



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
Marzo 2009

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

Marzo 2009



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

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

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE FEBRERO AÑO 2009	1
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1
CDEEE	3
EGEHID.....	4
ETED	5
UERS Y PRA	5
FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL	5
1. INTRODUCCIÓN	6
2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE.....	7
2.1. COMPRA DE ENERGÍA	7
2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA.....	7
2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot	9
2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA.....	9
2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras.....	11
2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA.....	12
2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.	12
2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.	13
2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste).....	13
2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE).....	14
2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión	15
2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.....	17
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE.	17
2.3.2. Gastos Operacionales.	22
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE	26
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora	27
2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	29
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA.....	29
2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA.....	31



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

2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA.....	32
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	34
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)	35
2.5. FLUJOS DE CAJA MENSUALES DE LAS TRES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE	36
3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).....	37
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.	37
3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.	37
3.3. EGRESOS DE EGEHID	38
3.3.1. Gastos Operacionales.	38
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	39
3.3.3. Gastos de Capital.	39
3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.....	40
4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)	40
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.	40
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.....	40
4.3. EGRESOS DE ETED.....	41
4.3.1. Gastos Operacionales.	41
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	42
4.3.3. Gastos de Capital.	42
4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.....	43
5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE FEBRERO DEL AÑO 2009.....	44
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	44
5.1.1. EdeNorte	44
5.1.2. EdeSur	45
5.1.3. EdeEste	45
5.2. CDEEE.....	45
5.3. EGEHID	46
5.4. ETED.....	46
5.5. UERS	46
5.6. PRA	46
5.7. CDEEE CONSOLIDADO.....	47
6. ANEXOS.....	48



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

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Febrero 2009. - En GWh -	7
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Febrero de los Años 2005, 2006, 2007 y 2009. - GWh -	8
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Febrero 2009. - En GWh y en % -	9
Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	10
Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Febrero 2009. - En RD\$/KWh -	11
Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Febrero 2009. - Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior -	11
Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	12
Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	13
Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	14
Cuadro No. 10 Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	15
Cuadro No. 11 Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE, Febrero 2009. - En Millones de US\$ -	15
Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Central, Febrero 2009. - Millones de US\$ -	16
Cuadro No. 13 Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa, Febrero 2009. - En Millones de US\$ y RD\$ -	16
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 Febrero del 2009. - En Millones de US\$ -	20
Cuadro No.15 Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Febrero 2009. (Facturación y Pagos) - En millones de US\$ -	21
Cuadro No.16 Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 30 de Febrero del 2009. - Valores en Millones de US\$ -	22
Cuadro No. 17 Gastos Operacionales de EdeNorte, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	23
Cuadro No. 18 Gastos Operacionales de Edesur, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	23
Cuadro No. 19 Gastos Operacionales EdeEste, Febrero 2009. - En Millones de RD\$ -	24



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

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



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

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE FEBRERO AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de febrero ascendían a 794.31 GWh, de los cuales adquirieron un total de 718.36 GWh, para una disminución de 75.95 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$3,456.95 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$3,268.06 millones, para una reducción de RD\$188.89 millones, equivalentes a un 5.46% del monto programado.
- El costo unitario de compra de energía expresado en RD\$/KWh experimentó una disminución para EdeEste de RD\$0.64/KWh, a esta le sigue EdeSur con RD\$0.08/KWh y EdeNorte con RD\$0.03/KWh, para una variación relativa de 14.01%, 1.78% y 0.66%, respectivamente.
- La facturación de energía en las Áreas No PRA alcanzó un total de 494.28 GWh, lo que representó una disminución de 17.55 GWh, con respecto a los 511.82 GWh programados para el mes de febrero. EdeSur facturó un total de 191.37 GWh, seguida de EdeNorte con 168.60 GWh y EdeEste con 134.31 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$3,026.85 millones.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 84.64 GWh, lo que representó una disminución de 7.88 GWh, equivalentes a un 8.52%, en relación a los 92.53 GWh programados. EdeEste fue la distribuidora de mayor facturación con 38.47 GWh, seguida de EdeSur con 32.27 GWh y de EdeNorte con 13.90 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$358.89 millones.
- Los cobros para las Zonas No - PRA durante el mes de febrero de 2009, fueron de RD\$2,539.55 millones, para una disminución de un 551.63 con relación al monto programado, el cual era de RD\$3,091.18 millones.
- Las Recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de febrero de 2009, fueron de RD\$53.61 millones, mostrando un aumento de RD\$6.14 millones, equivalentes a un 12.93%, en relación a los cobros del mes de enero de 2009, situados en RD\$47.47 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 22.00%, experimentando una disminución de 3.97% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 25.97%.
- El balance pendiente de pago con los generadores por Compra de Energía en el 2008, ascendía US\$110.81 millones, y fueron aplicados pagos por la suma de US\$28.43 millones, quedando un balance pendiente de pago 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 FEBRERO 2009**

- Las facturas por compra de energía en el mes de febrero de 2009, ascendieron a US\$80.32 que sumados al balance pendiente del mes de enero de 2009 de US\$75.63 millones, totalizan US\$155.95 millones, de los cuales se pagaron US\$14.50 millones quedando un balance pendiente de US\$141.45 millones.
- Sumando este nuevo balance a la deuda pendiente del 2008, se tiene un balance total al 28 de febrero de 2009, por valor de US\$223.83 millones.
- Por concepto de intereses corrientes, el balance pendiente al 31 de enero ascendió a US\$12.25. La facturación del mes de febrero de 2009 fue por un monto de US\$1.85 millones. De los cuales fueron pagados US\$0.75 millones, quedando pendiente US\$20.99 millones. Así mismo, por concepto de intereses no corrientes (Deuda congelada), los generadores facturaron en el mes de febrero, la suma de US\$0.76 millones, que sumados a los US\$1.26 millones pendientes, totalizan US\$2.02 millones, los cuales no fueron pagados.
- Las empresas distribuidoras tienen un balance pendiente de pago por Compra de Energía con la CDEEE, conciliado al 31 de diciembre de 2008, por valor de US\$33.50 millones, de los cuales se abono la suma de US\$14.67 millones, quedando un balance de US\$18.83 millones.
- La CDEEE les facturó a las empresas distribuidoras en el mes de febrero de 2009, un monto de US\$11.33 millones, que sumados al monto pendiente de enero de US\$25.43 millones totalizan US\$36.76 millones, de los cuales fue pagada la suma de US\$4.58 millones, quedando un balance pendiente al 28 de febrero de 2009 de US\$32.18 millones.
- Sumando este nuevo balance a la deuda pendiente del 2008, se tiene un balance total al 28 de febrero de 2009, por valor de US\$51.02 millones.
- Por concepto de Intereses Corriente, el balance al 31 de enero de 2009 ascendió a US\$7.61 millones, en este mes no recibieron facturas por este concepto, ni se realizaron pagos quedando este mismo monto pendiente.
- Los Intereses No Corrientes, presentan un balance pendiente al 31 de enero de 2009 de US\$82.38 millones, en el referido mes no se registraron pagos por este concepto.
- Para el mes de febrero de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 67.56%, lo que representó una disminución de 2.22 puntos porcentuales, en relación a las metas programadas, que eran de 69.77%. EdeNorte, fue la Distribuidora que alcanzó el CRI más alto, con 70.86%, seguida por EdeEste con 68.83% y finalmente EdeSur con 64.28%.
- En lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de febrero de 2009, el mismo se situó en 67.58%, presentando un aumento de 1.16 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 66.42%. EdeEste fue la distribuidora de



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

mejor desempeño con un CRI de 69.16%, seguida de EdeSur con 68.56% y EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 65.29%.

- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de febrero de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-02-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de diciembre de 2008: 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 febrero del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 3,079.69 RD\$/MWh, para un aumento de 264.91 RD\$/MWh, en relación al mes de enero de 2009. Se produjo un incremento de 1.69 RD\$/KW-mes en el Costo Marginal de potencia, al pasar de 275.07 RD\$/KW-mes en enero de 2009, hasta 276.76 RD\$/KW-mes en febrero de 2009 y una reducción de 13.62 RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión, al pasar de 111.51 RD\$/KWh-mes en enero de 2009 hasta 97.89 RD\$/KWh-mes en febrero de 2009.
- Las Empresas Distribuidoras experimentaron en sus gastos operacionales un aumento neto de RD\$0.85 millones, equivalentes a un 0.14% de lo programado.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,520 empleados, presentando una disminución de doce (12) empleados, en relación a los 5,532 empleados existentes en el mes de enero de 2009.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de febrero de 2009, ascendió a RD\$265.65 millones, para un disminución neta de RD\$43.93 millones, en relación a los RD\$309.58 millones programados, representando una variación relativa de un 14.19%.

CDEEE

- Las compras de energía realizada por la CDEEE en el mes de febrero ascendieron a US\$22.59 millones. De esta facturación US\$21.74 millones, que representan un 95.76%, corresponden a los IPP'S y US\$0.85 millones, un 4.24%, a los demás generadores.
- Los pagos realizados en el mes ascendieron a US\$19.35 millones, distribuidos en \$15.33 millones a los IPP's, correspondiendo de estos US\$7.80 millones a la Generadora San Felipe y US\$7.53 millones a la Generadora Cogentrix, como abono a las facturaciones de los meses anteriores. Los US\$4.02 millones restantes corresponden a abonos a facturación de meses anteriores de los demás generadores.



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

- La CDEEE presenta un balance pendiente de pago, por valor de US\$113.35 millones, correspondiendo US\$47.70 millones a los IPP'S y US\$65.65 millones a los demás generadores.
- De su parte, la CDEEE facturó por venta de energía, un monto de US\$12.41 millones. Durante el mes de febrero fueron cobrados US\$14.61 millones. El balance por cobrar al 28 de febrero asciende a US\$68.52 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$52.38 millones, equivalentes a un 14.21% con relación a lo programado.
- La cantidad de empleados para la CDEEE ascendió a 2,840 empleados, presentando un aumento de ochenta y tres (83) empleados en relación a los 2,757 empleados del mes de enero de 2009.

EGEHID

- La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 127.13 GWh, ejecutándose 127.62 GWh, para un aumento de 0.50 GWh, equivalentes a 0.39% en relación a lo programado. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$536.65 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$434.67 millones, para una disminución de RD\$101.98 millones, equivalentes a un 19.00%.
- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$536.65 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$310.42 millones, equivalentes a US\$8.71 millones, para una disminución de RD\$226.22 millones, equivalentes a un 42.16% de lo programado.
- Los egresos fueron de US\$3.61 millones, lo que generó un superávit de US\$5.12 millones.
- EGEHID disminuyó sus gastos operacionales en RD\$44.15 millones, equivalentes a un 39.00% con respecto a lo programado.
- La cantidad de empleados para el mes de febrero de 2009 fue de 962, mostrando un aumento de siete (7) empleados con relación a los 955 del mes de enero de 2009.
- Los gastos de capital de EGEHID programados durante el mes de febrero de 2009 ascendían a RD\$281.46 millones, de los cuales no hubo ejecución en el referido mes.



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

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$207.91 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$26.71 millones, equivalentes a US\$0.75 millones, para una disminución de RD\$181.20 millones, equivalentes a un 87.15% de lo programado.
- Los egresos fueron de US\$1.82 millones, lo que generó un Déficit de US\$1.07 millones.
- ETED registró una disminución en sus gastos operacionales de RD\$29.20 millones, equivalentes al 38.53% de lo programado.
- El personal de ETED fue de 827 empleados, para una reducción de dos (2) empleados con relación al mes anterior.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$134.14 millones, mostrando una disminución de RD\$36.13 millones con respecto a los RD\$170.27 millones programados, para un 21.22%.

UERS y PRA

- La CDEEE transfirió a la UERS la suma de US\$0.62 millones, correspondientes al 20% del FONPER y otros, mientras que los egresos fueron de US\$1.36 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.31 millones.
- Los ingresos ascendieron a US\$0.87 millones, correspondientes los cobros de la energía servida en los barrios PRA y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.35 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.53 millones, quedando por encima del déficit programado para ese mes de US\$0.47.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- **Las Transferencias Gubernamentales**, fueron programadas para el mes de febrero 2009 por un monto de US\$57.41 millones, mientras que el monto total transferido por el Gobierno, ascendió a US\$41.87 millones, equivalentes a RD\$1,488.13 millones, correspondiendo US\$33.52 millones, equivalentes RD\$1,189.88 millones como saldo al déficit de caja y PRA del mes de Enero 2009 y US\$8.35 millones, como saldo a la facturación de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) del mes de enero y febrero de 2009. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.4949/US\$.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 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 febrero 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 FEBRERO 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 Febrero de 2009 por 794.31 GWh. De estas compras, 691.34 GWh (un 87.04%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 102.97 GWh (un 12.96%) para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 718.36 GWh, para una disminución neta con respecto a lo programado de 75.95 GWh, equivalentes a un 9.56%. La distribución de la energía comprada fue de 633.72 GWh (un 88.22%) para la demanda de los sectores No PRA y 84.64 GWh (un 11.78%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 57.63 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 8.34%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 18.33 GWh, equivalentes a un 17.80% 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.
Febrero 2009
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	226.43	210.10	(16.33)	(7.21)
	PRA	13.57	13.90	0.33	2.42
Sub-total		240.00	224.00	(16.00)	(6.67)
EdeSur	No PRA	268.03	249.24	(18.79)	(7.01)
	PRA	39.90	32.27	(7.63)	(19.12)
Sub-total		307.93	281.51	(26.42)	(8.58)
EdeEste	No PRA	196.89	174.38	(22.51)	(11.43)
	PRA	49.49	38.47	(11.02)	(22.27)
Sub-total		246.39	212.85	(33.54)	(13.61)
Total Area	No PRA	691.34	633.72	(57.63)	(8.34)
	PRA	102.97	84.64	(18.33)	(17.80)
Total General		794.31	718.36	(75.95)	(9.56)



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

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

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 16.00 GWh, representando un 6.67% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 16.33 GWh, equivalentes a un 7.21% en relación a la programación, así como, un aumento de 0.33 GWh para las Zonas PRA, representando un 2.42% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 26.42 GWh. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 18.79 GWh, para un 7.01% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 7.63 GWh, para un 19.12% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 33.54 GWh, equivalentes a un 13.61%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 22.51 GWh, equivalentes a un 11.43%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 11.02 GWh, equivalentes a un 22.27%.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de febrero de 2009, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras, fue mayor en 1.21 GWh, que la energía reportada por el Organismo Coordinador. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 1.13 GWh, seguida de EdeEste con 0.13 GWh. EdeNorte, sin embargo, reportó 0.04 GWh menos que el 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 febrero 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 Febrero de los Años 2005, 2006, 2007, 2008 y 2009.
(GWh)

Empresa	2005	2006	2007	2008	2009
EdeNorte	183.57	199.88	219.50	246.35	224.04
EdeSur	235.15	243.31	262.27	292.67	280.38
EdeEste	209.64	209.52	217.69	236.72	212.72
Totales	628.36	652.72	699.47	775.74	717.15

Fuente: Organismo Coordinador



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 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 febrero de 2009 fue de 717.15 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 39.10%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 31.24% y 29.66%, respectivamente.

De este total de energía retirada, en promedio el 92.23% se realizaron a través del mercado de contratos y 7.77% en el Mercado Spot.

EdeNorte realizó el 98.45% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 1.55% en el Mercado Spot, seguida de EdeSur con 98.44% y 1.56%, y de EdeEste con 79.81% y 20.19%, 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 febrero de 2009.

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

Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
EdeNorte	220.58	98.45	3.47	1.55	224.04
EdeSur	276.02	98.44	4.36	1.56	280.38
EdeEste	169.77	79.81	42.95	20.19	212.72
Totales	666.37	92.23	50.78	7.77	717.15

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 febrero de 2009 por un monto ascendente a RD\$3,456.95 millones, de los cuales RD\$3,002.36 millones (un 86.85%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$454.59 millones (un 13.15%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$3,268.06 millones, para una disminución de RD\$188.89 millones, equivalentes a un 5.46% de lo programado.

La distribución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$2,909.17 millones (un 89.02%) y RD\$358.89 millones (un 10.98%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron una disminución de RD\$93.19 millones en relación a lo programado, representando un 3.10%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$95.70 millones, equivalentes a un 21.05%.



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

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	946.38	927.24	(19.14)	(2.02)
	PRA	56.73	58.94	2.21	3.90
Sub-total		1,003.10	986.18	(16.93)	(1.69)
EdeSur	No PRA	1,160.69	1,196.55	35.87	3.09
	PRA	172.80	136.84	(35.96)	(20.81)
Sub-total		1,333.49	1,333.40	(0.09)	(0.01)
EdeEste	No PRA	895.30	785.38	(109.92)	(12.28)
	PRA	225.06	163.11	(61.95)	(27.53)
Sub-total		1,120.36	948.49	(171.87)	(15.34)
Total Area	No PRA	3,002.36	2,909.17	(93.19)	(3.10)
	PRA	454.59	358.89	(95.70)	(21.05)
Total General		3,456.95	3,268.06	(188.89)	(5.46)

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó un disminución neta en el valor de sus compras de energía de RD\$16.93 millones, representando un 1.69% con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende una disminución de RD\$19.14 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 2.02% de la programación y un aumento de RD\$2.21 millones para la Zona PRA, para un 3.90% de lo programado.
- **EdeSur** registró una disminución neta en el valor de sus compras de energía de RD\$0.09 millones, para un 0.01% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$35.87 millones, para un 3.09% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$35.96 millones, para un 20.81% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución ascendente a RD\$171.87 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 15.34%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$109.92 millones con respecto a lo programado, para un 12.28% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$61.95 millones, monto que representó un 27.53% 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 FEBRERO 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\$0.64/KWh, seguida por EdeSur con RD\$0.08/KWh y EdeNorte con RD\$0.03/KWh, esto representó un variación relativa de 14.01%, 1.78% y 0.66%, respectivamente.

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	3.89	3.86	(0.03)	(0.66)
EdeSur	4.29	4.21	(0.08)	(1.78)
EdeEste	4.57	3.93	(0.64)	(14.01)

Con respecto al mes de enero de 2009, el costo unitario de compra de energía registró disminuciones para las empresas distribuidoras EdeNorte y EdeEste, mientras que EdeSur presentó un aumento con relación al referido mes.

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Enero	Febrero	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.17	3.86	(0.31)	(7.37)
EdeSur	4.18	4.21	0.03	0.69
EdeEste	5.53	3.93	(1.60)	(28.96)

En términos de empresas, EdeEste presentó la mayor disminución, con RD\$1.60/KWh, para un 28.96%, seguida de EdeNorte con RD\$0.31/KWh para un 7.37%. EdeSur, por su parte mostró un incremento de RD\$0.03/KWh, equivalentes a una variación relativa de 0.69%.



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

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de febrero de 2009, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$907.86 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$771.52 millones, para una reducción de RD\$136.34 millones, equivalentes a un 15.02%, respecto a lo programado.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	794.86	645.16	(149.70)	(18.83)
Sectores PRA	11.00	11.37	0.37	3.36
No Cortables	80.00	89.78	9.78	12.23
Especializados:				
- Ayuntamientos	22.00	25.21	3.21	14.59
Total EdeNorte	907.86	771.52	(136.34)	(15.02)

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$645.16 millones, para una disminución de RD\$149.70 millones, con relación a los RD\$794.86 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 18.83%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$11.37 millones, para un aumento de RD\$0.37 millones con respecto a los RD\$11.00 millones programados, para una variación relativa de un 3.36%. 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\$89.78 millones, mostrando un aumento de RD\$9.78 millones, equivalentes a un 12.23%, en relación al monto programado de RD\$80 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$25.21 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$3.21 millones, con respecto al valor programado de RD\$22.00 millones. La variación relativa fue de un 14.59%.



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

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,305.00 millones proyectados por EdeSur como ingresos por venta de energía para el mes de febrero de 2009, fueron ejecutados RD\$1,098.81 millones, lo que representó una reducción neta de RD\$ 206.19 millones, equivalentes a un 15.80% de los ingresos programados.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,244.97	970.81	(274.16)	(22.02)
Sectores PRA	21.69	20.58	(1.11)	(5.12)
No Cortables	0.00	100.93	100.93	100.00
Especializados:				
- Ayuntamientos	38.34	6.49	(31.85)	(83.07)
Total EdeSur	1,305.00	1,098.81	(206.19)	(15.80)

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$970.81 millones, para una disminución de RD\$ 274.16 millones, en relación a los RD\$1,244.97 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 22.02%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$20.58 millones, para una reducción de RD\$ 1.11 millones, equivalentes a un 5.12%, en relación a los RD\$21.69 millones programados. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeSur registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$100.93 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$6.49 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$ 31.85 millones, con respecto al valor programado de RD\$38.34 millones. La variación relativa fue de un 83.07%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Esta empresa programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$929.79 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$722.83 millones, para una disminución neta de RD\$206.96 millones, equivalentes a un 22.26% del monto estimado para ese mes.

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



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

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	822.36	601.35	(221.01)	(26.87)
Sectores PRA	18.77	21.66	2.89	15.40
No Cortables	88.66	99.82	11.16	12.59
Especializados:				
- Ayuntamientos	0.00	0.00	0.00	0.00
Total EdeEste	929.79	722.83	(206.96)	(22.26)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$601.35 millones, disminuyendo RD\$221.01 millones en relación a los RD\$822.36 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 26.87%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA alcanzaron la suma de RD\$21.66 millones, mostrando un aumento de RD\$2.89 millones en relación a los RD\$18.77 millones programados, equivalentes a un 15.40%. 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\$99.82 millones, mostrando un aumento de RD\$11.16 millones en relación a los RD\$88.66 millones programados, equivalentes a un 12.59%. 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 febrero de 2009, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$880.68 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$639.49 millones, para una reducción neta de RD\$241.19 millones, equivalentes a un 27.39% del total de ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:



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

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

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	93.93	93.93	100.00
Energía	473.58	463.04	(10.54)	(2.23)
Cobros PRA	37.07	30.88	(6.18)	(16.68)
Clientes Alto Bandera	0.89	0.16	(0.73)	(81.94)
Otros Ingresos	369.14	51.48	(317.66)	(86.05)
Total CDEEE	880.68	639.49	(241.19)	(27.39)

Como se aprecia, el comportamiento indicado se debió principalmente a Otros ingresos, los cuales se redujeron en RD\$317.66. La partida Energía y Cobros PRA también mostraron reducciones de RD\$10.54 millones y RD\$6.18 millones con respecto a lo proyectado, para una variación relativa de 2.23% y 16.68%, respectivamente. En lo que respecta los ingresos por Peaje de Transmisión, para estos no hubo programación y se ejecutaron RD\$93.93 millones.

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 febrero 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\$57.41 millones, equivalentes a RD\$2,132.71 millones. De este monto, US\$49.07 millones, equivalentes a RD\$1,823.13 millones, cubrirían el Déficit Corriente de Caja de las Empresas Distribuidoras, de la CDEEE y el subsidio del PRA a las Empresas Distribuidoras y US\$8.33 millones, equivalentes a RD\$309.58 millones, estarían destinados a las Inversiones. La tasa de cambio usada fue de RD\$37.1500 por US\$.

Ver distribución por empresa en el cuadro a continuación:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Equiv. En RD\$
Deficit Corriente y PRA	9.75	7.84	14.64	16.84	49.07	1,823.13
Sub-Total	9.75	7.84	14.64	16.84	49.07	1,823.13
Inversiones	2.78	2.78	2.78	0.00	8.33	309.58
Total	12.53	10.62	17.41	16.84	57.41	2,132.71

Tasa de Cambio US\$37.1500



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

Durante el mes de febrero de 2009, el Gobierno realizó Cinco (5) desembolsos ascendente a US\$33.52 millones, equivalentes a RD\$1,189.88 millones, como saldo del Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA de las Empresas Distribuidoras del mes de enero 2009. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.4953/US\$.

Cabe señalar que de los montos transferidos a la CDEEE ascendentes US\$16.46 millones, como abono al Déficit de caja del mes de enero de 2009, fueron pagados la suma de US\$5.48 millones, equivalentes a RD\$194.50 millones, a REFIDOMSA por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Smith Enron y Ege-Haina.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Equiv. En RD\$
Deficit Corriente y PRA	5.48	3.47	8.11	16.46	33.52	1,189.88
Sub-Total	5.48	3.47	8.11	16.46	33.52	1,189.88
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	5.48	3.47	8.11	16.46	33.52	1,189.88

Tasa de Cambio US\$35.4953

Además, se recibieron dos (2) desembolsos por un monto de RD\$298.24 millones, equivalentes a US\$8.35 millones, para el saldo de las facturas de los meses de enero y febrero de 2009 correspondiente al consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), calculados a una tasa promedio de RD\$35.3648/US\$.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Déficit de Caja-PRA - Enero 09	No Cortables	Total US\$	Total Equivalentes RD\$
EdeNorte	5.48	2.51	8.00	284.29
EdeSur	3.47	2.88	6.35	225.83
EdeEste	8.11	2.79	10.91	387.61
CDEEE	16.46	0.16	16.62	590.40
Totales	33.52	8.35	41.87	1,488.13

Tasa de Cambio Promedio: RD\$35.4949/US\$



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

2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.

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

A. EdeNorte Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores:

Durante el mes de febrero la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por un monto de US\$23.11 millones, que sumados al balance de la Deuda del 2008 de US\$18.77 millones y al balance pendiente de enero 2009 de US\$23.26, totalizan **US\$65.14 millones**. (Ver anexo 8)

Los pagos realizados durante el mes ascendieron a US\$11.46 millones, correspondiendo US\$6.35 millones al balance pendiente del 2008 y US\$5.10 millones como abono al mes de enero de 2009.

El Balance Total pendiente al 28 de febrero de 2009, asciende a **US\$53.68 millones**. De estos US\$12.42 millones corresponden al 2008.

Intereses Corrientes, el balance pendiente al 31 de enero de 2009, ascendía a **US\$3.82 millones**, se realizaron pagos por un monto de US\$0.65 millones. En el mes de Febrero no se recibieron facturas por este concepto, quedando un balance total pendiente de **US\$3.16 millones**.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas durante el mes de Febrero de 2009, tampoco no se realizaron pagos por este concepto, el balance pendiente total pendiente asciende a **US\$0.08 millones**.

Deuda Corriente de EdeNorte con la CDEEE:

Esta empresa recibió facturas en el mes de febrero de 2009 por **US\$4.55 millones**, que sumados al balance pendiente del 2008 de US\$0.17 millones y US\$4.58 de enero de 2009, totalizan **US\$9.30 millones**. Se realizaron pagos por un monto de US\$4.58 millones para el saldo del balance pendiente del mes de enero de 2009.

El Balance Total pendiente al 28 de febrero de 2009, asciende a **US\$ 4.72 millones**. Quedando el mismo balance pendiente de US\$0.17 millones del 2008.

Intereses Corrientes, no se recibió ni factura ni pagos en el mes de febrero, el balance pendiente es de **US\$3.30 millones**, correspondiente al año 2008.



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

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

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

En el mes de febrero de 2009, EdeSur recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$33.42 millones**, que sumados a los US\$28.92 millones de la deuda pendiente del 2008 y US\$32.01 millones pendientes de enero de 2009, totalizan **US\$94.35 millones**.

Se realizaron pagos por un monto de **US\$19.63 millones**, correspondiendo US\$13.46 millones a los meses pendiente del año 2008 y US\$6.18 millones al mes de enero de 2009.

El Balance Total pendiente al 28 de febrero de 2009, asciende a **US\$74.72 millones**. De este monto US\$15.46 millones corresponde a la deuda pendiente del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, en este mes se recibieron facturas por un monto de **US\$0.69 millones**, que sumados al balance al 31 de enero de 2009, totalizan US\$2.21 millones. De este monto se pagaron US\$0.09 millones, quedando un balance pendiente de **US\$2.12 millones**. De este monto US\$0.84 millones corresponde al balance pendiente del 2008.

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

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE

Esta empresa recibió facturas en el mes de febrero de 2009 por **US\$3.97 millones**, que sumados a los US\$9.47 millones de la deuda pendiente del 2008 y US\$5.31 millones pendientes de enero de 2009, totalizaron **US\$18.75 millones**.

Se realizaron pagos este concepto ascendente a US \$4.79 millones, como abono a la deuda pendiente del 2008.

El Balance Total pendiente al 28 de febrero de 2009, asciende a **US\$ 13.97 millones**. De este monto US\$4.69 millones corresponde a la deuda del 2008.

Intereses Corrientes, no se recibió facturas, tampoco se realizaron pagos. El balance pendiente asciende a **US\$3.13 millones**, de la deuda del 2008.



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

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**, de la deuda del 2008.

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

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de febrero de 2009, EdeEste recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$23.79 millones**, que sumados a la deuda pendiente del 2008 US\$63.12 millones y US\$20.97 millones pendientes de enero de 2009, totalizan **US\$107.87 millones**.

Se pagaron **US\$12.45 millones**, correspondiendo US\$8.62 millones al monto pendiente del 2008 y US\$3.83 millones como abono a los meses enero y febrero de 2009.

El Balance Total pendiente al 28 de febrero de 2009, asciende a **US\$95.43 millones**. De este monto US\$54.50 millones corresponde a la deuda del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, durante el mes se recibieron facturas por un monto de US\$1.16 millones, que sumados al balance pendiente del 2008 de US\$5.17 millones y US\$1.77 millones de enero de 2009, totalizan **US\$8.10 millones**. Se no se realizaron pagos, Por lo que se mantiene el mismo balance pendiente.

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de febrero de 2009 por **US\$0.72 millones**, no se realizaron pagos por este concepto. Por lo que el balance total asciende a **US\$1.86 millones**.

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE

Esta empresa recibió facturas en el mes de febrero de 2009 por **US\$2.81 millones**, que sumados a los US\$23.85 millones pendientes de la deuda del 2008 y US\$15.54 millones pendientes de enero de 2009, totalizan a **US\$42.21 millones**.

Fueron pagados US\$9.88 millones, quedando un balance pendiente de **US\$32.33 millones**. De este monto US\$13.97 millones corresponde a la deuda del 2008.

Intereses Corrientes, no se recibieron facturas en este mes, tampoco se realizaron pagos por lo que, el balance pendiente asciende a **US\$1.19 millones**. De este balance US\$0.76 millones corresponde 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 FEBRERO 2009**

Intereses No Corrientes, no se recibió factura por dicho concepto tampoco se realizaron pagos. El balance pendiente a la fecha totalizo **US\$3.19 millones**. De este balance US\$2.09 millones corresponde a la deuda del 2008.

Cuadro No. 14
Facturación y Pagos por Compra de Energía
de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 28 de Febrero de 2009
(En Millones de US\$)

Generador	Facturación				Pagos				Balance			
	Balance 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Balance 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Balance 2008	Ene-09	Feb-09	Total
AES Andrés	3.05	7.55	2.44	10.60	0.67	0.34	0.00	1.01	2.38	7.21	2.44	12.03
CEPP	6.10	2.73	2.63	8.83	3.30	0.02	0.09	3.32	2.80	2.71	2.54	8.05
TCC	2.43	4.32	4.34	6.75	2.43	0.09	0.12	2.51	0.00	4.24	4.22	8.46
EGEHAINA	23.34	15.63	14.18	38.97	0.94	4.07	0.00	5.01	22.39	11.56	14.18	48.13
EGEITABO	21.27	21.84	20.19	43.11	2.01	2.34	0.00	4.35	19.26	19.50	20.19	58.96
PALAMARA	4.80	8.69	9.34	13.49	4.68	2.31	0.57	6.99	0.12	6.38	8.77	15.27
MONTERIO	1.97	2.27	2.52	4.24	1.52	0.44	0.35	1.96	0.45	1.83	2.17	4.45
METALDOM	3.83	2.10	2.90	5.93	2.78	0.00	0.00	2.78	1.05	2.10	2.90	6.05
AES DPP	27.63	1.94	12.65	29.57	5.78	0.09	0.00	5.86	21.85	1.86	12.65	36.36
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.03	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.07
LAESA	0.00	0.97	2.03	0.97	0.00	0.97	0.10	0.97	0.00	0.00	1.93	1.93
EGEHID	16.39	7.15	6.75	23.54	4.33	2.20	0.00	6.52	12.07	4.95	6.75	23.77
ETED	0.00	0.41	0.30	0.41	0.00	0.41	0.00	0.41	0.00	0.00	0.30	0.30
Sub-Total	110.81	75.63	80.32	186.44	28.43	13.27	1.23	41.70	82.38	62.36	79.09	223.83
CDEEE	33.50	25.43	11.33	58.93	14.67	4.58	0.00	19.24	18.83	20.85	11.33	51.02
Total	144.31	101.06	91.65	245.37	43.09	17.85	1.23	60.94	101.22	83.21	90.42	274.84

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\$22.59 millones**, que sumados a los **US\$110.11 millones** pendientes de pago al 31 de Enero de 2009, totalizaron **US\$132.69 millones**.

De la facturación del mes de febrero US\$21.74 millones, que representan un 95.76%, corresponden a los IPP'S y US\$0.85 millones, un 4.24%, a los demás generadores.

Se realizaron pagos por la suma de US\$19.35 millones, distribuidos en \$15.33 millones a los IPP's, correspondiendo de estos US\$7.80 millones a la Generadora San Felipe como abono al balance pendiente del 2008 y US\$7.53 millones a la Generadora Cogentrix, como saldo al balance pendiente del 2008. Además se pagaron US\$4.02 millones como abono de meses pendientes del 2008 de las generadoras Falcondo y Palamara.



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

El balance pendiente de pago, asciende a US\$113.35 millones, correspondiendo US\$47.70 millones a los IPP'S y US\$65.65 millones a los demás generadores.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No.15
Facturación y Pagos por concepto de
Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores
Al 28 de Febrero de 2009
(En millones de US\$)

Generador	Facturación				Pagos				Bice. Pendiente
	Bice. Mes Anterior 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Bice. Mes Anterior 2008	Ene-09	Feb-09	Total	
Generadora San Felipe	11.13	14.80	15.61	41.54	7.80	0.00	0.00	7.80	33.74
Cogentrix	7.53	7.83	6.12	21.49	7.53	0.00	0.00	7.53	13.96
Sub-Total IPP's	18.66	22.64	21.74	63.03	15.33	0.00	0.00	15.33	47.70
AES Andrés	1.25	0.09	0.00	1.34	0.00	0.00	0.00	0.00	1.34
CEPP	0.91	0.00	0.00	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.91
TCC	0.06	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06
EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
FALCONDO	13.34	0.00	0.00	13.34	4.00	0.00	0.00	4.00	9.34
PALAMARA	0.02	0.00	0.00	0.02	0.02	0.00	0.00	0.02	0.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.44	0.04	0.02	0.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.50
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEHID	51.18	0.26	0.28	51.72	0.00	0.00	0.00	0.00	51.72
ETED	0.62	0.61	0.56	1.79	0.00	0.00	0.00	0.00	1.79
Sub-Total Generadores	67.81	1.00	0.85	69.67	4.02	0.00	0.00	4.02	65.65
Total General	86.47	23.64	22.59	132.69	19.35	0.00	0.00	19.35	113.35
Balance Pendiente	67.12	23.64	22.59	113.35					

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\$12.41 millones, que sumados a los US\$71.83 millones por cobrar al 31 de Enero de 2009, totalizaron US\$84.24 millones.

En el mismo mes fueron cobrados US\$15.72 millones, correspondiendo US\$13.57 millones a la deuda pendiente del 2008 y US\$2.15 millones, como abono a la facturación de los meses de Enero y febrero de 2009.

El Balance por Cobrar de US\$68.52 millones, se distribuye en US\$28.56 millones al balance pendiente por cobrar al 31 de diciembre de 2008, US\$27.65 y US\$12.31 millones a los meses enero y febrero de 2009 respectivamente. (Ver Anexo No. 8).



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

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

Cuadro No.16
Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras
y a los Generadores
Al 28 de Febrero del 2009
(Valores en Millones de US\$)

Generador	Facturado				Cobros				Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Balance 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Balance 2008	Ene-09	Feb-09	Total Cobrado	
EGEITABO	0.14	0.96	0.00	1.10	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10
EGEHAINA	2.42	0.65	0.74	3.81	0.00	0.00	0.00	0.00	3.81
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	0.10	0.10	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00
TCC	0.00	0.08	0.01	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09
MONTERIO	1.00	0.28	0.06	1.34	1.00	0.00	0.00	1.00	0.34
AES Andrés	0.00	0.06	0.16	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAXON	0.03	0.00	0.00	0.03	0.01	0.00	0.00	0.01	0.02
LAESA	0.23	0.00	0.00	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23
Sub-Total	8.59	3.03	1.07	12.69	1.01	0.00	0.10	1.11	11.58
EDENORTE	0.17	5.81	4.55	10.53	0.17	1.74	0.00	1.91	8.62
EDESUR	9.47	5.31	3.97	18.75	0.00	0.00	0.00	0.00	18.75
EDEESTE	23.85	15.55	2.81	42.22	12.38	0.31	0.00	12.69	29.52
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	33.54	26.67	11.33	71.55	12.55	2.05	0.00	14.61	56.94
Totales en US\$	42.13	29.70	12.41	84.24	13.57	2.05	0.10	15.72	68.52
Blce. Pendiente	28.56	27.65	12.31	68.52					

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de febrero 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\$213.60 millones, para un incremento neto de RD\$23.19 millones, equivalentes a un 12.18% en relación a lo programado.

Para el comportamiento descrito contribuyeron las partida Proveedores la cual muestra el mayor incremento con RD\$22.09 millones, equivalentes a un 21.77%, seguida por Otros e Impuestos con RD\$7.24 millones y RD\$0.36 millones, respectivamente, representando un 53.40% y 3.53% con relación al monto proyectado.



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

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	65.16	58.66	(6.50)	(9.97)
Proveedores	101.46	123.55	22.09	21.77
Impuestos	10.24	10.60	0.36	3.53
Otros	13.55	20.79	7.24	53.40
Total	190.41	213.60	23.19	12.18

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de febrero de 2009, mostraron un disminución neta de RD\$7.30 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados (US\$5.83 millones), hasta RD\$209.41 millones ejecutados, para una variación relativa de 3.37%.

Para la reducción antes citada contribuyeron las partidas de Personal y Otros con RD\$25.30 millones y RD\$2.73 millones, para una variación relativa de 27.03% y un 18.50%, respectivamente. Los gastos de Proveedores registraron un aumento de RD\$12.48 millones, equivalente a un 13.24% y Impuestos también experimentaron un incremento de RD\$8.26 millones, para un 58.61%.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	93.60	68.30	(25.30)	(27.03)
Proveedores	94.25	106.73	12.48	13.24
Impuestos	14.08	22.34	8.26	58.61
Otros	14.77	12.04	(2.73)	(18.50)
Total	216.71	209.41	(7.30)	(3.37)



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

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

Para el mes de febrero 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\$174.27 millones, para una disminución neta de RD\$15.05 millones, equivalentes a un 7.95% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a las disminuciones registradas en las partidas de Proveedores, ascendente a RD\$22.90 millones, equivalente a un 18.84% del monto programado y Otros con RD\$7.37 millones, y un 46.71%. En lo que respecta a los gastos de Personal e Impuestos, estos registraron incrementos por RD\$1.41 millones y RD\$13.82, respectivamente, para un 2.98% y un 301.02% cada una.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	47.34	48.75	1.41	2.98
Proveedores	121.60	98.70	(22.90)	(18.84)
Impuestos	4.59	18.41	13.82	301.02
Otros	15.78	8.41	(7.37)	(46.71)
Total	189.32	174.27	(15.05)	(7.95)

2.3.2.4. Relación Gastos Operaciones 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 23.03% de los cobros ejecutados. Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 27.69%, para Edesur el 19.06% y para EdeEste el 24.11%, según el siguiente detalle:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	213.60	209.41	174.27	597.28
Cobros	771.52	1,098.81	722.83	2,593.16
Relación Gastos/Cobros	27.69%	19.06%	24.11%	23.03%



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

Para el mes de enero esta relación fue de 26.78% para las tres empresas distribuidoras, lo que significa que en el mes de febrero ocurrió una disminución neta de 3.75 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeSur presenta la mayor disminución con respecto al mes de enero al pasar de 26.04% a 19.06% en febrero, para una reducción de 6.98 puntos porcentuales, a ésta le sigue EdeEste al pasar de 27.83% a 24.11%, una disminución de 3.72 puntos porcentuales. EdeNorte, por su parte presenta un aumento en dicha relación, al pasar de 26.80% en el mes de enero a 27.69% en febrero, para una variación de 0.89 puntos porcentuales.

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

Los gastos operacionales programados por la CDEEE para el mes de febrero de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$316.13 millones, presentando una disminución de RD\$52.38 millones, equivalentes a un 14.21%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	220.40	28.85	15.06
Proveedores	66.87	31.78	(35.08)	(52.47)
Gastos Financieros y Otros	110.09	63.94	(46.15)	(41.92)
Total	368.50	316.13	(52.38)	(14.21)

Puede observarse, que el comportamiento de los gastos operacionales se debió a las disminuciones registradas en las partidas de Proveedores y Gastos Financieros y Otros, las cuales fueron de RD\$35.08 millones y RD\$46.15 millones, para una variación relativa de un 52.47% y un 41.92%, respectivamente. En lo que respecta los Gastos de Personal, estos registraron un incremento de RD\$28.85 millones, equivalente a un 15.06%.

Cabe señalar que el incremento en los Gastos de Personal de la CDEEE corresponde al proceso de reestructuración que se está realizando en la UERS y el PRA, en la primera se creó el programa de sustitución de bombillas y en el PRA se está llevando a cabo el proceso de desmonte y focalización del subsidio.

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\$913.41 millones, para una disminución neta de RD\$51.53 millones, equivalentes a un 5.34% de lo programado.



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

Ver detalles por empresa en el cuadro a continuación.

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

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.41	213.60	23.19	12.18
EdeSur	216.71	209.41	(7.30)	(3.37)
EdeEste	189.32	174.27	(15.05)	(7.95)
Subtotal	596.43	597.28	0.85	0.14
CDEEE	368.50	316.13	(52.38)	(14.21)
Total	964.94	913.41	(51.53)	(5.34)

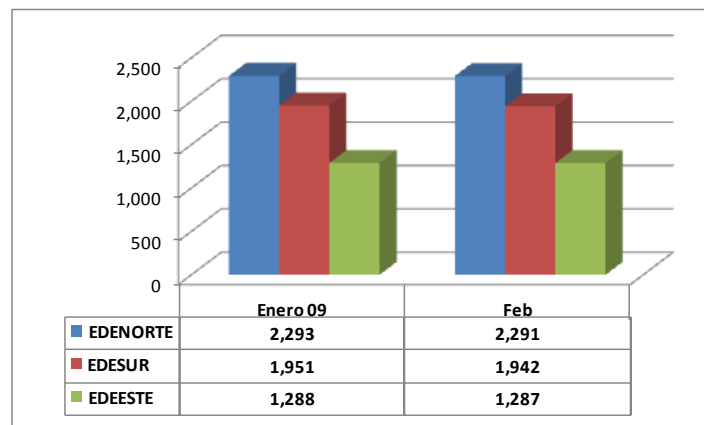
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE

Para el mes de febrero de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,520 empleados, mostrando una disminución de doce (12) empleados, en relación a los 5,532 empleados del mes de enero de 2009.

El comportamiento señalado se debió a la disminución de dos (2) empleados en EdeNorte, nueve (9) empleados en EdeSur y un (1) empleado en EdeEste.

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

**Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora
Febrero 2009**

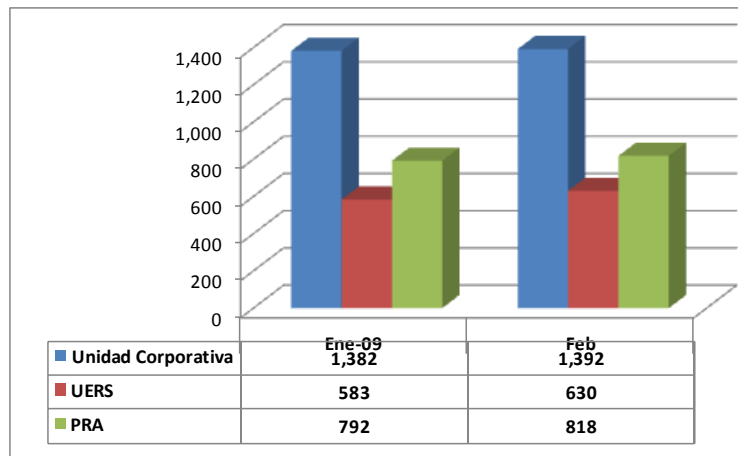




Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 2009**

En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de febrero de 2009, ascendió a 2,840 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
Febrero 2009**



Si se compara la plantilla de empleados del mes de febrero de 2009, con la existente en estas Unidades durante el mes de enero de 2009, situada en 2,757 empleados, se observa un aumento de ochenta y tres (83) empleados. La Unidad Corporativa presentó un incremento de diez (10) empleados, la UERS de cuarenta y siete (47) empleados y el PRA de veintiséis (26) empleados.

Cabe señalar que aumento de la plantilla de empleados en la UERS y el PRA corresponde a un proceso de reestructuración, en la primera se creó el programa de sustitución de bombillas y en el PRA se está llevando a cabo el proceso de desmonte y focalización del subsidio.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de febrero de 2009, ascendieron a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$265.65 millones, para una disminución neta de RD\$43.93 millones, equivalentes a un 14.19% de lo programado para el referido mes.



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

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

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

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	87.65	(15.54)	(15.06)
EdeSur	103.19	73.00	(30.19)	(29.26)
EdeEste	103.19	105.00	1.81	1.75
Total	309.58	265.65	(43.93)	(14.19)

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron EdeNorte y EdeSur, las cuales disminuyeron sus inversiones en RD\$15.54 millones y RD\$30.19 millones, equivalentes a 15.06% y 29.26%, respectivamente, con relación a lo programado. EdeEste, mostró un aumento de RD\$1.81 millones, equivalentes a un 1.75% del monto proyectado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 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 febrero de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 494.28 GWh, lo que representó una disminución de 17.55 GWh, equivalentes a un 3.43%, con respecto a los 511.82 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,026.85 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 24
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Febrero 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	171.44	1,015.55	168.60	931.40
EdeSur	196.66	1,390.86	191.37	1,298.61
EdeEste	143.72	910.45	134.31	796.83
Total	511.82	3,316.86	494.28	3,026.85

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 9.42 GWh, que en términos relativos equivale a un 6.55%, con relación a lo programado, a esta le sigue EdeSur, con una reducción de 5.29 GWh, para un 2.69% y finalmente EdeNorte con una disminución de 2.84GWh, un 1.66% del monto proyectado.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de febrero de 2009, ascendían a RD\$3,091.18 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$2,539.55 millones, para una disminución de RD\$551.63 millones del total de cobros programado, esto equivale a un 17.85%.



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

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	896.86	760.15	(136.71)	(15.24)
EdeSur	1,283.31	1,078.23	(205.08)	(15.98)
EdeEste	911.02	701.17	(209.85)	(23.03)
TOTAL	3,091.18	2,539.55	(551.63)	(17.85)

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 febrero de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	88.31	88.31	(0.00)
EdeSur	94.38	83.71	(10.67)
EdeEste	100.06	89.37	(10.69)
Promedio	94.25	86.62	(7.64)

Como se aprecia en las cifras del cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 7.64 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeEste registró el mayor porcentaje de cobros con 89.37%, quedando por debajo de la programación en 10.69 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeNorte con 88.71%, alcanzando su meta y finalmente, EdeSur con 83.71%, para una reducción de 10.67 puntos porcentuales.

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de febrero de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 22.00%, experimentando una disminución de 3.97% con respecto al 25.97% fijado como meta para dicho mes.



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

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

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	24.28	19.75	(4.53)
EdeSur	26.63	23.22	(3.41)
EdeEste	27.00	22.98	(4.02)
Promedio	25.97	22.00	(3.97)

Se observa que para el mes analizado, EdeNorte fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 19.75%, para una reducción de 4.53 puntos porcentuales, a esta le siguen EdeEste y EdeSur, con pérdidas de 22.98% y 23.22%, para una disminución de 4.02 y 3.41 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 84.64 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$358.89 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 38.47 GWh (45.45%), seguida de EdeSur con 32.27 GWh (38.13%) y de EdeNorte, con 13.90 GWh (16.42%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de febrero de 2009, disminuyó en 7.88 GWh, equivalentes a un 8.52%, comparada con la facturación programada, la cual era de 92.53 GWh.

Cuadro No. 28
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Febrero 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	13.80	77.70	13.90	58.94
EdeSur	32.28	181.29	32.27	136.84
EdeEste	46.45	246.05	38.47	163.11
Totales	92.53	505.04	84.64	358.89



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

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de febrero de 2009, ascendieron a RD\$53.61 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	58.94	11.37
EdeSur	136.84	20.58
EdeEste	163.11	21.66
Totales	358.89	53.61

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró una aumento de RD\$6.14 millones, equivalentes a un 12.93%, con respecto a los cobros del mes de enero de 2009, situados en RD\$47.47 millones.

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

El **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** Promedio Mensual, experimentó una disminución neta de 2.22 puntos porcentuales en el mes de febrero de 2009, al pasar de 69.77 puntos porcentuales, que se habían programado, a 67.56 puntos porcentuales, ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeNorte fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 70.86%, para un aumento de 4.00 puntos porcentuales con respecto a lo programado, seguida de EdeEste con un CRI de 68.83% para una disminución de 4.21 puntos porcentuales y EdeSur con 64.28%, para una reducción de 4.97 puntos porcentuales.

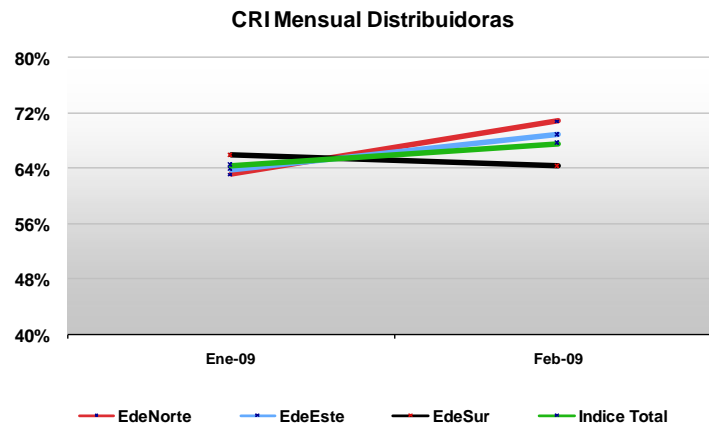
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



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

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	66.87	70.86	4.00
EdeSur	69.25	64.28	(4.97)
EdeEste	73.04	68.83	(4.21)
Promedio	69.77	67.56	(2.22)



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de febrero de 2009, el mismo se situó en 67.58%, presentando un aumento neto de 1.16 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 66.42%. EdeEste fue la distribuidora de mejor desempeño con un CRI de 69.16%, para un aumento de 3.45 puntos porcentuales con relación a lo programado, a esta le sigue EdeSur con un CRI de 68.56%, 0.43 puntos porcentuales por encima de la meta y finalmente EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 65.29%, lo que representó una disminución de 0.14 puntos porcentuales sobre lo proyectado.

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

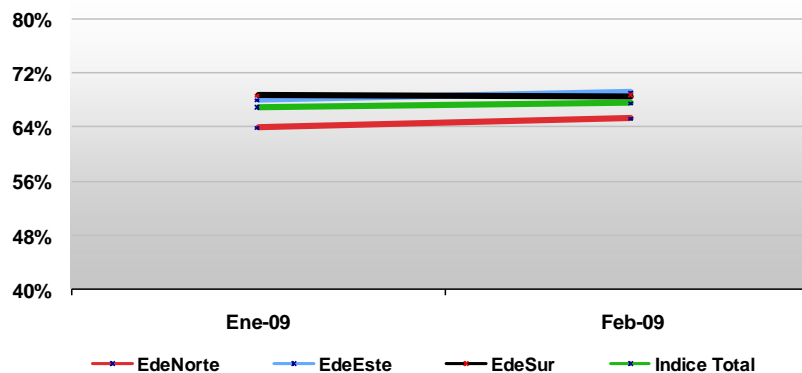


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 2009**

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	65.43	65.29	(0.14)
EdeSur	68.13	68.56	0.43
EdeEste	65.71	69.16	3.45
Promedio	66.42	67.58	1.16

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-02-2009, 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 28 de febrero del 2009, de la siguiente manera:

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

Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de diciembre de 2008: CPI =210.228, Tasa de Cambio = RD\$35.4220 por US\$1.0 promediada desde 23/12/2008 hasta el 22/01/2009 y publicada al día 25 de enero por el Banco Central,



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

Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$30.6857 Carbón mineral = US\$131.12/ton; Gas Natural = US\$6.7067/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 28 de febrero 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 28 de febrero 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 febrero, 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 3,079.69 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de febrero tiene un valor de 276.76 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (260.36 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (211.143 y la tasa del dólar (35.58) correspondiente al mes anterior (enero 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 febrero 2009, el cual alcanzó el valor de 97.89 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 FEBRERO 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	Enero	Febrero	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	2,814.78	3,079.69	264.91	9.41
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	275.07	276.76	1.69	0.61
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	111.51	97.89	(13.62)	(12.21)

Al comparar estos promedios con los del mes de enero del 2009, se observa un aumento de 264.91 RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un aumento de 1.69 RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y una disminución de 13.62 RD\$/KW-mes en el Derecho de Conexión.

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 febrero de 2009, se observan los siguientes detalles:

- **EdeNorte** presenta un Déficit Operacional de RD\$98.04 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$426.60 millones, representó una disminución de RD\$328.56 millones, equivalentes a un 77.02%, en relación a lo programado.
- **EdeSur** presenta un Superávit Operacional de RD\$166.97 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$408.68 millones, representó una disminución de RD\$575.65 millones, equivalentes a un 140.86% del déficit programado.
- **EdeEste** presenta un Déficit Operacional de RD\$61.67 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$609.57 millones, representó



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

una disminución de RD\$547.90 millones, equivalentes a un 89.88%, en relación a lo programado.

- La **CDEEE** presenta un Déficit Operacional de RD\$366.71 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$625.68 millones, representó una disminución de RD\$258.97 millones, equivalentes a un 41.39% del Déficit programado.

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 febrero 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 enero de 2009 y facturada en el mes de febrero de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

Cuadro No. 33
Generación de Energía de EGEHID. Febrero 2009
En GWh y Millones de RD\$

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	127.13	127.62	0.50	0.39
En millones RD\$	536.65	434.67	(101.98)	(19.00)

Como se observa la generación experimentó un aumento de un 0.39% sobre lo programado y en términos monetarios una reducción fue de 19.00% con respecto al monto proyectado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de febrero de 2009, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (**EGEHID**), programó ingresos ascendentes a RD\$536.65 millones, ejecutándose un monto de RD\$310.42 millones, para una disminución neta de RD\$226.22 millones, equivalentes a un 42.16% de la programación.



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

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$226.41 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 42.19%.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	536.65	310.24	(226.41)	(42.19)
Otros	0.00	0.18	0.18	100.00
Total	536.65	310.42	(226.22)	(42.16)

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de febrero de 2009 por un monto de RD\$113.21 millones, ejecutando RD\$69.06 millones, para un aumento de RD\$44.15 millones, equivalentes a un 39.00%.

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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	43.14	44.36	1.22	2.82
Proveedores	16.59	17.87	1.28	7.72
Otros	53.48	6.83	(46.65)	(87.23)
Total	113.21	69.06	(44.15)	(39.00)

Como puede observarse, el comportamiento indicado es resultado de la reducción en Otros gastos, ascendente a RD\$46.65 millones, equivalente a un 87.23% de lo proyectado. Los gastos de Personal y Proveedores, aumentaron en RD\$1.22 millones y RD\$1.28 millones, para una variación relativa de un 2.82% y un 7.72%, respectivamente.

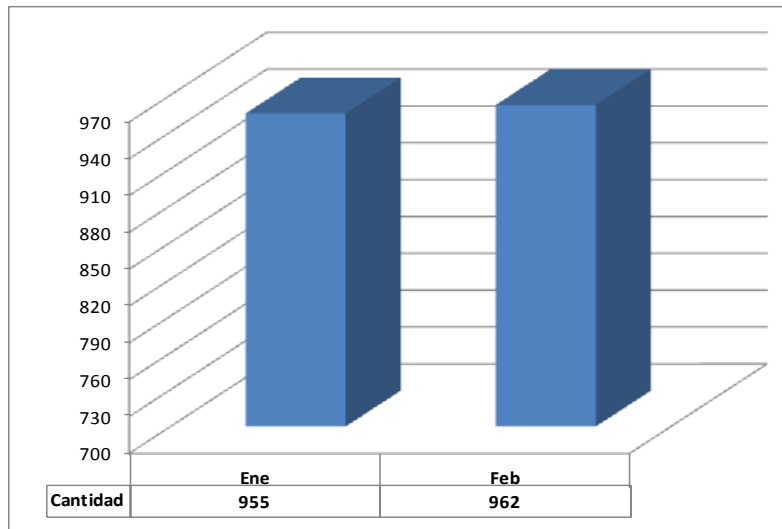


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de febrero de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 962 empleados, mostrando un aumento de siete (7) empleados con relación al mes de enero de 2009, tal como aparece en el cuadro a continuación:

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



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID para el mes de febrero de 2009 ascendía a RD\$281.46 millones, de los cuales no hubo ejecución en el referido mes.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

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

Programado	Ejecutado	Variaciones	
		Absoluta	Relativa %
281.46	0.00	(281.46)	(100.00)



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

3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.

EGEHID presenta un Superávit Operacional de RD\$153.59 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado de RD\$148.24 millones, representó un aumento de RD\$5.35 millones, equivalentes a un 3.61% del Déficit programado.

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 febrero 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 febrero de 2009 ascendió a RD\$213.20 millones, lo que representó una disminución de RD\$5.82 millones, equivalente a un 2.66% del total programado ascendente a RD\$219.02 millones.

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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	952.26	926.97	(25.29)	(2.66)
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.23	0.23	0.00	0.00
Peaje de Transmisión	219.02	213.20	(5.82)	(2.66)

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de febrero de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$219.02 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$26.71 millones, para una disminución absoluta de RD\$192.31 millones y relativa de 87.81%.



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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmision	219.02	23.35	(195.67)	(89.34)
Otros	0.00	3.36	3.36	100.00
Total	219.02	26.71	(192.31)	(87.81)

Puede observarse, que la disminución indicada se debió principalmente a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$195.67 millones, equivalentes a un 89.34% de lo programado.

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Para el mes de febrero de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$75.77 millones, ejecutando RD\$46.57 millones, para una reducción de RD\$29.20 millones, equivalentes a un 38.53%.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	48.65	30.40	(18.24)	(37.50)
Proveedores	18.84	15.74	(3.10)	(16.45)
Otros	8.28	0.43	(7.85)	(94.86)
Total	75.77	46.57	(29.20)	(38.53)

Como puede verse en el cuadro anterior, todas las partidas presentaron reducciones, siendo Personal, la que registró mayor disminución con RD\$18.24 millones, equivalentes a 37.50% de lo programado, a esta le siguen Otros y Proveedores con RD\$7.85 millones y RD\$3.10 millones, cada una, para una variación relativa de 94.86% y 16.45%, respectivamente.

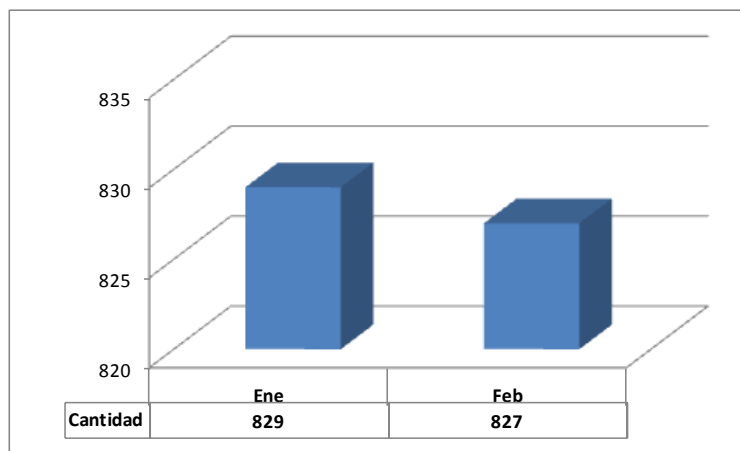


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 2009**

4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de febrero de 2009, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 827 empleados, mostrando una disminución de dos (2) empleados con relación al mes de enero, tal como aparece en el cuadro a continuación:

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



4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de febrero de 2009, ascendieron a RD\$170.27 millones y se ejecutaron RD\$134.14 millones, presentando una disminución de RD\$36.13 millones, equivalentes a un 21.22% de lo programado para el referido mes.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

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

Programado	Ejecutado	Variaciones	
		Absoluta	Relativa %
170.27	134.14	(36.13)	(21.22)

Cabe indicar, que los gastos de capital 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 FEBRERO 2009**

4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.

ETED presenta un Déficit Operacional de RD\$38.13 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$0.85 millones, representa una disminución de RD\$38.98 millones, equivalentes a un 4,586.39% de lo programado.



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

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

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$70.53 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$119.23 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$46.14 millones. Este monto resultó superior en US\$7.25 millones, equivalentes a 18.65%, respecto al déficit programado de US\$38.89 millones. Ver anexo 10.

Los ingresos percibidos, fueron inferiores en US\$12.76 millones, equivalentes a un 14.87%, respecto a los ingresos programados de US\$85.85 millones.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$124.74 millones, reflejando una disminución de US\$5.51 millones, equivalentes a un 4.42%, como resultado de los gastos ejecutados por un monto de US\$119.23 millones.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas ingresos provenientes de los aportes del Gobierno por US\$17.02 millones. Se incluyen US\$2.03 millones, por concepto de egresos por apertura de Certificados Financieros, así como ingresos línea de crédito y o préstamos por US\$2.14 millones. También, se incluyen tanto en los ingresos como los egresos por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET), por US\$1.03 millones de dólares y egresos por Línea de Crédito y/o Préstamos por US\$0.01 millones.

El Déficit después de financiamiento, al mes de febrero del 2009, ascendió a US\$29.02 millones.

5.1.1. EdeNorte

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$21.70 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$38.08 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$16.38 millones, superior en US\$4.90 millones, equivalentes a un 42.67%, respecto al déficit programado de US\$11.48 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$194.51 millones, que a una tasa de RD\$35.5580/US\$, equivalen a US\$5.47 millones.

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

El superávit después de financiamiento, al mes de febrero del 2009, ascendió a US\$10.92 millones.



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

5.1.2. EdeSur

Esta empresa obtuvo ingresos ascendente a US\$31.01 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$46.59 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$15.57 millones, superior en US\$4.58 millones, equivalentes a 41.62%, respecto al déficit programado de US\$11.00 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$122.97 millones, que a una tasa de RD\$35.5580/US\$, equivalen a US\$3.46 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$2.14 millones como ingresos por Línea de Crédito y/o Préstamo y egresos de US\$2.03 millones por apertura de Certificados Financieros, así como ingresos y egresos por US\$1.03 millones por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET).

El déficit después de financiamiento, al mes de febrero del 2009, ascendió a US\$12.016 millones.

5.1.3. EdeEste

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$20.38 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$34.57 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$14.19 millones, inferior en US\$2.22 millones, equivalentes a 13.55%, respecto al déficit programado por un monto de US\$16.41 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$287.78 millones, que a una tasa de RD\$35.5580/US\$, equivalen a US\$8.09 millones.

El déficit después de financiamiento, al mes de febrero del 2009, ascendió a US\$6.10 millones.

5.2. CDEEE.

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$17.38 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$30.91 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$13.54 millones, que comparado con el déficit programado de US\$16.84 millones, resulta en una disminución de US\$3.31 millones, para un 19.63%. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de febrero de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$584.63 millones, que a una tasa de RD\$35.5580/US\$, equivalen a US\$16.44 millones. Además, obtuvo ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$3.77 millones.



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

El Déficit ajustado después de financiamiento, al mes de febrero del 2009, asciende a US\$2.70 millones.

5.3. EGEHID

Los ingresos ascendieron a US\$8.73 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$3.61 millones, lo que generó un superávit de US\$5.12 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa realizó aportes a la CDEEE, por RD\$28.40 millones, que a una tasa de RD\$35.5580/US\$, equivalen a US\$0.80 millones.

El superávit después de financiamiento, para el mes de febrero 2009, ascendió a US\$4.32 millones.

5.4. ETED

Los ingresos ascendieron a US\$0.75 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.82 millones, lo que generó un Déficit de US\$1.07 millones, quedando por debajo de lo programado para ese mes en US\$1.10 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$3.73 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

Después de financiamiento, para el mes de febrero de 2009, esta empresa presentó un Déficit de US\$1.07 millones.

5.5. UERS

Los ingresos ascendieron a US\$0.62 millones, correspondientes, las transferencias de la CDEEE y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.36 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.74 millones, quedando por encima de lo programado para ese mes de US\$0.31. Ver anexo 10.

5.6. PRA

Los ingresos ascendieron a US\$0.87 millones, correspondientes los cobros de la energía servida en los barrios PRA y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.35 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.53 millones, quedando por encima del déficit programado para ese mes de US\$0.47 Ver anexo 10.



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

5.7. CDEEE consolidado

La CDEEE, de manera consolidada, obtuvo ingresos por US\$18.25 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$32.62 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$14.37 millones, que comparado con el déficit programado de US\$12.56 millones, resulta un aumento de US\$1.80 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de febrero de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$584.63 millones, que a una tasa de RD\$35.5580/US\$, equivalen a US\$16.44 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$3.77 millones.

El Déficit ajustado después de financiamiento, al mes de febrero del 2009, asciende a US\$3.53 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE FEBRERO 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-02-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Febrero 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Febrero 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 - Febrero y Acumulado
(RDS Millones)

	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA										
Cobros Comerciales										
Ventas de Energía Sectores No PRA	932.07	813.24	1,745.31	695.59	645.16	1,340.75	(168.08)	-20.67%	(404.56)	-23.18%
Inst. Gubernamentales No Cortables	80.00	80.00	160.00	78.08	89.78	167.85	9.78	12.22%	7.85	4.91%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	11.00	11.00	22.00	10.52	11.37	21.89	0.37	3.34%	(0.11)	-0.50%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,023.07	904.24	1,927.31	784.19	746.31	1,530.49	(157.93)	-17.47%	(396.82)	-20.59%
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	44.00	22.48	25.21	47.68	3.21	14.57%	3.68	8.37%
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	44.00	22.48	25.21	47.68	3.21	14.57%	3.68	8.37%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,045.07	926.24	1,971.31	806.66	771.51	1,578.18	(154.73)	-16.70%	(393.13)	-19.94%
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	46.73	0.00	46.73	0.00	0.00%	46.73	100.00%
C.- OTROS INGRESOS										
Otros Ingresos	1.25	1.25	2.50		0.06	0.06	(1.19)	-95.20%	(2.44)	-97.60%
TOTAL OTROS INGRESOS	1.25	1.25	2.50	0.00	0.06	0.06	(1.19)	-95.20%	(2.44)	-97.60%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,046.32	927.49	1,973.81	853.39	771.57	1,624.96	(155.92)	-16.81%	(348.85)	-17.67%
D.- PAGOS OPERATIVOS										
Personal	70.00	70.00	140.00	68.17	58.66	126.83	(11.34)	-16.20%	(13.17)	-9.41%
Proveedores (Generales & Administrativos)	109.00	109.00	218.00	121.02	123.35	244.37	14.35	13.17%	26.37	12.10%
Impuestos	11.00	11.00	22.00	14.23	10.60	24.83	(4.04)	-3.65%	2.83	12.87%
Otros			0.00	0.54		0.54	0.54	100.00%	0.54	100.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	190.00	190.00	380.00	203.42	193.15	396.57	3.15	1.66%	16.57	4.36%
E.- PAGOS DE ENERGIA										
E.1.-Generadores										
Itabo	169.40	123.20	292.60	95.77	74.67	170.45	(48.53)	-39.39%	(122.15)	-41.75%
Haina	404.50	285.00	689.50	215.20	92.40	307.60	(192.60)	-67.58%	(381.90)	-55.39%
CDEEE	351.00	189.23	540.23	394.28	168.86	563.15	(20.37)	-10.76%	22.92	4.24%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	27.76	27.76	55.52	0.00	35.50	35.50	7.74	27.88%	(20.02)	-36.06%
EGEHID	268.30	193.05	461.35	134.09	50.19	184.28	(142.86)	-74.00%	(277.07)	-60.06%
ETED	7.02	3.02	10.04	0.88	0.00	0.88	(3.02)	-100.00%	(9.16)	-91.21%
Metaldom	0.15	0.16	0.31	0.09	0.00	0.09	(0.16)	-100.00%	(0.22)	-70.75%
Puerto Plata	180.69	132.69	313.38	80.04	117.39	197.43	(15.30)	-11.53%	(115.95)	-37.00%
Monte Rio	40.00	2.70	42.70	33.43	1.71	35.14	(0.99)	-36.54%	(7.56)	-17.70%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	2.73	2.67	5.40	2.67	100.00%	5.40	100.00%
AES Andrés	23.86	27.40	51.26		33.94	16.18	(11.22)	-40.95%	(1.14)	-2.29%
Palamara	206.43	159.60	366.03	191.84	62.37	254.21	(97.23)	-60.92%	(111.82)	-30.55%
Seaboard	16.20	2.50	18.70	1.25	0.00	1.25	(2.50)	-100.00%	(17.45)	-93.30%
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	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	(0.05)	-100.00%
Consortio LAESA	20.00	1.50	21.50	0.43	0.00	0.43	(1.50)	-100.00%	(21.07)	-98.00%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,715.37	1,147.81	2,863.18	1,183.99	621.94	1,805.93	(525.87)	-45.82%	(1,057.25)	-36.93%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias										
SIE	4.58	4.66	9.24	8.44	5.96	14.40	1.30	28.00%	5.16	55.86%
Comisión Nac. de Energía	1.53	1.55	3.08	2.89	1.57	4.46	0.02	0.98%	1.38	44.78%
Organismo Coordinador	1.22	1.46	2.67	1.45	8.40	9.85	6.95	476.97%	7.18	268.30%
PAEF	1.89	1.89	3.78	0.00	0.00	0.00	(1.89)	-100.00%	(3.78)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	10.00	0.00	4.32	4.32	(0.68)	-13.54%	(5.68)	-56.77%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	14.22	14.56	28.78	12.78	20.25	33.04	5.70	39.14%	4.26	14.81%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,729.59	1,162.37	2,891.95	1,196.77	642.19	1,838.96	(520.18)	-44.75%	(1,052.99)	-36.41%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES										
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.60	0.28	0.30	0.58	0.00	0.00%	(0.02)	-3.33%
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			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%
Comisiones	3.00	3.00	6.00	6.87	3.68	10.55	0.68	22.67%	4.55	75.83%
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	5.08	100.00%	30.97	100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	3.30	3.30	6.60	33.04	9.06	42.10	5.76	174.55%	35.50	537.88%
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	44.00	22.48	25.21	47.68	3.21	14.57%	3.68	8.37%
Compensado: Gobierno			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Nor/Sur			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.-Sub-Total Compensaciones	22.00	22.00	44.00	22.48	25.21	47.68	3.21	14.57%	3.68	8.37%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	25.30	25.30	50.60	55.52	34.27	89.78	8.97	35.44%	39.18	77.44%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,944.89	1,377.67	3,322.55	1,455.71	869.61	2,325.32	(508.06)	-36.88%	(997.23)	-30.01%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(898.57)	(450.18)	(1,348.74)	(602.32)	(98.04)	(700.36)	352.14	-78.22%	648.39	-48.07%
mas										
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	(0.16)	44.82	(0.16)	44.82	100.00%	(0.16)	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(102.86)	(102.86)	(205.72)	(159.00)	(87.65)	(246.65)	15.21	-14.79%	(40.93)	-19.90%
Aporte Gobierno para Inversiones			0.00	237.95		237.95	0.00	0.00%	237.95	100.00%
Aporte Gobierno 75% Sectores PRA			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte Gobierno al Déficit de Caja	340.00	340.00	680.00	568.35	194.51	762.86	(145.49)	-42.79%	82.86	12.18%
SALDO FINAL	(661.43)	(213.04)	(874.46)	44.82	53.64	53.64	266.68	-125.18%	928.11	-106.13%

Datos Complementarios	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
Energía Comprada (GWh)	242.63	226.43	469.06	245.90	210.60	456.50	(15.83)	-6.99%	(12.56)	-2.68%
Energía 75% BB.MM. (GWh)	15.29	13.57	28.86	12.90	13.90	26.80	0.33	2.43%	(2.06)	-7.14%
Compras Energía (MM RDS)	982.35	999.00	1,981.35	1,104.61	984.82	2,089.43	(14.18)	-1.42%	108.08	5.46%
Compras Energía 75% BB.MM. (MM RDS)	61.79	56.61	118.40				(56.61)	-100.00%	(118.40)	-100.00%
Compra de Energía Preliminar mes siguiente	1,066.71	1,181.04	2,247.75	1,036.53	1,017.20	2,053.73	(163.84)	-13.87%	(194.02)	-8.63%
Energía Facturada (GWh)	173.70	171.44	345.14	186.60	182.50	369.10	11.06	6.45%	23.96	6.94%
Cobros	1,023.07	893.24	1,916.31	1,916.60	873.50	1,790.10	(19.74)	-2.21%	(126.21)	-6.59%
Energía Recuperada [GWh]			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pérdidas Proyectadas (%)	28.41%	24.28%	26.35%	27.90%	18.70%	23.30%	(0.06)	0.00%	-3.05%	0.00%
Facturación No -PRA MM RDS			0.00							

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 - Febrero y Acumulado
(RDS Millones)

	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA										
Cobros Comerciales										
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,247.78	1,278.12	2,525.90	1,014.26	970.81	1,985.07	(307.32)	-24.04%	(540.84)	-21.41%
Inst. Gubernamentales No Cortables	0.00	0.00	0.00	83.59	100.93	184.52	100.93	100.00%	184.52	100.00%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	21.12	21.69	42.80	15.29	20.58	35.87	(1.11)	-5.12%	(6.94)	-16.21%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,268.90	1,299.81	2,568.71	1,113.15	1,092.31	2,205.46	(207.50)	-15.96%	(363.25)	-14.14%
Ingresos Especializados & A Compensar										
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	113.24	0.00	113.24	0.00	0.00%	113.24	100.00%
A Compensar: Ayuntamientos	37.43	38.34	75.78	5.28	6.49	11.77	(31.86)	-83.08%	(64.01)	-84.47%
A Compensar: Gobierno	0.00	0.00	0.00	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	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%
A Compensar: Generadores	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%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	37.43	38.34	75.78	118.52	6.49	125.01	(31.86)	-83.08%	49.23	64.97%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,306.33	1,338.15	2,644.49	1,231.67	1,098.80	2,330.47	(239.35)	-17.89%	(314.02)	-11.87%
B.- INGRESOS FINANCIEROS										
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	87.40	76.00	163.40	76.00	100.00%	163.40	100.00%
Préstamos CDEEE	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%
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%
Certificados de Inversión	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	3.43	1.73	0.17	1.90	(1.55)	-90.35%	(1.53)	-44.68%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	1.71	1.71	3.43	89.13	76.17	165.30	74.45	4345.92%	161.87	4724.32%
C.- OTROS INGRESOS										
Otros Ingresos	7.75	7.75	15.50	0.21	3.75	3.97	(4.00)	-51.56%	(11.53)	-74.40%
AES - Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL OTROS INGRESOS	7.75	7.75	15.50	0.21	3.75	3.97	(4.00)	-51.56%	(11.53)	-74.40%
1.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,315.80	1,347.62	2,663.41	1,321.02	1,178.72	2,499.73	(168.90)	-12.53%	(163.68)	-6.15%
D.- PAGOS OPERATIVOS										
Personal	95.16	95.16	190.31	73.96	68.30	142.26	(26.86)	-28.22%	(48.05)	-25.25%
Proveedores (Generales & Administrativos)	95.83	95.83	191.66	185.59	106.73	292.32	10.90	11.38%	100.67	52.53%
Impuestos	14.32	14.32	28.64	18.85	22.34	41.19	8.02	56.00%	12.55	43.83%
Otros	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	410.60	278.41	197.37	475.78	(7.94)	-3.87%	65.17	15.87%
E.-PAGOS DE ENERGIA										
E.1.-Generadores										
Ilabo	139.58	47.66	187.25	180.53	44.01	224.54	(3.65)	-7.67%	37.29	19.92%
Haina	450.15	139.05	589.19	335.62	97.13	432.75	(41.91)	-30.14%	(156.44)	-26.55%
CDEEE	298.94	670.64	969.58	426.19	207.27	633.46	(463.38)	-69.09%	(336.13)	-34.67%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	21.34	21.77	43.11	0.00	0.00	0.00	(21.77)	-100.00%	(43.11)	-100.00%
Metaldom	64.17	28.04	92.21	132.21	71.46	203.66	43.42	154.85%	111.45	120.87%
Puerto Plata	0.90	0.00	0.90	0.00	0.89	0.89	0.89	100.00%	(0.02)	-1.98%
Monte Rio	89.86	0.00	89.86	55.39	53.98	109.37	53.98	100.00%	19.52	21.72%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	1.52	3.05	4.57	3.05	100.00%	4.57	100.00%
AES Andrés	7.68	0.00	7.68	35.19	12.08	47.27	12.08	100.00%	39.59	515.78%
Palamara	139.10	430.14	569.25	217.07	107.29	324.35	(322.85)	-75.06%	(244.89)	-43.02%
Seaboard	81.09	144.42	225.51	170.73	54.07	224.79	(90.36)	-42.56%	(0.72)	-0.32%
Laesa (Cecusa)	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%
EDEESTE	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	3.85	109.09	34.68	143.77	34.68	100.00%	139.92	3638.22%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,296.66	1,481.73	2,778.38	1,663.53	685.89	2,349.42	(795.84)	-53.71%	(428.96)	-15.44%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias										
SIE	6.45	6.36	12.81	6.00	6.00	12.00	(0.36)	-5.65%	(0.81)	-6.32%
Comisión Nac. de Energía	4.30	4.24	8.54	2.92	2.87	5.79	(1.87)	-44.12%	(3.25)	-38.02%
Organismo Coordinador	1.93	1.93	3.85	1.40	1.18	2.58	(0.75)	-38.77%	(1.27)	-33.01%
PAEF	2.50	2.50	5.00	2.49	2.49	4.98	(0.01)	-0.39%	(0.02)	-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%
Pagos a Ayuntamientos	26.15	26.15	52.30	35.20	37.73	72.93	11.58	44.29%	20.63	39.44%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	41.33	41.18	82.51	48.01	49.77	97.79	8.60	20.88%	15.28	18.52%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,337.99	1,522.90	2,860.89	1,711.54	735.66	2,447.21	(787.24)	-51.69%	(413.68)	-14.46%
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%
Préstamos CDEEE	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%
Intereses sobre Préstamos Bancarios	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%
Intereses sobre Deuda Congelada	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	4.63	0.05	0.03	0.08	(2.40)	-98.72%	(4.55)	-98.35%
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%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	68.40	72.20	140.60	72.20	100.00%	140.60	100.00%
Otros Pagos Financieros	3.12	2.92	6.04	0.00	0.00	0.00	(2.92)	-100.00%	(6.04)	-100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	5.32	5.34	10.66	68.45	72.23	140.68	66.89	1251.40%	130.01	1219.43%
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	113.24	0.00	113.24	0.00	0.00%	113.24	100.00%
Pagos Compensados CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE	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	75.78	5.28	6.49	11.77	(31.86)	-83.08%	(64.01)	-84.47%
Compensado: Gobierno	0.00	0.00	0.00	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	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%
Otros Pagos Compensados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.-Sub-Total Compensaciones	37.43	38.34	75.78	118.52	6.49	125.01	(31.86)	-83.08%	49.23	64.97%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	42.75	43.69	86.44	186.97	78.72	265.69	35.03	80.18%	179.25	207.37%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,586.04	1,771.89	3,357.93	2,176.92	1,011.75	3,188.67	(760.14)	-42.90%	(169.26)	-5.04%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(270.24)	(424.27)	(694.52)	(855.91)	166.97	(688.94)	591.25	-139.35%	5.58	-0.80%
mas										
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	467.84	342.75	467.84	342.75	100.00%	467.84	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(99.39)	(99.39)	(198.78)	(50.97)	(73.00)	(123.97)	26.39	-26.55%	74.81	-37.64%
Aporte Gobierno para Inversiones	0.00	0.00	0.00	237.95	0.00	237.95	0.00	0.00%	237.95	100.00%
Aporte Gobierno 75% Sectores PRA	140.96	152.81	293.78	0.00	0.00	0.00	(152.81)	-100.00%	(293.78)	-100.00%
Aporte Gobierno al Déficit de Caja	0.00	0.00	0.00	543.83	122.97	666.80	122.97	100.00%	666.80	100.00%
SALDO FINAL	(228.67)	(370.85)	(599.52)	342.75	559.69	559.69	930.54	-250.92%	1,159.21	-193.36%

Datos Complementarios	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
-----------------------	------------	--	--	-----------	--	--	-------------------	--	---------------------	--

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 - Febrero y Acumulado
(RDS Millones)

	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA										
Cobros Comerciales										
Ventas de Energía Sectores No PRA	900.54	1,004.90	1,905.44	648.67	601.35	1,250.02	(403.55)	-40.16%	(655.42)	-34.40%
Inst. Gubernamentales No Cortables	85.16	88.66	173.82	99.83	99.82	199.65	11.16	12.59%	25.83	14.86%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	19.21	18.77	37.99	21.66	21.66	43.33	2.89	15.40%	5.34	14.06%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,004.92	1,112.33	2,117.25	770.17	722.84	1,493.01	(389.49)	-35.02%	(624.24)	-29.48%
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-Norr/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%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,004.92	1,112.33	2,117.25	770.17	722.84	1,493.01	(389.49)	-35.02%	(624.24)	-29.48%
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%
C.- OTROS INGRESOS										
Otros Ingresos	19.46	23.81	43.26	1.32	1.76	3.08	(22.04)	-92.59%	(40.18)	-92.88%
TOTAL OTROS INGRESOS	19.46	23.81	43.26	1.32	1.76	3.08	(22.04)	-92.59%	(40.18)	-92.88%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,024.38	1,136.14	2,160.52	771.48	724.60	1,496.09	(411.53)	-36.22%	(664.43)	-30.75%
D.- PAGOS OPERATIVOS										
Personal	62.29	50.63	112.92	49.92	48.75	98.67	(1.88)	-3.71%	(14.25)	-12.62%
Proveedores (Generales & Administrativos)	132.87	130.06	262.93	133.91	98.70	232.61	(31.36)	-24.11%	(30.32)	-11.53%
Impuestos	4.91	4.91	9.83	20.55	18.41	38.95	(13.50)	-274.67%	29.13	296.41%
Otros			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	200.08	185.60	385.68	204.37	165.86	370.23	(19.74)	-10.64%	(15.45)	-4.01%
E.-PAGOS DE ENERGIA										
E.1.-Generadores										
Itabo	209.99	208.69	418.68	85.86	64.43	150.30	(144.25)	-69.12%	(268.38)	-64.10%
Haina	212.52	213.24	425.76	244.27	209.21	453.48	(4.03)	-1.89%	27.72	6.51%
CDEEE	140.29	134.60	274.89	70.93	69.56	140.49	(65.04)	-48.32%	(134.40)	-48.89%
CDEEE Acuerdo PALAMARA			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID			0.00	39.23	86.89	126.12	86.89	100.00%	126.12	100.00%
ETED			0.00		14.17	14.17	14.17	100.00%	14.17	100.00%
Metaldom			0.00	0.40	0.30	0.69	0.30	100.00%	0.69	100.00%
Puerto Plata			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Monte Rio			0.00	7.62	4.93	12.54	4.93	100.00%	12.54	100.00%
Dominican Power Partner	428.79	454.73	883.51	181.06	106.00	287.06	(348.73)	-76.69%	(596.45)	-67.51%
AES Andrés	97.21	103.45	200.65	125.14	21.07	146.21	(82.38)	-79.64%	(54.45)	-27.14%
Palamara			0.00	23.01	20.50	43.51	20.50	100.00%	43.51	100.00%
Seaboard			0.00	5.52	4.28	9.79	4.28	100.00%	9.79	100.00%
Laesa (Cecusa)	31.58	62.67	94.25	1.39	3.51	4.90	(59.16)	-94.40%	(89.34)	-94.80%
Otros			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
CEPP			0.00	2.97	3.09	6.06	3.09	100.00%	6.06	100.00%
Consortio LAESA			0.00	4.62		4.62	0.00	0.00%	4.62	100.00%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,120.37	1,177.37	2,297.74	792.01	607.93	1,399.94	(569.44)	-48.37%	(897.79)	-39.07%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias										
SIE	3.93	3.93	7.86	5.71	5.63	11.34	1.70	43.24%	3.48	44.32%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	3.10	1.56	1.47	3.03	(0.08)	-5.07%	(0.07)	-2.26%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	2.30	2.68	1.31	3.99	0.16	14.19%	1.69	73.56%
PAEF	1.24	1.24	2.48			0.00	(1.24)	-100.00%	(2.48)	-100.00%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	9.22	9.01	18.23			0.00	(9.01)	-100.00%	(18.23)	-100.00%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	17.09	16.88	33.97	9.95	8.41	18.37	(8.47)	-50.16%	(15.61)	-45.94%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1.+E.2.+E.3)	1,137.46	1,194.25	2,331.71	801.96	616.34	1,418.31	(577.91)	-48.39%	(913.40)	-39.17%
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	108.95	40.00	1.24	41.24	(54.12)	-97.76%	(67.71)	-62.15%
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	6.83	3.13	2.84	5.97	0.40	16.45%	(0.86)	-12.64%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	57.98	57.80	115.78	43.12	4.08	47.20	(53.72)	-92.94%	(68.57)	-59.23%
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			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Gobierno			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Norr/Sur			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.-Sub-Total Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	57.98	57.80	115.78	43.12	4.08	47.20	(53.72)	-92.94%	(68.57)	-59.23%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,395.52	1,437.65	2,833.17	1,049.46	786.28	1,835.74	(651.37)	-45.31%	(997.42)	-35.21%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(371.14)	(301.51)	(672.65)	(277.98)	(61.67)	(339.65)	239.84	-79.54%	333.00	-49.51%
más										
SALDO INICIAL	714.73	487.85	714.73	229.07	136.75	229.07	(351.10)	-71.97%	(485.66)	-67.95%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(93.00)	(93.00)	(186.00)	(117.00)	(105.00)	(222.00)	(12.00)	12.90%	(36.00)	19.35%
Aporte Gobierno para Inversiones	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%
Aporte Gobierno al Deficit de Caja	237.27	391.60	628.87	302.66	287.78	590.45	(103.82)	-26.51%	(38.42)	-6.11%
SALDO FINAL	487.85	484.94	484.94	136.75	257.86	257.86	(227.08)	-46.83%	(227.08)	-46.83%

Datos Complementarios	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
Energía Comprada (GWh)			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Energía 75% BB.MM. (GWh)			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compras Energía (MM RDS)			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compras Energía 75% BB.MM. (MM RDS)			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compra de Energía Preliminar mes siguiente			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Energía Facturada (GWh)			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Energía Recuperada [GWh]			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pérdidas Proyectadas (%)			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Facturación No -PRA MM RDS			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Fondo Est. Tarifa			0.00			0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Al 28 DE FEBRERO 2009
(VALORES EN RD\$)

	Programado		Ejecutado		VARIACION	
	FEBRERO	ACUMULADO	FEBRERO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES						
I- Ingresos Operativos						
522-1 Ingresos por Ventas de Energía (Venta de Energía del Estado)	4,580,159,166.67	9,160,318,333.34	463,198,608.30	1,313,422,319.82	4,116,960,558.37	(1,313,422,319.82)
522.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-	181,499,620.28	507,855,192.00	(181,499,620.28)	(507,855,192.00)
522.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	-	171,220,633.37	527,788,479.24	(171,220,633.37)	(527,788,479.24)
522.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-	106,576,515.18	256,591,456.44	(106,576,515.18)	(256,591,456.44)
522.1.4 - AES-Andres	-	-	130,100.10	130,100.10	(130,100.10)	(130,100.10)
522.1.12- Metaldom	-	-	3,610,294.00	20,307,891.00	(3,610,294.00)	(20,307,891.00)
522.1.13- Depósitos Programa de Reducción de Apagones	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.14- Clientes Alto Bandera	-	-	161,445.17	749,201.04	(161,445.17)	(749,201.04)
522.1.15- Servicios Auxiliares	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.16- Operador Zonas Francas	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.1.17- Ingresos por Suministro de Combustible	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522-2- Ingresos de Transmisión	0.00	0.00	93,927,609.83	93,927,609.83	(93,927,609.83)	(93,927,609.83)
522.2.1- Peaje	0.00	0.00	9,443,439.62	9,443,439.62	(9,443,439.62)	(9,443,439.62)
522.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.5- Consorcio LAESA	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.7- Generador Palamara-La Vega, S.A	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.8- AES-Andres	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.9- AES Dominican Power Partners	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A.	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.11- Monte Río-Power Corporation	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.12- Metaldom	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
522.2.13- Peaje Acuerdo Palamara	-	-	9,443,439.62	9,443,439.62	(9,443,439.62)	(9,443,439.62)
522.2.2- Derecho de Conexión	0.00	0.00	84,484,170.21	84,484,170.21	(84,484,170.21)	(84,484,170.21)
522.2.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-	56,643,474.27	56,643,474.27	(56,643,474.27)	(56,643,474.27)
522.2.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	-	27,840,695.94	27,840,695.94	(27,840,695.94)	(27,840,695.94)
522.2.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
5-1 Otros Ingresos Operativos	286,314,123.92	572,628,247.84	45,832,689.11	46,332,691.94	240,481,434.81	526,295,555.90
534.1.1- Alquileres	316,666.67	633,333.34	324,897.40	630,241.20	(8,230.73)	3,092.14
599.1.2- Reembolso	-	-	43,602.25	238,361.28	(43,602.25)	(238,361.28)
599.1.3- Intereses fructacion	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
599.1.4- Casaña de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA)	-	-	16,806,029.46	16,806,029.46	(16,806,029.46)	(16,806,029.46)
599.1.5- Ingresos de Hidroeléctrica	285,997,457.25	571,994,914.50	28,658,160.00	28,658,160.00	257,339,297.25	543,336,754.50
599.1.6- Ingresos de Transmisión	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
5-2- Ingresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	27,595.41	55,190.83	(27,595.41)	(55,190.83)
599.2.1- Intereses Cobrados	-	-	27,595.41	55,190.83	(27,595.41)	(55,190.83)
A- Total de Ingresos Operativos	4,866,473,290.59	9,732,946,581.18	602,986,502.65	1,453,737,812.42	4,263,486,787.94	(881,109,564.82)
E- Egresos Operativos						0.00
I- Gastos de Personal	85,783,333.33	171,566,666.66	220,397,085.04	416,754,805.03	(134,613,751.71)	(245,188,138.37)
111. Sueldos Fijos	51,400,000.00	102,800,000.00	79,784,919.27	166,448,080.70	(28,384,919.27)	(63,648,080.70)
112. Sueldos Fijos Personal Tramite Pension	-	-	0.00	278,294.69	0.00	(278,294.69)
121. Sueldos Personal Cont. Y/O Igualado	3,747,500.00	7,495,000.00	29,495,416.65	53,673,447.61	(25,747,916.65)	(46,178,447.61)
122. Sueldo Personal Nominal	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
123. Suplencias	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
131. Prima Por Antigüedad	2,909,578.96	5,819,157.92	0.00	0.00	2,909,578.96	5,819,157.92
132. Comp. Por Gastos Alimentacion	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
133. Comp. Por Horas Extraordinarias	-	-	2,592,665.80	4,827,147.78	(2,592,665.80)	(4,827,147.78)
151. Honorarios Profesionales Y Tecnicos	12,506,394.49	25,012,788.98	88,751,172.07	154,441,251.73	(76,244,777.58)	(129,428,462.75)
152. Honorarios Especiales	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
161. Dietas En El Pais	-	-	1,829,879.00	1,829,879.00	(1,829,879.00)	(1,829,879.00)
162. Gastos De Representacion En El Exterior	31,583.33	63,166.66	0.00	0.00	31,583.33	63,166.66
181. Regalia Pascual	8,739,715.44	17,479,430.88	0.00	0.00	8,739,715.44	17,479,430.88
182. Bonificaciones	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
183. Prestaciones Laborales	1,864,048.32	3,728,096.64	1,925,830.14	4,835,379.63	(61,781.82)	(1,107,282.99)
184. Pago De Vacaciones	771,302.78	1,542,605.56	576,857.13	815,484.78	194,445.65	727,120.78
191. Contr. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab	3,813,210.01	7,626,420.02	0.00	14,165,494.13	3,813,210.01	(6,539,074.11)
192. Contribuciones Al Seguro De Pensiones	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
193. Contribuciones Al Seguro De Riesgo Laboral	-	-	15,440,344.98	15,440,344.98	(15,440,344.98)	(15,440,344.98)
B-2- Servicio No Personales	14,940,833.33	29,881,666.66	26,298,397.84	80,398,048.42	(11,357,564.51)	(50,516,381.76)
211. Radio Y Comunicaciones	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
212. Servicios Telefonos De Larga Distancia	-	-	300.00	568,047.40	(300.00)	(568,047.40)
213. Telefono Local	-	-	2,471,887.42	2,796,922.86	(2,471,887.42)	(2,796,922.86)
214. Telefax Y Correos	-	-	0.00	1,809,532.49	0.00	(1,809,532.49)
215. Servicio De Internet Y Tv. Por Cable	-	-	9,663.58	10,038.58	(9,663.58)	(10,038.58)
221. Electricidad	-	-	688,610.45	688,610.45	(688,610.45)	(688,610.45)
222. Agua	-	-	190,365.00	190,365.00	(190,365.00)	(190,365.00)
223. Lavandería, Limpieza E Higiene	-	-	21,236.00	33,345.86	(21,236.00)	(33,345.86)
224. Residuos Solidos	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
231. Publicidad Y Propaganda	-	-	5,877,647.53	15,983,982.89	(5,877,647.53)	(15,983,982.89)
232. Impresion Y Encuadernacion	-	-	5,946.52	80,025.54	(5,946.52)	(80,025.54)
241. Viaticos Dentro Del Pais	-	-	708,110.00	2,577,027.80	(708,110.00)	(2,577,027.80)
242. Viaticos Fuera Del Pais	-	-	681,704.88	1,910,795.60	(681,704.88)	(1,910,795.60)
251. Pasaje	-	-	138,235.30	2,844,890.98	(138,235.30)	(2,844,890.98)
252. Flete	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
253. Almacenaje	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
254. Peaje	-	-	3,876.00	14,951.00	(3,876.00)	(14,951.00)
Alquileres						
261. Edificios Y Locales	-	-	0.00	416,089.00	0.00	(416,089.00)
262. Equipos De Produccion	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
263. Maquinarias Y Equipos De Oficina	-	-	100,608.66	100,608.66	(100,608.66)	(100,608.66)
264. Eq. De Transporte, Traccion Y Elevacion	-	-	0.00	184,583.32	0.00	(184,583.32)
265. Tierras Y Terrenos	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
269. Otros Alquileres	-	-	210,439.70	280,465.10	(210,439.70)	(280,465.10)
271. Seguros De Bienes Inmuebles	-	-	0.00	1,349,350.63	0.00	(1,349,350.63)
272. Seguros De Bienes Muebles	-	-	1,371,323.10	1,682,946.97	(1,371,323.10)	(1,682,946.97)
273. Seguros De Personas	-	-	3,533,916.01	3,606,372.29	(3,533,916.01)	(3,606,372.29)
281. Obras Menores	-	-	818,733.23	1,188,475.41	(818,733.23)	(1,188,475.41)
282. Maquinarias Y Equipos De Oficina	-	-	871,970.10	1,633,226.53	(871,970.10)	(1,633,226.53)
283. Construcciones Temporales	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
291. Gastos Judiciales	14,940,833.33	29,881,666.66	2,985,057.46	14,176,157.46	11,955,775.87	15,705,509.20
292. Comisiones Y Gastos Bancarios	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
293. Auditorias Y Estudios Financieros	-	-	0.00	1,856,376.00	0.00	(1,856,376.00)
294. Servicios Financieros Y Gastos Conexos	-	-	74,485.00	89,180.00	(74,485.00)	(89,180.00)
295. Servicios Especiales	-	-	0.00	30,219.75	0.00	(30,219.75)
296. Servicios Tecnicos Y Profesionales	-	-	152,218.66	152,218.66	(152,218.66)	(152,218.66)
297. Impuestos, Derechos Y Tasas	-	-	5,368,882.54	24,130,061.49	(5,368,882.54)	(24,130,061.49)

	Programado		Ejecutado		VARIACION	
	FEBRERO	ACUMULADO	FEBRERO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
B.3.- Materiales y Suministros	0.00	0.00	5,486,123.96	21,090,492.36	(5,486,123.96)	(21,090,492.36)
311. Alimentos Y Bebidas Para Personas	-	-	1,652,984.87	7,920,080.01	(1,652,984.87)	(7,920,080.01)
312. Alimentos Para Animales	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
313. Productos Agroforestales Y Pecuarios	-	-	6,702.00	6,702.00	(6,702.00)	(6,702.00)
321. Hilados Y Telas	-	-	4,440.00	26,590.05	(4,440.00)	(26,590.05)
322. Acabados Textiles	-	-	13,764.00	154,318.86	(13,764.00)	(154,318.86)
323. Prendas De Vestir	-	-	57,542.40	57,542.40	(57,542.40)	(57,542.40)
324. Calzados	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
331. Papel De Escritorio	-	-	0.00	283,516.40	0.00	(283,516.40)
332. Productos De Papel Y Carton	-	-	9,392.25	47,063.87	(9,392.25)	(47,063.87)
333. Productos De Artes Graficas	-	-	133,123.86	133,123.86	(133,123.86)	(133,123.86)
334. Libros, Revistas Y Periodicos	-	-	155,604.46	167,604.46	(155,604.46)	(167,604.46)
335. Textos De Enseñanzas	-	-	0.00	10,000.00	0.00	(10,000.00)
336. Especies Timbradas Y Valoradas	-	-	0.00	45,815.25	0.00	(45,815.25)
341. Combustibles Y Lubricantes	-	-	2,797,028.12	6,297,327.58	(2,797,028.12)	(6,297,327.58)
342. Productos Químicos Y Conexos	-	-	63,615.19	273,732.57	(63,615.19)	(273,732.57)
343. Productos Farmaceuticos Y Conexos	-	-	26,860.49	35,306.34	(26,860.49)	(35,306.34)
351. Cueros Y Pieles	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
352. Artículos De Cueros	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
353. Llantas Y Neumaticos	-	-	29,134.58	545,240.01	(29,134.58)	(545,240.01)
354. Artículos De Cauchos	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
355. Artículos De Plásticos	-	-	12,765.60	113,255.01	(12,765.60)	(113,255.01)
361. Productos De Cemento Asbesto	-	-	25,453.41	25,453.41	(25,453.41)	(25,453.41)
362. Productos De Vidrio, Loza Y Porcelana	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
363. Cemento, Cal Y Yeso	-	-	0.00	4,401.82	0.00	(4,401.82)
364. Productos De Aetilla	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
365. Productos Metalicos	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
366. Minerales	-	-	0.00	7,273.20	0.00	(7,273.20)
391. Material De Limpieza	-	-	15,670.36	247,426.96	(15,670.36)	(247,426.96)
392. Utiles De Escritorio, Oficina Y Enseñanza	-	-	204,639.58	572,472.08	(204,639.58)	(572,472.08)
393. Utiles Menores Medico - Quirurgicos	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
394. Utiles De Deportes Y Recreativos	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
395. Utiles De Cocina Y Comedor	-	-	7,092.82	16,048.66	(7,092.82)	(16,048.66)
396. Productos Electricos Y Afines	-	-	75,368.40	2,327,268.19	(75,368.40)	(2,327,268.19)
397. Mat. Y Utiles De Relaciones Con Informatica	-	-	169,328.85	1,083,783.43	(169,328.85)	(1,083,783.43)
398. Equipo Militar	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
399. Utiles Diversos	-	-	25,612.72	689,145.94	(25,612.72)	(689,145.94)
4.- Transferencias Corrientes a Inst Publicas descentralizadas	3,130,992.87	6,261,985.74	6,329,767.21	13,343,441.74	(3,198,774.34)	(7,081,456.00)
421.1.-Ayudas Y Donaciones	-	-	6,051,889.34	9,036,934.34	(6,051,889.34)	(9,036,934.34)
424.1.-Becas Y Viajes De Estudio	762,659.54	1,525,319.08	0.00	140,747.25	762,659.54	1,384,571.83
432.1.-Transmisión	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
432.2.-Hidroeléctrica	-	-	277,877.87	277,877.87	(277,877.87)	(277,877.87)
432.3.-Organismos Coordinadores	2,368,333.33	4,736,666.66	0.00	3,887,882.28	2,368,333.33	848,784.38
B.5.- Activos no Financieros	17,569,515.70	35,139,031.40	328,338.00	2,444,403.59	17,241,177.70	32,694,627.81
611. Maquinarias Y Equipos De Produccion	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
612. Equipo Educacional Y Recreativo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
613. Equipo De Transporte, Traccion Y Elevacion	523,291.15	1,046,582.30	0.00	0.00	523,291.15	1,046,582.30
614. Equipo De Computacion	693,637.26	1,387,274.52	0.00	898,552.06	693,637.26	488,722.46
615. Equipo Medico-Sanitario	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
616. Equipo De Comunicacion Y Señalamiento	8,625.02	17,250.04	0.00	0.00	8,625.02	17,250.04
617. Equipos Y Muebles De Oficina	100,759.66	201,519.32	328,338.00	571,696.09	(227,578.34)	(370,176.77)
618. Herramientas Y Repuestos Mayores	2,083.33	4,166.66	0.00	0.00	2,083.33	4,166.66
619. Equipos Varios	3,427,114.68	6,854,229.36	0.00	0.00	3,427,114.68	6,854,229.36
621. Terrenos	11,487,500.00	22,975,000.00	0.00	0.00	11,487,500.00	22,975,000.00
635. Edificaciones	541,666.67	1,083,333.34	0.00	0.00	541,666.67	1,083,333.34
636. Obras De Energia	-	-	0.00	974,155.44	0.00	(974,155.44)
639. Otras Construcciones Y Mejoras	297,083.33	594,166.66	0.00	0.00	297,083.33	594,166.66
691. Equipos De Seguridad	9,187.50	18,375.00	0.00	0.00	9,187.50	18,375.00
694. Programa De Computacion	478,567.10	957,134.20	0.00	0.00	478,567.10	957,134.20
695. Semovientes	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
2.221.- Pago de Factura Corriente Generadores e (PPPS) (Servicios No Personales)	1,250,417,500.0	2,500,835,000.00	673,530,186.3	1,581,412,501.4	576,887,313.8	(1,342,247,842.3)
221.1.- Generadora San Felipe	-	-	278,497,200.00	723,708,550.00	(278,497,200.00)	(723,708,550.00)
221.2.- Cogentrix	-	-	267,384,079.00	450,368,485.08	(267,384,079.00)	(450,368,485.08)
221.3.- Empresa de Transmision Electrica Dominicana	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
221.4.- Generadora Palamra	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
221.5.- Sociedad de Ingenieros del Caribe	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
221.6.- Transcontinental Capital Corp.	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
221.7.- Metallodon	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
221.8.- AES Andres	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
221.9.- Generadora ITABO	-	-	0.00	142,272,800.00	0.00	(142,272,800.00)
221.10.- Aporte a Distribuidores	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
874.11.- Energy Corp. Caribbean	-	-	20,543,007.25	25,898,007.25	(20,543,007.25)	(25,898,007.25)
221.12.- Laesa	-	-	0.00	24,994,259.07	0.00	(24,994,259.07)
221.13.- Falconbridge Dominicana	-	-	107,105,900.00	214,170,400.00	(107,105,900.00)	(214,170,400.00)
4.- Transferencias Corrientes a Inst Publicas descentralizadas	0.00	0.00	22,000,000.00	62,000,000.00	(22,000,000.00)	(62,000,000.00)
4.2.- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	0.00	0.00	22,000,000.00	62,000,000.00	(22,000,000.00)	(62,000,000.00)
432.2.1.- Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	-	-	22,000,000.00	62,000,000.00	(22,000,000.00)	(62,000,000.00)
4.3.- Programa Reducción Aspones (PRA)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
432.3.1.- Programa Reducción Aspones (PRA)	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
9.- Egresos Financieros Corrientes	5,448,333.33	10,896,666.66	15,071,918.86	45,306,200.45	(9,623,585.53)	(34,409,633.79)
911.1.- Intereses Pagados	5,448,333.33	10,896,666.66	13,079,445.20	41,287,947.45	(7,631,111.87)	(30,391,280.79)
931.2.- Comisiones Pagadas	-	-	1,992,473.66	4,018,253.00	(1,992,473.66)	(4,018,253.00)
Total Egresos Operativos	1,377,290,508.56	2,754,581,017.12	969,441,817.16	2,222,749,992.99	407,848,691.40	(1,729,839,316.80)
Balance Neto Corriente del Periodo (I-E)	3,489,182,782.03	6,978,365,564.06	(366,455,314.51)	(769,012,180.57)	3,855,638,096.54	848,729,752.22

	Programado		Ejecutado		VARIACION	
	FEBRERO	ACUMULADO	FEBRERO	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION						0.00
422.- Ingresos de Capital	0.00	0.00	134,138,554.52	1,732,395,524.09	(134,138,554.52)	(1,732,395,524.09)
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
422.1.2.- EDESUR	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
422.1.3.- EDEESTE	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.- Recursos Externos	0.00	0.00	134,138,554.52	1,732,395,524.09	(134,138,554.52)	(1,732,395,524.09)
C.422.2.1.- Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	1,558,498,810.87	0.00	(1,558,498,810.87)
422.2.1.1.- Central Hidroeléctrica Pinalito	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.2.- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.3.- Central Hidroeléctrica Palomino	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.1.4.- Proyectos Las Placetas	-	-	0.00	1,558,498,810.87	0.00	(1,558,498,810.87)
422.2.1.5.- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
4.2.2.2.- Transmisión	0.00	0.00	134,138,554.52	173,896,713.22	(134,138,554.52)	(173,896,713.22)
422.2.2.1.- Construcción 2do. Anillo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
422.2.2.2.- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	-	-	134,138,554.52	173,896,713.22	(134,138,554.52)	(173,896,713.22)
422.2.2.3.- Construcción dos subestaciones móviles	-	-	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
422.3.2.- Transmisión	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.- Egresos de Capital	0.00	0.00	134,138,554.52	1,732,395,524.09	(134,138,554.52)	(1,732,395,524.09)
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
525.1.2.- EDESUR	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.1.3.- EDEESTE	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
5.2.- Recursos Externos	-	-	134,138,554.52	1,732,395,524.09	(134,138,554.52)	(1,732,395,524.09)
525.2.1.- Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	1,558,498,810.87	0.00	(1,558,498,810.87)
525.2.1.1.- Central Hidroeléctrica Pinalito	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.1.2.- Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.1.3.- Central Hidroeléctrica Palomino	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.1.4.- Proyectos Las Placetas	-	-	0.00	1,558,498,810.87	0.00	(1,558,498,810.87)
525.2.1.5.- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.2.- Transmisión	0.00	0.00	134,138,554.52	173,896,713.22	(134,138,554.52)	(173,896,713.22)
525.2.2.1.- Construcción 2do. Anillo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
525.2.2.2.- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago	-	-	134,138,554.52	173,896,713.22	(134,138,554.52)	(173,896,713.22)
525.2.2.3.- Construcción 2 subestaciones móviles	-	-	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
525.3.2.- Transmisión	-	-	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
525.4.2.- Transmisión	-	-	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						
1.8.- Ingresos Financieros	0.00	0.00	9,532,330.92	151,895,930.92	(9,532,330.92)	(151,895,930.92)
B12.1.- Préstamo Acuerdo Palamara	-	-	9,532,330.92	9,532,330.92	(9,532,330.92)	(9,532,330.92)
B12.2.- Préstamos a Corto Plazo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
B14.1.- Préstamos a Largo Plazo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
1721.1.- Cancelación de Certificados	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
1.3.5.- Ventas de divisas	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
B12.3.- Línea de Crédito (San Felipe)	-	-	0.00	142,363,600.00	0.00	(142,363,600.00)
B12.4.- Línea de Crédito LAESA	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E.8.- Egresos Financieros	119,075,833.33	238,151,666.66	4,912,800.00	152,965,954.87	114,163,033.33	85,188,711.79
E812.1.- Amortización Préstamos Acuerdo Palamara	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E812.2.- Amortización Préstamos a Corto Plazo	-	-	0.00	624,354.87	0.00	(624,354.87)
E814.1.- Amortización Préstamos a Largo Plazo	119,075,833.33	238,151,666.66	0.00	0.00	119,075,833.33	238,151,666.66
E721.1.- Apertura Certificado Financieros	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E.3.5.- Adquisiciones de Divisa	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E814.2.- Línea de Crédito Generadora San Felipe	-	-	0.00	142,363,600.00	0.00	(142,363,600.00)
E814.3.- Línea de Crédito Olebrecht-Pinalito	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E812.5.- Laesa	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E341.1.- Suministro de Combustible para plantas	-	-	4,912,800.00	9,978,000.00	(4,912,800.00)	(9,978,000.00)
Balance de actividad de Financiamiento	(119,075,833.33)	(238,151,666.66)	4,619,530.92	(4,070,023.95)	(123,695,364.25)	(237,081,642.71)
ACTIVIDAD POR APOORTE GOBIERNO CENTRAL						
4.- Ingresos por Aportes del Gobierno (Transferencias de la Administración Central)	1,272,592,565.00	2,545,185,130.00	1,282,175,702.58	1,421,275,555.35	(9,583,137.58)	1,123,909,574.65
412.1.- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RD\$	1,272,592,565.00	2,545,185,130.00	995,382,099.54	1,134,481,952.31	277,210,465.46	1,410,703,177.69
412.2.- Aporte Deficit Adicional en RD\$	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
412.3.- Aporte Especial Sector Electrico en RD\$	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
412.4.- Programa Reducción Apagones	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
412.5.- Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables	-	-	286,793,603.04	286,793,603.04	(286,793,603.04)	(286,793,603.04)
412.6.- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
412.7.- Otros Aportes S. E. H (Tormenta Olga)	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
4.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno.	4,642,699,513.70	9,285,399,027.40	886,429,815.24	1,022,529,668.01	3,756,269,698.46	(4,022,529,668.01)
4.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda*	0.00	0.00	605,259,616.18	741,359,468.95	(605,259,616.18)	(741,359,468.95)
435.1 EDENORTE	-	-	194,511,279.97	238,249,464.29	(194,511,279.97)	(238,249,464.29)
435.2 EDESUR	-	-	122,965,323.69	150,615,545.05	(122,965,323.69)	(150,615,545.05)
435.3 EDEESTE	-	-	287,783,012.52	352,494,459.61	(287,783,012.52)	(352,494,459.61)
435.4 CDEEEE	-	-	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
435.2.2 EDESUR	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.3 EDEESTE	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
435.2.4 CDEEEE	-	-	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
435.3.2 EDESUR	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
435.3.3 EDEESTE	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
4.4.- Pago Facturación Inst. Gob. no Cortables	0.00	0.00	281,170,199.06	281,170,199.06	(281,170,199.06)	(281,170,199.06)
435.4.1 EDENORTE	-	-	79,099,991.60	79,099,991.60	(79,099,991.60)	(79,099,991.60)
435.4.2 EDESUR	-	-	100,928,456.48	100,928,456.48	(100,928,456.48)	(100,928,456.48)
435.4.3 EDEESTE	-	-	101,141,750.98	101,141,750.98	(101,141,750.98)	(101,141,750.98)
435.4.4 CDEEEE (Comisión 2%)	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3,370,106,948.70)	(6,740,213,897.40)	395,745,887.34	398,745,887.34	(3,765,852,836.04)	2,146,439,242.66
Resumen						
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	3,489,182,782.03	6,978,365,564.06	(366,455,314.51)	(769,012,180.57)	3,855,638,096.54	848,729,752.22
Balance de Capital- Actividades de Inversión (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Financieros(H)	(119,075,833.33)	(238,151,666.66)	4,619,530.92	(4,070,023.95)	(123,695,364.25)	(237,081,642.71)
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	(3,370,106,948.70)	(6,740,213,897.40)	395,745,887.34	398,745,887.34	(3,765,852,836.04)	2,146,439,242.66
Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)	0.00	0.00	33,910,103.75	(371,336,317.18)	(33,910,103.75)	2,758,087,352.17

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	Acumulado	Enero	Febrero	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%
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%
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%
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%
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%
D.2. Egresos Financieros	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%
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%
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%
Balance Actividad de Financiamientos	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%
- 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%
- Aporte Especial Sector Eléctrico en RDS	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%
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%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	(50,401,872.72)	148,236,425.37	97,834,552.65	59,036,755.70	153,588,225.77	212,624,981.47	5,351,800.40	3.61%	114,790,428.82	117.33%
Balance de Capital- Actividades de Inversión	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%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) del Periodo	(50,401,872.72)	148,236,425.37	97,834,552.65	59,036,755.70	153,588,225.77	212,624,981.47	5,351,800.40	3.61%	114,790,428.82	117.33%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	118,050,960.72	67,649,088.00	118,050,960.72	118,050,960.72	177,087,716.42	118,050,960.72	109,438,628.42	161.77%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	67,649,088.00	215,885,513.37	215,885,513.37	177,087,716.42	330,675,942.19	330,675,942.19	114,790,428.82	53.17%	114,790,428.82	53.17%

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA

Flujo de Efectivo
Período Enero - Febrero 2009
(Valores en RDS)

DESCRIPCIÓN	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES										
A.- Ingresos Operativos										
A.1.- Ingresos de Transmisión	218,149,253.50	206,680,000.00	424,829,253.50	69,661,414.86	23,346,025.04	93,007,439.90	(91,966,700.96)	-0.44	(172,780,928.07)	-0.41
A.1.2 Peaje	218,149,253.50	206,680,000.00	424,829,253.50	69,661,414.86	23,346,025.04	93,007,439.90	(91,966,700.96)	-44.50%	(172,780,928.07)	-40.67%
A.1.2.1.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	8,293,367.00	9,581,852.00	17,875,219.00	0.00	1,429,062.50	1,429,062.50	(8,152,789.50)	-85.09%	(16,446,156.50)	-92.01%
A.1.2.2.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	8,412,531.00	9,704,225.00	18,116,756.00	1,072,467.00	295,767.00	1,368,234.00	(9,408,458.00)	-96.95%	(16,748,522.00)	-92.45%
A.1.2.3.- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	56,421.00	74,823.00	131,244.00	15,046,878.89	1,000,000.00	16,046,878.89	925,177.00	1236.49%	15,915,634.89	12126.75%
A.1.2.4.- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.	24,670,272.00	30,757,491.00	55,427,763.00	0.00	13,171,819.54	13,171,819.54	(17,585,671.46)	-57.18%	(42,255,943.46)	-76.24%
A.1.2.5.- CPP2	0.00	4,033,120.00	4,033,120.00	0.00	0.00	0.00	(4,033,120.00)	-100.00%	(4,033,120.00)	-100.00%
A.1.2.6.- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	29,757,975.00	30,927,339.00	60,685,314.00	0.00	0.00	0.00	(30,927,339.00)	-100.00%	(60,685,314.00)	-100.00%
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%
A.1.2.8.- AES-Andres	17,662,431.00	18,064,919.00	35,727,350.00	0.00	0.00	0.00	(18,064,919.00)	-100.00%	(35,727,350.00)	-100.00%
A.1.2.9.- AES Dominican Power Partners	4,092,249.00	4,020,499.00	8,112,748.00	0.00	0.00	0.00	(4,020,499.00)	-100.00%	(8,112,748.00)	-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%
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%
A.1.2.12.- Metaldon	4,739,313.00	4,563,069.00	9,302,382.00	3,665,806.00	3,865,748.00	7,531,554.00	(697,321.00)	-15.28%	(1,770,828.00)	-19.04%
A.1.2.13.- Consorcio LAESA	2,914,820.00	3,585,389.00	6,500,209.00	0.00	3,583,628.00	3,583,628.00	(1,761.00)	-0.05%	(2,916,581.00)	-44.87%
A.1.2.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom.	37,847,480.00	23,734,072.00	61,581,552.00	49,876,262.97	0.00	49,876,262.97	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.1.3 Pago peaje de Compensación de CDEEE (Pignorado)	79,702,394.50	67,633,202.00	147,335,596.50	0.00	0.00	0.00	(36,604,952.00)	-54.12%	(82,105,272.50)	-55.73%
A.1.3.1.- Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP 1)	6,764,750.40	2,166,703.00	8,931,453.40	0.00	0.00	0.00	(2,166,703.00)	-100.00%	(8,931,453.40)	-100.00%
A.1.3.2.- SEABOARD	10,631,137.70	9,106,979.00	19,738,116.70	0.00	0.00	0.00	(9,106,979.00)	-100.00%	(19,738,116.70)	-100.00%
A.1.3.3.- Monte Rio Power Corporation LTD	10,305,753.70	9,277,749.00	19,583,502.70	0.00	0.00	0.00	(9,277,749.00)	-100.00%	(19,583,502.70)	-100.00%
A.1.3.4.- Generadora Palamara-La Vega	17,798,678.70	16,053,521.00	33,852,199.70	0.00	0.00	0.00	(16,053,521.00)	-100.00%	(33,852,199.70)	-100.00%
A.1.3.5.- San Felipe	0.00	8,363,405.00	8,363,405.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.1.3.6.- Cespim	0.00	8,568,697.00	8,568,697.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.1.3.4.- CDEEE	34,202,074.00	14,096,148.00	48,298,222.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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%
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%
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%
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%
A.3.- Otros Ingresos Operativos	695,000.00	1,225,000.00	1,920,000.00	583,860.22	1,198,896.76	1,782,756.98	(26,103.24)	-2.13%	(137,243.02)	-7.15%
A.3.1.- Alquileres	245,000.00	245,000.00	490,000.00	225,791.62	226,194.52	451,986.14	(18,805.48)	-7.68%	(38,013.86)	-7.76%
A.3.2.- Reembolso	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%
A.3.4.-Otros	450,000.00	980,000.00	1,430,000.00	358,068.60	972,702.24	1,330,770.84	(7,297.76)	-0.74%	(99,229.16)	-6.94%
A.4.-Ingresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	0.00	0.00	2,160,658.51	2,160,658.51	2,160,658.51	100.00%	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%
A.4.2.- Intereses Cobrados	0.00	0.00	0.00	0.00	2,160,658.51	2,160,658.51	2,160,658.51	100.00%	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%
Transferencia de CDEEE	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	426,749,253.50	70,245,275.08	26,705,580.31	96,950,855.39	(89,832,145.69)	-43.21%	(170,757,512.58)	-40.01%
B.- Egresos Operativos										
B.1.- Gastos de Personal	47,424,793.32	47,424,793.32	94,849,586.64	32,789,363.30	30,404,292.81	63,193,656.11	(17,020,500.51)	-35.89%	(31,655,930.53)	-33.37%
B.1.1.- Sueldos	31,887,679.32	31,887,679.32	63,775,358.64	25,525,733.77	25,941,713.25	51,467,447.02	(5,945,966.07)	-18.65%	(12,307,911.62)	-19.30%
B.1.2.- Primas y Compensaciones	2,234,639.84	2,016,639.84	4,251,279.68	1,050,611.03	1,683,017.89	2,733,628.92	(333,621.95)	-16.54%	(1,517,650.76)	-35.70%
B.1.3.- Honorarios Profesionales y Técnicos	893,750.00	1,111,750.00	2,005,500.00	280,894.47	1,111,286.44	1,392,180.91	(463.56)	-0.04%	(613,319.09)	-30.58%
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%
B.1.5.- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo	4,555,734.03	4,555,734.03	9,111,468.06	3,856,359.18	0.00	3,856,359.18	(4,555,734.03)	-100.00%	(5,255,108.88)	-57.68%
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%
B.1.7.-Otros Gastos de Personal	7,852,990.13	7,852,990.13	15,705,980.26	2,075,764.85	1,668,275.23	3,744,040.08	(6,184,714.90)	-78.76%	(11,961,940.18)	-76.16%
B.2.- Servicios No Personales	13,679,083.96	13,679,083.96	27,358,167.92	10,058,261.49	12,337,751.53	22,396,013.02	(1,341,332.43)	-9.81%	(4,962,154.90)	-18.14%
B.2.1.- Servicios No Personales	13,679,083.96	13,679,083.96	27,358,167.92	10,058,261.49	12,337,751.53	22,396,013.02	(1,341,332.43)	-9.81%	(4,962,154.90)	-18.14%
B.3.- Materiales y Suministros	4,688,962.48	4,688,962.48	9,377,924.96	4,867,885.90	3,404,578.96	8,272,464.86	(1,284,383.52)	-27.39%	(1,105,460.10)	-11.79%
B.3.1.- Combustibles y Lubricantes	2,428,315.89	2,428,315.89	4,856,631.78	2,881,105.47	2,063,069.47	4,944,174.94	(365,246.42)	-15.04%	87,543.16	1.80%
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%
B.3.3.- Otros Egresos	2,260,646.59	2,260,646.59	4,521,293.18	1,986,780.43	1,341,509.49	3,328,289.92	(919,137.10)	-40.66%	(1,193,033.26)	-26.39%
B.4.- Activos no Financieros	144,174,173.11	144,174,173.11	288,348,346.22	15,018,642.08	18,217,699.08	33,236,341.16	(125,956,474.03)	-87.36%	(255,112,005.06)	-88.47%
B.4.1.- Activos no Financieros	144,174,173.11	144,174,173.11	288,348,346.22	15,018,642.08	18,217,699.08	33,236,341.16	(125,956,474.03)	-87.36%	(255,112,005.06)	-88.47%
B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes	7,000,000.00	7,000,000.00	14,000,000.00	2,281,596.56	50,000.00	2,331,596.56	(2,450,000.00)	-35.00%	(11,668,403.44)	-83.35%
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%
B.5.2.- Pago a Instituciones Regulatorias	2,500,000.00	2,500,000.00	5,000,000.00	2,151,596.56	50,000.00	2,201,596.56	(2,450,000.00)	-98.00%	(2,798,403.44)	-55.97%
B.5.3.- Pagos Corrientes	4,500,000.00	4,500,000.00	9,000,000.00	130,000.00	0.00	130,000.00	0.00	0.00%	(8,870,000.00)	-98.56%
B.5.4.-Otros	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	2,559,971.84	235,400.00	425,571.51	660,971.51	(854,414.41)	-66.75%	(1,899,000.33)	-154.81%
B.6.1.-Ayudas y Donaciones a Personas	666,666.67	666,666.67	1,333,333.34	10,000.00	302,521.51	312,521.51	(364,145.16)	-54.62%	(1,020,811.83)	-76.56%
B.6.2.-Becas y Viajes de Estudios	613,319.25	613,319.25	1,226,638.50	225,400.00	123,050.00	348,450.00	(490,289.25)	-79.94%	(878,188.50)	-71.59%
B.6.3.-Otros gastos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.- Egresos Financieros Corrientes (comisiones)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.1.- Gastos de Financiamiento	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.2.- Intereses Deuda	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total Egresos Operativos	218,246,998.79	218,246,998.79	435,160,664.24	65,251,149.33	64,839,893.89	130,091,043.22	(148,907,104.90)	-68.23%	(306,402,954.36)	-70.41%
Balance Neto Corriente del Período										

DESCRIPCIÓN	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	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%
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%
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%
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%
- 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. Contrapartida 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%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	597,254.71	(10,341,998.79)	(8,411,410.74)	4,994,125.75	(38,134,313.58)	(33,140,187.83)	(27,792,314.79)	268.73%	(24,728,777.09)	293.99%
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%
Balance Actividad de Financiamientos	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%
Superavit (Deficit) del Periodo	597,254.71	(10,341,998.79)	(8,411,410.74)	4,994,125.75	(38,134,313.58)	(33,140,187.83)	(27,792,314.79)	268.73%	(24,728,777.09)	293.99%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	597,254.71		0.00	87,864,000.00	92,858,125.75	87,864,000.00	92,260,871.04	15447.48%	87,864,000.00	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	597,254.71	(9,744,744.08)	(8,411,410.74)	92,858,125.75	54,723,812.17	54,723,812.17	64,468,556.25	-661.57%	63,135,222.91	-750.59%

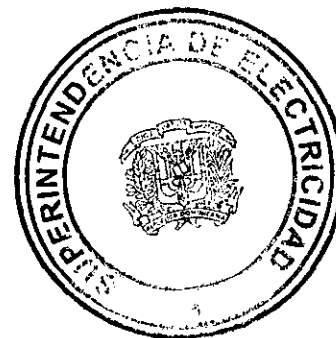
Anexo 7

Resolución

SIE-02-2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

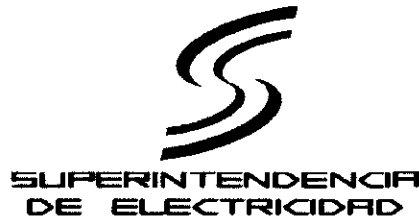


“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

RESOLUCIÓN SIE-02-2009

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”

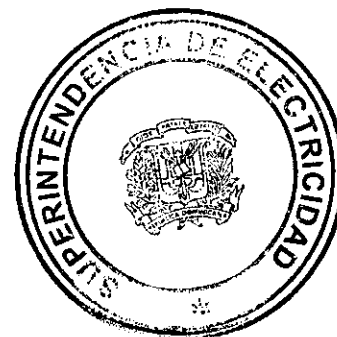
- 7) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó los valores base de la tarifa a ser aplicados a partir del mes de junio del año 2005.
- 8) La Resolución SIE-33-2005 de fecha veintiocho (28) de abril del 2005, modificó la fórmula de cálculo de las tarifas para que, en cumplimiento de lo establecido en el artículo 5, párrafo IV de la Resolución SIE-31-2002, se incorporaran a la fórmula tarifaria la participación de los diferentes combustibles utilizados en la generación del sistema eléctrico nacional interconectado.
- 9) La Resolución SIE-36-2005 de fecha veintitrés (23) de mayo del 2005, modificó la Resolución SIE-33-2005 en sus artículos 2 y 4 en lo que respecta a los precios base de energía (Pe0), potencia (Pp0) y valor agregado de distribución (VADO) que intervienen en la fórmula de cálculo de las tarifas.
- 10) Que el artículo 1 de la Resolución SIE-102-2008, correspondiente a la tarifa del mes de enero de 2009, estableció que la diferencia que arrojará el cálculo de la tarifa del mes de enero, cuando estuvieran disponibles los precios del carbón, correspondiente a las publicaciones Coal Platt's Report y McCloskey' Coal Report, según lo establecido en las Resoluciones SIE-33-2005 y SIE-36-2005, se ajustaría en la tarifa del mes siguiente.

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, SIE-102-2008 y el acta del Consejo de fecha Veintiocho (28) de Enero de 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 Veintiocho (28) de Enero del 2009, anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación, dicta la siguiente:



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

RESOLUCIÓN:

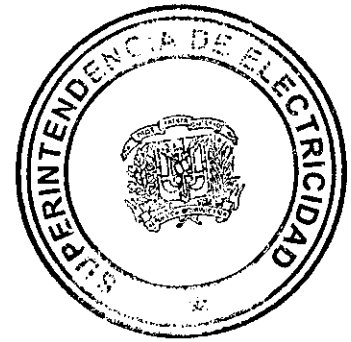
ARTÍCULO 1.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 28 del mes de febrero de 2009, serán las siguientes:

Bloque	Concepto	SIE-33-2005	
		Tarifa	
		Nueva Base Sept-03	Feb-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	12.16
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	28.64
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	43.93
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.56	59.14
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	74.33
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	89.55
	> a 175 kWh	79.07	96.32
	0-75 kWh	5.04	6.14
	76-200 kWh	5.04	6.14
	201-300 kWh	5.04	6.14
	301-400 kWh	6.21	7.56
	401-500 kWh	6.21	7.56
	501-600 kWh	6.21	7.56
601-700 kWh	6.21	7.56	
701 - 1000 kWh	6.21	7.56	
> 1000 kWh	6.21	7.56	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	62.26
	0-75 kWh	5.04	6.14
	76-200 kWh	5.04	6.14
	201-300 kWh	5.04	6.14
	301-400 kWh	6.21	7.56
	401-500 kWh	6.21	7.56
	501-600 kWh	6.21	7.56
	601-700 kWh	6.21	7.56
	701 - 1000 kWh	6.21	7.56
> 1000 kWh	6.21	7.56	
BTD	Cargo Fijo	117.87	143.58
	Energía	4.03	4.91
	Potencia Máxima	643.68	662.29
BTH	Cargo Fijo	89.88	109.49
	Energía	3.96	4.82
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	168.80
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	941.30
MTD1	Cargo Fijo	117.87	143.58
	Energía	4.03	4.91
	Potencia Máxima	229.65	279.75
MTD2	Cargo Fijo	117.87	143.58
	Energía	4.03	4.91
	Potencia Máxima	170.26	207.40
MTH	Cargo Fijo	89.88	109.49
	Energía	3.96	4.82
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	64.84
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	656.46

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de diciembre de 2008: CPI = 210.228, Tasa de Cambio = RD\$35.4220 por US\$1.0 promediada desde 23 de diciembre del 2008 hasta el 22 de enero del 2009 y publicada al día 25 de enero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 30.6857 US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$131.12/ton, Gas Natural = US\$6.7067/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

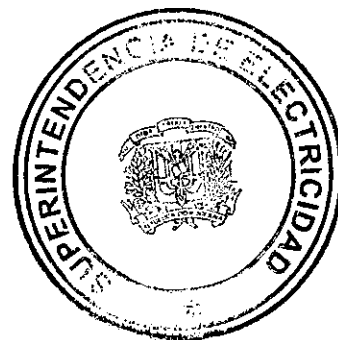
ARTÍCULO 2.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los sistemas aislados desde el día primero (1ero.) hasta el día 28 del mes de febrero de 2009, serán las siguientes:

Tarifa	Concepto	SIE-62-2002	
		Valores Base Sep-02	Tarifa Facturación Febrero a US\$35.4220/Bbl
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	11.06
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	26.42
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	40.68
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	54.86
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	69.02
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	83.21
	> a 175 kWh	36.79	89.53
	0-75 Kwh	2.24	5.45
	76-200 Kwh	2.24	5.45
	201-300 Kwh	2.24	5.45
	301-400 Kwh	2.79	6.79
	401-500 Kwh	2.79	6.79
	501-600 Kwh	2.79	6.79
	601-700 Kwh	2.79	6.79
700-1000 Kwh	2.79	6.79	
>1000 Kwh	2.79	6.79	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	57.77
	0-75 Kwh	2.24	5.45
	76-200 Kwh	2.24	5.45
	201-300 Kwh	2.24	5.45
	301-400 Kwh	2.79	6.79
	401-500 Kwh	2.79	6.79
	501-600 Kwh	2.79	6.79
	601-700 Kwh	2.79	6.79
	700-1000 Kwh	2.79	6.79
	>1000 Kwh	2.79	6.79
BT0	Cargo Fijo	54.89	133.59
	Energía	1.77	4.30
	Potencia Máxima	253.59	617.18
BTH	Cargo Fijo	41.83	101.80
	Energía	1.74	4.23
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	157.10
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	877.30
MTD1	Cargo Fijo	54.89	133.59
	Energía	1.77	4.30
	Potencia Máxima	107.05	260.53
MTD2	Cargo Fijo	54.89	133.59
	Energía	1.77	4.30
	Potencia Máxima	79.34	193.09
MTH	Cargo Fijo	41.83	101.80
	Energía	1.74	4.23
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	60.18
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	611.75

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de diciembre de 2008: CPI = 210.228, Tasa de Cambio = RD\$35.4220 por US\$1.0 promediada desde 23 de diciembre del 2008 hasta el 22 de enero del 2009 y publicada al día 25 de enero por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$30.6857/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

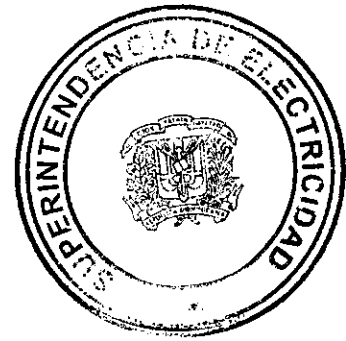
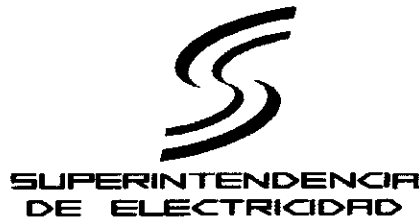


“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

ARTICULO 3: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 28 de febrero de 2009, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

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

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



“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.

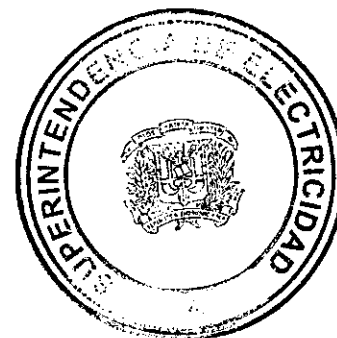
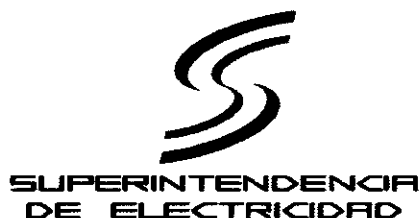
Párrafo II: Los valores que resulten de la diferencia entre los contenidos de los artículos 1 y 2 y los establecidos en el artículo 3, de la presente Resolución, para los bloques BTS-1 y BTS-2 deberán ser facturados por las Empresas de Distribución al Gobierno Dominicano, en la forma establecida en el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



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

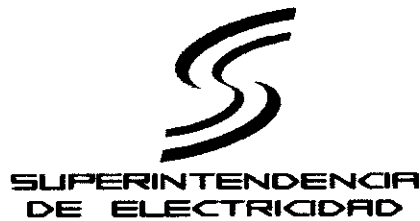
Párrafo VII: En el rango de 401-500 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango, los próximos 100 Kwh a precio del cuarto rango y los 100 Kwh restantes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

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

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

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

Párrafo XI: En el rango > 1000 Kwh, dentro de los bloques BTS-1 y BTS-2 los kilos consumidos serán facturados **todos** a los precios establecidos en el artículo 3 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda y la diferencia con



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

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 BTB, 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 28 de febrero de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Feb-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
BTB	
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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Alilados	
Bloque Tarifas	Facturación Feb-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

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 veintiocho (28) días del mes de enero 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 28 de Febrero de 2009
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Al 31 Dic. 2008	12.42	15.46	54.50	82.38	82.38
SubTotal 2008	12.42	15.46	54.50	82.38	
Ene-09	18.16	25.83	18.37	62.36	144.74
Feb-09	23.11	33.42	22.56	79.09	223.83
SubTotal 2009	41.26	59.26	40.93	141.45	
Total General	53.68	74.72	95.43	223.83	

Nota: Estos balances no incluyen CDEEE.

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

al 28 de Febrero de 2009
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Al 31 Dic. 2008	12.59	20.15	68.48	101.22	101.22
SubTotal 2008	12.59	20.15	68.48	101.22	
Ene-09	18.16	31.14	33.91	83.21	184.42
Feb-09	27.66	37.40	25.37	90.42	274.84
SubTotal 2009	45.81	68.54	59.28	173.63	
Total General	58.40	88.69	127.75	274.84	

Nota: Estos balances incluyen CDEEE.

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

al 28 de Febrero de 2009
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blice Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	1.06	0.00	10.98	12.03
CEPP	8.04	0.01	0.00	8.05
TCC	0.07	8.39	0.00	8.46
EGEHAINA	11.18	13.64	23.31	48.13
EGEITABO	10.37	28.81	19.78	58.96
PALAMARA	7.02	8.25	0.00	15.27
MONTERIO	0.08	4.37	0.00	4.45
METALDOM	0.00	6.05	0.00	6.05
AES DPP	0.10	0.00	36.25	36.36
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.07	0.07
LAESA	0.04	1.89	0.00	1.93
EGEHID	15.63	3.31	4.83	23.77
ETED	0.09	0.01	0.21	0.30
Subtotal	53.68	74.72	95.43	223.83
CDEEE	4.72	13.97	32.33	51.02
Total	58.40	88.69	127.75	274.84

TOTAL
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

Al 31 de Enero del 2009
Valores en Millones de US\$

Generador	Facturación				Pagos				Balance			
	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Blce. Dic 2008	Ene-09	Feb-09	Total
AES Andrés	3.05	7.55	2.44	10.60	0.67	0.34	0.00	1.01	2.38	7.21	2.44	12.03
CEPP	6.10	2.73	2.63	8.83	3.30	0.02	0.09	3.32	2.80	2.71	2.54	8.05
TCC	2.43	4.32	4.34	6.75	2.43	0.09	0.12	2.51	0.00	4.24	4.22	8.46
EGEHAINA	23.34	15.63	14.18	38.97	0.94	4.07	0.00	5.01	22.39	11.56	14.18	48.13
EGEITABO	21.27	22.44	20.19	43.71	2.01	2.94	0.00	4.95	19.26	19.50	20.19	58.96
PALAMARA	4.80	8.69	9.34	13.49	4.68	2.31	0.57	6.99	0.12	6.38	8.77	15.27
MONTERIO	1.97	2.27	2.52	4.24	1.52	0.44	0.35	1.96	0.45	1.83	2.17	4.45
METALDOM	3.83	2.10	2.90	5.93	2.78	0.00	0.00	2.78	1.05	2.10	2.90	6.05
AES DPP	27.63	1.94	12.65	29.57	5.78	0.09	0.00	5.86	21.85	1.86	12.65	36.36
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.03	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.07
LAESA	0.00	0.97	2.03	0.97	0.00	0.97	0.10	0.97	0.00	0.00	1.93	1.93
EGEHID	16.39	7.15	6.75	23.54	4.33	2.20	0.00	6.52	12.07	4.95	6.75	23.77
ETED	0.00	0.41	0.30	0.41	0.00	0.41	0.00	0.41	0.00	0.00	0.30	0.30
Sub-Total	110.81	76.23	80.32	187.04	28.43	13.88	1.23	42.30	82.38	62.36	79.09	223.83
CDEEE	33.50	25.43	11.33	58.93	14.67	4.58	0.00	19.24	18.83	20.85	11.33	51.02
Total	144.31	101.66	91.65	245.97	43.09	18.45	1.23	61.55	101.22	83.21	90.42	274.84

EDENORTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

al 28 de Febrero de 2009
Valores en Millones de US\$

	Generador	Facturación				Pagos				Balance			
		Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Bice. Dic 2008	Ene-09	Feb-09	Total
Febrero	AES Andrés	0.73	0.33	0.00	1.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.73	0.33	0.00	1.06
	CEPP	6.10	2.71	2.53	11.34	3.30	0.00	0.00	3.30	2.80	2.71	2.53	8.04
	TCC	0.00	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07
	EGEHAINA	0.20	6.43	5.86	12.49	0.20	1.11	0.00	1.31	0.00	5.32	5.86	11.18
	EGEITABO	0.00	6.60	6.72	13.31	0.00	2.94	0.00	2.94	0.00	3.65	6.72	10.37
	PALAMARA	1.09	3.98	3.94	9.00	0.97	1.00	0.00	1.97	0.11	2.98	3.94	7.02
	MONTERIO	0.00	0.05	0.08	0.12	0.00	0.05	0.00	0.05	0.00	0.00	0.08	0.08
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	AES DPP	0.00	0.10	0.01	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.01	0.10
	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	0.00	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	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.04
	EGEHID	10.65	3.07	3.78	17.51	1.88	0.00	0.00	1.88	8.77	3.07	3.78	15.63
	ETED	0.00	0.00	0.09	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	0.09
	Sub-Total	18.77	23.26	23.11	65.14	6.35	5.10	0.00	11.46	12.42	18.16	23.11	53.68
	CDEEE	0.17	4.58	4.55	9.30	0.00	4.58	0.00	4.58	0.17	0.00	4.55	4.72
	Total	18.94	27.84	27.66	74.44	6.35	9.68	0.00	16.03	12.59	18.16	27.66	58.40

EDESUR
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

Al 31 de Enero del 2009
Valores en Millones de US\$

	Generador	Facturación			
		Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total
Febrero	AES Andrés	0.29	0.34	0.00	0.63
	CEPP	0.00	0.02	0.01	0.03
	TCC	2.43	4.32	4.15	10.90
	EGEHAINA	0.74	8.32	8.28	17.34
	EGEITABO	12.28	8.23	9.00	29.51
	PALAMARA	3.71	4.72	4.83	13.26
	MONTERIO	1.97	2.22	2.09	6.29
	METALDOM	3.83	2.10	2.90	8.82
	AES DPP	0.00	0.09	0.00	0.09
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
	CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
	LAESA	0.00	0.97	1.89	2.86
	EGEHID	3.67	0.67	0.26	4.60
	ETED	0.00	0.01	0.01	0.02
	Sub-Total	28.92	32.01	33.42	94.35
	CDEEE	9.47	5.31	3.97	18.75
	Total	38.39	37.32	37.40	113.11

	Pagos			
	Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total
	0.29	0.34	0.00	0.63
	0.00	0.02	0.00	0.02
	2.43	0.09	0.00	2.51
	0.74	2.96	0.00	3.70
	0.70	0.00	0.00	0.70
	3.71	1.31	0.00	5.02
	1.52	0.39	0.00	1.91
	2.78	0.00	0.00	2.78
	0.00	0.09	0.00	0.09
	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.97	0.00	0.97
	1.29	0.00	0.00	1.29
	0.00	0.01	0.00	0.01
	13.46	6.18	0.00	19.63
	4.79	0.00	0.00	4.79
	18.24	6.18	0.00	24.42

	Balance			Bice. Total
	Bice. Dic 2008	Ene-09	Feb-09	
	0.00	0.00	0.00	0.00
	0.00	0.00	0.01	0.01
	0.00	4.24	4.15	8.39
	0.00	5.36	8.28	13.64
	11.58	8.23	9.00	28.81
	0.00	3.41	4.83	8.25
	0.45	1.83	2.09	4.37
	1.05	2.10	2.90	6.05
	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	1.89	1.89
	2.38	0.67	0.26	3.31
	0.00	0.00	0.01	0.01
	15.46	25.83	33.42	74.72
	4.69	5.31	3.97	13.97
	20.15	31.14	37.40	88.69

EDEESTE
Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Compra de Energía a las Distribuidoras
de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

Al 31 de Enero del 2009
Valores en Millones de US\$

	Generador	Facturación				Pagos				Balance			
		Blice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Blice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Blice. Dic 2008	Ene-09	Feb-09	Total
Febrero	AES Andrés	2.03	6.88	2.44	11.36	0.38	0.00	0.00	0.38	1.65	6.88	2.44	10.98
	CEPP	0.00	0.00	0.09	0.09	0.00	0.00	0.09	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00
	TCC	0.00	0.00	0.12	0.12	0.00	0.00	0.12	0.12	0.00	0.00	0.00	0.00
	EGEHAINA	22.39	0.87	0.05	23.31	0.00	0.00	0.00	0.00	22.39	0.87	0.05	23.31
	EGEITABO	8.99	7.62	4.47	21.08	1.30	0.00	0.00	1.30	7.69	7.62	4.47	19.78
	PALAMARA	0.00	0.00	0.57	0.57	0.00	0.00	0.57	0.57	0.00	0.00	0.00	0.00
	MONTERIO	0.00	0.00	0.35	0.35	0.00	0.00	0.35	0.35	0.00	0.00	0.00	0.00
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	AES DPP	27.63	1.76	12.64	42.03	5.78	0.00	0.00	5.78	21.85	1.76	12.64	36.25
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	CECUSA	0.00	0.03	0.03	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.07
	LAESA	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00
	EGEHID	2.07	3.41	2.70	8.18	1.15	2.20	0.00	3.35	0.92	1.21	2.70	4.83
	ETED	0.00	0.40	0.21	0.61	0.00	0.40	0.00	0.40	0.00	0.00	0.21	0.21
	Sub-Total	63.12	20.97	23.79	107.87	8.62	2.60	1.23	12.45	54.50	18.37	22.56	95.43
	CDEEE	23.85	15.54	2.81	42.21	9.88	0.00	0.00	9.88	13.97	15.54	2.81	32.33
	Total	86.97	36.51	26.60	150.08	18.50	2.60	1.23	22.33	68.48	33.91	25.37	127.75

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los
Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 28 de Febrero de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación		Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	31.05	27.66	58.70
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	38.34	37.40	75.74
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	37.86	26.60	64.46
Monto Facturado en el Mes	107.25	91.65	198.90
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.24	46.78	58.40
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	144.20	75.71	88.69
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	179.42	123.48	127.75
Total Balance Pendiente Mes anterior	435.87	245.97	274.84
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	543.12	337.62	634.77
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	96.51	16.03	112.54
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	24.42	131.25
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.80	22.33	116.13
Montos Pagados en el Mes	297.15	62.78	359.92
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	245.97	274.84	274.84

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

al 28 de Febrero de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación		Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	5.81	4.55	10.36
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	5.31	3.97	9.28
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	15.55	2.81	18.36
Monto Facturado en el Mes	26.67	11.33	38.00
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	0.17	4.75	4.72
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	9.47	14.78	13.97
Bice. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	23.85	39.39	32.33
Total Balance Pendiente Mes anterior	33.50	58.93	51.02
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	60.17	70.26	71.50
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	1.23	4.58	5.81
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	0.00	4.79	4.79
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	0.01	9.88	9.89
Montos Pagados en el Mes	1.24	19.24	20.49
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	58.93	51.02	51.02

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

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

al 28 de Febrero de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación		Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	25.24	23.11	48.34
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	33.04	33.42	66.46
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	22.31	23.79	46.10
Monto Facturado en el Mes	80.58	80.32	160.90
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.07	42.03	53.68
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	134.73	60.93	74.72
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	155.57	84.08	95.43
Total Balance Pendiente Mes anterior	402.37	187.04	223.83
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	482.95	267.36	563.26
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	95.27	11.46	106.73
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	19.63	126.47
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.79	12.45	106.24
Montos Pagados en el Mes	295.90	43.53	339.44
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	187.04	223.83	223.83

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

Al 28 de Febrero del 2009
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.02	0.02	0.34	0.38
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.81	0.81	0.00	1.62
EGEAINA	1.29	0.48	0.00	1.77
EGEITABO	0.31	0.55	3.24	4.10
PALAMARA	0.38	0.00	0.00	0.38
MONTERIO	0.00	0.02	0.00	0.03
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	4.49	4.49
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEHID	0.33	0.25	0.03	0.61
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	3.16	2.12	8.10	13.38
CDEEE	3.30	3.13	1.19	7.61
SubTotal en US\$	6.46	5.25	9.28	20.99

Balance pendiente por Concepto de Facturación de Intereses No Corrientes a las Distribuidoras de los Generadores y CDEEE

Al 28 de Febrero del 2009
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.08	0.08	0.00	0.16
EGEAINA	0.00	0.00	0.85	0.85
EGEITABO	0.00	0.00	0.43	0.43
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	0.58	0.58
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.08	0.08	1.86	2.02
CDEEE	55.72	23.47	3.19	82.38
SubTotal en US\$	55.80	23.55	5.05	84.40
Total General en US\$	62.25	28.80	14.33	105.39

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente
Al 28 de Febrero del 2009

Facturación					Pagos				
EdeNorte	Blce. Conciliado	Ene-09	Feb-09	Total	Blanc. Anter.	Ene-09	Feb-09	Total	Bce.
	6.53	0.58	0.00	7.11	0.65	0.00	0.00	0.65	6.46
EdeSur	Blce. Conciliado	Ene-09	Feb-09	Total	Blanc. Anter.	Ene-09	Feb-09	Total	Bce.
	4.01	0.64	0.69	5.34	0.04	0.00	0.04	0.09	5.25
EdeEste	Blce. Conciliado	Ene-09	Feb-09	Total	Blanc. Anter.	Ene-09	Feb-09	Total	Bce.
	5.92	2.19	1.16	9.28	0.00	0.00	0.00	0.00	9.28
Total	16.46	3.42	1.85	21.73	0.70	0.00	0.04	0.75	20.99

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente
Al 28 de Febrero del 2009

Facturación					Pagos				
EdeNorte	Blce. Conciliado	Ene-09	Feb-09	Total	Blanc. Anter.	Ene-09	Feb-09	Total	Bce.
	55.72	0.08	0.00	55.80	0.00	0.00		0.00	55.80
EdeSur	Blce. Conciliado	Ene-09	Feb-09	Total	Blanc. Anter.	Ene-09	Feb-09	Total	Bce.
	23.47	0.04	0.04	23.55	0.00	0.00	0.00	0.00	23.55
EdeEste	Blce. Conciliado	Ene-09	Feb-09	Total	Blanc. Anter.	Ene-09	Feb-09	Total	Bce.
	2.09	2.25	0.72	5.06	0.00	0.00	0.00	0.00	5.05
Total	81.27	2.38	0.76	84.41	0.00	0.00	0.00	0.00	84.40
Total Gral.	97.73	5.80	2.61	106.14	0.70	0.01	0.04	0.75	105.39

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 28 de Febrero del 2009
Valores en millones de US\$

Generador	Facturado				Cobros				Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Ene-09	Feb-09	Total Cobrado	
EGETABO	0.14	0.96	0.00	1.10	0.00	0.00	0.00	0.00	1.10
EGEHAINA	2.42	0.65	0.74	3.81	0.00	0.00	0.00	0.00	3.81
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	0.10	0.10	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00
TCC	0.00	0.08	0.01	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09
MONTERIO	1.00	0.28	0.06	1.34	1.00	0.00	0.00	1.00	0.34
AES Andrés	0.00	0.06	0.16	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MAXON	0.03	0.00	0.00	0.03	0.01	0.00	0.00	0.01	0.02
LAESA	0.23	0.00	0.00	0.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23
Sub-Total	8.59	3.03	1.07	12.69	1.01	0.00	0.10	1.11	11.58
EDENORTE	0.17	5.81	4.55	10.53	0.17	1.74	0.00	1.91	8.62
EDESUR	9.47	5.31	3.97	18.75	0.00	0.00	0.00	0.00	18.75
EDEESTE	23.85	15.55	2.81	42.22	12.38	0.31	0.00	12.69	29.52
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	33.54	26.67	11.33	71.55	12.55	2.05	0.00	14.61	56.94
Totales en US\$	42.13	29.70	12.41	84.24	13.57	2.05	0.10	15.72	68.52
Blce. Pendiente	28.56	27.65	12.31	68.52					

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Febrero 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)
Febrero de 2009

EdeNorte	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	282.031	283.400	264.100	264.300	255.260	224.000	479.260	3,358.175
Numero de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	575,395	582,614	587,613	593,383	598,339	598,611	598,475	-
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	14.988	14.400	14.400	14.300	12.930	13.900	26.830	190.607
Cobros PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.607	9.900	9.500	13.600	11.400	11.400	22.800	132.000
Cobros PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.332	0.282	0.269	0.385	0.321	0.320	0.641	3.568
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	267.043	269.000	249.700	250.000	242.330	210.100	452.430	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	183.475	183.000	186.700	175.500	173.700	168.600	342.300	2,235.769
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	1,116.478	1,107.800	1,114.500	1,030.800	981.400	931.400	1,912.800	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	31.945	31.555	31.563	29.168	27.636	26.121	53.757	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.9	11,155.9	1,019.647	1,036.700	967.300	989.600	864.200	822.500	1,686.7	12,280.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	29.174	29.530	27.395	28.002	24.335	23.067	47.402	331.9
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.37	13.05	12.75	17.72	22.46	20.31	19.52	15.08	12.16	12.35	12.25	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	17.41	17.24	16.91	16.62	15.91	15.49	15.70	16.15

EdeSur	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	326.304	327.595	307.430	325.662	316.708	281.511	598.219	4,074.406
Numero de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	324,617	340,575	343,400	372,804	373,318	357,055	365,187	-
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	35.384	40.039	34.384	40.389	38.913	32.274	71.187	504.927
Cobros PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	15.761	18.234	15.731	20.671	19.801	20.557	40.358	301.139
Cobros PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.451	0.519	0.446	0.585	0.558	0.577	1.134	8.139
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	290.920	287.556	273.046	285.273	277.795	249.237	527.032	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	199.107	209.542	201.384	223.534	200.958	191.371	392.329	2,619.865
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,368.704	1,441.846	1,377.999	1,500.791	1,365.351	1,298.614	2,663.965	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	39.162	41.070	39.026	42.467	38.447	36.420	74.867	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	15,583.0	1,376.450	1,473.786	1,221.424	1,370.884	1,242.931	1,087.112	2,330.0	17,204.7
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	39.383	41.980	34.591	38.791	35.000	30.488	65.488	465.0
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.17	12.78	12.50	17.87	23.45	20.77	19.91	14.62	11.00	13.31	12.61	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.67	19.60	19.38	19.00	19.13	19.03	19.08	19.04



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

EdeEste	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	249.497	250.983	221.460	243.244	241.623	212.849	454.472	3,183.735
Numero de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	343,460	346,153	348,432	351,171	353,266	349,171	351,219	-
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	44.725	42.186	39.547	44.833	42.962	38.470	81.432	594.931
Cobros PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	18.801	22.353	16.182	22.716	25.016	23.636	48.652	257.039
Cobros PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.538	0.637	0.458	0.643	0.704	0.663	1.367	6.947
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	204.772	208.797	181.913	198.411	198.661	174.379	373.040	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	145.948	141.094	134.227	134.288	128.364	134.306	262.670	1,770.156
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	872.593	837.190	806.032	789.588	766.072	796.835	1,562.907	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	24.967	23.847	22.827	22.342	21.572	22.347	43.919	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	9,671.9	835.340	834.192	744.397	918.884	756.828	712.154	1,469.0	11,037.3
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	23.901	23.762	21.082	26.001	21.312	19.972	41.284	298.3
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.57	12.81	13.05	16.56	21.02	17.22	18.28	15.39	15.67	12.50	14.09	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	17.11	16.90	17.01	16.64	16.81	16.64	16.72	17.01

Total Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	857.832	861.979	792.989	833.206	813.591	718.360	1,531.951	10,616.316
Numero de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,243,472	1,269,342	1,279,445	1,317,358	1,324,923	1,304,837	1,314,880	-
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	95.097	96.626	88.331	99.522	94.805	84.644	179.449	1,290.466
Cobros PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	46.169	50.487	41.413	56.987	56.217	55.593	111.810	690.178
Cobros PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.321	1.438	1.173	1.613	1.583	1.559	3.142	18.653
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	762.735	765.353	704.659	733.684	718.786	633.716	1,352.502	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	528.530	533.636	522.311	533.322	503.022	494.277	997.300	6,625.790
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,357.776	3,386.836	3,298.530	3,321.178	3,112.823	3,026.849	6,139.672	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	96.074	96.473	93.416	93.977	87.655	84.888	172.543	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,558.0	36,410.9	3,231.438	3,344.678	2,933.122	3,279.367	2,863.959	2,621.766	5,485.7	40,522.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	92.459	95.272	83.068	92.794	80.647	73.528	154.175	1,095.2
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.70	12.88	12.77	17.384	22.31	19.43	19.24	15.03	13.31	13.12	13.22	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	18.18	18.08	17.89	17.62	17.43	17.17	17.30	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Febrero de 2009

EdeNorte - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	14.988	14.400	14.400	14.300	12.930	13.900	26.830	190.607
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	216.397	187.348	180.000	180.000	178.750	161.625	173.750	186.838	221.225
Valor de la Energía (millones RD\$)	411.196	760.625	769.772	790.540	63.548	61.056	61.056	60.632	54.823	58.936	113.759	682.555
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	22.931	1.818	1.739	1.729	1.716	1.544	1.653	3.197	137.585
Facturación [estimada] (GWh)	10.632	14.368	24.702	28.620	2.738	2.335	2.241	3.208	2.689	2.689	5.377	171.718
% Pérdidas	92.6%	92.0%	86.4%	84.7%	81.7%	83.8%	84.4%	77.6%	79.2%	80.7%	80.0%	9.9%
Facturado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.607	9.900	9.500	13.600	11.400	11.400	22.800	728.083
Facturado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.332	0.282	0.269	0.385	0.321	0.320	0.641	21.087
Cobrado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.607	9.900	9.500	13.600	11.400	11.400	22.800	728.083
Cobrado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.332	0.282	0.269	0.385	0.321	0.320	0.641	21.087
% 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%	18.3%	16.2%	15.6%	22.4%	20.8%	19.3%	20.0%	90.1%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					14.3%	15.2%	16.1%	17.0%	17.7%	18.7%		

EdeSur - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	35.384	40.039	34.384	40.389	38.913	32.274	71.187	504.927
Energía PRA : kWh/usuario	170.068	201.661	228.176	256.054	218.420	247.156	212.247	249.315	240.205	199.223	219.714	259.736
Valor de la Energía (millones RD\$)	948.856	1,662.202	1,880.758	2,110.538	150.028	169.767	145.788	171.249	164.992	136.842	301.834	1,811.006
Valor de la Energía (millones US\$)	31.912	49.999	56.724	61.238	4.293	4.836	4.129	4.846	4.646	3.838	8.484	367.425
Facturación [estimada] (GWh)	18.730	22.916	38.092	45.532	3.717	4.300	3.710	4.875	4.670	4.848	9.518	273.190
% Pérdidas	94.3%	94.2%	91.4%	90.9%	89.5%	89.3%	89.2%	87.9%	88.0%	85.0%	86.6%	45.9%
Facturado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	15.761	18.234	15.731	20.671	19.801	20.557	40.358	1,158.327
Facturado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.451	0.519	0.446	0.585	0.558	0.577	1.134	33.546
Cobrado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	15.761	18.234	15.731	20.671	19.801	20.557	40.358	1,158.327
Cobrado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.451	0.519	0.446	0.585	0.558	0.577	1.134	33.546
% 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%	10.5%	10.7%	10.8%	12.1%	12.0%	15.0%	13.4%	54.1%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					8.4%	8.8%	9.6%	10.2%	10.7%	11.8%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Febrero de 2009

EdeEste - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	44.725	42.186	39.547	44.833	42.962	38.470	81.432	594.931
Energía PRA : kWh/usuario	185.696	207.264	141.722	131.396	124.237	117.184	109.852	124.535	119.339	106.861	113.100	137.716
Valor de la Energía (millones RD\$)	1,534.891	2,530.941	2,595.886	2,406.756	189.635	178.870	167.679	190.091	182.160	163.112	345.272	2,071.633
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	69.834	5.426	5.095	4.749	5.379	5.130	4.574	9.704	419.001
Facturación [estimada] (GWh)	43.375	46.814	64.547	60.638	4.434	5.272	3.817	5.358	5.900	5.574	11.474	363.829
% Pérdidas	91.9%	92.2%	89.5%	89.3%	90.1%	87.5%	90.3%	88.0%	86.3%	85.5%	85.9%	38.8%
Facturado PRA (millones RD\$)	124.5	198.5	273.7	257.106	18.801	22.353	16.182	22.716	25.016	23.636	48.652	1,542.637
Facturado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.538	0.637	0.458	0.643	0.704	0.663	1.367	44.759
Cobrado PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	18.8	22.4	16.2	22.7	25.0	23.6	48.652	1,542.637
Cobrado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.538	0.637	0.458	0.643	0.704	0.663	1.367	44.759
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Indice "CRI" - mensual	8.1%	7.8%	10.5%	10.7%	9.9%	12.5%	9.7%	12.0%	13.7%	14.5%	14.1%	61.2%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					10.4%	10.6%	10.6%	10.7%	11.2%	12.0%		

TOTAL - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	95.097	96.626	88.331	99.522	94.805	84.644	179.449	7,511.085
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	216.433	197.297	200.468	183.259	206.476	196.692	175.610	186.151	1,298.597
Valor de la Energía (millones RD\$)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	5,307.834	403.211	409.693	374.523	421.972	401.975	358.891	760.866	4,565.194
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	154.002	11.537	11.670	10.607	11.940	11.319	10.065	21.384	924.012
Facturación [estimada] (GWh)	72.737	84.098	127.340	134.790	10.889	11.907	9.767	13.440	13.259	13.111	26.370	808.737
% Pérdidas	92.8%	92.8%	89.7%	89.2%	88.5%	87.7%	88.9%	86.5%	86.0%	84.5%	85.3%	89.2%
Facturado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	46.169	50.487	41.413	56.987	56.217	55.593	111.810	3,429.046
Facturado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.321	1.438	1.173	1.613	1.583	1.559	3.142	99.393
Cobrado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	46.2	50.5	41.4	57.0	56.2	55.6	111.810	3,429.046
Cobrado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.321	1.438	1.173	1.613	1.583	1.559	3.142	99.393
% Cobro/Facturación	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%
Indice "CRI" - mensual	7.2%	7.2%	10.3%	10.8%	11.5%	12.3%	11.1%	13.5%	14.0%	15.5%	14.7%	10.8%
Indice "CRI" - Últimos 6 meses					10.2%	10.5%	11.1%	11.5%	12.0%	12.9%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Febrero de 2009

EdeNorte - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	267.043	269.000	249.700	250.000	242.330	210.100	452.430	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	183.475	183.000	186.700	175.500	173.700	168.600	342.300	2,235.769
Numero de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	575,395	582,614	587,613	593,383	598,339	598,611	598,475	-
% Pérdidas	49.3%	45.9%	37.5%	33.3%	31.29%	31.97%	25.23%	29.80%	28.32%	19.75%	24.34%	29.42%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	1,116.478	1,107.800	1,114.500	1,030.800	981.400	931.400	1,912.800	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	31.945	31.555	31.563	29.168	27.636	26.121	53.757	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	11,155.944	1,019.647	1,036.700	967.300	989.600	864.200	822.500	1,686.700	12,280.212
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	29.174	29.530	27.395	28.002	24.335	23.067	47.402	331.898
% Cobro/Facturación	83.6%	83.4%	87.8%	90.1%	91.33%	93.58%	86.79%	96.00%	88.06%	88.31%	88.18%	91.92%
Indice "CRI" - mensual	42.4%	45.1%	54.9%	60.1%	62.75%	63.66%	64.89%	67.39%	63.12%	70.86%	66.72%	64.88%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					59.11%	59.60%	62.29%	63.29%	63.90%	65.29%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.37	13.05	12.75	17.72	22.46	20.31	19.52	15.08	12.16	12.35	12.25	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	17.41	17.24	16.91	16.62	15.91	15.49	15.70	16.15

EdeSur - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	290.920	287.556	273.046	285.273	277.795	249.237	527.032	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	199.107	209.542	201.384	223.534	200.958	191.371	392.329	2,619.865
Numero de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	324,617	340,575	343,400	372,804	373,318	357,055	365,187	-
% Pérdidas	36.7%	38.2%	31.1%	29.4%	31.56%	27.13%	26.25%	21.64%	27.66%	23.22%	25.56%	26.60%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,368.704	1,441.846	1,377.999	1,500.791	1,365.351	1,298.614	2,663.965	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	39.162	41.070	39.026	42.467	38.447	36.420	74.867	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,583.027	1,376.450	1,473.786	1,221.424	1,370.884	1,242.931	1,087.112	2,330.043	17,584.487
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	39.383	41.980	34.591	38.791	35.000	30.488	65.488	464.991
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.4%	94.3%	100.57%	102.22%	88.64%	91.34%	91.03%	83.71%	87.47%	95.27%
Indice "CRI" - mensual	56.8%	56.1%	60.9%	66.6%	68.83%	74.48%	65.37%	71.58%	65.85%	64.28%	65.11%	69.92%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					64.98%	66.75%	67.77%	68.68%	68.67%	68.56%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.17	12.78	12.50	17.87	23.45	20.77	19.91	14.62	11.00	13.31	12.16	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.67	19.60	19.38	19.00	19.13	19.03	19.08	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Febrero de 2009

EdeEste - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	204.772	208.797	181.913	198.411	198.661	174.379	373.040	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	145.948	141.094	134.227	134.288	128.364	134.306	262.670	1,770.156
Numero de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	343,460	346,153	348,432	351,171	353,266	349,171	351,219	-
% Pérdidas	30.1%	34.0%	34.6%	33.7%	28.73%	32.43%	26.21%	32.32%	35.39%	22.98%	29.59%	31.62%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	872.593	837.190	806.032	789.588	766.072	796.835	1,562.907	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	24.967	23.847	22.827	22.342	21.572	22.347	43.919	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	9,671.902	835.340	834.192	744.397	918.884	756.828	712.154	1,468.982	11,037.311
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	23.901	23.762	21.082	26.001	21.312	19.972	41.284	298.306
% Cobro/Facturación	88.9%	89.7%	95.0%	98.7%	95.73%	99.64%	92.35%	116.38%	98.79%	89.37%	93.99%	99.04%
Indice "CRI" - mensual	62.2%	59.2%	62.1%	65.5%	68.23%	67.33%	68.14%	78.76%	63.84%	68.83%	66.18%	67.72%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					63.66%	63.74%	65.84%	67.84%	67.97%	69.16%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.57	12.81	13.05	16.56	21.02	17.22	18.28	15.39	15.67	12.50	14.09	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	17.11	16.90	17.01	16.64	16.81	16.64	16.72	17.01

TOTAL - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	762.735	765.353	704.659	733.684	718.786	633.716	1,352.502	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	528.530	533.636	522.311	533.322	503.022	494.277	997.300	6,625.790
Numero de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,243,472	1,269,342	1,279,445	1,317,358	1,324,923	1,304,837	1,314,880	-
% Pérdidas	38.8%	39.6%	34.2%	31.9%	30.71%	30.28%	25.88%	27.31%	30.02%	22.00%	26.26%	28.95%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,357.776	3,386.836	3,298.530	3,321.178	3,112.823	3,026.849	6,139.672	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	96.074	96.473	93.416	93.977	87.655	84.888	172.543	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	36,410.873	3,231.438	3,344.678	2,933.122	3,279.367	2,863.959	2,621.766	5,485.725	40,902.010
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	92.459	95.272	83.068	92.794	80.647	73.528	154.175	1,095.195
% Cobro/Facturación	87.9%	88.4%	89.9%	94.1%	96.24%	98.76%	88.92%	98.74%	92.01%	86.62%	89.35%	95.21%
Indice "CRI" - mensual	53.8%	53.4%	59.1%	64.0%	66.69%	68.86%	65.91%	71.78%	64.39%	67.56%	65.88%	67.64%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					62.60%	63.48%	65.37%	66.56%	66.80%	67.58%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.70	12.88	12.77	17.38	22.31	19.43	19.24	15.03	13.31	13.12	13.22	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	18.18	18.08	17.89	17.62	17.43	17.17	17.30	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA
Febrero de 2009

EdeNorte - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	282.031	283.400	264.100	264.300	255.260	224.000	479.260	2,875.560	-7.20%
Facturación Total (GWh)	1,318.644	1,522.585	1,848.562	2,093.781	186.212	185.335	188.941	178.708	176.389	171.289	347.677	2,086.064	12.85%
Numero de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	575,395	582,614	587,613	593,383	598,339	598,611	598,475	598,475	
% Pérdidas	51.6%	48.7%	40.3%	36.2%	34.0%	34.6%	28.5%	32.4%	30.9%	23.5%	27.5%	27.5%	-31.94%
Facturado Total (millones RD\$)	7,448.7	9,516.7	11,007.1	12,507.3	1,128.085	1,117.700	1,124.000	1,044.400	992.800	942.800	1,935.600	11,613.600	5.51%
Facturado Total (millones US\$)	250.036	286.174	331.764	362.232	32.277	31.837	31.832	29.553	27.957	26.441	54.398	326.385	
Cobrado Total (millones RD\$)	6,232.6	7,947.6	9,673.6	11,277.3	1,031.254	1,046.600	976.800	1,003.200	875.600	833.900	1,709.500	10,257.000	6.03%
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	326.537	29.507	29.812	27.664	28.387	24.656	23.387	48.043	48.043	
% Cobro/Facturación	83.7%	83.5%	87.9%	90.2%	91.4%	93.6%	86.9%	96.1%	88.2%	88.4%	88.3%	88.3%	0.49%
Indice "CRI" - mensual	40.5%	42.9%	52.4%	57.5%	60.4%	61.2%	62.2%	64.9%	60.9%	67.6%	64.1%	64.1%	22.20%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					56.5%	57.1%	59.7%	60.8%	61.4%	62.8%			

EdeSur - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	326.304	327.595	307.430	325.662	316.708	281.511	598.219	3,589.316	-2.21%
Facturación Total (GWh)	1,881.4	1,937.9	2,262.124	2,447.846	202.825	213.842	205.094	228.410	205.628	196.219	401.847	2,411.085	6.58%
Numero de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	324,617	340,575	343,400	372,804	373,318	357,055	365,187	365,187	
% Pérdidas	42.6%	44.5%	38.4%	37.2%	37.8%	34.7%	33.3%	29.9%	35.1%	30.3%	32.8%	32.8%	-14.44%
Facturado Total (millones RD\$)	11,805.0	14,041.7	15,837.1	16,711.5	1,384.465	1,460.079	1,393.730	1,521.462	1,385.152	1,319.171	2,704.323	16,225.938	2.46%
Facturado Total (millones US\$)	396.017	422.210	477.559	484.031	39.613	41.590	39.471	43.052	39.005	36.996	76.001	456.008	
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	15,776.1	1,392.211	1,492.019	1,237.155	1,391.555	1,262.732	1,107.669	2,370.401	14,222.406	1.50%
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	457.007	39.834	42.500	35.037	39.376	35.558	31.065	66.622	66.622	
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.5%	94.4%	100.6%	102.2%	88.8%	91.5%	91.2%	84.0%	87.7%	87.7%	-0.94%
Indice "CRI" - mensual	51.6%	50.5%	54.5%	59.3%	62.5%	66.7%	59.2%	64.1%	59.2%	58.5%	58.9%	58.9%	7.97%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					57.7%	59.4%	60.8%	61.7%	61.8%	61.9%			



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA
Febrero de 2009

EdeEste - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	249.497	250.983	221.460	243.244	241.623	212.849	454.472	2,726.831	-10.18%
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	1,707.809	150.382	146.366	138.044	139.646	134.264	139.881	274.145	1,644.870	-0.30%
Numero de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	343,460	346,153	348,432	351,171	353,266	349,171	351,219	351,219	
% Pérdidas	41.2%	45.4%	45.7%	44.0%	39.7%	41.7%	37.7%	42.6%	44.4%	34.3%	39.7%	39.7%	-13.10%
Facturado Total (millones RD\$)	9,589.413	10,112.993	9,894.7	10,054.6	891.395	859.544	822.214	812.304	791.088	820.471	1,611.559	9,669.352	-2.28%
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	291.366	25.505	24.484	23.286	22.985	22.277	23.010	45.287	271.720	
Cobrado Total (millones RD\$)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	9,929.0	854.141	856.546	760.579	941.600	781.844	735.790	1,517.634	9,105.802	-3.25%
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	287.688	24.439	24.398	21.540	26.644	22.016	20.635	42.652	42.652	
% Cobro/Facturación	89.0%	89.9%	95.1%	98.8%	95.8%	99.7%	92.5%	115.9%	98.8%	89.7%	94.2%	94.2%	-0.99%
Indice "CRI" - mensual	52.3%	49.1%	51.7%	55.3%	57.8%	58.1%	57.7%	66.5%	54.9%	58.9%	56.8%	56.8%	9.90%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					53.7%	54.1%	56.0%	57.7%	57.9%	59.0%			

TOTAL - Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	857.832	861.979	792.989	833.206	813.591	718.360	1,531.951	9,191.706	-6.25%
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	6,249.435	539.419	545.543	532.078	546.763	516.281	507.389	1,023.670	6,142.019	6.62%
Numero de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,243,472	1,269,342	1,279,445	1,317,358	1,324,923	1,304,837	1,314,880	1,314,880	
% Pérdidas	44.9%	46.1%	41.2%	38.9%	37.1%	36.7%	32.9%	34.4%	36.5%	29.4%	33.2%	33.2%	-19.56%
Facturado Total (millones RD\$)	28,843.1	33,671.4	36,738.9	39,273.4	3,403.945	3,437.323	3,339.944	3,378.166	3,169.040	3,082.442	6,251.482	37,508.890	2.10%
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	1,137.629	97.395	97.911	94.589	95.589	89.238	86.447	175.686	1,054.114	
Cobrado Total (millones RD\$)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	36,982.4	3,277.607	3,395.165	2,974.535	3,336.354	2,920.176	2,677.359	5,597.535	33,585.208	1.47%
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	1,071.232	93.780	96.710	84.241	94.406	82.230	75.087	157.317	157.317	
% Cobro/Facturación	88.0%	88.5%	90.1%	94.2%	96.3%	98.8%	89.1%	98.8%	92.1%	86.9%	89.5%	89.5%	-0.61%
Indice "CRI" - mensual	48.5%	47.7%	52.9%	57.5%	60.5%	62.5%	59.8%	64.8%	58.5%	61.3%	59.8%	59.8%	13.04%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					56.1%	57.1%	59.1%	60.2%	60.5%	61.3%			

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Dic-08	Ene-09	Feb-09	Año 2009	Proyeccion Año 2009	Variacion de periodos
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	3,886.739	325.385	326.573	306.431	324.667	315.751	280.383	596.134	23,320.435	537.85%
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	3,283.747	282.031	283.335	264.088	264.282	255.278	224.044	479.323	19,702.485	535.86%
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	3,050.260	249.328	250.854	221.290	243.102	241.485	212.723	454.207	18,301.563	503.23%
Total Retiros OC	8,953.515	9,509.524	9,788.573	10,220.747	856.744	860.762	791.808	832.051	812.514	717.149	1,529.663	61,324.482	544.87%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Distribuidoras

Enero-Febrero 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%
Total Retiros						
EdeSur	624.5	-28.4	596.1	104.8%	-4.8%	39.0%
EdeNorte	453.0	26.4	479.3	94.5%	5.5%	31.3%
EdeEste	345.4	108.8	454.2	76.0%	24.0%	29.7%
Total	1,422.9	106.8	1,529.7	91.8%	8.2%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Diferencia Retiros de Energía OC - Distribuidoras

Enero-Febrero 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
Total Retiros			
EdeSur	596.1	598.2	-2.1
EdeNorte	479.3	479.3	0.1
EdeEste	454.2	454.5	-0.3
Total	1,529.7	1,532.0	-2.3



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Precio Monomico 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
Total 2009												
EdeSur	624.48	1,863.99	52.40	0.08	-28.35	-80.13	-2.26	0.08	596.13	1,783.86	50.14	0.08
EdeNorte	452.97	1,392.03	39.12	0.09	26.36	82.73	2.33	0.09	479.32	1,474.75	41.45	0.09
EdeEste	345.40	1,042.19	29.29	0.08	108.81	326.28	9.17	0.08	454.21	1,368.48	38.46	0.08
Total	1,422.85	4,298.21	120.81	0.08	106.81	328.88	9.24	0.09	1,529.66	4,627.09	130.05	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 Monomero de Compra de las Distribuidoras (MM US\$) Año 2009

Distribuidoras	Transacciones Economicas Energia										Transacciones Economicas Potencia (Provisionales)										Transferencias por Derecho de Conexion										Total Transacciones								
	Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones				Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones				Total Transacciones														
	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra MWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)	Compra GWh	Compra (MM US\$)	Compra (MM RDS)	Monomero (US\$/Wh)							
Enero	348.47	28.09	997.23	0.0006	(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	0.0031	315.75	31.82	384.38	0.1008
EdeSur	232.39	19.39	688.51	0.0833	22.89	1.93	68.65	0.0845	255.28	21.33	757.16	0.0836	471.00	3.96	140.66	0.0084	72.68	0.60	21.15	0.0082	543.68	4.56	161.81	0.0084	482.00	1.51	53.75	0.0031	72.47	0.23	8.08	0.0031	554.47	1.74	0.0031	255.28	27.63	364.30	0.1082
EdeNorte	175.63	14.26	596.28	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	2.0825	505.51	3.84	136.48	0.0076	355.00	1.12	39.59	0.0031	135.55	0.43	15.11	0.0031	490.55	1.54	0.0031	241.48	24.99	289.95	0.1034
Total	756.48	61.75	2,192.03	0.0816	56.03	4.61	163.50	0.0822	812.51	66.35	2,355.53	0.0817	1,501.00	11.16	396.30	0.0074	200.17	1.81	64.26	0.0090	1,701.17	12.97	460.57	0.0076	1,402.50	4.41	156.39	0.0031	227.52	0.71	25.37	0.0031	1,630.02	5.12	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	0.0027	280.38	30.90	369.97	0.1102
EdeSur	220.58	19.73	703.51	0.0894	3.47	0.39	14.08	0.1138	224.04	20.12	717.59	0.0898	471.00	3.98	141.92	0.0084	72.68	0.60	21.34	0.0082	543.68	4.58	163.26	0.0084	482.00	1.32	47.19	0.0027	72.47	0.20	7.09	0.0027	554.47	1.52	0.0027	224.04	26.22	359.47	0.1170
EdeNorte	169.77	15.03	535.91	0.0885	42.95	3.83	136.43	0.0891	212.72	18.85	672.34	0.0886	505.00	2.96	105.70	0.0059	0.51	0.89	31.71	1.7438	505.51	3.85	137.41	0.0076	377.32	1.04	36.94	0.0027	113.22	0.31	11.08	0.0027	490.54	1.35	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	0.0027	717.15	81.18	1,020.57	0.1132
Total 2009	624.48	52.40	1,863.99	0.0839	(28.35)	(2.26)	(80.13)	0.0797	596.13	50.14	1,783.86	0.0841	1,050.00	8.62	306.60	0.0082	253.96	0.52	18.64	0.0021	1,303.96	9.14	325.24	0.0070	1,103.00	3.25	115.68	0.0029	67.80	0.19	6.82	0.0029	1,170.00	3.44	0.0029	596.13	62.72	754.35	0.1052
EdeSur	452.97	39.12	1,392.03	0.0864	26.36	2.33	82.73	0.0884	479.32	41.45	1,474.75	0.0865	942.00	7.94	282.58	0.0084	145.36	1.19	42.49	0.0082	1,087.36	9.14	325.08	0.0084	964.00	2.84	100.93	0.0029	144.94	0.43	15.18	0.0029	1,108.94	3.26	0.0029	479.32	53.85	723.77	0.1124
EdeNorte	345.40	29.29	1,042.19	0.0848	108.81	9.17	326.28	0.0843	454.21	38.46	1,368.48	0.0847	1,010.00	5.75	204.47	0.0057	1.02	1.95	69.42	1.9132	1,011.02	7.70	273.89	0.0076	732.32	2.15	76.52	0.0029	248.77	0.74	26.20	0.0030	981.09	2.89	0.0029	454.21	49.05	581.08	0.1080
Total	1,422.85	120.81	4,298.21	0.0849	106.81	9.24	328.88	0.0865	1,529.66	130.65	4,627.11	0.0850	3,062.00	22.31	793.66	0.0074	400.34	3.67	130.55	0.0092	3,462.34	25.98	924.21	0.0076	2,799.32	8.24	293.14	0.0029	460.71	1.35	48.20	0.0029	3,260.03	9.59	0.0029	1,529.66	165.62	2,059.20	0.1083

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



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

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

Distribuidoras	Compra GWH	Transacciones por Contrato (MM US\$)			Transacciones Mercado Spot (MM US\$)			Total Transacciones		
		Energia	Potencia	Derecho Conexion	Energia	Potencia	Derecho Conexion	Compra GWH	Compra (MM US\$)	Monomico (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
Total 2009										
EdeSur	596.13	52.40	8.62	3.25	-2.26	0.52	0.19	596.13	62.72	0.11
EdeNorte	479.32	39.12	7.94	2.84	2.33	1.19	0.43	479.32	53.85	0.11
EdeEste	454.21	29.29	5.75	2.15	9.17	1.95	0.74	454.21	49.05	0.11
Total	1529.66	120.81	22.31	8.24	9.24	3.67	1.35	1529.66	165.62	0.11

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.



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Comparativo Período Enero y Febrero 2009, Enero Febrero 2008.

EdeNorte - Areas No-PRA	Enero	Febrero	Período Enero - Febrero
Energía No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	233.35	231.87	465.22
Ejecutado2009	242.33	210.10	452.43
Diferencia	8.98	-21.77	-12.79
Facturación No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	164.66	165.60	330.26
Ejecutado2009	173.70	168.60	342.30
Diferencia	9.04	3.00	12.04
% Pérdidas			
Ejecutado 2008	34.72%	34.56%	34.64%
Ejecutado2009	28.32%	19.75%	24.04%
Diferencia	6.39%	14.81%	10.60%
Facturado No-PRA (millones RD\$)			
Ejecutado 2008	926.17	894.77	1,820.94
Ejecutado2009	981.40	931.40	1,912.80
Diferencia	55.23	36.63	91.86
Cobrado No-PRA (millones RD\$)			
Ejecutado 2008	818.50	780.76	1,599.26
Ejecutado2009	864.20	822.50	1,686.70
Diferencia	45.70	41.74	87.44
% Cobro/Facturación			
Ejecutado 2008	88.37%	87.26%	87.82%
Ejecutado2009	88.06%	88.31%	88.18%
Diferencia	-0.32%	1.05%	0.37%
Índice "CRI" - mensual			
Ejecutado 2008	57.69%	57.10%	57.40%
Ejecutado2009	63.12%	70.86%	66.99%
Diferencia	5.42%	13.76%	9.59%
Déficit Mensual (Millones dólares)			
Ejecutado 2008	20.10	23.79	43.89
Ejecutado2009	20.40	16.38	36.78
Diferencia	0.30	-7.41	-7.11



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Comparativo Período Enero y Febrero 2009, Enero Febrero 2008.

EdeSur - Areas No-PRA	Enero	Febrero	Período Enero - Febrero
Energía No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	256.36	255.14	511.50
Ejecutado2009	277.80	249.24	527.03
Diferencia	21.43	-5.90	15.53
Facturación No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	173.49	178.62	352.11
Ejecutado2009	200.96	191.37	392.33
Diferencia	27.47	12.75	40.22
% Pérdidas			
Ejecutado 2008	32.33%	29.99%	31.16%
Ejecutado2009	27.66%	23.22%	25.44%
Diferencia	4.67%	6.77%	5.72%
Facturado No-PRA (millones RD\$)			
Ejecutado 2008	1,209.83	1,236.88	2,446.71
Ejecutado2009	1,365.35	1,298.61	2,663.97
Diferencia	155.52	61.74	217.26
Cobrado No-PRA (millones RD\$)			
Ejecutado 2008	1,209.84	1,101.43	2,311.27
Ejecutado2009	1,242.93	1,087.11	2,330.04
Diferencia	33.09	-14.32	18.77
% Cobro/Facturación			
Ejecutado 2008	100.00%	89.05%	94.53%
Ejecutado2009	91.03%	83.71%	87.37%
Diferencia	-8.97%	-5.34%	-7.15%
Índice "CRI" - mensual			
Ejecutado 2008	67.67%	62.34%	65.01%
Ejecutado2009	65.85%	64.28%	65.07%
Diferencia	-1.82%	1.93%	0.06%
Déficit Mensual (Millones dólares)			
Ejecutado 2008	21.08	23.61	44.69
Ejecutado2009	17.48	15.57	33.05
Diferencia	-3.60	-8.04	-11.64



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Comparativo Período Enero y Febrero 2009, Enero Febrero 2008.

EdeEste - Areas No-PRA	Enero	Febrero	Período Enero - Febrero
Energía No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	192.94	189.33	382.27
Ejecutado 2009	198.66	174.38	373.04
Diferencia	5.72	-14.95	-9.23
Facturación No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	123.63	123.00	246.63
Ejecutado 2009	128.36	134.31	262.67
Diferencia	4.73	11.30	16.04
% Pérdidas			
Ejecutado 2008	35.92%	35.03%	35.48%
Ejecutado 2009	35.39%	22.98%	29.18%
Diferencia	0.54%	12.05%	6.29%
Facturado No-PRA (millones RD\$)			
Ejecutado 2008	733.83	727.50	1,461.34
Ejecutado 2009	766.07	796.83	1,562.91
Diferencia	32.24	69.33	101.57
Cobrado No-PRA (millones RD\$)			
Ejecutado 2008	755.13	724.33	1,479.46
Ejecutado 2009	756.83	712.15	1,468.98
Diferencia	1.70	-12.18	-10.48
% Cobro/Facturación			
Ejecutado 2008	102.90%	99.56%	101.23%
Ejecutado 2009	98.79%	89.37%	94.08%
Diferencia	-4.11%	-10.19%	-7.15%
Índice "CRI" - mensual			
Ejecutado 2008	65.94%	64.68%	65.31%
Ejecutado 2009	63.84%	68.83%	66.33%
Diferencia	-2.10%	4.15%	1.02%
Déficit Mensual (Millones dólares)			
Ejecutado 2008	21.49	19.79	41.29
Ejecutado 2009	26.62	14.19	40.81
Diferencia	5.13	-5.60	-0.47



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Comparativo Período Enero y Febrero 2009, Enero Febrero 2008.

Total EDES - Areas No-PRA	Enero	Febrero	Período Enero - Febrero
Energía No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	704.08	670.44	1,374.52
Ejecutado 2009	718.79	633.72	1,352.50
Diferencia	14.71	-36.72	-22.01
Facturación No-PRA (GWh)			
Ejecutado 2008	461.78	467.22	929.00
Ejecutado 2009	503.02	494.28	997.30
Diferencia	41.25	27.06	68.30
% Pérdidas			
Ejecutado 2008	27.44%	33.19%	32.41%
Ejecutado 2009	30.02%	22.00%	26.26%
Diferencia	-2.58%	11.19%	6.15%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)			
Ejecutado 2008	2,869.84	2,859.14	5,728.98
Ejecutado 2009	3,112.82	3,026.85	6,139.67
Diferencia	242.99	167.71	410.69
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)			
Ejecutado 2008	2,783.47	2,606.53	5,389.99
Ejecutado 2009	2,863.96	2,621.77	5,485.72
Diferencia	80.49	15.24	95.73
% Cobro/Facturación			
Ejecutado 2008	92.47%	91.96%	94.52%
Ejecutado 2009	92.01%	86.62%	89.35%
Diferencia	-0.47%	-5.34%	-5.18%
Índice "CRI" - Mensual			
Ejecutado 2008	67.10%	61.38%	64.24%
Ejecutado 2009	64.39%	67.56%	65.88%
Diferencia	-2.72%	6.18%	1.64%
Déficit Mensual (Millones Dólares)			
Ejecutado 2008	62.66	67.20	129.86
Ejecutado 2009	64.50	46.14	110.64
Diferencia	1.84	-21.06	-19.22

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Febrero 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos										
Cobro por venta de Energía No PRA	82.98	83.20	166.18	74.08	70.53	144.60	(12.67)	-15.23%	(21.58)	-12.98%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.63	1.38	3.01	1.34	1.51	2.85	0.13	9.24%	(0.16)	-5.47%
Ingresos Financieros	0.38	0.38	0.76	0.05	0.00	0.05	(0.38)	-98.74%	(0.71)	-92.94%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.22	0.44	0.00	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.44)	-100.00%
Compensaciones	0.35	0.25	0.60	0.78	0.89	1.68	0.65	263.11%	1.08	181.46%
Otros	0.48	0.43	0.91	0.04	0.16	0.20	(0.27)	-63.57%	(0.71)	-78.03%
Sub-Total	86.04	85.85	171.90	76.30	73.09	149.38	(12.76)	-14.87%	(22.51)	-13.10%
Egresos										
Gastos Operativos	16.06	16.06	32.12	19.40	15.65	35.05	(0.41)	-2.57%	2.93	9.12%
Compra de Energía	94.23	93.05	187.28	107.23	91.66	198.89	(1.40)	-1.50%	11.60	6.20%
Intereses por Atraso	0.24	2.99	3.23	1.13	0.03	1.17	(2.96)	-98.83%	(2.06)	-63.91%
Inversiones	8.34	8.34	16.68	9.24	7.47	16.72	(0.87)	-10.42%	0.04	0.21%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.50	0.37	0.87	0.00	0.12	0.12	(0.25)	-67.43%	(0.75)	-86.08%
Egresos Financieros	0.17	0.18	0.35	1.02	0.10	1.12	(0.08)	-42.04%	0.77	220.13%
Pago Acuerdo Palamara	1.19	1.20	2.39	0.00	1.00	1.00	(0.20)	-16.80%	(1.39)	-58.29%
Compensaciones	0.35	0.25	0.60	0.78	0.89	1.68	0.64	250.38%	1.07	177.34%
Otros	2.43	2.29	4.73	2.00	2.31	4.31	0.02	0.69%	(0.42)	-8.85%
Sub-Total	123.52	124.74	248.26	140.81	119.23	260.04	(5.51)	-4.42%	11.78	4.74%
Superavit (Déficit) Operativo	(37.47)	(38.89)	(76.37)	(64.51)	(46.14)	(110.66)	(7.25)	18.65%	(34.29)	44.90%
Financiamiento:										
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	20.91	32.23	53.14	40.00	17.02	57.02	(15.21)	-47.19%	3.88	7.31%
Aportes del Gobierno para Inversiones	8.34	8.34	16.68	13.46	0.00	13.46	(8.34)	-100.00%	(3.22)	-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%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	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	2.47	4.61	2.14	100.00%	4.61	100.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	(0.01)	(0.01)	(0.02)	(0.01)	100.00%	(0.02)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	1.32	0.00	1.32	0.00	0.00%	1.32	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(1.93)	(2.03)	(3.96)	(2.03)	100.00%	(3.96)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	3.20	1.03	4.23	1.03	100.00%	4.23	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	(3.20)	(1.03)	(4.23)	(1.03)	100.00%	(4.23)	100.00%
Sub-Total	29.25	40.57	69.82	55.31	17.12	72.43	(23.45)	-57.80%	2.61	3.73%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(8.22)	1.68	(6.55)	(9.21)	(29.02)	(38.23)	(30.70)	-1829.70%	(31.68)	484.06%

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

37.1500 37.1500

35.3693 35.5580

(1.59) -4.29%

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos										
Cobro por venta de Energía No PRA	25.83	24.14	49.97	21.87	20.67	42.54	(3.47)	-14.38%	(7.43)	-14.86%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	0.30	0.60	0.30	0.32	0.62	0.02	6.59%	0.02	2.84%
Ingresos Financieros	0.33	0.33	0.66	0.00	0.00	0.00	(0.33)	-100.00%	(0.66)	-100.00%
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.64	0.71	1.34	0.71	100.00%	1.34	100.00%
Otros	0.42	0.40	0.82	0.00	0.00	0.00	(0.40)	-99.58%	(0.82)	-99.79%
Sub-Total	26.88	25.17	52.05	22.81	21.70	44.51	(3.47)	-13.79%	(7.54)	-14.49%
Egresos										
Gastos Operativos	5.13	5.13	10.26	5.75	5.43	11.18	0.30	5.89%	0.92	9.00%
Compra de Energía	28.22	27.00	55.22	31.04	27.66	58.70	0.66	2.43%	3.48	6.30%
Intereses por Atraso	0.10	0.10	0.20	0.00	0.00	0.00	(0.10)	-100.00%	(0.20)	-100.00%
Inversiones	2.78	2.78	5.56	4.50	2.46	6.96	(0.32)	-11.33%	1.40	25.19%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	0.14	0.28	0.00	0.12	0.12	(0.02)	-13.22%	(0.16)	-56.61%
Egresos Financieros	0.10	0.10	0.20	0.93	0.10	1.03	0.00	3.49%	0.83	414.86%
Pago Acuerdo Palamara	0.60	0.60	1.20	0.00	1.00	1.00	0.40	66.39%	(0.20)	-16.80%
Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.64	0.71	1.34	0.71	100.00%	1.34	100.00%
Otros	0.82	0.80	1.62	0.36	0.59	0.95	(0.21)	-26.14%	(0.67)	-41.22%
Sub-Total	37.89	36.65	74.54	43.21	38.08	81.29	1.43	3.89%	6.75	9.05%
Superavit (Déficit) Operativo	(11.01)	(11.48)	(22.49)	(20.40)	(16.38)	(36.78)	(4.90)	42.67%	(14.29)	63.55%
Financiamiento:										
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	6.72	9.75	16.47	16.07	5.47	21.54	(4.28)	-43.92%	5.07	30.77%
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.78	2.78	5.56	6.73	0.00	6.73	(2.78)	-100.00%	1.17	21.00%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	(0.01)	(0.01)	(0.02)	(0.01)	100.00%	(0.02)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	1.32	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%	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%	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%	0.00	0.00%
Sub-Total	9.50	12.53	22.03	24.11	5.46	29.57	(7.07)	-56.43%	7.54	34.23%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(1.51)	1.05	(0.46)	3.71	(10.92)	(7.21)	(11.97)	-1135.23%	(6.75)	1471.75%

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

37.15 37.1500

35.3693 35.5580

(1.59) -4.29%

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos										
Cobro por venta de Energía No PRA	33.72	34.54	68.26	31.04	30.14	61.18	(4.40)	-12.74%	(7.08)	-10.37%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.57	0.59	1.16	0.43	0.58	1.01	(0.01)	-1.95%	(0.15)	-13.20%
Ingresos Financieros	0.05	0.05	0.10	0.05	0.00	0.05	(0.05)	-90.44%	(0.05)	-46.31%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.22	0.44	0.00	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.44)	-100.00%
Compensaciones	0.35	0.25	0.60	0.15	0.18	0.33	(0.06)	-25.64%	(0.26)	-44.28%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.11	0.11	0.11	100.00%	0.11	100.00%
Sub-Total	34.91	35.64	70.56	31.68	31.01	62.69	(4.63)	-12.99%	(7.87)	-11.15%
Egresos										
Gastos Operativos	5.83	5.83	11.66	7.87	5.55	13.42	(0.28)	-4.79%	1.76	15.11%
Compra de Energía	36.46	35.89	72.35	38.34	37.40	75.74	1.51	4.19%	3.39	4.68%
Intereses por Atraso	0.14	0.13	0.27	0.00	0.00	0.00	(0.13)	-100.00%	(0.27)	-100.00%
Inversiones	2.78	2.78	5.56	1.44	2.05	3.49	(0.73)	-26.15%	(2.07)	-37.16%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos Financieros	0.01	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	(0.01)	-91.56%	(0.02)	-88.71%
Pago Acuerdo Palamara	0.59	0.60	1.19	0.00	0.00	0.00	(0.60)	-100.00%	(1.19)	-100.00%
Compensaciones	0.35	0.25	0.60	0.15	0.18	0.33	(0.07)	-28.27%	(0.27)	-45.11%
Otros	1.15	1.14	2.29	1.36	1.40	2.76	0.26	22.78%	0.46	20.18%
Sub-Total	47.32	46.64	93.96	49.16	46.59	95.75	(0.05)	-0.11%	1.79	1.91%
Superavit (Déficit) Operativo	(12.40)	(11.00)	(23.40)	(17.48)	(15.57)	(33.06)	(4.58)	41.62%	(9.66)	41.27%
Financiamiento:										
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	4.25	7.84	12.09	15.38	3.46	18.83	(4.38)	-55.89%	6.74	55.78%
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.78	2.78	5.56	6.73	0.00	6.73	(2.78)	-100.00%	1.17	21.00%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	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	2.47	2.14	4.61	2.14	100.00%	4.61	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%	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%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(1.93)	(2.03)	(3.96)	(2.03)	100.00%	(3.96)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	3.20	1.03	4.23	1.03	100.00%	4.23	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	(3.20)	(1.03)	(4.23)	(1.03)	100.00%	(4.23)	100.00%
Sub-Total	7.03	10.62	17.65	22.64	3.57	26.21	(7.05)	-66.43%	8.56	48.47%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(5.37)	(0.38)	(5.75)	5.16	(12.01)	(6.85)	(11.63)	3077.81%	(1.10)	19.17%
Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia	37.1500	37.1500		35.3693	35.5580		(1.59)	-4.29%		

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos										
Cobro por venta de Energía No PRA	23.43	24.52	47.95	21.16	19.72	40.88	(4.80)	-19.58%	(7.07)	-14.74%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.76	0.49	1.25	0.61	0.61	1.22	0.12	24.34%	(0.03)	-2.25%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.06	0.03	0.09	0.04	0.05	0.09	0.02	64.99%	(0.00)	-3.54%
Sub-Total	24.25	25.04	49.29	21.81	20.38	42.19	(4.66)	-18.62%	(7.10)	-14.40%
Egresos										
Gastos Operativos	5.10	5.10	10.20	5.78	4.66	10.44	(0.44)	-8.54%	0.24	2.38%
Compra de Energía	29.55	30.16	59.71	37.85	26.60	64.45	(3.56)	-11.80%	4.74	7.94%
Intereses por Atraso	0.00	2.76	2.76	1.13	0.03	1.17	(2.73)	-98.74%	(1.59)	-57.76%
Inversiones	2.78	2.78	5.56	3.31	2.95	6.26	0.17	6.22%	0.70	12.61%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.36	0.23	0.59	0.00	0.00	0.00	(0.23)	-100.00%	(0.59)	-100.00%
Egresos Financieros	0.06	0.07	0.13	0.09	0.00	0.09	(0.07)	-100.00%	(0.04)	-31.93%
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Otros	0.46	0.35	0.81	0.28	0.32	0.60	(0.03)	-9.91%	(0.21)	-26.32%
Sub-Total	38.31	41.45	79.76	48.44	34.57	83.01	(6.89)	-16.61%	3.24	4.06%
Superavit (Déficit) Operativo	(14.06)	(16.41)	(30.47)	(26.62)	(14.19)	(40.82)	2.22	-13.55%	(10.34)	33.93%
Financiamiento:										
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.94	14.64	24.58	8.56	8.09	16.65	(6.55)	-44.72%	(7.93)	-32.26%
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.78	2.78	5.56	0.00	0.00	0.00	(2.78)	-100.00%	(5.56)	-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%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	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%	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%	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%	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%	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%	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%	0.00	0.00%
Sub-Total	12.72	17.42	30.14	8.56	8.09	16.65	(9.33)	-53.54%	(13.49)	-44.76%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(1.34)	1.01	(0.33)	(18.07)	(6.10)	(24.17)	(7.10)	-706.16%	(23.83)	7132.63%
Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia	37.1500	37.1500		35.3693	35.5580		(1.59)	-4.29%		

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:										
Venta de Energía y Potencia	15.78	12.77	28.55	24.04	13.03	37.07	0.26	2.01%	8.52	29.84%
Ingresos 48% PRA	1.00	1.00	2.00	0.00	0.00	0.00	(1.00)	-100.00%	(2.00)	-100.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	0.00	2.64	2.64	2.64	100.00%	2.64	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.47	0.47	0.47	100.00%	0.47	100.00%
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.27	0.27	0.27	100.00%	0.27	100.00%
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	7.70	7.70	15.40	0.00	0.80	0.80	(6.90)	-89.62%	(14.60)	-94.81%
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.00	0.00	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	100.00%	0.00	100.00%
Combustible para Planta	1.45	1.45	2.90		0.00	0.00	(1.45)	-100.00%	(2.90)	-100.00%
Otros	0.79	0.79	1.57	0.01	0.17	0.18	(0.62)	-78.60%	(1.39)	-88.40%
Sub-Total	26.71	23.70	50.42	24.05	17.38	41.43	(6.33)	-26.69%	(8.99)	-17.82%
Egresos:										
Gastos Operativos	5.62	5.62	11.25	7.52	7.09	14.61	1.47	26.10%	3.37	29.93%
Compra de Energía	29.02	25.61	54.63	22.36	21.44	43.81	(4.17)	-16.27%	(10.83)	-19.82%
Egresos Financieros Corrientes	1.59	1.59	3.18	0.85	0.42	1.28	(1.17)	-73.33%	(1.90)	-59.77%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)			0.00	1.26	1.15	2.40	1.15	100.00%	2.40	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.75	1.75	3.50	0.00	0.00	0.00	(1.75)	-100.00%	(3.50)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.10	0.10	0.21	0.00	0.18	0.18	0.08	73.12%	(0.03)	-13.44%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Pagos a los Toros	0.84	0.84	1.67	0.00	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(1.67)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.38	0.38	0.75	0.00	0.00	0.00	(0.38)	-100.00%	(0.75)	-100.00%
Pagos Préstamo Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Terrenos de Plantas a Carbón	0.24	0.24	0.47	0.00	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(0.47)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	2.89	2.89	5.77		0.00	0.00	(2.89)	-100.00%	(5.77)	-100.00%
Pago Energycorp	0.62	0.62	1.23		0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(1.23)	-100.00%
Combustible para Planta	0.83	0.83	1.66		0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(1.66)	-100.00%
Otros	0.09	0.09	0.18	1.39	0.63	2.02	0.54	594.29%	1.84	1015.05%
Sub-Total	43.96	40.55	84.51	33.39	30.91	64.30	(9.63)	-23.76%	(20.21)	(0.24)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(17.25)	(16.84)	(34.09)	(9.33)	(13.54)	(22.87)	3.31	-19.63%	11.22	(0.33)
Financiamiento:										
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	24.64	16.84	41.48	0.08	16.44	16.53	(0.40)	-2.37%	(24.95)	-60.16%
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	45.19	3.77	48.96	3.77	100.00%	48.96	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	0.00	(45.19)	(3.77)	(48.96)	(3.77)	100.00%	(48.96)	100.00%
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	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	0.00	4.03	0.00	4.03	0.00	0.00%	4.03	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	(4.04)	0.00	(4.04)	0.00	0.00%	(4.04)	100.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Suministro de Combustible	0.00	0.00	0.00	(0.14)	(5.61)	(5.75)	(5.61)	100.00%	(5.75)	100.00%
Sub-Total	24.64	16.84	41.48	(0.08)	10.83	10.76	(6.01)	-35.67%	(30.72)	-74.07%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	7.39	(0.00)	7.39	(9.41)	(2.70)	(12.11)	(2.70)	72415.98%	(19.50)	-263.96%

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

37.1500 37.1500

35.3693 35.5580 (0.02)

Superávit o Deficit Total de la UERS

Periodo Enero - Febrero 2009

(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	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%	0.00	0.00%
Transferencias de la CDEEE a la UERS	0.61	0.61	1.22	1.13	0.62	1.75	0.01	1.03%	0.52	42.85%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
EL FONPER (20%)	0.00	0.00	0.00	0.57	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%	0.00	0.00%
Otros	0.02	0.02	0.05	0.01	0.01	0.01	(0.02)	-75.43%	(0.03)	-75.89%
Sub-Total	0.64	0.64	1.27	1.70	0.62	2.33	(0.01)	-1.72%	1.06	83.08%
Egresos:										
Gastos Operativos	0.92	0.92	1.84	0.49	0.19	0.67	(0.74)	-79.83%	(1.17)	-63.50%
Activos no Financieros	0.03	0.03	0.07	0.77	0.80	0.80	0.77	2370.25%	0.74	1135.13%
Inversiones con Recursos Propios	0.00	0.00	0.00	0.23	0.33	0.56	0.33	100.00%	0.56	100.00%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00%	0.00	100.00%
Egresos por Transferencias	0.07	0.07	0.14	0.00	0.04	0.04	(0.03)	-46.43%	(0.10)	-70.04%
Otros	0.04	0.04	0.07	0.37	0.00	0.37	(0.04)	-100.00%	0.30	424.61%
Sub-Total	1.06	1.06	2.12	1.09	1.36	2.45	0.30	28.14%	0.33	0.16
Superavit (Deficit) Operacional del Mes	(0.43)	(0.43)	(0.85)	0.61	(0.74)	(0.13)	(0.31)	72.70%	0.73	(0.85)
Financiamiento:										
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) con Financiamiento	(0.43)	(0.43)	(0.85)	0.61	(0.74)	(0.13)	(0.31)	72.70%	0.73	-85.27%

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

37.1500

37.1500

35.3693

35.5580

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:										
Cobros de Energía Servidas en Barrios PRA	1.00	1.00	2.00	0.20	0.87	1.07	(0.13)	-12.95%	(0.93)	-46.46%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Cobros deuda Edes año 2007	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%
Sub-Total	1.00	1.00	2.00	0.20	0.87	1.08	(0.13)	-12.63%	(0.92)	-46.12%
Egresos:										
Gastos Operativos	1.16	1.16	2.32	0.34	0.35	0.69	(0.81)	-70.19%	(1.63)	-70.39%
Inversiones con Recursos Propios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100.00%	0.00	100.00%
Egresos por Transferencias	0.01	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	(0.01)	-100.00%	(0.02)	-100.00%
Otros	0.30	0.30	0.60	0.00	0.00	0.00	(0.30)	-100.00%	(0.60)	-100.00%
Sub-Total	1.47	1.47	2.94	0.34	0.35	0.69	(1.12)	-76.45%	(2.25)	(0.77)
Superavit (Deficit) Operacional del Mes	(0.47)	(0.47)	(0.95)	(0.14)	0.53	0.39	1.00	-210.89%	1.33	(1.41)
Financiamiento:										
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) con Financiamiento	(0.47)	(0.47)	(0.95)	(0.14)	0.53	0.39	1.00	-210.89%	1.33	-140.86%

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

37.1500 37.1500

35.3693 35.5580

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:										
Venta de Energía y Potencia	15.78	12.77	28.55	24.04	13.03	37.07	0.26	2.01%	8.52	29.84%
Ingresos 48% PRA	1.00	1.00	2.00	0.00	0.00	0.00	(1.00)	-100.00%	(2.00)	-100.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	0.00	2.64	2.64	2.64	100.00%	2.64	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.47	0.47	0.47	100.00%	0.47	100.00%
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.27	0.27	0.27	100.00%	0.27	100.00%
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	7.70	7.70	15.40	0.00	0.80	0.80	(6.90)	-89.62%	(14.60)	-94.81%
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.00	0.00	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	100.00%	0.00	100.00%
Combustible para Planta	1.45	1.45	2.90	0.00	0.00	0.00	(1.45)	-100.00%	(2.90)	-100.00%
Ingresos de la UERS	0.00	0.64	0.64	1.70	0.01	1.71	(0.63)	-99.12%	1.07	168.77%
Ingresos del PRA	0.00	0.00	0.00	0.20	0.87	1.08	0.87	100.00%	1.08	100.00%
Otros	0.79	0.79	1.57	0.00	0.17	0.17	(0.62)	-78.60%	(1.41)	-89.27%
Sub-Total	26.71	24.34	51.05	25.94	18.25	44.20	(6.09)	-25.00%	(6.85)	-13.42%
Egresos:										
Gastos Operativos	5.62	5.62	11.25	7.52	7.09	14.61	1.47	26.10%	3.37	29.93%
Compra de Energía	29.02	25.61	54.63	22.36	21.44	43.81	(4.17)	-16.27%	(10.83)	-19.82%
Inversiones con Recursos Propios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos Financieros	1.59	1.59	3.18	0.85	0.42	1.28	(1.17)	-73.33%	(1.90)	-59.77%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.00	1.26	1.15	2.40	1.15	100.00%	2.40	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.75	1.75	3.50	0.00	0.18	0.18	(1.57)	-89.84%	(3.33)	-94.92%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.10	0.10	0.21	0.00	0.00	0.00	(0.10)	-100.00%	(0.21)	-100.00%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Pagos a los Toros	0.84	0.84	1.67	0.00	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(1.67)	-100.00%
Pagos Préstamo Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Terrenos de Plantas a Carbón	0.24	0.24	0.47	0.00	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(0.47)	-100.00%
Gastos de la UERS	1.06	1.06	2.12	1.09	1.36	2.45	0.30	28.14%	0.33	15.52%
Gastos del PRA	0.00	0.00	0.00	0.34	0.35	0.69	0.35	100.00%	0.69	100.00%
Otros	0.09	0.09	0.18	1.39	0.63	2.02	0.54	594.29%	1.84	1015.05%
Sub-Total	40.31	36.90	77.22	34.82	32.62	67.44	(4.28)	-11.61%	(9.78)	(0.13)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(13.60)	(12.56)	(26.17)	(8.87)	(14.37)	(23.24)	(1.80)	14.35%	2.93	(0.11)
Financiamiento:										
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	24.64	16.84	41.48	0.08	16.44	16.53	(0.40)	-2.37%	(24.95)	-60.16%
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	45.19	3.77	48.96	3.77	100.00%	48.96	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	0.00	(45.19)	(3.77)	(48.96)	(3.77)	100.00%	(48.96)	100.00%
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	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%	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%	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%	0.00	0.00%
Suministro de Combustible	0.00	0.00	0.00	(0.14)	(5.61)	(5.75)	(5.61)	100.00%	(5.75)	100.00%
Sub-Total	24.64	16.84	41.48	(0.06)	10.83	10.77	(6.01)	-35.67%	(30.71)	-74.02%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	11.04	4.28	15.31	(8.93)	(3.53)	(12.47)	(7.81)	-182.59%	(27.78)	-181.40%

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

37.1500 37.1500

35.3693 35.5580

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:										
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	14.45	11.74	26.19	3.97	8.72	12.70	(3.02)	-25.70%	(13.49)	-51.52%
Por Transferencias	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	100.00%	0.01	100.00%
Sub-Total	14.45	11.74	26.19	3.97	8.73	12.70	(3.01)	-25.66%	(13.49)	-51.50%
Egresos:										
Gastos Operativos	1.64	1.61	3.24	1.47	1.75	3.22	0.14	8.84%	(0.03)	-0.85%
Inversiones con Recursos Propios	1.30	1.30	2.60	0.00	0.00	0.00	(1.30)	-100.00%	(2.60)	-100.00%
Activos no Financieros	4.47	4.71	9.18	0.17	1.37	1.54	(3.34)	-70.91%	(7.64)	-83.24%
Egresos Financieros	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.10	0.14	0.24	0.12	0.19	0.31	0.05	38.84%	0.07	28.23%
Otros	0.71	0.00	0.71	0.55	0.30	0.85	0.30	111663.63%	0.14	19.26%
Sub-Total	8.23	7.75	15.98	2.30	3.61	5.91	(4.14)	-53.41%	(10.06)	(0.63)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	6.22	3.99	10.21	1.67	5.12	6.79	1.13	28.26%	(3.42)	(0.34)
Financiamiento:										
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	7.58	7.58	15.15	50.34	0.00	50.34	(7.58)	-100.00%	35.19	232.21%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(7.58)	(7.58)	(15.15)	(50.34)	0.00	(50.34)	7.58	-100.00%	(35.19)	232.21%
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	(0.80)	(0.80)	(0.80)	100.00%	(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%	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%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	(0.80)	(0.80)	(0.80)	100.00%	(0.80)	100.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	6.22	3.99	10.21	1.67	4.32	5.99	0.33	8.25%	(4.22)	-41.35%

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

37.1500 37.1500

35.3693 35.5580

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

DESCRIPCION	Programado			Ejecutado			Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Enero	Febrero	Acumulado	Enero	Febrero	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:										
Cobro Directo de Peaje	3.73	4.00	7.72	1.97	0.66	2.63	(3.34)	-83.57%	(5.10)	-65.99%
Compensación de Peaje Pignorado	2.15	2.09	4.23	0.00	0.00	0.00	(2.09)	-100.00%	(4.23)	-100.00%
Por Transferencias	0.00	0.00	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	0.06	0.06	0.06	100.00%	0.06	100.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.02	0.03	0.05	0.03	100.00%	0.05	100.00%
Sub-Total	5.87	6.08	11.96	1.99	0.75	2.74	(5.33)	-87.66%	(9.22)	-77.11%
Egresos:										
Gastos Operativos	1.82	1.87	3.69	1.35	1.30	2.65	(0.58)	-30.77%	(1.04)	-28.30%
Inversiones con Recursos Propios	2.79	2.88	5.66	0.00	0.00	0.00	(2.88)	-100.00%	(5.66)	-100.00%
Activos no Financieros	1.05	1.08	2.13	0.00	0.51	0.51	(0.57)	-52.56%	(1.61)	-75.91%
Transferencias Corrientes	0.10	0.11	0.21	0.00	0.01	0.01	(0.09)	-88.60%	(0.19)	-94.21%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00%	0.01	100.00%
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.12	0.13	0.25	0.49	0.00	0.49	(0.12)	-98.88%	0.24	99.30%
Sub-Total	5.87	6.06	11.93	1.84	1.82	3.67	(4.24)	-69.91%	(8.26)	(0.69)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(0.00)	0.02	0.02	0.14	(1.07)	(0.93)	(1.10)	-4642.16%	(0.95)	(41.40)
Financiamiento:										
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	4.58	4.73	9.31	2.37	3.73	6.09	(1.00)	-21.21%	(3.22)	-34.56%
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(4.58)	(4.73)	(9.31)	(2.37)	(3.73)	(6.09)	1.00	-21.21%	3.22	-34.56%
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	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%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(0.00)	0.02	0.02	0.14	(1.07)	(0.93)	(1.10)	-4642.16%	(0.95)	-4139.69%

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

37.1500

36.0000

35.3693

35.5580



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

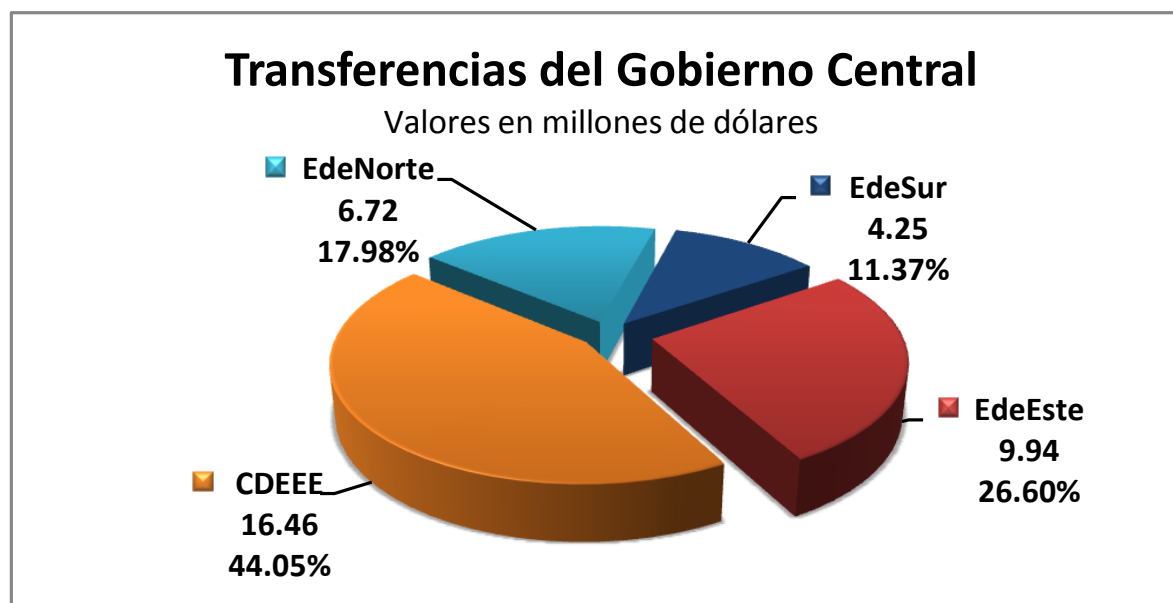
Unidad de Análisis Financiero Administrativo

Transferencias del Gobierno Central al Sector Eléctrico

Periodo Enero - Febrero 2009

Valores en millones de dólares

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Subtotal	CDEEE	Total
Déficit de Caja	6.72	4.25	9.94	20.90	16.46	37.36
PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	6.72	4.25	9.94	20.90	16.46	37.36





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico