0.00	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	0.00
412.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
412.6 Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	0.00	0.00	294599515.99	581393119.03	(294599515.99)	(581393119.03)
412.7 Otros Aportes S. E. H. (Tomemta Olga)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno.	4642699513.70	928599027.40	898646083.20	1921175751.21	375626969.46	(1921175751.21)
4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda*	0.00	0.00	609823028.31	1351182497.26	(609823028.31)	(1351182497.26)
435.1 EDENORTE	0.00	0.00	184549894.64	422799358.93	(184549894.64)	(422799358.93)
435.2 EDESUR	0.00	0.00	148358185.08	298973730.13	(148358185.08)	(298973730.13)
435.3 EDEESTE	0.00	0.00	276914948.59	629409408.20	(276914948.59)	(629409408.20)
435.4 CDEEE	0.00	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	0.00
435.2.2 EDESUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.3 EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.4 CDEEE	0.00	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	0.00
435.3.2 EDESUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
435.3.3 EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4.- Pago Facturación Inst. Gob. No Cortables	0.00	0.00	288823054.89	569993253.95	(288823054.89)	(569993253.95)
435.4.1 EDENORTE	0.00	0.00	88753755.30	167853746.90	(88753755.30)	(167853746.90)
435.4.2 EDESUR	0.00	0.00	101556566.55	202485023.03	(101556566.55)	(202485023.03)
435.4.3 EDEESTE **	0.00	0.00	98512733.04	199654484.02	(98512733.04)	(199654484.02)
435.4.4 CDEEE (Comisión 2%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3370106948.70)	(5467621332.40)	249525875.21	648271762.55	(3631849091.87)	316905932.45
Resumen						
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	3489182782.03	11717965846.09	(298610998.90)	(1067623179.47)	(655652569.56)	1253181416.48
Balance de Capital- Actividades de Inversión (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Financieros(H)	(119075833.33)	(238151666.66)	(1156052.63)	(2226076.58)	(117919780.70)	(235925900.08)
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3370106948.70)	(5467621332.40)	249525875.21	648271762.55	(3631849091.87)	316905932.45
Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)	0.00	6012192847.03	(50241176.32)	(421577495.50)	(4405421442.13)	4186761758.85
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)			93017514.84	46435832.02		

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
D.Fiujo 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	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)	231,054,265.10	148,236,425.37	75,357,463.47	454,648,153.94	59,036,755.70	153,588,225.77	12,473,728.76	225,098,710.23	(62,883,734.71)	-83.45%	(229,549,443.71)	-50.49%
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	231,054,265.10	148,236,425.37	75,357,463.47	454,648,153.94	59,036,755.70	153,588,225.77	12,473,728.76	225,098,710.23	(62,883,734.71)	-83.45%	(229,549,443.71)	-50.49%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	118,050,960.72	349,105,225.82	497,341,651.19	118,050,960.72	118,050,960.72	177,087,716.42	330,675,942.19	118,050,960.72	(166,665,709.60)	-33.51%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	349,105,225.82	497,341,651.19	572,699,114.66	572,699,114.66	177,087,716.42	330,675,942.19	343,149,670.95	343,149,670.95	(229,549,443.71)	-40.08%	(229,549,443.71)	-40.08%

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\$)

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
I.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES												
A.- Ingresos Operativos												
A.1.- Ingresos de Transmisión	218,149,253.50	206,680,000.00	208,229,999.80	633,059,253.30	69,661,414.86	23,346,025.04	84,925,071.97	177,932,511.87	(123,304,927.83)	-0.59	(455,126,741.43)	-0.72
A.1.2- Preaje	218,149,253.50	206,680,000.00	208,229,999.80	633,059,253.30	69,661,414.86	23,346,025.04	84,925,071.97	177,932,511.87	(123,304,927.83)	-59.22%	(455,126,741.43)	-71.89%
A.1.2.1- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	8,293,367.00	9,581,852.00	10,309,442.00	28,384,661.00	0.00	1,429,062.50	3,052,718.00	4,481,780.50	(7,486,724.00)	-70.95%	(23,902,880.50)	-84.21%
A.1.2.2- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	8,412,531.00	9,704,225.00	11,226,211.00	29,342,967.00	1,072,467.00	295,767.00	1,098,584.00	2,466,818.00	(10,127,622.00)	-90.21%	(26,876,145.00)	-91.59%
A.1.2.3- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	56,421.00	74,823.00	89,265.00	220,509.00	15,046,878.89	1,000,000.00	13,171,038.00	29,217,916.89	13,081,773.00	14654.499%	28,987,407.89	13150.222%
A.1.2.4- Empresa Generadora de Elect. Inabo, S.A.	24,670,272.00	30,757,491.00	23,213,804.00	78,641,567.00	0.00	13,171,819.54	0.00	13,171,819.54	(23,213,804.00)	-100.00%	(65,469,747.46)	-83.25%
A.1.2.5- CPP2	0.00	4,033,120.00	5,206,698.00	9,239,818.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(5,206,698.00)	-100.00%	(9,239,818.00)	-100.00%
A.1.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	29,757,975.00	30,927,339.00	46,019,729.00	106,705,043.00	0.00	0.00	35,600,000.00	35,600,000.00	(10,419,729.00)	-22.64%	(71,105,043.00)	-66.84%
A.1.2.7- Generadora Palamara-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-Andrés	17,662,431.00	18,064,919.00	19,945,652.00	55,673,002.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(19,945,652.00)	-100.00%	(55,673,002.00)	-100.00%
A.1.2.9- AES Dominican Power Partners	4,092,249.00	4,020,499.00	3,390,342.00	11,503,090.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(3,390,342.00)	-100.00%	(11,503,090.00)	-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- Metaldom	4,739,313.00	4,563,069.00	4,474,878.00	13,777,260.00	3,665,806.00	3,865,748.00	5,986,139.00	13,517,693.00	1,511,261.00	33.77%	(259,567.00)	-1.88%
A.1.2.13 Consorcio LAESA	2,914,820.00	3,585,389.00	2,759,224.00	9,259,433.00	0.00	3,583,628.00	6,689,455.00	10,273,083.00	3,930,231.00	142.44%	1,013,650.00	10.95%
A.1.2.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom.	37,847,480.00	23,734,072.00	24,589,908.00	86,171,460.00	49,876,262.97	0.00	19,327,137.97	69,203,400.94	(8,262,770.03)	-21.40%	(16,968,059.06)	-19.69%
A.1.3- Pagos pasivos de Composición de CDEEE (Pigorado)	79,702,394.50	67,633,203.00	56,804,846.80	204,140,444.30	0.00	0.00	0.00	0.00	(56,804,846.80)	-100.00%	(204,140,444.30)	-100.00%
A.1.3.1- Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP 1)	6,764,750.40	2,166,703.00	1,352,301.30	10,283,754.70	0.00	0.00	0.00	0.00	(1,352,301.30)	-100.00%	(10,283,754.70)	-100.00%
A.1.3.2- SEABOARD	10,631,137.70	9,106,979.00	9,681,165.50	29,419,282.20	0.00	0.00	0.00	0.00	(9,681,165.50)	-100.00%	(29,419,282.20)	-100.00%
A.1.3.3- Monte Rio Power Corporation LTD	10,305,753.70	9,277,749.00	9,784,090.00	29,367,592.70	0.00	0.00	0.00	0.00	(9,784,090.00)	-100.00%	(29,367,592.70)	-100.00%
A.1.3.4- Generadora Palamara-La Vega	17,798,678.70	16,053,521.00	16,079,206.00	49,931,405.70	0.00	0.00	0.00	0.00	(16,079,206.00)	-100.00%	(49,931,405.70)	-100.00%
A.1.3.4- San Felipe	0.00	8,363,405.00	9,488,891.00	17,852,296.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(9,488,891.00)	-100.00%	(17,852,296.00)	-100.00%
A.1.3.5- Cegom	0.00	8,568,697.00	9,568,597.00	18,137,294.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(9,568,597.00)	-100.00%	(18,137,294.00)	-100.00%
A.1.3.4-5- CDEEE	34,202,074.00	14,096,148.00	850,596.00	49,148,818.00	0.00	0.00	0.00	0.00	(850,596.00)	-100.00%	(49,148,818.00)	-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.3.- Otros Ingresos Operativos	695,000.00	1,225,000.00	0.00	1,920,000.00	583,860.22	1,198,896.76	1,294,496.62	3,077,253.60	1,294,496.62	100.00%	1,157,253.60	60.27%
A.3.1- Alquileres	245,000.00	245,000.00	0.00	490,000.00	225,791.62	226,194.52	228,490.67	680,476.81	228,490.67	100.00%	190,476.81	38.87%
A.3.2- 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.3.3- 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.3.4-Otros	450,000.00	980,000.00	0.00	1,430,000.00	358,068.60	972,702.24	1,066,005.95	2,396,776.79	1,066,005.95	100.00%	966,776.79	67.61%
A.4.- Ingresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,160,658.51	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	0.00	2,160,658.51	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	218,844,253.50	207,905,000.00	208,229,999.80	634,979,253.30	70,245,275.08	26,705,580.31	86,219,568.89	183,170,423.98	(122,010,431.21)	-58.59%	(451,808,828.32)	-71.15%
B.- Egresos Operativos												
B.1.- Gastos de Personal	47,424,793.32	45,082,062.50	47,424,793.32	139,931,649.14	32,789,363.30	30,404,292.81	34,682,164.20	97,875,820.31	(12,742,629.12)	-26.87%	(42,055,828.83)	-30.05%
B.1.1- Sueldos	31,887,679.32	31,887,679.32	31,887,679.32	95,663,037.96	25,525,733.77	25,941,713.25	24,835,860.44	76,303,307.46	(7,051,818.88)	-22.11%	(19,359,730.50)	-20.24%
B.1.2- Primas y Compensaciones	2,234,639.84	1,673,909.02	2,234,639.84	6,143,188.70	1,050,611.03	1,683,017.89	2,068,218.59	4,801,847.51	(1,668,421.25)	-7.45%	(1,341,341.19)	-21.83%
B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos	893,750.00	1,111,750.00	0.00	2,005,500.00	280,894.47	1,111,286.44	126,300.43	1,518,481.34	(750,447.57)	-85.87%	(1,380,768.66)	-67.63%
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	4,555,734.03	2,555,734.03	4,855,734.03	11,967,202.09	3,856,359.18	0.00	4,732,307.22	8,588,666.40	(123,426.81)	-2.54%	(3,378,535.69)	-28.23%
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	7,852,990.13	7,552,990.13	23,258,970.39	2,075,764.85	1,668,275.23	2,919,477.52	6,663,517.60	(4,633,512.61)	-61.35%	(16,595,452.79)	-71.35%
B.2.- Servicios No Personales	13,679,083.96	13,780,270.29	16,679,083.96	44,138,438.21	10,058,261.49	12,337,751.53	15,566,315.56	37,962,328.58	(1,112,768.40)	-6.67%	(6,176,109.63)	-13.99%
B.2.1- Servicios No Personales	13,679,083.96	13,780,270.29	16,679,083.96	44,138,438.21	10,058,261.49	12,337,751.53	15,566,315.56	37,962,328.58	(1,112,768.40)	-6.67%	(6,176,109.63)	-13.99%
B.3.- Materiales y Suministros	4,688,962.48	5,076,073.52	4,688,962.48	14,453,998.48	4,867,885.90	3,404,578.96	3,714,138.97	11,986,603.83	(974,823.51)	-20.79%	(2,467,394.65)	-17.07%
B.3.1- Combustibles y Lubricantes	2,428,315.89	2,428,315.89	2,428,315.89	7,284,947.67	2,881,105.47	2,063,069.47	2,321,103.30	7,265,278.24	(1,017,259.59)	-4.42%	(19,669.43)	-0.27%
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	2,260,646.59	2,647,757.63	2,260,646.59	7,169,050.81	1,986,780.43	1,341,509.49	1,393,035.67	4,721,325.59	(867,610.92)	-38.38%	(2,447,725.22)	-34.14%
B.4.- Activos no Financieros	144,174,173.11	99,760,581.35	141,174,173.11	385,108,927.57	15,018,642.08	18,217,699.08	12,432,482.40	45,668,823.56	(128,741,690.71)	-91.19%	(339,440,104.01)	-88.14%
B.4.1- Activos no Financieros	144,174,173.11	99,760,581.35	141,174,173.11	385,108,927.57	15,018,642.08	18,217,699.08	12,432,482.40	45,668,823.56	(128,741,690.71)	-91.19%	(339,440,104.01)	-88.14%
B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes	7,000,000.00	3,644,133.36	7,000,000.00	17,644,133.36	2,281,596.56	50,000.00	5,294,781.58	7,626,378.14	(1,705,218.42)	-24.36%	(10,017,755.22)	-56.78%
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 a Instituciones Regulatorias	2,500,000.00	1,844,133.36	2,500,000.00	6,844,133.36	2,151,596.56	50,000.00	2,147,660.58	4,349,257.14	(352,338.42)	-14.09%	(2,494,876.22)	-36.45%
B.5.3. Pagos Corrientes	4,500,000.00	1,800,000.00	4,500,000.00	10,800,000.00	130,000.00	0.00	3,147,121.00	3,277,121.00	(1,352,879.00)	-30.06%	(7,522,879.00)	-69.66%
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	3,839,957.76	235,400.00	425,571.51	626,816.75	1,287,788.26	(653,169.17)	-51.03%	(2,552,169.50)	-66.46%
B.6.1-Ayudas y Donaciones a Personas	666,666.67	666,666.67	666,666.67	2,000,000.01	10,000.00	302,521.51	40,000.00	352,521.51	(626,666.67)	-94.00%	(1,647,478.50)	-82.37%
B.6.2-Becas y Viajes de Estudios	613,319.25	613,319.25	613,319.25	1,839,957.75	225,400.00	123,050.00	58					

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Marzo	Acumulado	Enero	Febrero	Marzo	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%	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%
D.1.3- Cancelación de Certificados	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%
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%
D.2.2. Amortización Prestamos a Largo Plazo	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%
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%	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%
- Aporte S. E. H. Contraparida Préstamo	0.00			0.00	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%	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)	597,254.71	39,281,893.06	(10,016,998.99)	29,862,148.78	4,994,125.75	(38,134,313.58)	13,902,869.13	(19,237,318.70)	23,919,868.12	-238.79%	(49,099,467.48)	-164.42%
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	597,254.71	39,281,893.06	(10,016,998.99)	29,862,148.78	4,994,125.75	(38,134,313.58)	13,902,869.13	(19,237,318.70)	23,919,868.12	-238.79%	(49,099,467.48)	-164.42%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	597,254.71	39,879,147.77	39,879,147.77	0.00	87,864,000.00	92,858,125.75	54,723,812.17	87,864,000.00	14,844,664.40	37.22%	87,864,000.00	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	597,254.71	39,879,147.77	29,862,148.78	29,862,148.78	92,858,125.75	54,723,812.17	68,626,681.30	68,626,681.30	38,764,532.52	129.81%	38,764,532.52	129.81%

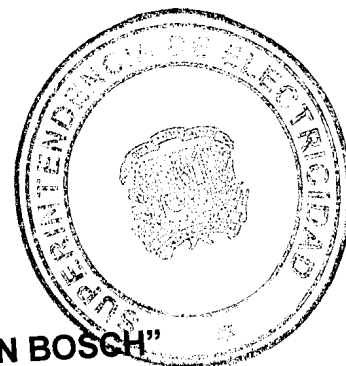
Anexo 7

Resolución

SIE-14-2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

RESOLUCIÓN SIE-14-2009

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”.*

“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 antes mencionada resolución SIE-33-2005, modificó de igual manera 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 Veinticinco (25) de Febrero del Dos Mil Nueve (2009),

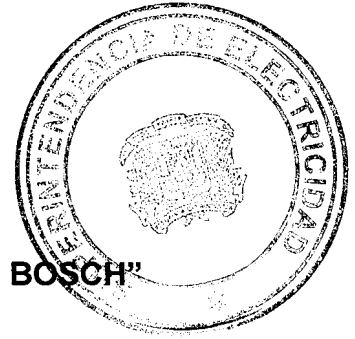
La Superintendencia de Electricidad (SIE), por órgano de su autoridad ejecutiva máxima, el Presidente del Consejo en funciones de Superintendente de Electricidad en ejercicio éste último de las facultades legales que le confiere el literal k) del artículo 36 de la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio de 2001, y en cumplimiento de la decisión adoptada en el Acta de Consejo de fecha Veinticinco (25) de Febrero del Dos Mil Nueve (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 31 del mes de marzo de 2009, serán las siguientes:



SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

Bloque	Concepto	Tarifa	
		Nueva Base Sep-03	Mar-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	13.56
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	31.94
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	49.00
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	65.97
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	82.91
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	99.88
	> a 175 kWh	79.07	107.43
	0-75 kwh	5.04	6.85
	76-200 kwh	5.04	6.85
	201-300 kwh	5.04	6.85
	301-400 kwh	6.21	8.44
	401-500 kwh	6.21	8.44
	501-600 kwh	6.21	8.44
	601-700 kwh	6.21	8.44
701 - 1000 kwh	6.21	8.44	
> 1000 kWh	6.21	8.44	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	69.44
	0-75 kwh	5.04	6.85
	76-200 kwh	5.04	6.85
	201-300 kwh	5.04	6.85
	301-400 kwh	6.21	8.44
	401-500 kwh	6.21	8.44
	501-600 kwh	6.21	8.44
	601-700 kwh	6.21	8.44
	701 - 1000 kwh	6.21	8.44
	> 1000 kWh	6.21	8.44
BTD	Cargo Fijo	117.87	160.15
	Energía	4.03	5.48
	Potencia Máxima	543.68	738.72
BTH	Cargo Fijo	89.88	122.12
	Energía	3.96	5.38
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	188.28
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1049.93
MTD1	Cargo Fijo	117.87	160.15
	Energía	4.03	5.48
	Potencia Máxima	229.65	312.03
MTD2	Cargo Fijo	117.87	160.15
	Energía	4.03	5.48
	Potencia Máxima	170.26	231.34
MTH	Cargo Fijo	89.88	122.12
	Energía	3.96	5.38
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	72.33
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	732.22

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de enero de 2009: CPI = 211.143, Tasa de Cambio = RD\$35.6204 por US\$1.0 promediada desde 23 de enero del 2009 hasta el 23 de febrero del 2009 y publicada al día 25 de febrero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 38.6775 US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$131.12/ton, Gas Natural = US\$5.8709/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

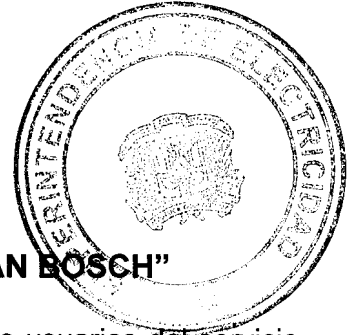
ARTÍCULO 2.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los sistemas aislados desde el día primero (1ero.) hasta el día 31 del mes de marzo de 2009, serán las siguientes:

Tarifa	Concepto	Valores Base		
		Sep-02	Mar-09	
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1			
	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	12.50	
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	29.86	
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	45.96	
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	61.99	
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	77.99	
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	94.02	
	> a 175 kWh	36.79	101.16	
	0-200 kwh	2.24	6.15	
	201-300 kwh	2.24	6.15	
	301-700 kwh	2.79	7.67	
	700 - 1000 kwh	2.79	7.67	
	> 1000 kWh	2.79	7.67	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	65.28	
	0-200 kwh	2.24	6.15	
	201-300 kwh	2.24	6.15	
	301-700 kwh	2.79	7.67	
	700 - 1000 kwh	2.79	7.67	
	> 1000 kWh	2.79	7.67	
BTD	Cargo Fijo	54.89	150.94	
	Energía	1.77	4.86	
	Potencia Máxima	253.59	697.38	
BTH	Cargo Fijo	41.83	115.03	
	Energía	1.74	4.78	
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	177.51	
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	991.31	
MTD1	Cargo Fijo	54.89	150.94	
	Energía	1.77	4.86	
	Potencia Máxima	107.05	294.39	
MTD2	Cargo Fijo	54.89	150.94	
	Energía	1.77	4.86	
	Potencia Máxima	79.34	218.18	
MTH	Cargo Fijo	41.83	115.03	
	Energía	1.74	4.78	
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	68.00	
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	691.25	

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de enero de 2009: CPI = 211.143, Tasa de Cambio = RD\$35.6204 por US\$1.0 promediada desde 23 de enero del 2009 hasta el 23 de febrero del 2009 y publicada al día 25 de febrero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$38.6775/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**



“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 31 de marzo de 2009, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Mar 09
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-76 kwh	3.12
76-200 kwh	3.12
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	
0-76 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 Mar 09
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-76 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	
0-76 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

“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.



“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 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.

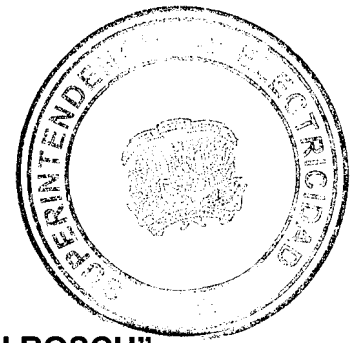
Párrafo XII: Los consumos correspondientes a los bloques BTD, BTH, MTD-1, MTD-2 y MTH serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema a que corresponda. La diferencia entre los precios contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos 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 31 de marzo de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:





SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Mar 09
	En RD\$ y RD\$/KW
Cargos Fijos para Tarifa BTS1	
Menores o iguales a 50 kWh	13.71
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	32.30
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	49.55
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	66.71
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	83.84
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	101.01
Mayores a 175 kWh	108.65
BTS2	
Cargo Fijo	108.65
BTD	
Cargo Fijo	161.96
Potencia Máxima	747.09
BTH	
Cargo Fijo	123.50
Potencia Máx. Fuera de Punta	190.41
Potencia Máx. En Horas Punta	1061.82
MTD-1	
Cargo Fijo	187.47
Potencia Máxima	365.27
MTD-2	
Cargo Fijo	177.11
Potencia Máxima	255.84
MTH	
Cargo Fijo	123.50
Potencia Máx. Fuera de Punta	73.15
Potencia Máx. En Horas Punta	740.52

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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“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 febrero 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 31 de Marzo 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	0.34	6.84	13.97	21.15	39.71
SubTotal 2008	0.34	6.84	32.53	39.71	
Ene-09	6.24	12.89	14.50	33.63	73.34
Feb-09	18.76	25.62	18.96	63.34	136.68
Mar-09	22.19	29.12	16.68	67.99	204.67
SubTotal 2009	47.19	67.63	50.14	164.96	
Total General	47.52	74.47	82.68	204.67	

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, CDEEE, EGEHID y ETED

al 31 de Marzo 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	6.36	10.64	17.06	34.07	57.66
SubTotal 2008	6.36	10.64	17.06	57.66	
Ene-09	9.31	18.87	29.74	57.92	115.58
Feb-09	22.54	29.85	24.47	76.86	192.44
Mar-09	32.72	33.63	21.24	87.59	280.03
SubTotal 2009	64.57	82.35	75.45	222.37	
Total General	70.93	92.99	92.51	280.03	

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

al 31 de Marzo de 2009
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Bice Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.69	0.03	12.11	12.83
CEPP	8.47	0.04	0.00	8.51
TCC	0.77	7.17	0.00	7.94
EGEHAINA	14.83	20.84	12.93	48.60
EGEITABO	12.80	31.65	15.72	60.17
PALAMARA	8.54	6.64	0.00	15.17
MONTERIO	0.70	2.43	0.00	3.12
METALDOM	0.12	4.54	0.00	4.66
AES DPP	0.03	0.00	41.89	41.92
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.59	1.13	0.00	1.71
Subtotal	47.52	74.47	82.68	204.67
CDEEE	3.38	14.78	28.42	46.58
EGEHID	19.98	3.74	4.64	28.36
ETED	0.04	0.00	0.38	0.42
Subtotal	23.41	18.52	33.43	75.36
Total	70.93	92.99	116.11	280.03

EDENORTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Marzo de 2009
Valores en Millones de US\$

	Generador	Facturación					Pagos					Balance				
		Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Mar-09	Total
Marzo	AES Andrés	0.73	0.33	0.00	1.43	2.49	0.73	0.00	0.00	1.07	1.80	0.00	0.33	0.00	0.36	0.69
	CEPP	2.80	2.71	2.53	2.89	10.93	2.47	0.00	0.00	2.47	0.34	2.71	2.53	2.89	8.47	
	TCC	0.00	0.00	0.07	0.77	0.83	0.00	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.00	0.77	0.77	
	EGEAINA	0.00	5.32	5.86	6.21	17.39	0.00	2.56	0.00	2.56	0.00	2.77	5.86	6.21	14.83	
	EGEITABO	0.00	3.65	6.72	5.93	16.30	0.00	3.21	0.28	0.00	3.50	0.00	0.44	6.43	5.93	12.80
	PALAMARA	0.11	2.98	3.94	4.60	11.63	0.11	2.98	0.00	3.09	0.00	0.00	3.94	4.60	8.54	
	MONTERIO	0.00	0.00	0.08	0.70	0.77	0.00	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.00	0.70	0.70	
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.12	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.12	0.12	
	AES DPP	0.00	0.10	0.01	0.03	0.14	0.00	0.10	0.01	0.00	0.10	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
	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
	LAESA	0.00	0.00	0.04	0.59	0.63	0.00	0.00	0.04	0.00	0.04	0.00	0.00	0.59	0.59	
	Sub-Total	3.64	15.08	19.24	23.26	61.23	3.31	8.84	0.48	1.07	13.70	0.34	6.24	18.76	22.19	47.52
	CDEEE	0.17	0.00	4.55	4.16	8.88	0.17	0.00	4.55	0.77	5.50	0.00	0.00	0.00	3.38	3.38
	EGEHID	8.77	3.07	3.78	7.10	22.73	2.75	0.00	0.00	0.00	2.75	6.02	3.07	3.78	7.10	19.98
	ETED	0.00	0.00	0.09	0.04	0.13	0.00	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.00	0.00	0.04	0.04
	Sub-Total	8.95	3.07	8.42	11.30	31.74	2.92	0.00	4.64	0.78	8.33	6.02	3.07	3.78	10.53	23.41
Total	12.59	18.16	27.66	34.56	92.97	6.23	8.84	5.12	1.85	22.04	6.36	9.31	22.54	32.72	70.93	

EDESUR
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Marzo 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	Mar-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Mar-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Mar-09	Total
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03
CEPP	0.00	0.00	0.01	0.04	0.05	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.04	0.04
TCC	0.00	4.24	4.15	2.77	11.16	0.00	3.97	0.01	0.00	3.98	0.00	0.26	4.14	2.77	7.17
EGEAINA	0.00	5.36	8.28	8.69	22.33	0.00	1.47	0.01	0.02	1.50	0.00	3.90	8.26	8.68	20.84
EGEITABO	11.58	8.23	9.00	8.10	36.91	5.25	0.00	0.00	0.00	5.25	6.32	8.23	9.00	8.10	31.65
PALAMARA	0.00	3.41	4.83	5.01	13.26	0.00	3.41	3.21	0.00	6.62	0.00	0.00	1.62	5.01	6.64
MONTERIO	0.45	1.83	2.09	1.85	6.22	0.45	1.83	1.49	0.03	3.80	0.00	0.00	0.60	1.83	2.43
METALDOM	1.05	2.10	2.90	1.54	7.58	0.54	1.60	0.90	0.00	3.04	0.51	0.50	1.99	1.54	4.54
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
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
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
LAESA	0.00	0.00	1.89	2.13	4.02	0.00	0.00	1.89	1.00	2.89	0.00	0.00	0.00	1.13	1.13
Sub-Total	13.09	25.16	33.16	30.16	101.57	6.24	12.27	7.54	1.04	27.10	6.84	12.89	25.62	29.12	74.47
CDEEE	4.69	5.31	3.97	4.08	18.04	3.26	0.00	0.00	0.00	3.26	1.42	5.31	3.97	4.08	14.78
EGEHID	2.38	0.67	0.26	0.43	3.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.38	0.67	0.26	0.43	3.74
ETED	0.00	0.00	0.01	0.03	0.04	0.00	0.00	0.01	0.03	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	7.07	5.98	4.24	4.54	21.82	3.26	0.00	0.01	0.03	3.30	3.80	5.98	4.23	4.51	18.52
Total	20.15	31.14	37.40	34.70	123.39	9.51	12.27	7.54	1.07	30.40	10.64	18.87	29.85	33.63	92.99

EDEESTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Marzo de 2009
Valores en Millones de US\$

Generador	Facturación						Pagos						Balance					
	Blce. Nov 2008	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Nov 2008	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Nov 2008	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Mar-09	Total
AES Andrés	0.00	1.65	6.88	2.44	2.49	13.46	0.00	1.16	0.00	0.10	0.10	1.36	0.00	0.50	6.88	2.34	2.38	12.11
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEAINA	0.00	22.39	0.87	0.05	0.02	23.34	0.00	9.46	0.87	0.05	0.02	10.40	0.00	12.93	0.00	0.00	0.00	12.93
EGEITABO	0.00	7.69	7.62	4.47	3.57	23.35	0.00	7.15	0.00	0.48	0.00	7.63	0.00	0.54	7.62	3.99	3.57	15.72
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.46	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.46	0.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.36	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.36	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	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
AES DPP	21.85	0.00	1.76	12.64	10.70	46.95	3.29	0.00	1.76	0.02	0.00	5.06	18.56	0.00	0.00	12.63	10.70	41.89
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	0.03	0.03	0.03	0.10	0.00	0.00	0.03	0.03	0.00	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	21.85	31.73	17.16	19.64	18.57	108.96	3.29	17.76	2.66	0.68	1.89	26.28	18.56	13.97	14.50	18.96	16.68	82.68
CDEEE	5.03	8.94	15.54	2.81	2.24	34.57	0.00	5.85	0.30	0.00	0.00	6.15	5.03	3.09	15.24	2.81	2.24	28.42
EGEHID	0.00	0.92	1.21	2.70	3.67	8.50	0.00	0.92	1.21	0.22	1.52	3.86	0.00	0.00	0.00	2.48	2.16	4.64
ETED	0.00	0.00	0.00	0.21	0.17	0.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.17	0.38
Sub-Total	5.03	9.86	16.75	5.72	6.08	43.45	0.00	6.77	1.51	0.22	1.52	10.02	5.03	3.09	15.24	5.50	4.57	33.43
Total	26.88	41.60	33.91	25.37	24.65	152.41	3.29	24.53	4.17	0.90	3.41	36.30	23.59	17.06	29.74	24.47	21.24	116.11

TOTAL
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 31 de Marzo de 2009
Valores en Millones de US\$

Generador	Facturación				Pagos				Balance			
	Blce. Conciliado al 31 Dic.	Blce. Pend Ene-Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Ene-Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend Enero 2009	Mar-09	Total
AES Andrés	2.38	9.65	3.95	15.98	1.88	0.10	1.17	3.16	0.50	9.55	2.78	12.83
CEPP	2.80	5.25	3.18	11.23	2.47	0.01	0.25	2.72	0.34	5.24	2.93	8.51
TCC	0.00	8.46	4.17	12.62	0.00	4.05	0.63	4.68	0.00	4.41	3.53	7.94
EGEHAINA	22.39	25.74	14.92	63.06	9.46	4.96	0.04	14.46	12.93	20.78	14.88	48.60
EGEITABO	19.26	39.69	17.60	76.55	12.40	3.98	0.00	16.38	6.86	35.71	17.60	60.17
PALAMARA	0.12	15.15	10.08	25.35	0.11	9.60	0.46	10.18	0.00	5.55	9.62	15.17
MONTERIO	0.45	4.00	2.91	7.36	0.45	3.40	0.39	4.24	0.00	0.60	2.52	3.12
METALDOM	1.05	5.00	1.68	7.74	0.54	2.51	0.03	3.08	0.51	2.50	1.65	4.66
AES DPP	21.85	14.51	10.73	47.09	3.28	1.88	0.00	5.17	18.56	12.63	10.73	41.92
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	0.07	0.03	0.10	0.00	0.07	0.00	0.07	0.00	0.00	0.03	0.03
LAESA	0.00	1.93	2.74	4.67	0.00	1.93	1.03	2.96	0.00	0.00	1.71	1.71
Sub-Total	70.31	129.45	71.99	271.76	30.60	32.48	4.01	67.09	39.71	96.97	67.99	204.67
CDEEE	18.83	32.18	10.47	61.49	9.29	4.85	0.77	14.91	9.55	27.33	9.70	46.58
EGEHID	12.07	11.70	11.21	34.97	3.67	1.43	1.52	6.62	8.40	10.27	9.69	28.36
ETED	0.00	0.30	0.24	0.55	0.00	0.09	0.03	0.12	0.00	0.21	0.21	0.42
Sub-Total	30.90	44.18	21.93	97.01	12.96	6.37	2.32	21.65	17.95	37.81	19.60	75.36
Total	101.22	173.63	93.92	368.77	43.56	38.85	6.33	88.74	57.66	134.78	87.59	280.03

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

al 31 de Marzo de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación			Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	31.05	27.66	34.56	93.27
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	38.34	37.40	34.70	110.44
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	37.86	26.60	24.65	89.11
Monto Facturado en el Mes	107.25	91.65	93.92	292.82
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.24	46.78	58.40	70.93
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	144.20	75.71	88.69	92.99
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	179.42	123.48	127.75	116.11
Total Balance Pendiente Mes anterior	435.87	245.97	274.84	280.03
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	543.12	337.62	368.77	728.69
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	96.51	16.03	22.04	134.58
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	24.42	30.40	161.65
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.80	22.33	36.30	152.43
Montos Pagados en el Mes	297.15	62.78	88.74	448.66
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	245.97	274.84	280.03	280.03

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

al 31 de Marzo de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación			Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	6.47	4.81	4.16	15.44
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	6.89	5.66	4.08	16.62
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	21.43	8.12	2.24	31.78
Monto Facturado en el Mes	34.78	18.59	10.47	63.84
Bfce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	0.17	5.41	4.72	3.38
Bfce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	4.69	11.58	13.97	14.78
Bfce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	8.94	30.36	32.33	28.42
Total Balance Pendiente Mes anterior	13.80	47.34	51.02	46.58
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	48.59	65.93	61.49	77.64
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	1.23	5.50	5.50	12.22
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	0.00	3.26	3.26	6.53
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	0.01	6.15	6.15	12.31
Montos Pagados en el Mes	1.24	14.91	14.91	31.06
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	47.34	51.02	46.58	46.58

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

al 31 de Marzo de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación			Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	24.58	22.84	30.41	77.83
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	31.46	31.74	30.63	93.82
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	16.43	18.48	22.41	57.33
Monto Facturado en el Mes	72.47	73.07	83.45	228.98
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.07	41.38	53.68	67.55
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	139.51	64.13	74.72	78.21
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	170.48	93.12	95.43	87.69
Total Balance Pendiente Mes anterior	422.06	198.63	223.83	233.45
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	494.53	271.69	307.28	651.05
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	95.27	10.54	16.54	122.35
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	21.16	27.14	155.13
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.79	16.17	30.15	140.12
Montos Pagados en el Mes	295.90	47.87	73.83	417.60
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	198.63	223.83	233.45	233.45

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

Al 31 de Marzo 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	0.06	0.10
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.86	0.00	0.86
EGEHAINA	1.29	0.00	0.00	1.29
EGEITABO	0.00	0.86	2.58	3.45
PALAMARA	0.13	0.00	0.00	0.13
MONTERIO	0.00	0.10	0.00	0.11
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	4.15	4.15
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	1.44	1.86	6.80	10.09
CDEEE	3.30	4.32	1.19	8.80
EGEHID	0.31	0.34	0.09	0.74
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	3.60	4.66	1.28	9.54
Total Gral	5.04	6.51	8.08	19.63

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

Al 31 de Marzo 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	0.16	0.12	0.00	0.28
EGEHAINA	0.00	0.00	0.85	0.85
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	0.16	0.12	2.49	2.77
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	55.88	23.59	5.68	85.15

Total General en US\$	60.92	30.10	13.76	104.78
------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente
Al 31 de Marzo del 2009

	Facturación				Pagos				
	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Feb 09	Mar-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Feb 09	Mar-09	Total	Bce.
EdeNorte	5.87	0.58	0.00	6.46	1.18	0.23	0.00	1.42	5.04
EdeSur	3.96	1.29	1.88	7.13	0.61	0.00	0.00	0.61	6.51
EdeEste	5.92	3.36	1.95	11.23	2.32	0.06	0.78	3.16	8.08
Total	15.76	5.23	3.83	24.81	4.12	0.29	0.78	5.18	19.63

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente
Al 31 de Marzo del 2009

	Facturación				Pagos				
	Blce. Conciliado	Blce. Pend. Ene-Feb 09	Mar-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Feb 09	Mar-09	Total	Bce.
EdeNorte	55.72	0.16	0.00	55.88	0.00	0.00	0.00	0.00	55.88
EdeSur	23.47	0.08	0.04	23.59	0.00	0.00	0.00	0.00	23.59
EdeEste	2.09	2.97	1.20	6.25	0.00	0.43	0.14	0.57	5.68
Total	81.27	3.22	1.23	85.72	0.00	0.43	0.14	0.57	85.15
Total Gral.	97.03	8.44	5.06	110.54	4.12	0.72	0.92	5.75	104.78

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 31 de Marzo 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-Feb 2009	Mar-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene-Feb 2009	Mar-09	Total Cobrado	
EGETABO	0.14	0.96	0.39	1.49	0.00	0.00	0.00	0.00	1.49
EGEHAINA	2.42	1.40	0.50	4.32	0.00	0.00	0.00	0.00	4.32
CEPP	4.78	0.99	0.00	5.77	0.00	0.00	0.00	0.00	5.77
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.04	0.04	0.00	0.00	0.03	0.03	0.01
TCC	0.00	0.09	0.00	0.09	0.00	0.01	0.00	0.01	0.08
MONTERIO	0.00	0.34	0.00	0.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.34
AES Andrés	0.00	0.22	0.00	0.22	0.00	0.16	0.00	0.16	0.06
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAXON	0.02	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
LAESA	0.23	0.00	0.03	0.26	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26
Sub-Total	7.57	4.00	0.97	12.54	0.00	0.16	0.03	0.19	12.35
EDENORTE	0.00	8.62	4.14	12.76	0.00	0.79	0.00	0.79	11.98
EDESUR	9.47	9.28	4.08	22.83	0.00	0.00	0.00	0.00	22.83
EDEESTE	11.47	18.05	2.24	31.76	0.12	0.00	0.00	0.12	31.64
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	20.98	35.95	10.46	67.40	0.12	0.79	0.00	0.91	66.49
Totales en US\$	28.56	39.96	11.43	79.94	0.12	0.95	0.03	1.10	78.84
Blce. Pendiente	28.44	39.01	11.40	78.84					

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Marzo 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)
Marzo de 2009

EdeNorte	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	283.400	264.100	264.300	255.260	224.000	243.436	722.696	3,358.175
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	582,614	587,613	593,383	598,339	598,611	603,247	600,066	-
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	14.400	14.400	14.300	12.930	13.900	12.574	39.404	190.607
Cobros PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	9.900	9.500	13.600	11.400	11.400	13.425	36.225	132.000
Cobros PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.282	0.269	0.385	0.321	0.320	0.375	1.016	3.568
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	269.000	249.700	250.000	242.330	210.100	230.862	683.292	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	183.000	186.700	175.500	173.700	168.600	154.621	496.921	2,235.769
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	1,107.800	1,114.500	1,030.800	981.400	931.400	865.746	2,778.546	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	31.555	31.563	29.168	27.636	26.121	24.213	77.970	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.9	11,155.9	1,036.700	967.300	989.600	864.200	822.500	866.900	2,553.6	12,280.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	29.530	27.395	28.002	24.335	23.067	24.246	71.648	331.9
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.37	13.05	12.75	17.72	20.31	19.52	15.08	12.16	12.35	11.69	12.07	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	17.24	16.91	16.62	15.91	15.49	15.66	15.69	16.15

EdeSur	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	327.595	307.430	325.662	316.708	281.511	302.733	900.953	4,074.406
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	340,575	343,400	372,804	373,318	357,055	374,918	368,430	-
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	40.039	34.384	40.389	38.913	32.274	33.060	104.247	504.927
Cobros PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	18.234	15.731	20.671	19.801	20.557	24.198	64.556	301.139
Cobros PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.519	0.446	0.585	0.558	0.577	0.677	1.811	8.139
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	287.556	273.046	285.273	277.795	249.237	269.673	796.705	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	209.542	201.384	223.534	200.958	191.371	192.103	584.432	2,619.865
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,441.846	1,377.999	1,500.791	1,365.351	1,298.614	1,296.448	3,960.413	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	41.070	39.026	42.467	38.447	36.420	36.259	111.126	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	15,583.0	1,473.786	1,221.424	1,370.884	1,242.931	1,087.112	1,326.839	3,656.9	17,204.7
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	41.980	34.591	38.791	35.000	30.488	37.109	102.598	465.0
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.17	12.78	12.50	17.87	20.77	19.91	14.62	11.00	13.31	12.01	12.11	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.60	19.38	19.00	19.13	19.03	18.87	19.01	19.04



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

EdeEste	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	250.983	221.460	243.244	241.623	212.849	236.161	690.633	3,183.735
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	346,153	348,432	351,171	353,266	349,171	336,546	346,328	-
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	42.186	39.547	44.833	42.962	38.470	42.421	123.853	594.931
Cobros PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	22.353	16.182	22.716	25.016	23.636	30.493	79.145	257.039
Cobros PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.637	0.458	0.643	0.704	0.663	0.853	2.220	6.947
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	208.797	181.913	198.411	198.661	174.379	193.740	566.779	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	141.094	134.227	134.288	128.364	134.306	126.638	389.309	1,770.156
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	837.190	806.032	789.588	766.072	796.835	749.176	2,312.083	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	23.847	22.827	22.342	21.572	22.347	20.953	64.873	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	9,671.9	834.192	744.397	918.884	756.828	712.154	798.667	2,267.6	11,037.3
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	23.762	21.082	26.001	21.312	19.972	22.337	63.621	298.3
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.57	12.81	13.05	16.56	17.22	18.28	15.39	15.67	12.50	10.34	12.84	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.90	17.01	16.64	16.81	16.64	16.55	16.66	17.01

Total Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	861.979	792.989	833.206	813.591	718.360	782.330	2,314.281	10,616.316
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,269,342	1,279,445	1,317,358	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,314,824	-
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	96.626	88.331	99.522	94.805	84.644	88.055	267.505	1,290.466
Cobros PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	50.487	41.413	56.987	56.217	55.593	68.117	179.926	690.178
Cobros PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.438	1.173	1.613	1.583	1.559	1.905	5.047	18.653
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	765.353	704.659	733.684	718.786	633.716	694.275	2,046.777	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	533.636	522.311	533.322	503.022	494.277	473.362	1,470.662	6,625.790
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,386.836	3,298.530	3,321.178	3,112.823	3,026.849	2,911.370	9,051.042	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	96.473	93.416	93.977	87.655	84.888	81.426	253.969	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,558.0	36,410.9	3,344.678	2,933.122	3,279.367	2,863.959	2,621.766	2,992.406	8,478.1	40,522.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	95.272	83.068	92.794	80.647	73.528	83.692	237.867	1,095.2
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.70	12.88	12.77	17.384	19.43	19.24	15.03	13.31	13.12	11.41	12.61	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	18.08	17.89	17.62	17.43	17.17	17.20	17.27	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Marzo de 2009

EdeNorte - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	14.400	14.400	14.300	12.930	13.900	12.574	39.404	190.607
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	216.397	180.000	180.000	178.750	161.625	173.750	157.175	182.934	221.225
Valor de la Energía (millones RD\$)	411.196	760.625	769.772	790.540	61.056	61.056	60.632	54.823	58.936	53.314	167.073	668.292
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	22.931	1.739	1.729	1.716	1.544	1.653	1.491	4.688	18.751
Facturación [estimada] (GWh)	10.632	14.368	24.702	28.620	2.335	2.241	3.208	2.689	2.689	3.166	8.544	34.175
% Pérdidas	92.6%	92.0%	86.4%	84.7%	83.8%	84.4%	77.6%	79.2%	80.7%	74.8%	78.3%	82.1%
Facturado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	9.900	9.500	13.600	11.400	11.400	13.425	36.225	144.902
Facturado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.282	0.269	0.385	0.321	0.320	0.375	1.016	4.065
Cobrado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	9.900	9.500	13.600	11.400	11.400	13.425	36.225	144.902
Cobrado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.282	0.269	0.385	0.321	0.320	0.375	1.016	4.065
% 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%	16.2%	15.6%	22.4%	20.8%	19.3%	25.2%	21.7%	17.9%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					15.2%	16.1%	17.0%	17.7%	18.7%	19.8%		

EdeSur - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	40.039	34.384	40.389	38.913	32.274	33.060	104.247	504.927
Energía PRA : kWh/usuario	170.068	201.661	228.176	256.054	247.156	212.247	249.315	240.205	199.223	204.075	214.501	259.736
Valor de la Energía (millones RD\$)	948.856	1,662.202	1,880.758	2,110.538	169.767	145.788	171.249	164.992	136.842	140.175	442.009	1,768.037
Valor de la Energía (millones US\$)	31.912	49.999	56.724	61.238	4.836	4.129	4.846	4.646	3.838	3.920	12.404	49.617
Facturación [estimada] (GWh)	18.730	22.916	38.092	45.532	4.300	3.710	4.875	4.670	4.848	5.707	15.225	60.902
% Pérdidas	94.3%	94.2%	91.4%	90.9%	89.3%	89.2%	87.9%	88.0%	85.0%	82.7%	85.4%	87.9%
Facturado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	18.234	15.731	20.671	19.801	20.557	24.198	64.556	258.223
Facturado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.519	0.446	0.585	0.558	0.577	0.677	1.811	7.244
Cobrado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	18.234	15.731	20.671	19.801	20.557	24.198	64.556	258.223
Cobrado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.519	0.446	0.585	0.558	0.577	0.677	1.811	7.244
% 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%	10.7%	10.8%	12.1%	12.0%	15.0%	17.3%	14.6%	12.1%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					8.8%	9.6%	10.2%	10.7%	11.8%	12.8%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Marzo de 2009

EdeEste - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	42.186	39.547	44.833	42.962	38.470	42.421	123.853	594.931
Energía PRA : kWh/usuario	185.696	207.264	141.722	131.396	117.184	109.852	124.535	119.339	106.861	117.837	114.679	137.716
Valor de la Energía (millones RD\$)	1,534.891	2,530.941	2,595.886	2,406.756	178.870	167.679	190.091	182.160	163.112	179.866	525.138	2,100.552
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	69.834	5.095	4.749	5.379	5.130	4.574	5.031	14.735	58.938
Facturación [estimada] (GWh)	43.375	46.814	64.547	60.638	5.272	3.817	5.358	5.900	5.574	7.192	18.666	74.665
% Pérdidas	91.9%	92.2%	89.5%	89.3%	87.5%	90.3%	88.0%	86.3%	85.5%	83.0%	84.9%	87.4%
Facturado PRA (millones RD\$)	124.5	198.5	273.7	257.106	22.353	16.182	22.716	25.016	23.636	30.493	79.145	316.581
Facturado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.637	0.458	0.643	0.704	0.663	0.853	2.220	8.881
Cobrado PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	22.4	16.2	22.7	25.0	23.6	30.5	79.145	316.581
Cobrado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.637	0.458	0.643	0.704	0.663	0.853	2.220	8.881
% 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%	12.5%	9.7%	12.0%	13.7%	14.5%	17.0%	15.1%	12.6%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					10.6%	10.6%	10.7%	11.2%	12.0%	13.2%		

TOTAL - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	96.626	88.331	99.522	94.805	84.644	88.055	267.505	1,070.019
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	216.433	200.468	183.259	206.476	196.692	175.610	182.687	184.996	184.996
Valor de la Energía (millones RD\$)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	5,307.834	409.693	374.523	421.972	401.975	358.891	373.355	1,134.220	4,536.881
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	154.002	11.670	10.607	11.940	11.319	10.065	10.442	31.827	127.306
Facturación [estimada] (GWh)	72.737	84.098	127.340	134.790	11.907	9.767	13.440	13.259	13.111	16.065	42.435	169.742
% Pérdidas	92.8%	92.8%	89.7%	89.2%	87.7%	88.9%	86.5%	86.0%	84.5%	81.8%	84.1%	84.1%
Facturado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	50.487	41.413	56.987	56.217	55.593	68.117	179.926	719.706
Facturado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.438	1.173	1.613	1.583	1.559	1.905	5.047	20.189
Cobrado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	50.5	41.4	57.0	56.2	55.6	68.1	179.926	719.706
Cobrado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.438	1.173	1.613	1.583	1.559	1.905	5.047	20.189
% 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%	12.3%	11.1%	13.5%	14.0%	15.5%	18.2%	15.9%	15.9%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					10.5%	11.1%	11.5%	12.0%	12.9%	14.0%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Marzo de 2009

EdeNorte - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	269.000	249.700	250.000	242.330	210.100	230.862	683.292	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	183.000	186.700	175.500	173.700	168.600	154.621	496.921	2,235.769
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	582,614	587,613	593,383	598,339	598,611	603,247	600,066	-
% Pérdidas	49.3%	45.9%	37.5%	33.3%	31.97%	25.23%	29.80%	28.32%	19.75%	33.02%	27.28%	29.42%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	1,107.800	1,114.500	1,030.800	981.400	931.400	865.746	2,778.546	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	31.555	31.563	29.168	27.636	26.121	24.213	77.970	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	11,155.944	1,036.700	967.300	989.600	864.200	822.500	866.900	2,553.600	12,280.212
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	29.530	27.395	28.002	24.335	23.067	24.246	71.648	331.898
% Cobro/Facturación	83.6%	83.4%	87.8%	90.1%	93.58%	86.79%	96.00%	88.06%	88.31%	100.13%	91.90%	91.92%
Indice "CRI" - Mensual	42.4%	45.1%	54.9%	60.1%	63.66%	64.89%	67.39%	63.12%	70.86%	67.06%	66.84%	64.88%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					59.60%	62.29%	63.29%	63.90%	65.29%	66.01%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.37	13.05	12.75	17.72	20.31	19.52	15.08	12.16	12.35	11.69	12.07	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	17.24	16.91	16.62	15.91	15.49	15.66	15.69	16.15

EdeSur - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	287.556	273.046	285.273	277.795	249.237	269.673	796.705	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	209.542	201.384	223.534	200.958	191.371	192.103	584.432	2,619.865
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	340,575	343,400	372,804	373,318	357,055	374,918	368,430	-
% Pérdidas	36.7%	38.2%	31.1%	29.4%	27.13%	26.25%	21.64%	27.66%	23.22%	28.76%	26.64%	26.60%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,441.846	1,377.999	1,500.791	1,365.351	1,298.614	1,296.448	3,960.413	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	41.070	39.026	42.467	38.447	36.420	36.259	111.126	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,583.027	1,473.786	1,221.424	1,370.884	1,242.931	1,087.112	1,326.839	3,656.882	17,584.487
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	41.980	34.591	38.791	35.000	30.488	37.109	102.598	464.991
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.4%	94.3%	102.22%	88.64%	91.34%	91.03%	83.71%	102.34%	92.34%	95.27%
Indice "CRI" - Mensual	56.8%	56.1%	60.9%	66.6%	74.48%	65.37%	71.58%	65.85%	64.28%	72.91%	67.73%	69.92%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					66.75%	67.77%	68.68%	68.67%	68.56%	69.21%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.17	12.78	12.50	17.87	20.77	19.91	14.62	11.00	13.31	12.01	12.11	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.60	19.38	19.00	19.13	19.03	18.87	19.01	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Marzo de 2009

EdeEste - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	208.797	181.913	198.411	198.661	174.379	193.740	566.779	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	141.094	134.227	134.288	128.364	134.306	126.638	389.309	1,770.156
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	346,153	348,432	351,171	353,266	349,171	336,546	346,328	-
% Pérdidas	30.1%	34.0%	34.6%	33.7%	32.43%	26.21%	32.32%	35.39%	22.98%	34.63%	31.31%	31.62%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	837.190	806.032	789.588	766.072	796.835	749.176	2,312.083	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	23.847	22.827	22.342	21.572	22.347	20.953	64.873	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	9,671.902	834.192	744.397	918.884	756.828	712.154	798.667	2,267.649	11,037.311
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	23.762	21.082	26.001	21.312	19.972	22.337	63.621	298.306
% Cobro/Facturación	88.9%	89.7%	95.0%	98.7%	99.64%	92.35%	116.38%	98.79%	89.37%	106.61%	98.08%	99.04%
Indice "CRI" - Mensual	62.2%	59.2%	62.1%	65.5%	67.33%	68.14%	78.76%	63.84%	68.83%	69.68%	67.37%	67.72%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					63.74%	65.84%	67.84%	67.97%	69.16%	69.41%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.57	12.81	13.05	16.56	17.22	18.28	15.39	15.67	12.50	10.34	12.84	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.90	17.01	16.64	16.81	16.64	16.55	16.66	17.01

TOTAL - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	765.353	704.659	733.684	718.786	633.716	694.275	2,046.777	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	533.636	522.311	533.322	503.022	494.277	473.362	1,470.662	6,625.790
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,269,342	1,279,445	1,317,358	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,314,824	-
% Pérdidas	38.8%	39.6%	34.2%	31.9%	30.28%	25.88%	27.31%	30.02%	22.00%	31.82%	28.15%	28.95%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,386.836	3,298.530	3,321.178	3,112.823	3,026.849	2,911.370	9,051.042	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	96.473	93.416	93.977	87.655	84.888	81.426	253.969	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	36,410.873	3,344.678	2,933.122	3,279.367	2,863.959	2,621.766	2,992.406	8,478.130	40,902.010
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	95.272	83.068	92.794	80.647	73.528	83.692	237.867	1,095.195
% Cobro/Facturación	87.9%	88.4%	89.9%	94.1%	98.76%	88.92%	98.74%	92.01%	86.62%	102.78%	93.67%	95.21%
Indice "CRI" - Mensual	53.8%	53.4%	59.1%	64.0%	68.86%	65.91%	71.78%	64.39%	67.56%	70.08%	67.30%	67.64%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					63.48%	65.37%	66.56%	66.80%	67.58%	68.13%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.70	12.88	12.77	17.38	19.43	19.24	15.03	13.31	13.12	11.41	12.61	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	18.08	17.89	17.62	17.43	17.17	17.20	17.27	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Marzo de 2009

EdeNorte - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	283.400	264.100	264.300	255.260	224.000	243.436	722.696	3,358.175
Facturación Total (GWh)	1,318.644	1,522.585	1,848.562	2,093.781	185.335	188.941	178.708	176.389	171.289	157.787	505.465	1,991.381
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	582,614	587,613	593,383	598,339	598,611	603,247	600,066	600,066
% Pérdidas	51.6%	48.7%	40.3%	36.2%	34.6%	28.5%	32.4%	30.9%	23.5%	35.2%	30.1%	40.7%
Facturado Total (millones RD\$)	7,448.7	9,516.7	11,007.1	12,507.3	1,117.700	1,124.000	1,044.400	992.800	942.800	879.171	2,814.771	11,259.086
Facturado Total (millones US\$)	250.036	286.174	331.764	362.232	31.837	31.832	29.553	27.957	26.441	24.589	78.986	315.946
Cobrado Total (millones RD\$)	6,232.6	7,947.6	9,673.6	11,277.3	1,046.600	976.800	1,003.200	875.600	833.900	880.325	2,589.825	10,359.302
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	326.537	29.812	27.664	28.387	24.656	23.387	24.621	72.664	72.664
% Cobro/Facturación	83.7%	83.5%	87.9%	90.2%	93.6%	86.9%	96.1%	88.2%	88.4%	100.1%	92.0%	92.0%
Indice "CRI" - Mensual	40.5%	42.9%	52.4%	57.5%	61.2%	62.2%	64.9%	60.9%	67.6%	64.9%	64.4%	54.6%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					57.1%	59.7%	60.8%	61.4%	62.8%	63.5%		

EdeSur - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	327.595	307.430	325.662	316.708	281.511	302.733	900.953	3,603.811
Facturación Total (GWh)	1,881.4	1,937.9	2,262.124	2,447.846	213.842	205.094	228.410	205.628	196.219	197.810	599.657	2,398.630
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	340,575	343,400	372,804	373,318	357,055	374,918	368,430	368,430
% Pérdidas	42.6%	44.5%	38.4%	37.2%	34.7%	33.3%	29.9%	35.1%	30.3%	34.7%	33.4%	33.4%
Facturado Total (millones RD\$)	11,805.0	14,041.7	15,837.1	16,711.5	1,460.079	1,393.730	1,521.462	1,385.152	1,319.171	1,320.645	4,024.968	16,099.873
Facturado Total (millones US\$)	396.017	422.210	477.559	484.031	41.590	39.471	43.052	39.005	36.996	36.936	112.937	451.749
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	15,776.1	1,492.019	1,237.155	1,391.555	1,262.732	1,107.669	1,351.037	3,721.438	14,885.751
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	457.007	42.500	35.037	39.376	35.558	31.065	37.786	104.408	104.408
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.5%	94.4%	102.2%	88.8%	91.5%	91.2%	84.0%	102.3%	92.5%	92.5%
Indice "CRI" - Mensual	51.6%	50.5%	54.5%	59.3%	66.7%	59.2%	64.1%	59.2%	58.5%	66.8%	61.5%	61.5%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					59.4%	60.8%	61.7%	61.8%	61.9%	62.5%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Marzo de 2009

EdeEste - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	250.983	221.460	243.244	241.623	212.849	236.161	690.633	2,762.530
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	1,707.809	146.366	138.044	139.646	134.264	139.881	133.830	407.975	1,631.900
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	346,153	348,432	351,171	353,266	349,171	336,546	346,328	346,328
% Pérdidas	41.2%	45.4%	45.7%	44.0%	41.7%	37.7%	42.6%	44.4%	34.3%	43.3%	40.9%	40.9%
Facturado Total (millones RD\$)	9,589.413	10,112.993	9,894.7	10,054.6	859.544	822.214	812.304	791.088	820.471	779.670	2,391.228	9,564.913
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	291.366	24.484	23.286	22.985	22.277	23.010	21.806	67.093	268.371
Cobrado Total (millones RD\$)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	9,929.0	856.546	760.579	941.600	781.844	735.790	829.160	2,346.794	9,387.175
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	287.688	24.398	21.540	26.644	22.016	20.635	23.190	65.842	65.842
% Cobro/Facturación	89.0%	89.9%	95.1%	98.8%	99.7%	92.5%	115.9%	98.8%	89.7%	106.3%	98.1%	98.1%
Indice "CRI" - Mensual	52.3%	49.1%	51.7%	55.3%	58.1%	57.7%	66.5%	54.9%	58.9%	60.3%	58.0%	58.0%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					54.1%	56.0%	57.7%	57.9%	59.0%	59.4%		

TOTAL - Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	861.979	792.989	833.206	813.591	718.360	782.330	2,314.281	9,257.125
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	6,249.435	545.543	532.078	546.763	516.281	507.389	489.428	1,513.097	6,052.389
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,269,342	1,279,445	1,317,358	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,314,824	1,314,824
% Pérdidas	44.9%	46.1%	41.2%	38.9%	36.7%	32.9%	34.4%	36.5%	29.4%	37.4%	34.6%	34.6%
Facturado Total (millones RD\$)	28,843.1	33,671.4	36,738.9	39,273.4	3,437.323	3,339.944	3,378.166	3,169.040	3,082.442	2,979.486	9,230.968	36,923.873
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	1,137.629	97.911	94.589	95.589	89.238	86.447	83.331	259.016	1,036.066
Cobrado Total (millones RD\$)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	36,982.4	3,395.165	2,974.535	3,336.354	2,920.176	2,677.359	3,060.522	8,658.057	34,632.227
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	1,071.232	96.710	84.241	94.406	82.230	75.087	85.597	242.914	242.914
% Cobro/Facturación	88.0%	88.5%	90.1%	94.2%	98.8%	89.1%	98.8%	92.1%	86.9%	102.7%	93.8%	93.8%
Indice "CRI" - Mensual	48.5%	47.7%	52.9%	57.5%	62.5%	59.8%	64.8%	58.5%	61.3%	64.3%	61.3%	61.3%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					57.1%	59.1%	60.2%	60.5%	61.3%	61.9%		

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Año 2009	Proyeccion Año 2009
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	3,886.739	326.573	306.431	324.667	315.751	280.383	301.850	897.983	15,546.957
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	3,283.747	283.335	264.088	264.282	255.278	224.044	243.436	722.759	13,134.990
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	3,050.260	250.854	221.290	243.102	241.485	212.723	235.981	690.188	12,201.042
Total Retiros OC	8,953.515	9,509.524	9,788.573	10,220.747	860.762	791.808	832.051	812.514	717.149	781.266	2,310.930	40,882.988



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras

Enero-Marzo 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%
Total Retiros						
EdeSur	917.1	-19.1	898.0	102.1%	-2.1%	38.9%
EdeNorte	694.0	28.8	722.8	96.0%	4.0%	31.3%
EdeEste	532.1	158.1	690.2	77.1%	22.9%	29.9%
Total	2,143.1	167.8	2,310.9	91.7%	8.3%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Diferencia Retiros de Energía OC - Empresa Distribuidora

Enero-Marzo 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
Total Retiros			
EdeSur	898.0	901.0	-3.0
EdeNorte	722.8	722.7	0.1
EdeEste	690.2	690.6	-0.4
Total	2,310.9	2,314.3	-3.4



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 RD\$)	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
Total 2009												
EdeSur	917.06	2,789.68	78.29	0.09	-19.08	-50.23	-1.42	0.07	897.98	2,739.45	76.87	0.09
EdeNorte	693.95	2,160.14	60.61	0.09	28.80	94.40	2.65	0.09	722.76	2,254.53	63.26	0.09
EdeEste	532.10	1,630.54	45.75	0.09	158.09	482.31	13.54	0.09	690.19	2,112.86	59.29	0.09
Total	2,143.11	6,580.36	184.65	0.09	167.82	526.48	14.77	0.09	2,310.93	7,106.84	199.42	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				Total Transacciones			
	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monotipo (US\$/Wh)	Monotipo (US\$/Wh)				
Enero	348.47	28.09	997.23	0.0806	(32.71)	(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	0.0835	22.89	1.93	65.65	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
EdeEste	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	0.0055	0.51	1.06	37.70	2.0826	505.51	3.84	136.48	0.0076	355.00	1.12	39.99	0.0031	135.55	0.43	15.11	0.0031	490.55	1.54	54.70	0.0031	241.48	24.99	289.95	0.1035
Total	756.48	61.75	2,192.63	0.0816	56.63	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	466.57	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	276.02	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	26.22	359.47	0.1170
EdeEste	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	291.13	0.1131
Total	666.37	59.06	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	0.0885	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	292.58	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
EdeEste	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
Total	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
Total 2009	917.06	78.29	2,789.68	0.0854	(19.08)	(1.42)	(50.23)	0.0746	897.98	76.87	2,739.45	0.0856	1,375.00	12.70	452.62	0.0081	380.94	1.06	37.68	0.0028	1,955.94	13.76	490.30	0.0070	1,620.50	4.87	173.69	0.0030	134.50	0.40	14.39	0.0030	1,755.00	5.28	188.08	0.0030	897.98	95.90	1,131.00	0.1068
EdeSur	693.95	60.61	2,160.14	0.0873	28.80	2.65	94.40	0.0922	722.76	63.26	2,254.53	0.0875	1,413.00	11.93	425.22	0.0084	218.04	1.73	61.73	0.0079	1,631.04	13.66	486.95	0.0084	1,452.50	4.37	155.70	0.0030	210.91	0.63	22.57	0.0030	1,663.41	5.00	178.27	0.0030	722.76	81.93	1,090.44	0.1134
EdeEste	532.10	45.75	1,630.54	0.0860	158.09	13.54	482.31	0.0856	690.19	59.29	2,112.86	0.0859	1,315.00	8.71	310.32	0.0057	1.53	2.86	101.97	1.8706	1,516.53	11.57	412.29	0.0076	1,107.48	3.33	118.58	0.0030	364.15	1.10	39.13	0.0030	1,471.63	4.43	157.72	0.0030	690.19	75.28	880.33	0.1091
Total	2,143.11	184.45	6,580.36	0.0862	167.82	14.77	536.48	0.0880	2,310.93	199.42	7,106.8	0.0863	4,593.00	33.34	1,188.16	0.0074	608.51	5.65	201.39	0.0094	5,103.51	38.99	1,389.54	0.0076	4,180.48	12.57	447.97	0.0030	709.56	2.14	76.10	0.0030	4,890.04	14.71	524.07	0.0030	2,310.93	253.12	3,101.76	0.1095

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
Total 2009										
EdeSur	897.98	78.29	12.70	4.87	-1.42	1.06	0.40	897.98	95.90	0.11
EdeNorte	722.76	60.61	11.93	4.37	2.65	1.73	0.63	722.76	81.93	0.11
EdeEste	690.19	45.75	8.71	3.33	13.54	2.86	1.10	690.19	75.28	0.11
Total	2310.93	184.65	33.34	12.57	14.77	5.65	2.14	2310.93	253.12	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 Zonas No PRA. PRELIMINAR
Periodo Enero - Marzo 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeNorte - Areas No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Período Enero - Marzo
Energía No-PRA (GWh)				
Proyectado	242.63	226.43	265.58	734.64
Ejecutado	242.33	210.10	230.86	683.29
Diferencia	-0.30	-16.33	-34.72	-51.35
Facturación No-PRA (GWh)				
Proyectado	173.70	171.44	160.45	505.59
Ejecutado	173.70	168.60	154.62	496.92
Diferencia	0.00	-2.84	-5.83	-8.67
% Pérdidas				
Proyectado	28.41%	24.28%	39.58%	30.76%
Ejecutado	28.32%	19.75%	33.02%	27.03%
Diferencia	0.09%	4.53%	6.56%	3.73%
Facturado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	1,013.41	975.64	940.84	2,929.89
Ejecutado	981.40	931.40	865.75	2,778.55
Diferencia	-32.01	-44.24	-75.10	-151.34
Cobrado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	916.93	861.61	886.71	2,665.25
Ejecutado	864.20	822.50	866.90	2,553.60
Diferencia	-52.73	-39.11	-19.81	-111.65
% Cobro/Facturación				
Proyectado	90.48%	88.31%	97.24%	92.01%
Ejecutado	88.06%	88.31%	100.13%	92.17%
Diferencia	-2.42%	0.00%	2.89%	0.16%
Índice "CRI" - mensual				
Proyectado	63.89%	66.87%	58.75%	63.17%
Ejecutado	63.12%	70.86%	67.06%	67.02%
Diferencia	-0.78%	4.00%	8.32%	3.85%
Déficit Mensual (Millones dólares)				
Proyectado	11.01	11.48	15.80	38.30
Ejecutado	20.40	16.38	12.12	48.90
Diferencia	9.39	4.90	-3.68	10.60



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
Indicadores de Gestión Zonas No PRA. PRELIMINAR
Periodo Enero - Marzo 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeSur - Areas No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Período Enero - Marzo
Energía No-PRA (GWh)				
Proyectado	267.19	268.03	280.49	815.70
Ejecutado	277.80	249.24	269.67	796.71
Diferencia	10.61	-18.79	-10.82	-19.00
Facturación No-PRA (GWh)				
Proyectado	209.12	196.66	201.12	606.90
Ejecutado	200.96	191.37	192.10	584.43
Diferencia	-8.16	-5.29	-9.02	-22.47
% Pérdidas				
Proyectado	21.73%	26.63%	28.30%	25.55%
Ejecutado	27.66%	23.22%	28.76%	26.55%
Diferencia	-5.93%	3.41%	-0.47%	-1.00%
Facturado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	1,220.07	1,336.20	1,421.18	3,977.45
Ejecutado	1,365.35	1,298.61	1,296.45	3,960.41
Diferencia	145.28	-37.58	-124.73	-17.04
Cobrado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	1,197.20	1,232.87	1,361.96	3,792.03
Ejecutado	1,242.93	1,087.11	1,326.84	3,656.88
Diferencia	45.74	-145.76	-35.12	-135.14
% Cobro/Facturación				
Proyectado	86.69%	94.38%	98.96%	93.35%
Ejecutado	91.03%	83.71%	102.34%	92.36%
Diferencia	4.34%	-10.67%	3.38%	-0.98%
Índice "CRI" - mensual				
Proyectado	67.85%	69.25%	70.96%	69.35%
Ejecutado	65.85%	64.28%	72.91%	67.68%
Diferencia	-2.00%	-4.97%	1.95%	-1.68%
Déficit Mensual (Millones dólares)				
Proyectado	12.41	11.00	10.21	33.62
Ejecutado	17.48	15.57	7.19	40.24
Diferencia	5.07	4.57	-3.02	6.62



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
Indicadores de Gestión Zonas No PRA. PRELIMINAR
Periodo Enero - Marzo 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeEste - Areas No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Período Enero - Marzo
Energía No-PRA (GWh)				
Proyectado	199.82	196.89	218.27	614.98
Ejecutado	198.66	174.38	193.74	566.78
Diferencia	-1.16	-22.51	-24.53	-48.20
Facturación No-PRA (GWh)				
Proyectado	135.54	143.72	144.38	423.64
Ejecutado	128.36	134.31	126.64	389.31
Diferencia	-7.18	-9.42	-17.74	-34.33
% Pérdidas				
Proyectado	32.17%	27.00%	33.86%	31.01%
Ejecutado	35.39%	22.98%	34.63%	31.00%
Diferencia	-3.22%	4.02%	-0.78%	0.01%
Facturado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	790.78	874.67	908.33	2,573.78
Ejecutado	766.07	796.83	749.18	2,312.08
Diferencia	-24.71	-77.83	-159.16	-261.70
Cobrado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	831.74	875.21	858.79	2,565.74
Ejecutado	756.83	712.15	798.67	2,267.65
Diferencia	-74.91	-163.06	-60.13	-298.09
% Cobro/Facturación				
Proyectado	100.25%	100.06%	97.55%	99.29%
Ejecutado	98.79%	89.37%	106.61%	98.26%
Diferencia	-1.46%	-10.69%	9.06%	-1.03%
Índice "CRI" - mensual				
Proyectado	68.00%	73.04%	64.52%	68.52%
Ejecutado	63.84%	68.83%	69.68%	67.45%
Diferencia	-4.17%	-4.21%	5.16%	-1.07%
Déficit Mensual (Millones dólares)				
Proyectado	14.06	16.41	18.33	48.80
Ejecutado	26.62	14.19	11.10	51.91
Diferencia	12.56	-2.22	-7.23	3.11



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
Indicadores de Gestión Zonas No PRA. PRELIMINAR
Periodo Enero - Marzo 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

Total EDES - Areas No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Período Enero - Marzo
Energía No-PRA (GWh)				
Proyectado	720.24	672.55	753.53	2,146.32
Ejecutado	718.79	633.72	694.27	2,046.78
Diferencia	-1.46	-38.84	-59.25	-99.55
Facturación No-PRA (GWh)				
Proyectado	518.36	511.82	505.95	1,536.13
Ejecutado	503.02	494.28	473.36	1,470.66
Diferencia	-15.34	-17.55	-32.59	-65.47
% Pérdidas				
Proyectado	27.44%	25.97%	33.91%	29.11%
Ejecutado	30.02%	22.00%	32.03%	28.02%
Diferencia	-2.58%	3.97%	1.89%	1.09%
Facturado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	3,024.26	3,186.51	3,270.35	9,481.12
Ejecutado	3,112.82	3,026.85	2,911.37	9,051.04
Diferencia	88.56	-159.66	-358.98	-430.08
Cobrado No-PRA (millones RD\$)				
Proyectado	2,945.86	2,969.69	3,107.46	9,023.01
Ejecutado	2,863.96	2,621.77	2,992.41	8,478.13
Diferencia	-81.90	-347.93	-115.06	-544.88
% Cobro/Facturación				
Proyectado	92.47%	94.25%	97.92%	94.88%
Ejecutado	92.01%	86.62%	103.03%	93.88%
Diferencia	-0.47%	-7.64%	5.11%	-1.00%
Índice "CRI" - mensual				
Proyectado	67.10%	69.72%	64.74%	67.19%
Ejecutado	64.39%	67.56%	70.03%	67.33%
Diferencia	-2.72%	-2.16%	5.29%	0.14%
Déficit Mensual (Millones dólares)				
Proyectado	37.48	38.90	44.34	120.72
Ejecutado	64.50	46.14	30.41	141.05
Diferencia	27.02	7.24	-13.94	20.33

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Marzo 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Déficit Total Empresas Distribuidoras
Periodo Enero - Marzo 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	85.73	251.91	87.22	231.83	1.49	1.74%	(20.08)	-7.97%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.47	4.48	2.00	4.85	0.53	36.16%	0.37	8.18%
Ingresos Financieros	0.38	1.14	0.07	0.13	(0.31)	-80.37%	(1.01)	-88.75%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.66	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.66)	-100.00%
Compensaciones	0.38	0.97	0.73	2.41	0.35	92.47%	1.43	146.86%
Otros	0.49	1.40	0.13	0.33	(0.36)	-73.79%	(1.07)	-76.55%
Sub-Total	88.67	260.56	90.15	239.54	1.49	1.68%	(21.03)	-8.07%
Egresos								
Gastos Operativos	16.06	48.18	17.54	52.59	1.48	9.24%	4.41	9.16%
Compra de Energía	102.69	289.98	88.60	287.49	(14.09)	-13.72%	(2.49)	-0.86%
Intereses por Atraso	1.45	4.68	3.54	4.71	2.09	144.19%	0.03	0.57%
Inversiones	8.34	25.02	7.35	24.06	(0.99)	-11.92%	(0.96)	-3.83%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.39	1.26	0.18	0.30	(0.21)	-53.34%	(0.96)	-75.97%
Egresos Financieros	0.16	0.51	0.14	1.26	(0.02)	-10.63%	0.75	147.74%
Pago Acuerdo Palamara	1.21	3.60	0.00	1.00	(1.21)	-100.00%	(2.60)	-72.29%
Compensaciones	0.38	0.98	1.25	2.93	0.87	229.07%	1.94	197.31%
Otros	2.31	7.04	1.96	6.26	(0.36)	-15.46%	(0.78)	-11.02%
Sub-Total	133.00	381.26	120.56	380.60	(12.44)	-9.35%	(0.66)	-0.17%
Superavit (Déficit) Operativo	(44.33)	(120.70)	(30.41)	(141.06)	13.92	-31.41%	(20.37)	16.88%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Caja y PRA	40.07	93.21	17.10	74.13	(22.97)	-57.31%	(19.08)	-20.47%
Aportes del Gobierno para Inversiones	8.34	25.02	0.00	13.46	(8.34)	-100.00%	(11.56)	-46.22%
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	1.70	6.31	1.70	100.00%	6.31	100.00%
Egreso Linea de Credito 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	(2.34)	(6.31)	(2.34)	100.00%	(6.31)	100.00%
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	2.95	7.18	2.95	100.00%	7.18	100.00%
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	(2.95)	(7.18)	(2.95)	100.00%	(7.18)	100.00%
Sub-Total	48.41	118.23	16.46	88.88	(31.95)	-66.01%	(29.35)	-24.82%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	4.08	(2.47)	(13.95)	(52.18)	(18.03)	-441.94%	(49.71)	2016.53%

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

37.1500

35.6669

(1.48) -3.99%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	24.73	74.70	26.75	69.30	2.02	8.18%	(5.40)	-7.24%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	0.90	0.41	1.03	0.11	36.54%	0.13	14.08%
Ingresos Financieros	0.33	0.99	0.00	0.00	(0.33)	-100.00%	(0.99)	-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	0.59	1.93	0.59	100.00%	1.93	100.00%
Otros	0.42	1.24	0.03	0.04	(0.39)	-91.92%	(1.20)	-97.13%
Sub-Total	25.78	77.83	27.78	72.29	2.00	7.77%	(5.54)	-7.12%
Egresos								
Gastos Operativos	5.13	15.39	5.28	16.46	0.15	2.85%	1.07	6.95%
Compra de Energía	31.92	87.14	29.33	88.03	(2.59)	-8.11%	0.89	1.02%
Intereses por Atraso	0.10	0.30	0.97	0.97	0.87	869.25%	0.67	223.08%
Inversiones	2.78	8.34	3.27	10.24	0.49	17.80%	1.90	22.72%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	0.42	0.18	0.30	0.04	29.97%	(0.12)	-27.75%
Egresos Financieros	0.10	0.30	0.08	1.11	(0.02)	-24.30%	0.81	268.47%
Pago Acuerdo Palamara	0.60	1.80	0.00	1.00	(0.60)	-100.00%	(0.80)	-44.54%
Compensaciones	0.00	0.00	0.59	1.93	0.59	100.00%	1.93	100.00%
Otros	0.81	2.43	0.21	1.16	(0.60)	-74.52%	(1.27)	-52.32%
Sub-Total	41.58	116.12	39.90	121.19	(1.68)	-4.04%	5.07	4.37%
Superavit (Déficit) Operativo	(15.80)	(38.29)	(12.12)	(48.90)	3.68	-23.30%	(10.61)	27.71%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Caja y PRA	15.19	31.66	5.18	26.72	(10.01)	-65.89%	(4.94)	-15.60%
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.78	8.34	0.00	6.73	(2.78)	-100.00%	(1.61)	-19.33%
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	17.97	40.00	5.17	34.74	(12.79)	-71.22%	(5.25)	-13.14%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	2.17	1.71	(6.95)	(14.16)	(9.11)	-420.87%	(15.86)	-929.63%

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

37.1500

35.6669

(1.48) -3.99%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	37.05	105.31	37.61	98.79	0.56	1.51%	(6.52)	-6.19%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.64	1.80	0.68	1.69	0.04	6.02%	(0.12)	-6.38%
Ingresos Financieros	0.05	0.15	0.07	0.13	0.02	49.16%	(0.02)	-14.49%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.66	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.66)	-100.00%
Compensaciones	0.38	0.97	0.14	0.47	(0.24)	-62.56%	(0.50)	-51.39%
Otros	0.00	0.00	0.04	0.15	0.04	100.00%	0.15	100.00%
Sub-Total	38.34	108.89	38.54	101.23	0.20	0.53%	(7.66)	-7.04%
Egresos								
Gastos Operativos	5.83	17.49	7.26	20.69	1.43	24.58%	3.20	18.27%
Compra de Energía	37.63	109.99	34.70	110.44	(2.93)	-7.80%	0.45	0.41%
Intereses por Atraso	0.14	0.41	0.00	0.00	(0.14)	-100.00%	(0.41)	-100.00%
Inversiones	2.78	8.34	2.11	5.60	(0.67)	-24.16%	(2.74)	-32.82%
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	0.03	0.00	0.01	(0.01)	-66.36%	(0.02)	-81.26%
Pago Acuerdo Palamara	0.61	1.80	0.00	0.00	(0.61)	-100.00%	(1.80)	-100.00%
Compensaciones	0.38	0.98	0.14	0.47	(0.24)	-62.67%	(0.51)	-51.88%
Otros	1.15	3.45	1.51	4.27	0.36	31.05%	0.82	23.82%
Sub-Total	48.54	142.50	45.73	141.48	(2.81)	-5.79%	(1.02)	-0.71%
Superavit (Déficit) Operativo	(10.20)	(33.60)	(7.19)	(40.25)	3.01	-29.54%	(6.65)	19.78%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Caja y PRA	7.83	19.92	4.16	23.00	(3.67)	-46.85%	3.08	15.44%
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.78	8.34	0.00	6.73	(2.78)	-100.00%	(1.61)	-19.33%
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	1.70	6.31	1.70	100.00%	6.31	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	(2.34)	(6.31)	(2.34)	100.00%	(6.31)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	2.95	7.18	2.95	100.00%	7.18	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(2.95)	(7.18)	(2.95)	100.00%	(7.18)	100.00%
Sub-Total	10.61	28.26	3.52	29.73	(7.09)	-66.80%	1.47	5.19%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	0.41	(5.34)	(3.66)	(10.52)	(4.07)	-993.85%	(5.18)	96.93%

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

37.1500

35.6669

(1.48) -3.99%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	23.95	71.90	22.86	63.74	(1.09)	-4.56%	(8.16)	-11.35%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.53	1.78	0.91	2.14	0.38	72.35%	0.36	19.96%
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	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.07	0.16	0.06	0.14	(0.01)	-19.49%	(0.02)	-10.52%
Sub-Total	24.55	73.84	23.83	66.02	(0.72)	-2.94%	(7.82)	-10.59%
Egresos								
Gastos Operativos	5.10	15.30	5.00	15.45	(0.10)	-1.88%	0.15	0.96%
Compra de Energía	33.14	92.85	24.57	89.02	(8.57)	-25.86%	(3.83)	-4.12%
Intereses por Atraso	1.21	3.97	2.57	3.74	1.36	112.53%	(0.23)	-5.86%
Inversiones	2.78	8.34	1.96	8.22	(0.82)	-29.40%	(0.12)	-1.40%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.25	0.84	0.00	0.00	(0.25)	-100.00%	(0.84)	-100.00%
Egresos Financieros	0.05	0.18	0.06	0.15	0.01	27.85%	(0.03)	-15.32%
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	0.00	0.52	0.52	0.52	100.00%	0.52	100.00%
Otros	0.35	1.16	0.24	0.84	(0.11)	-32.15%	(0.33)	-28.08%
Sub-Total	42.88	122.64	34.93	117.94	(7.95)	-18.54%	(4.71)	-3.84%
Superavit (Déficit) Operativo	(18.33)	(48.80)	(11.10)	(51.92)	7.23	-39.43%	(3.11)	6.38%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Caja y PRA	17.05	41.63	7.76	24.41	(9.29)	-54.46%	(17.22)	-41.35%
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.78	8.34	0.00	0.00	(2.78)	-100.00%	(8.34)	-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 Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	19.83	49.97	7.76	24.41	(12.07)	-60.85%	(25.56)	-51.14%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	1.50	1.17	(3.34)	(27.50)	(4.84)	-322.61%	(28.67)	-2459.07%

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

37.1500

35.6669

(1.48) -3.99%

Superávit o Déficit Total CDEEE
Período Enero - Marzo 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	17.71	46.26	15.66	52.72	(2.06)	-11.62%	6.46	13.96%
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%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión d	0.00	0.00	0.00	0.47	0.00	0.00%	0.47	100.00%
Por Compensación 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	23.09	0.00	0.81	(7.70)	-100.00%	(22.29)	-96.51%
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	4.35	0.00	0.00				
Otros	0.15	0.46	0.18	0.36	0.03	18.08%	(0.09)	-20.61%
Sub-Total	27.02	74.16	15.84	57.27	(11.18)	-41.38%	(16.89)	-22.77%
Egresos:								
Gastos Operativos	3.54	10.62	6.57	21.19	3.03	85.62%	10.56	99.46%
Compra de Energía	32.26	86.90	15.04	58.85	(17.22)	-53.38%	(28.05)	-32.28%
Egresos Financieros Corrientes	1.08	3.23	0.75	2.03	(0.33)	-30.55%	(1.20)	-37.25%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)			1.09	3.49	1.09	100.00%	3.49	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.75	5.25	0.00	0.00	(1.75)	-100.00%	(5.25)	-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	0.06	0.13	0.30	0.11	518.55%	0.24	396.23%
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a los Toros	0.84	2.52	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(2.52)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	1.21	0.00	0.00				
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	0.71	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(0.71)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	0.00	0.00	0.00	0.00				
Pago Energycorp	0.62	1.85	0.00	0.00				
Combustible para Plantas	0.83	2.49	0.00	0.00				
Otros	0.21	0.63	1.55	3.57	1.34	636.06%	2.93	464.75%
Sub-Total	41.79	115.46	25.13	89.43	(16.66)	-39.87%	(26.04)	(0.23)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(14.77)	(41.30)	(9.29)	(32.15)	5.48	-37.09%	9.14	(0.22)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	16.09	57.57	22.72	39.24	6.63	41.18%	(18.33)	-31.84%
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	4.04	53.00	4.04	100.00%	53.00	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(4.04)	(53.00)	(4.04)	100.00%	(53.00)	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 Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.01)	4.01	(0.01)	100.00%	4.01	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	(4.04)	0.00	0.00%	(4.04)	100.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.05	0.05	0.05	100.00%	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			(15.95)	(21.70)				
Sub-Total	16.09	57.57	6.80	17.56	(9.29)	-57.73%	(40.01)	-69.50%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	1.32	16.27	(2.49)	(14.59)	(3.81)	-288.68%	(30.87)	-189.69%

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

37.1500

35.6669

(0.03)

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	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	1.84	1.53	3.28	0.91	149.22%	1.44	78.31%
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%
EL 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	0.07	0.00	0.01	(0.02)	-84.51%	(0.05)	-78.66%
Sub-Total	0.63	1.91	1.53	3.86	0.89	140.90%	1.95	102.38%
Egresos:								
Gastos Operativos	0.92	2.77	0.70	1.38	(0.22)	-23.83%	(1.39)	-50.28%
Activos no Financieros	0.07							
Inversiones con Recursos Propios	2.20	6.60	0.61	1.17	(1.59)	-72.21%	(5.43)	-82.29%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	100.00%
Egresos por Transferencias	0.07	0.21	0.01	0.05	(0.06)	-89.72%	(0.16)	-76.60%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00%	0.37	100.00%
Sub-Total	3.26	9.58	1.32	2.97	(1.94)	-59.43%	(6.61)	(0.69)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(2.63)	(7.68)	0.21	0.89	2.83	-107.84%	8.56	(1.12)
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)	(7.68)	0.21	0.89	2.83	-107.84%	8.56	-111.53%

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

37.1500

35.6669

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA	1.00	2.99	0.43	1.50	(0.57)	-57.15%	(1.50)	-50.03%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	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	2.99	0.43	1.51	(0.57)	-56.88%	(1.49)	-49.71%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.16	3.48	0.32	1.01	(0.84)	-72.55%	(2.48)	-71.11%
Inversiones con Recursos Propios	0.68	2.05	0.00	0.00	(0.68)	-100.00%	(2.05)	-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	0.03	0.00	0.00	(0.01)	-100.00%	(0.03)	-100.00%
Otros	0.30	0.90	0.00	0.00	(0.30)	-100.00%	(0.90)	-100.00%
Sub-Total	2.16	6.47	0.32	1.01	(1.84)	-85.19%	(5.46)	(0.84)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(1.16)	(3.47)	0.11	0.50	1.27	-109.60%	3.97	(1.14)
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)	(3.47)	0.11	0.50	1.27	-109.60%	3.97	-114.35%

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

37.1500

35.6669

Superávit o Déficit Total CDEE CONSOLIDADO
Período Enero - Marzo 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	17.71	46.26	15.66	52.72	(2.06)	-11.62%	6.46	13.96%
Ingresos 48% PRA	1.00	2.99	0.00	0.00	(1.00)	-100.00%	(2.99)	-100.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	2.64	0.00	0.00%	2.64	100.00%
Renegociación 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 Compensación 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	23.09	0.00	0.81	(7.70)	-100.00%	(22.29)	-96.51%
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	4.35	0.00	0.00	(1.45)	-100.00%	(4.35)	-100.00%
Ingresos de la UERS	0.63	1.91	0.00	0.58	(0.63)	-99.45%	(1.33)	-69.56%
Ingresos del PRA			0.43	1.51	0.43	100.00%	1.51	100.00%
Otros	0.15	0.46	0.18	0.36	0.03	18.08%	(0.09)	-20.61%
Sub-Total	28.65	79.06	16.27	59.36	(12.38)	-43.21%	(19.70)	-24.92%
Egresos:								
Gastos Operativos	5.62	16.87	6.57	21.19	0.95	16.87%	4.32	25.58%
Compra de Energía	32.26	86.90	15.04	58.85	(17.22)	-53.38%	(28.05)	-32.28%
Egresos Financieros Corrientes	2.89	8.66	0.75	2.03	(2.14)	-74.10%	(6.63)	-76.59%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogestión)	1.08	3.23	1.09	3.49	0.01	1.20%	0.27	8.22%
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	1.21	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(1.21)	-100.00%
Egresos por Transferencias	1.75	5.25	0.13	0.30	(1.62)	-92.77%	(4.95)	-94.20%
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	0.31	0.00	0.00	(0.10)	-100.00%	(0.31)	-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	2.52	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(2.52)	-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	0.71	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(0.71)	-100.00%
Gastos de la UERS	0.00	0.00	1.35	3.80	1.35	100.00%	3.80	100.00%
Gastos del PRA	0.62	1.85	0.32	1.01	(0.30)	-48.21%	(0.84)	-45.51%
Pago Energycorp	0.83	2.49	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(2.49)	-100.00%
Combustible para Planta			1.55	3.57	1.55	100.00%	3.57	100.00%
Otros			0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
	0.58	1.73	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	47.20	131.72	26.79	94.23	(20.41)	-43.24%	(37.48)	(0.28)
Superávit (Déficit) Operacional del Mes	(18.56)	(52.65)	(10.52)	(34.87)	8.03	-43.29%	17.78	(0.34)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	16.09	57.57	22.72	39.24	6.63	41.18%	(18.33)	-31.84%
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	4.04	53.00	4.04	100.00%	53.00	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(4.04)	(53.00)	(4.04)	100.00%	(53.00)	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	(0.01)	(0.01)	(0.01)	100.00%	(0.01)	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.05	0.05	0.05	100.00%	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			(15.95)	(21.70)				
Sub-Total	16.09	57.57	6.80	17.58	(9.29)	-57.73%	(39.99)	-69.47%
Superávit (Déficit) con Financiamiento	(2.47)	4.92	(3.72)	(17.30)	(1.26)	50.96%	(22.21)	-451.73%

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

37.1500

35.6669

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	11.41	37.60	5.86	18.56	(5.55)	-48.61%	(19.04)	-50.64%
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	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	100.00%
Sub-Total	11.41	37.60	5.87	18.57	(5.54)	-48.57%	(19.03)	-50.61%
Egresos:								
Gastos Operativos	2.20	5.44	2.15	5.36	(0.05)	-2.22%	(0.08)	-1.40%
Inversiones con Recursos Propios	1.30	3.90	0.00	0.00	(1.30)	-100.00%	(3.90)	-100.00%
Activos no Financieros	5.33	14.51	2.94	4.48	(2.39)	-44.91%		
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	0.45	0.69	0.19	0.50	(0.25)	-56.94%	(0.19)	-27.04%
Otros	0.11	0.82	0.24	1.09	0.13	125.28%	0.27	33.12%
Sub-Total	9.38	25.36	5.52	11.43	(3.86)	-41.18%	(13.93)	(0.55)
Superávit (Déficit) Operacional del Mes	2.03	12.24	0.35	7.14	(1.68)	-82.76%	(5.10)	(0.42)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	7.58	22.73	0.00	50.34	(7.58)	-100.00%	27.61	121.48%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(7.58)	(22.73)	0.00	(50.34)	7.58	-100.00%	(27.61)	121.48%
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%
Superávit (Déficit) con Financiamiento	2.03	12.24	0.35	6.34	(1.68)	-82.76%	(5.90)	-48.21%

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

37.1500

35.6669

Superávit Total ETED
Periodo Enero - Marzo 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Marzo	Acumulado	Marzo	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobro Directo de Peaje	4.32	12.04	2.38	5.01	(1.94)	-44.89%	(7.04)	-58.42%
Compensación de Peaje Pignorado	1.80	6.04	0.00	0.00	(1.80)	-100.00%	(6.04)	-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	0.04	0.09	0.04	100.00%	0.09	100.00%
Sub-Total	6.12	18.08	2.42	5.15	(3.71)	-60.53%	(12.93)	-71.49%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.88	5.57	1.51	4.16	(0.36)	-19.31%	(1.41)	-25.27%
Inversiones con Recursos Propios	2.88	8.54	0.35	0.35	(2.53)	-87.88%	(8.19)	-95.92%
Activos no Financieros	1.08	3.21	0.00	0.51	(1.08)	-100.00%	(2.69)	-84.02%
Transferencias Corrientes	0.11	0.31	0.15	0.16	0.04	41.38%		
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	0.02	0.02	0.02	100.00%	0.02	100.00%
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%		
Otros	0.13	0.37	0.00	0.49	(0.13)	-100.00%	0.12	32.17%
Sub-Total	6.06	17.99	2.03	5.70	(4.03)	-66.55%	(12.30)	(0.68)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	0.06	0.09	0.39	(0.54)	0.33	510.12%	(0.63)	(7.23)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	4.73	14.04	4.04	10.13	(0.69)	-14.68%	(3.91)	-27.87%
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(4.73)	(14.04)	(4.04)	(10.13)	0.69	-14.68%	3.91	-27.87%
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	0.06	0.09	0.39	(0.54)	0.33	510.12%	(0.63)	-722.78%

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

36.0000

35.6669



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

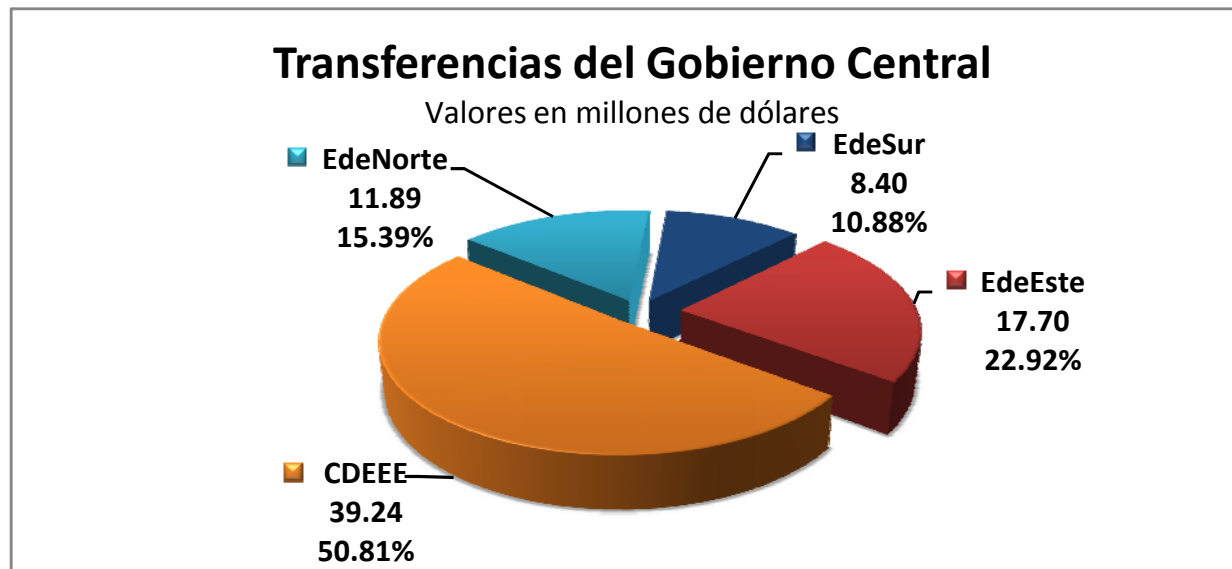
Unidad de Análisis Financiero Administrativo

Transferencias del Gobierno Central al Sector Eléctrico

Periodo Enero - Marzo 2009

Valores en millones de dólares

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Subtotal	CDEEE	Total
Déficit de Caja y PRA	11.89	8.40	17.70	37.99	39.24	77.22
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	11.89	8.40	17.70	37.99	39.24	77.22





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico