



**Dirección Ejecutiva
Comité de Recuperación del Sector Eléctrico**



**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELECTRICO
Junio 2009**

MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO



**Unidad de Análisis Financiero-Administrativo
Unidad de Análisis de Distribución
Unidad de Análisis de Generación
Julio 2009**

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

Julio 2009



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

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

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO	1
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	1
CDEEE	4
EGEHID	4
ETED	5
UERS Y PRA	6
FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL	6
1. INTRODUCCIÓN	7
2. GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y CDEEE	9
2.1. COMPRA DE ENERGÍA	9
2.1.1. Compras de Energía para Zonas No-PRA y PRA	9
2.1.2. Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras por Contratos y en el Mercado Spot	11
2.1.3. Valor de Compras de Energía para Zonas No - PRA y PRA	11
2.1.4. Costo Unitario de la Energía Comprada por las Distribuidoras	13
2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA	14
2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.	14
2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.	15
2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	15
2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)	16
2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión	17
2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE	19
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE.	19
2.3.2. Gastos Operacionales.	26
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE	30
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora	32
2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	33
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA	33
2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA	35



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

2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA	36
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	38
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)	39
3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).	41
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.	41
3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.	41
3.3. EGRESOS DE EGEHID	42
3.3.1. Gastos Operacionales.	42
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	43
3.3.3. Gastos de Capital.	43
4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)	45
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.	45
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.	45
4.3. EGRESOS DE ETED.....	45
4.3.1. Gastos Operacionales.	46
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	46
4.3.3. Gastos de Capital.	47
5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED, UERS Y PRA, PARA EL MES DE JUNIO DEL AÑO 2009.....	48
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	48
5.1.1. EdeNorte.....	48
5.1.2. EdeSur	48
5.1.3. EdeEste.....	49
5.2. CDEEE	50
5.3. EGEHID.....	50
5.4. ETED	50
5.5. UERS.....	51
5.6. PRA.....	51
5.7. CDEEE CONSOLIDADO.....	51
6. ANEXOS	52



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

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Junio 2009. - En GWh -	9
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Junio de los Años 2005, 2006, 2007 y 2009. - GWh -	10
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Junio 2009. - En GWh y en % -	11
Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	12
Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Junio 2009. - En RD\$/KWh -	13
Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Junio 2009. - Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior -	13
Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	14
Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	15
Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	16
Cuadro No. 10 Ingresos por Venta de Energía CDEEE y Otros, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	17
Cuadro No. 11 Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE, Junio 2009. - En Millones de US\$ -	17
Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Central, Junio 2009. - Millones de US\$ -	18
Cuadro No. 13 Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa, Junio 2009. - En Millones de US\$ y RD\$ -	18
Cuadro No. 14 Balance Pendiente, Facturación y Pagos por Concepto de Energía de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 30 de Junio del 2009. - En Millones de US\$ -	23
Cuadro No. 15 Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Junio 2009. (Facturación y Pagos) - En millones de US\$ -	25
Cuadro No. 16 Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 30 de Junio del 2009. - Valores en Millones de US\$ -	26
Cuadro No. 17 Gastos Operacionales de EdeNorte, Junio 2009. - En Millones de RD\$ - ..	27
Cuadro No. 18 Gastos Operacionales de Edesur, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	27
Cuadro No. 19 Gastos Operacionales EdeEste, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	28
Cuadro No. 20 Relación Gastos Vs. Cobros. Junio 2009 - En Millones de RD\$ -	29
Cuadro No. 21 Gastos Operacionales CDEEE, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	29



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

Cuadro No. 22 Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	30
Cuadro No. 23 Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Junio 2009. - Millones de RD\$ -	32
Cuadro No. 24 Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA - En GWh y en MM de RD\$ -	33
Cuadro No. 25 Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	34
Cuadro No. 26 Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA, Junio 2009. - % -	34
Cuadro No. 27 Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA	35
Cuadro No. 28 Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA, Junio 2009. - En GWh y Millones de RD\$ -	35
Cuadro No. 29 Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA, Junio 2009. - En millones de RD\$ -	36
Cuadro No. 30 Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	37
Cuadro No. 31 Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	38
Cuadro No. 32 Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	40
Cuadro No. 33 Generación de Energía de EGEHID, Junio 2009. - En GWh y Millones de RD\$ -	41
Cuadro No. 34 Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID, Junio 2009. - En Millones de RD\$ -	42
Cuadro No. 35 Gastos Operacionales EGEHID, Junio 2009. - En Millones de RD\$-	42
Cuadro No. 36 Gastos de Capital EGEHID, Junio 2009. - Millones de RD\$-	44
Cuadro No. 37 Facturación de Peaje de Transmisión, Junio 2009. - Valores en millones de RD\$-	45
Cuadro No. 38 Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED, Junio de 2009. - En Millones de RD\$ -	45
Cuadro No. 39 Gastos Operacionales ETED, Junio 2009. -En Millones de RD\$-	46
Cuadro No. 40 Gastos de Capital ETED, Junio 2009. - Millones de RD\$ -	47



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

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE JUNIO AÑO 2009

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

- Las compras de energía programadas por las empresas distribuidoras para el mes de junio ascendían a 895.19 GWh, de los cuales adquirieron un total de 862.31 GWh, para una disminución de 32.87 GWh. El valor de las compras programadas ascendía a RD\$4,049.85 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$3,701.82 millones, para una reducción neta de RD\$348.03 millones, equivalentes a un 8.59% del monto programado.
- El costo unitario de compra de energía de las Empresas Distribuidoras, expresado en RD\$/KWh, ejecutado para el mes de junio fue de RD\$4.57/KWh para EdeNorte, RD\$4.70/KWh para EdeSur y RD\$4.14/KWh para EdeEste. En términos relativos, EdeEste, experimentó una disminución de RD\$0.47/KWh, un 10.17% de lo proyectado, de su parte, EdeNorte y EdeSur experimentaron incrementos de RD\$0.13/KWh y RD\$0.32/KWh, para una variación relativa de 3.03% y 7.27%, respectivamente.
- La facturación de energía ejecutada en las Áreas No PRA alcanzó un total de 553.57 GWh, lo que representó una disminución de 6.57 GWh, con respecto a los 560.14 GWh programados para el mes de junio. EdeSur facturó un total de 224.14 GWh, seguida de EdeNorte con 185.17 GWh y EdeEste con 144.26 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$3,648.86 millones.
- La facturación de energía en las Áreas PRA alcanzó un total de 97.65 GWh, lo que representó una disminución de 13.45 GWh, equivalentes a un 12.11%, en relación a los 110.10 GWh programados. EdeEste fue la distribuidora de mayor facturación con 47.28 GWh, seguida de EdeSur con 36.37 GWh y de EdeNorte con 14.01 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$414.04 millones.
- Los cobros para las Zonas No-PRA durante el mes de junio de 2009, fueron de RD\$3,198.84 millones, para una disminución neta de RD\$171.09 millones con relación al monto programado, el cual ascendía a RD\$3,369.93 millones.
- Las Recaudaciones para las Zonas PRA durante el mes de junio de 2009, fueron de RD\$54.10 millones, mostrando un aumento de RD\$0.53 millones, equivalentes a un 0.99%, en relación a los cobros del mes de mayo de 2009, situados en RD\$53.57 millones.
- Las Pérdidas Comerciales Promedio, se situaron en 27.61%, experimentando una disminución neta de 1.30% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 28.91%.



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

- La Facturación de energía del mes de junio de 2009 de las Empresas Distribuidoras con los Generadores ascendía a US\$80.17 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de mayo de 2009 de US\$257.37 millones, totalizan US\$337.54 millones. De estos fueron pagados la suma de US\$88.76, de los cuales US\$61.73 millones corresponden a recursos propios y US\$27.03 millones mediante Cesión de Crédito realizada entre CDEEE, EGEHID, ETED, Ege-Itabo, Ege-Haina, EdeNorte y Edesur, quedando un Balance pendiente de pago al 30 de junio de 2009 de US\$248.78 millones. De éstos, US\$5.39 millones corresponden a la Deuda del 2008.
- La Facturación de energía del mes de junio de 2009, de las Empresas Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID y ETED, ascendía US\$28.97 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de mayo de US\$61.89 millones y el monto total cedido a las Distribuidoras por las empresas mencionadas ascendente a US\$28.67 millones, totalizan US\$119.53 millones.
- Durante el mes, se realizaron pagos por US\$20.49 millones, quedando un balance pendiente al 30 de junio de US\$99.04 millones, de este monto US\$0.99 millones corresponden a la Deuda del 2008.
- El balance total, adeudado por las Empresas Distribuidoras a los Generadores y a la CDEEE, EGEHID y ETED, al 30 de Junio de 2009 asciende a **US\$347.82** millones.
- La Facturación de Intereses Corrientes del mes de junio de 2009, de las Distribuidoras con los Generadores, ascendía US\$6.36 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de mayo de US\$15.33 millones, totalizan US\$21.69 millones. De éstos se pagaron US\$6.75 millones, de los cuales US\$5.11 millones fueron con recursos propios y US\$1.64 millones por la Cesión de Crédito entre CDEEE y ETED con EdeNorte, quedando un balance pendiente de US\$14.94 millones.
- Así mismo, la Deuda de las Distribuidoras con la CDEEE, EGEHID Y ETED, a esta misma fecha ascendía a US\$6.73 millones. De éstos fueron pagados US\$1.71 millones, quedando un balance pendiente de US\$5.02 millones. La Deuda Total de las Distribuidoras con los generadores y la CDEEE, EGEHID Y ETED, por concepto de Intereses Corrientes, asciende a US\$19.97 millones.
- Por concepto de Intereses No Corrientes (Deuda congelada), las Distribuidoras recibieron facturas durante el mes de junio de 2009 por un valor de US\$1.83 millones, que sumados al balance de meses anteriores ascendente a US\$3.53 millones, totalizan US\$5.36 millones. De éstos se pagaron US\$1.53 millones, quedando un balance pendiente al 30 de junio de 2009 de US\$3.84 millones. Por este mismo concepto, las Distribuidoras adeudan a la CDEEE, EGEHID y ETED, un monto de US\$81.81 millones, de los cuales no se realizaron pagos en el mes de junio. La Deuda total de Intereses No Corrientes de las Empresas Distribuidoras con los Generadores y la CDEEE, EGEHID Y ETED, asciende a US\$85.64 millones.



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

- Para el mes de junio de 2009, el Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) mensual fue de 62.46%, lo que representó una disminución neta de 4.11 puntos porcentuales, en relación a las metas programadas, que eran de 66.57%. EdeNorte, fue la Distribuidora que alcanzó el CRI más alto, con 65.76%, logrando superar su meta en 1.77 punto porcentual, seguida por EdeSur con 63.66% y finalmente EdeEste con 57.57%.
- En lo referente al Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) promedio semestral, para el mes de junio de 2009, el mismo se situó en 65.73%, presentando un aumento neto de 0.50 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.23%. EdeSur fue la distribuidora de mayor CRI con 66.62%, seguida de EdeNorte con 65.56% y EdeEste, que alcanzó un CRI, situado en 64.90%.
- Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de junio de 2009, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-44-2009. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de abril de 2009: CPI, Tasa de Cambio, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6, Carbón Mineral, Gas Natural e Índice de Cobranza.
- El promedio del Costo Marginal de Corto Plazo de Energía Activa del Sistema Principal durante el mes de junio del 2009, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 3,956.15 RD\$/MWh, para un aumento de 388.90 RD\$/MWh, en relación al mes de mayo de 2009 ascendente a 3,567.25 RD\$/MWh, un incremento de 1.75 RD\$/KW-mes en el Costo Marginal de potencia, al pasar de 282.83 RD\$/KW-mes en mayo de 2009, hasta 284.58 RD\$/KW-mes en junio de 2009 y un aumento de 13.94 RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión, al pasar de 113.91 RD\$/KWh-mes en mayo de 2009 hasta 127.85 RD\$/KWh-mes en junio de 2009.
- Las Empresas Distribuidoras experimentaron un incremento neto en sus gastos operacionales de RD\$17.94 millones, equivalentes a un 3.01% de lo programado. En cuanto a la CDEEE estos disminuyeron en US\$118.65 millones. La reducción total fue de US\$100.71 millones.
- La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,557 empleados, presentando un aumento neto de veinticinco (25) empleados, en relación a los 5,532 empleados existentes en el mes de mayo de 2009. En cuanto a la CDEEE, la misma presentó una reducción de 52 empleados.
- El gasto de capital de las Empresas Distribuidoras, para el mes de junio de 2009, ascendió a RD\$290.65 millones, para una disminución neta de RD\$18.93 millones, en relación a los RD\$309.58 millones programados, representando una variación relativa de un 6.12%.



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

CDEEE

- Las compras de energía realizada por la CDEEE en el mes de Junio ascendieron a US\$27.06 millones., de éstos, US\$26.35 millones, que representan un 97.37%, corresponden a los IPP'S y US\$0.81 millones, un 2.63%, a los demás generadores.
- La CDEEE realizó pagos por la suma de US\$15.74 millones, distribuidos en \$12.38 millones a los IPP's y US\$3.35 millones a los demás generadores, correspondiendo US\$1.23 millones a Aes Andrés ,como saldo al balance pendiente del 2008, saldo a los meses enero – mayo, US\$0.01 millones a la generadora CEPP, US\$1.50 millones a Falcondo como abono al balance pendiente del 2008, US\$0.04 millones a Monterío, como saldo a las facturas de enero – mayo 2009, US\$0.01 millones a Metaldom, como saldo a los meses enero – mayo 2009 , US\$ 0.56 millones a la generadora Aes DPP, como saldo al 2008 y abono a los meses enero – mayo y US\$0.01 millones a la generadora LAESA como saldo a los meses enero – mayo 2009.
- El balance pendiente de pago al 30 de junio de 2009, asciende a US\$56.90 millones, correspondiendo US\$53.46 millones a los IPP'S y US\$3.44 millones a los demás generadores.
- Durante el mes de junio de 2009. la CDEEE facturó por venta de energía un total de RD\$18.08 millones, de los cuales RD\$4.26 millones corresponden a los Generadores y RD\$13.82 millones a las Distribuidoras. Sumando el balance pendiente al 31 de mayo de 2009 por US\$44.14 millones, y los US\$11.01 cedidos por CDEEE a EdeNorte, totalizan US\$73.22 millones. De éstos se realizaron cobros ascendentes a US\$16.26, quedando un balance al 30 de junio de 2009 de US\$56.96 millones.
- La CDEEE disminuyó sus gastos operacionales en RD\$118.65 millones, al pasar de RD\$368.50 millones programados a RD\$249.86 millones ejecutados, la variación relativa fue de un 32.20%.
- La cantidad de empleados para la CDEEE ascendió a 2,864 empleados, presentando una disminución de cincuenta y dos (52) empleados, en relación a los 2,916 empleados del mes de mayo de 2009.

EGEHID

- La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 122.11 GWh, ejecutándose 169.00 GWh, para un aumento de 46.88 GWh, equivalentes a 38.39% en relación a lo programado. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$608.01 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$684.40 millones, para un aumento de RD\$76.39 millones, equivalentes a un 12.56%.



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

- Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$608.01 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$115.51 millones, equivalentes a US\$3.22 millones, para una disminución de RD\$492.50 millones, equivalentes a un 81.00% de lo programado.
- EGEHID programó gastos operacionales por RD\$254.24 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$56.76 millones, para una disminución de RD\$197.48 millones equivalentes a un 77.67% con respecto a lo programado.
- Los egresos ascendieron a US\$3.19 millones, lo que generó un superávit de US\$0.03 millones.
- La cantidad de empleados para el mes de junio del 2009, fue de 969, mostrando una disminución de un (1) empleados con relación a los 970 empleados del mes de mayo de 2009.
- Los gastos de capital de EGEHID programados durante el mes de junio de 2009, ascendían a RD\$508.80 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$177.21 millones, para una disminución de RD\$331.59 millones.

ETED

- Para ETED, los ingresos por peaje de transmisión programados ascendían a RD\$231.90 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$28.13 millones, equivalentes a US\$0.78 millones, para una disminución de RD\$203.77 millones, equivalentes a un 87.87% de lo programado.
- Los gastos operacionales de ETED ascendieron a RD\$42.02 millones, registrando una disminución de RD\$33.75 millones, respecto a los RD\$75.77 millones programados, la variación relativa fue de un 44.54%.
- Los egresos fueron de US\$1.45 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.67 millones.
- El personal de ETED fue de 824 empleados, mostrando una reducción de un (1) empleado con relación 825 del mes de mayo de 2009.
- ETED ejecutó Gastos de Capital ascendentes a RD\$185.18 millones, mostrando una disminución neta de RD\$127.49 millones con respecto a los RD\$312.67 millones programados, para un 40.78%.



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

UERS y PRA

- Los ingresos de la UERS ascendieron a US\$0.96 millones, correspondiendo US\$0.94 a las transferencias de la CDEEE y US\$0.02 a Otros Ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.29 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.32 millones, quedando en US\$2.32 millones por debajo del Déficit programado de US\$2.64 millones.
- Los ingresos del PRA ascendieron a US\$0.46 millones, correspondientes, los cobros de Energía Servida en los barrios PRA, mientras que los egresos fueron de US\$0.32 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.14 millones, quedando por encima del Déficit programado para ese mes de US\$1.16.

FINANCIAMIENTO DÉFICIT OPERACIONAL

- Las Transferencias Gubernamentales, fueron programadas para el mes de Junio 2009 por un monto de US\$55.56 millones, equivalentes a RD\$2,064.18 millones, mientras que el monto total transferido por el Gobierno, ascendió a US\$39.92 millones, equivalentes a RD\$1,436.79 millones, como saldo al déficit de caja y PRA del mes de abril de 2009 y abono al mes de mayo de EDEESTE. En cuanto a EdeNorte y Edesur fue un abono al Déficit Corriente de Caja subsidio del PRA del mes de Abril de 2009, calculados a una tasa de cambio de RD\$35.9962/US\$.
- Las transferencias por consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) del mes de Junio de 2009, ascendieron US\$8.12 millones, equivalentes a RD\$292.34 millones, calculados a la tasa de cambio promedio de RD\$36.0020/US\$.

El monto total transferido por el Gobierno, durante el mes de junio de 2009 fue de US\$48.04 millones, equivalentes a RD\$1,729.43 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JUNIO 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 más 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.

Durante el mes de junio de 2009, se realizó un Proceso de Cesión de Crédito y Triangulación, mediante el cual la CDEEE, EGEHID y ETED cedieron parte de sus Cuentas por Cobrar con Ege-Itabo y Ege-Haina para abonar a la deuda de EdeNorte y EdeSur, con esos generadores.

El monto total cedido asciende a US\$28.67 millones, de los cuales la CDEEE cedió a EdeNorte US\$11.01 millones, EGEHID a Edesur US\$12.14 millones y ETED cedió US\$5.52 millones, distribuidos en US\$1.4 millones a EdeNorte y US\$4.12 millones a EdeSur.



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

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 mayo 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 JUNIO 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 Junio de 2009 por 895.19 GWh. De estas compras, 784.08 GWh (un 87.59%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 111.10 GWh (un 12.41%), para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 862.31 GWh, para una disminución con respecto a lo programado de 32.87 GWh, equivalentes a un 3.67%. La distribución de la energía comprada fue de 764.66 GWh (un 88.68%), para la demanda de los sectores No PRA y 97.65 GWh (un 11.32%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 19.42 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 2.48%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 13.45 GWh, equivalentes a un 12.11% 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.
Junio 2009
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	267.00	254.48	(12.52)	(4.69)
	PRA	16.00	14.01	(2.00)	(12.49)
Sub-total		283.00	268.48	(14.51)	(5.13)
EdeSur	No PRA	297.41	292.86	(4.56)	(1.53)
	PRA	45.51	36.37	(9.15)	(20.09)
Sub-total		342.92	329.22	(13.70)	(4.00)
EdeEste	No PRA	219.68	217.33	(2.35)	(1.07)
	PRA	49.59	47.28	(2.31)	(4.66)
Sub-total		269.26	264.61	(4.66)	(1.73)
Total Area	No PRA	784.08	764.66	(19.42)	(2.48)
	PRA	111.10	97.65	(13.45)	(12.11)
Total General		895.19	862.31	(32.87)	(3.67)



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

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

- **EdeNorte** disminuyó sus compras de energía en 14.51 GWh, representando un 5.13% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado de la reducción en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 12.52 GWh, equivalentes a un 4.69% en relación a la programación, así como, una disminución de 2.00 GWh para las Zonas PRA, representando un 12.49% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 13.70 GWh, un 4.00% del monto proyectado. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 4.56 GWh, para un 1.53% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 9.15 GWh, para un 20.09% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 4.66 GWh, equivalentes a un 1.73%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 2.35 GWh, equivalentes a un 1.07%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 2.31 GWh, equivalentes a un 4.66%.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de junio de 2009, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras de 862.31 GWh, fue mayor en 1.10 GWh, a la energía reportada por el Organismo Coordinador de 861.21 GWh. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 0.95 GWh, seguida de EdeEste que reportó 0.15 GWh más que lo reportado por el Organismo Coordinador. EdeNorte, sin embargo, no reportó variación.

De acuerdo a las informaciones del organismo Coordinador (OC), la evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, durante el mes de junio 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
Mes de Junio - Años 2005, 2006, 2007, 2008 y 2009.
(GWh)

Empresa	2005	2006	2007	2008	2009
EdeNorte	237.63	256.25	256.36	278.23	268.48
EdeSur	273.69	305.26	304.79	333.99	328.28
EdeEste	252.88	266.42	261.61	258.73	264.45
Totales	764.20	827.93	822.76	870.95	861.21

Fuente: Organismo Coordinador



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JUNIO 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 junio de 2009 fue de 861.21 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 38.12%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 31.18% y 30.71%, respectivamente.

De este total de energía retirada, en promedio, el 93.89% se realizaron a través del mercado de contratos y 6.11% en el Mercado Spot.

EdeNorte realizó el 98.93% de sus compras en el Mercado de Contratos y el 1.07% en el Mercado Spot, seguida de EdeSur con 97.10% y 2.90%, y de EdeEste con 85.63% y 14.37%, 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 junio de 2009.

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

Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
EdeNorte	265.60	98.93	2.88	1.07	268.48
EdeSur	318.77	97.10	9.51	2.90	328.28
EdeEste	226.45	85.63	38.01	14.37	264.45
Totales	810.82	93.89	50.39	6.11	861.21

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

El valor de las compras de energía programado por la Empresas Distribuidoras para el mes de junio de 2009, ascendía a RD\$4,049.85 millones, de los cuales RD\$3,544.12 millones (un 87.51%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$505.73 millones (un 12.49%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$3,701.82 millones, para una disminución neta de RD\$348.03 millones, equivalentes a un 8.59% de lo programado.

La ejecución entre las Zonas No PRA y PRA fue de RD\$3,287.78 millones (un 88.82%) y RD\$414.04 millones (un 11.18%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron una disminución de RD\$256.34 millones en relación a lo programado, representando un 7.23%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$91.69 millones, equivalentes a un 18.13%.



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

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,205.80	1,126.31	(79.49)	(6.59)
	PRA	72.28	59.38	(12.89)	(17.84)
Sub-total		1,278.08	1,185.70	(92.38)	(7.23)
EdeSur	No PRA	1,298.04	1,332.67	34.63	2.67
	PRA	198.63	154.19	(44.44)	(22.37)
Sub-total		1,496.67	1,486.87	(9.81)	(0.66)
EdeEste	No PRA	1,040.27	828.79	(211.48)	(20.33)
	PRA	234.82	200.46	(34.36)	(14.63)
Sub-total		1,275.10	1,029.26	(245.84)	(19.28)
Total Area	No PRA	3,544.12	3,287.78	(256.34)	(7.23)
	PRA	505.73	414.04	(91.69)	(18.13)
Total General		4,049.85	3,701.82	(348.03)	(8.59)

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó una disminución en el valor de sus compras de energía de RD\$92.38 millones, representando un 7.23%, con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende una disminución de RD\$79.49 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 6.59% de la programación y de RD\$12.89 millones para la Zona PRA, para un 17.84% de lo programado.
- **EdeSur** registró una disminución neta en el valor de sus compras de energía de RD\$9.81 millones, para un 0.66% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$34.63 millones, para un 2.67% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$44.44 millones, para un 22.37% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución ascendente a RD\$245.84 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 19.28%. Las Zonas No PRA, redujeron su valor en RD\$211.48 millones con respecto a lo programado, para un 20.33% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$34.36 millones, monto que representó un 14.63% del valor programado, como resultado de comprar menor cantidad de energía.



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

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

Como se aprecia en el siguiente cuadro, los costos unitarios de compra de energía ejecutados por las Empresas Distribuidoras EdeNorte y EdeSur registraron incrementos con respecto a los programados, en RD\$0.13/KWh y RD\$0.32/KWh, para una variación relativa de un 3.03% y un 7.27%, respectivamente. EdeEste, sin embargo, registró una disminución de RD\$0.47/KWh, un 10.17% de lo proyectado.

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Programado	Ejecutado	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.44	4.57	0.13	3.03
EdeSur	4.39	4.70	0.32	7.27
EdeEste	4.60	4.14	(0.47)	(10.17)

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

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

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Mayo	Junio	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	4.37	4.57	0.20	4.59
EdeSur	4.42	4.70	0.29	6.50
EdeEste	3.67	4.14	0.47	12.77

En términos de empresas, EdeEste presentó el mayor aumento, con RD\$0.47/KWh, para un 12.77%, seguida de EdeSur y EdeNorte con RD\$0.29/KWh y RD\$0.20/KWh, para un 6.50% y un 4.59% respectivamente.



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

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de junio de 2009, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$1,033.29 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$1,053.73 millones, para un aumento neto de RD\$20.44 millones, equivalentes a un 1.98%, respecto a lo programado.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	918.25	922.88	4.63	0.50
Sectores PRA	11.04	9.27	(1.77)	(16.07)
No Cortables	82.00	94.88	12.88	15.71
Especializados:				
- Ayuntamientos	22.00	26.70	4.70	21.36
Total EdeNorte	1,033.29	1,053.73	20.44	1.98

Los cobros ejecutados en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$922.88 millones, para un aumento de RD\$4.63 millones, con relación a los RD\$918.25 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 0.50%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$9.27 millones, para una disminución de RD\$1.77 millones con respecto a los RD\$11.04 millones programados, para una variación relativa de un 16.07%. 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\$94.88 millones, mostrando un aumento de RD\$12.88 millones, equivalentes a un 15.71%, en relación al monto programado de RD\$82.00 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$26.70 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un aumento de RD\$4.70 millones, con respecto al valor programado de RD\$22.00 millones. La variación relativa fue de un 21.36%.



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

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,472.19 millones proyectados por EdeSur, como ingresos por venta de energía para el mes de junio de 2009, fueron ejecutados RD\$1,380.84 millones, lo que representó una reducción neta de RD\$91.35 millones, equivalentes a un 6.21% de los ingresos programados.

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	1,402.95	1,255.28	(147.67)	(10.53)
Sectores PRA	26.03	18.74	(7.29)	(28.01)
No Cortables	0.00	100.31	100.31	100.00
Especializados:				
- Ayuntamientos	43.21	6.51	(36.70)	(84.93)
Total EdeSur	1,472.19	1,380.84	(91.35)	(6.21)

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,255.28 millones, para una disminución de RD\$147.67 millones, en relación a los RD\$1,402.95 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 10.53%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$18.74 millones, para una reducción de RD\$7.29 millones, equivalentes a un 28.01%, en relación a los RD\$26.03 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\$100.31 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$6.51 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$ 36.70 millones, con respecto al valor programado de RD\$43.21 millones. La variación relativa fue de un 84.93%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Esta empresa programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$922.84 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$818.37 millones, para una disminución neta de RD\$104.47 millones, equivalentes a un 11.32% del monto estimado para ese mes.



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

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

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

Concepto	Ventas		Variaciones	
	Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
Sectores No PRA	805.75	678.04	(127.71)	(15.85)
Sectores PRA	21.32	26.09	4.77	22.40
No Cortables	95.78	91.54	(4.24)	(4.43)
Especializados:				
- Ayuntamientos	0.00	22.70	22.70	100.00
Total EdeEste	922.84	818.37	(104.47)	(11.32)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$678.04 millones, disminuyendo RD\$127.71 millones, en relación a los RD\$805.75 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 15.85%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA, alcanzaron la suma de RD\$26.09 millones, mostrando un aumento de RD\$4.77 millones en relación a los RD\$21.32 millones programados, equivalentes a un 22.40%. 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\$91.54 millones, mostrando una reducción de RD\$4.24 millones en relación a los RD\$95.78 millones programados, equivalentes a un 4.43%. Asimismo, registró ingresos por energía suministrada a los Ayuntamientos, ascendentes a RD\$22.70 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingresos no fue programada.

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

Para el mes de junio de 2009, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$1,858.50 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$449.59 millones, para una reducción neta de RD\$1,408.91 millones, equivalentes a un 75.81% 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 JUNIO 2009**

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

Concepto	Ingresos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Peaje de Transmisión	0.00	10.36	10.36	100.00
Energía	1,451.39	420.97	(1,030.42)	(71.00)
Cobros PRA	37.07	16.49	(20.57)	(55.51)
Clientes Alto Bandera	0.89	0.78	(0.12)	(12.88)
Otros Ingresos	369.14	0.99	(368.16)	(99.73)
Total CDEEE	1,858.50	449.59	(1,408.91)	(75.81)

Como se aprecia, para el comportamiento indicado contribuyeron las partidas Energías, la que mostró mayor reducción con RD\$1,030.42, un 71.00% de lo programado, seguida de Otros, con RD\$368.16 millones y Cobros PRA RD\$20.57 millones, para una variación relativa de un 99.73% y un 55.51%, respectivamente.

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

Para el mes de Junio 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\$55.56 millones, equivalentes a RD\$2,064.18 millones. De este monto, US\$47.23 millones, equivalentes a RD\$1,754.59 millones, cubrirían el Déficit Corriente de Caja de las Empresas Distribuidoras, la CDEEE y el subsidio del PRA a las Empresas Distribuidoras y US\$8.33 millones, equivalentes a RD\$309.58 millones, estarían destinados a las Inversiones. La tasa de cambio usada fue de RD\$37.1500 por US\$.

Ver distribución por empresa en el cuadro a continuación:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Equiv. En RD\$
Deficit Corriente y PRA	16.77	4.96	16.42	9.08	47.23	1,754.59
Sub-Total	16.77	4.96	16.42	9.08	47.23	1,754.59
Inversiones	2.78	2.78	2.78	0.00	8.33	309.58
Total	19.55	7.74	19.20	9.08	55.56	2,064.18

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 JUNIO 2009**

Durante el mes de Junio de 2009, el Gobierno realizó siete (7) desembolsos por un monto de US\$39.92 millones, equivalentes a RD\$1,436.79 millones, como saldo del Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA de EdeEste, correspondiente al mes de abril y abono al mes de mayo 2009, y Abono al Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA del mes de abril de 2009, a EdeNorte y EdeSur. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.9962/US\$.

Cabe señalar que del monto transferido a la CDEEE fue pagado a REFIDOMSA, la suma de US\$9.17 millones, equivalentes a RD\$329.52 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Equiv. En RD\$
Deficit Corriente y PRA	2.71	5.00	23.04	9.17	39.92	1,436.79
Sub-Total	2.71	5.00	23.04	9.17	39.92	1,436.79
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	2.71	5.00	23.04	9.17	39.92	1,436.79

Tasa de Cambio US\$35.9962

Las transferencias recibidas en el mes de junio de 2009, por consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC) ascendieron a US\$8.12 millones, equivalentes a RD\$292.34 millones.

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Déficit de Caja-PRA	No Cortables	Total US\$	Total Equivalentes RD\$
EdeNorte	2.71	2.63	5.34	192.48
EdeSur	5.00	2.78	7.78	280.16
EdeEste	23.04	2.54	25.58	921.36
CDEEE	9.17	0.16	9.34	335.43
Totales	39.92	8.12	48.04	1,729.43

Tasa de Cambio Promedio: RD\$36.0020/US\$

Nota: Incluye los montos pagados a Refidomsa.



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

2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.

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

Proceso de Cesiones de Crédito y Triangulación

Al 16 de junio de 2009, las Empresas Distribuidoras acumularon deudas con los Generadores por concepto de compra de energía por un monto de **US\$222.76 millones**, de los cuales **US\$59.92 millones** corresponden a EdeNorte, **US\$86.72 millones** a EdeSur y **US\$76.12 millones** a EdeEste.

A los fines de disminuir la deuda, y cumplir con los requerimientos del Banco Mundial, la CDEEE, EGEHID Y ETED, realizaron un Proceso de Cesiones de Crédito y Triangulación, mediante el cual estas empresas ceden parte de sus Cuentas por Cobrar con Ege-Itabo y Ege-Haina a las distribuidoras EdeNorte y EdeSur, para abonar a la deuda de las mismas con los generadores.

La deuda conciliada al 16 de junio de 2009, de EdeNorte y EdeSur con Ege-Itabo y Ege-Haina asciende a US\$97.38 millones, de los cuales, US\$23.79 millones corresponden a EdeNorte con Ege-Haina y US\$73.60 millones a EdeSur; US\$33.52 millones con Haina y US\$40.07 millones a Itabo. La deuda total con Haina ascendía a US\$57.31 millones y con Itabo a US\$40.07 millones.

El monto total cedido asciende a **US\$28.67 millones**, de los cuales la CDEEE cedió a EdeNorte US\$11.01 millones, EGEHID a Edesur US\$12.14 millones y ETED cedió US\$5.52 millones, distribuidos en US\$1.4 millones a EdeNorte y US\$4.12 millones a EdeSur.

Con los montos cedidos por la CDEEE, EGEHID y ETED, las distribuidoras mencionadas disminuyeron su deuda con los generadores, según el siguiente detalle:

EdeNorte: US\$12.41 millones a Ege-Haina.

EdeSur: US\$10.06 millones a Ege-Haina y US\$6.20 a Ege-Itabo.

Luego de la triangulación, la Deuda de las Distribuidoras con Ege-Itabo y Ege-Haina fue disminuida desde US\$97.38 millones hasta US\$68.71 millones; de este balance US\$11.38 millones corresponden a EdeNorte con Haina y US\$57.33 millones a EdeSur, distribuidos en US\$23.46 millones a Haina y US\$33.87 millones a Itabo.

La deuda de Ege-Haina se redujo desde US\$57.31 millones hasta US\$34.84 millones. En tanto, que la de Ege-Itabo disminuyó de US\$40.07 millones a US\$33.87 millones.



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

A. EdeNorte Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores:

Durante el mes de Junio, la empresa EdeNorte recibió facturas de los Generadores por un monto de US\$24.30 millones, que sumados al balance pendiente de los meses enero–Mayo de 2009 de US\$66.97 millones, totalizan **US\$91.27 millones**. (Ver anexo 8)

Se realizaron pagos durante el mes por un monto de US\$25.07 millones, de los cuales se pagaron US\$14.11 millones con Recursos Propios y US\$10.76 millones, mediante Cesión de Crédito entre la CDEEE y ETED, correspondiendo US\$5.98 millones para el abono del balance pendiente de febrero de 2009, US\$10.15 millones como abono al mes de marzo de 2009, US\$6.63 millones como abono al mes de abril 2009 y US\$2.31 millones como abono al mes de junio de 2009.

El Balance pendiente al 30 de junio de 2009, asciende a **US\$66.20 millones**.

Intereses Corrientes, Durante el mes de junio no se recibieron facturas por este concepto, por lo que del balance pendiente del mes anterior de US\$2.50 millones, se realizaron pagos por US\$2.06 millones; US\$0.42 con recursos propios y US\$1.64 millones por la Cesión de Crédito con CDEEE, Haina y EdeNorte, quedando un balance pendiente de **US\$0.44 millones**.

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas durante el mes de junio de 2009, del balance pendiente de US\$0.23 millones, fue pagado el monto de US\$0.09 millones, quedando un balance pendiente de **US\$0.14 millones**.

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

La facturación en el mes de junio de 2009 ascendió a **US\$10.44 millones**, que sumados al balance pendiente del 2008 de US\$1.89 millones y US\$17.77 millones del período enero – mayo de 2009, más el monto triangulado de US\$12.41 millones, totalizan **US\$42.51 millones**.

Se realizaron pagos por un monto de US\$5.30 millones, correspondiendo US\$0.90 como abono al balance pendiente del 2008, US\$0.28 millones de febrero, US\$0.16 millones de mayo y US\$3.96 millones de junio 2009, quedando un Balance pendiente al 30 de Junio de 2009 de **US\$37.21 millones**, correspondiendo US\$0.99 millones al balance pendiente del 2008.

Intereses Corrientes, en este mes no se recibió factura, el balance al 30 de junio ascendía a US\$0.37 millones, Y se pago la suma de US\$0.05 millones, el balance pendiente a la fecha es de **US\$0.32 millones**, correspondiendo **US\$0.12 millones** al año 2008.

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



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

B. EdeSur Dominicana, S.A.

Deuda Corriente con los Generadores

En el mes de Junio de 2009, EdeSur recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$35.48 millones**, que sumados a los US\$93.31 millones pendientes del periodo enero-mayo de 2009, totalizan **US\$128.79 millones**.

Se realizaron pagos durante el mes por un monto de US\$37.19 millones, de los cuales, US\$20.93 millones con recursos propios y US\$16.26 por la Cesión de Crédito entre Edesur, Itabo/Haina, EGEHID y ETED por un monto de US\$16.26 millones, correspondiendo US\$7.19 millones como saldo al balance pendiente de enero de 2009, US\$9.80 millones como abono al mes de febrero de 2009, US\$10.63 millones como abono al mes de marzo de 2009, US\$1.20 millones como abono al mes de abril, US\$7.02 millones como abono al mes de mayo de 2009 y US\$1.35 millones como abono al mes de junio de 2009.

El Balance total pendiente al 30 de junio de 2009, asciende a **US\$91.60 millones**. (Ver anexo 8).

Intereses Corrientes, durante el mes se recibieron facturas por un monto de **US\$2.36 millones**, que sumados al balance al 31 de mayo de 2009, de US\$3.64 millones, totalizan US\$6.00 millones. De este monto no se realizaron pagos, quedando un balance pendiente de pago de **US\$6.00 millones**

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de junio de 2009 por US\$0.03 millones, que sumados al balance pendiente de mayo de US\$0.19 millones, totalizan **US\$0.22 millones**. No se realizaron pagos por este concepto. El balance pendiente al 30 de junio de 2009, asciende a US\$0.22 millones.

Deuda Corriente de EdeSur con la CDEEE, EGEHID y ETED

Se recibió facturas en el mes de junio de 2009 por **US\$7.01 millones**, que sumados a los US\$7.58 millones de los meses de abril y Mayo de 2009, más el monto triangulado de US\$16.26 millones, totalizaron **US\$30.86 millones**.

Los pagos realizados fueron de **US\$8.23 millones**, correspondiendo US\$1.91 millones como saldo a al mes de abril 2009, US\$5.67 millones como abono al mes de mayo y US\$0.65 millones como abono al mes de junio, quedando un balance pendiente al 30 de junio de 2009, ascendente a **US\$22.63 millones**.

Intereses Corrientes, durante el mes, no se recibieron facturas. Del balance pendiente de US\$2.78 millones se pagaron US\$0.03 millones, quedando un balance pendiente al 30 de junio de 2009 de US\$2.75 millones. De este balance, corresponden a la deuda del 2008, la suma de US\$1.02 millones.



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

Intereses No Corrientes, no se recibieron facturas por este concepto, tampoco se realizaron pagos. El balance pendiente al 30 de junio de 2009 de **US\$23.47 millones**, corresponde a la deuda del 2008.

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

Deuda Corriente con los Generadores:

En el mes de junio de 2009, EdeEste recibió facturas por compra de energía, por un monto de **US\$20.40 millones**, que sumados a la deuda pendiente del 2008 de US\$25.53 millones, y al balance pendiente del período enero – mayo de US\$71.56 millones, totalizan **US\$117.49 millones**.

Se pagaron **US\$26.50 millones**, correspondiendo US\$20.14 millones al 2008, US\$2.43 millones como abono al mes de enero, US\$0.31 millones como abono al mes de marzo de 2009, US\$0.23 millones como abono al mes de abril, US\$1.67 millones como abono al mes de mayo de 2009 y US\$1.71 millones como abono al mes de junio 2009.

El Balance pendiente al 30 de junio de 2009, asciende a **US\$90.98 millones**. De este monto US\$5.39 millones corresponde a la deuda del 2008. (Ver anexo 8)

Intereses Corrientes, se recibieron facturas durante el mes de junio de 2009 por US\$4.01 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de mayo de US\$9.18 millones, totalizan US\$13.19 millones, de éstos se pagaron US\$4.68, quedando un balance pendiente de pago de **US\$8.51 millones**.

Intereses No Corrientes, durante el mes se recibieron facturas por un monto de US\$1.80 millones, que sumados al balance pendiente al 31 de mayo de US\$3.11 millones, totalizan US\$4.91 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$1.44 millones, quedando un balance pendiente de **US\$3.47 millones**.

Deuda Corriente de EdeEste con la CDEEE, EGEHID y ETED

Esta empresa recibió facturas en el mes de junio de 2009 por **US\$11.52 millones**, que sumados a los US\$3.85 millones pendientes de la deuda del 2008 y US\$30.79 millones pendientes de enero-mayo de 2009, totalizan a **US\$46.16 millones**.

Se pagaron US\$6.96 millones, quedando un balance pendiente de **US\$39.20 millones**. De este monto US\$3.85 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 JUNIO 2009**

Intereses Corrientes, recibieron facturas en este mes por un monto de **US\$0.21 millones**, que sumados al balance del 31 de mayo de 2009 de US\$3.37 millones, totalizan US\$3.58 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$1.63 millones, quedando un balance pendiente de **US\$1.96 millones**.

Intereses No Corrientes, se recibieron facturas por un monto de US\$0.15 millones, que sumados al balance al 31 de mayo de US\$2.47 millones, totalizan US\$2.62 millones. No se realizaron pagos, quedando el mismo balance pendiente. De este balance US\$0.80 millones pertenece a la deuda del 2008.

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

Generador	Facturación					Pagos					Balance			
	Blce. Concil	Blce. Pend	Pend		Total	Blce. Concil	Blce. Pend	Triang.	Jun-09	Total	Blce. Concil	Blce. Pend	Jun-09	Total
	al 31 Dic.	Ene-Mayo	Triang.	Jun		Jun-09	al 31 Dic.				Ene-Mayo	Junio 09		
2008	2009	09			2008	2009				2008	2009			
AES Andrés	0.50	1.95	0.00	5.07	7.51	0.50	0.95	0.00	1.10	2.54	0.00	1.00	3.97	4.97
CEPP	0.00	10.69	0.00	3.26	13.95	0.00	0.90	0.00	0.06	0.96	0.00	9.79	3.19	12.99
TCC	0.00	8.25	0.00	3.97	12.22	0.00	2.34	0.00	0.68	3.02	0.00	5.91	3.29	9.20
EGEHAINA	5.93	56.59	0.00	18.60	81.13	4.38	6.35	20.82	0.02	31.57	1.56	29.42	18.58	49.56
EGEITABO	0.54	85.88	0.00	19.88	106.30	0.25	10.38	6.20	0.00	16.83	0.29	69.30	19.88	89.47
PALAMARA	0.00	18.29	0.00	11.06	29.35	0.00	10.99	0.00	0.29	11.28	0.00	7.30	10.77	18.07
MONTERIO	0.00	3.05	0.00	3.26	6.30	0.00	1.91	0.00	0.30	2.21	0.00	1.13	2.95	4.09
METALDOM	0.00	0.21	0.00	0.61	0.81	0.00	0.21	0.00	0.51	0.71	0.00	0.00	0.10	0.10
AES DPP	18.56	44.75	0.00	10.14	73.46	15.01	0.02	0.00	0.00	15.03	3.55	44.72	10.14	58.42
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.91	0.00	0.00	0.91	0.00	0.91	0.00	0.00	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	1.27	0.00	4.33	5.60	0.00	1.27	0.00	2.41	3.68	0.00	0.00	1.92	1.92
Sub-Total	25.53	231.84	0.00	80.17	337.54	20.14	36.23	27.03	5.37	88.76	5.39	168.58	74.80	248.78
CDEEE	3.85	31.01	11.01	20.09	65.96	3.85	7.16	0.00	4.58	15.59	0.00	34.85	15.52	50.37
EGEHID	1.89	23.50	12.14	8.60	46.14	0.90	2.50	0.00	0.00	3.40	0.99	33.14	8.60	42.74
ETED	0.00	1.64	5.52	0.27	7.43	0.00	1.47	0.00	0.03	1.50	0.00	5.69	0.25	5.93
Sub-Total	5.74	56.15	28.67	28.97	119.53	4.75	11.14	0.00	4.60	20.49	0.99	73.68	24.37	99.04
Total	31.27	287.99	28.67	109.14	457.07	24.89	47.36	27.03	9.97	109.25	6.39	242.27	99.17	347.82



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

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

La CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a **US\$27.06 millones**, que sumados a los **US\$45.57 millones**, pendientes de pago al 31 de mayo de 2009, totalizan **US\$72.64 millones**.

De la facturación del mes de junio, US\$26.35 millones, que representan un 97.37%, corresponden a los IPP'S y US\$0.81 millones, un 2.63%, a los demás generadores de energía.

Durante el referido mes, se realizaron pagos por la suma de US\$15.74 millones, distribuidos en US\$12.38 millones a los IPP's y US\$3.35 millones a otros Generadores. Del total pagado a los IPP's, US\$6.04 millones corresponden a la Generadora San Felipe como saldo a la facturación de marzo de 2009, los restantes US\$6.35 millones fueron pagados a la Generadora Cogentrix, como saldo a la factura del mes de abril de 2009, quedando un balance pendiente al 30 de junio de US\$53.46 millones.

A los demás generadores le fueron pagados US\$3.35 millones, de los cuales, corresponden a US\$1.23 millones a Aes Andres como saldo al balance pendiente del 2008, saldo a los meses enero – mayo y abono a la facturación de Junio de 2009, US\$0.01 millones a la generadora CEPP, US\$1.50 millones a Falcondo como abono al balance pendiente del 2008, US\$0.04 a Monterío, como saldo a las facturas de enero – mayo 2009, US\$0.01 millones a Metaldom, como saldo a los meses enero – mayo 2009, US\$ 0.56 millones a la generadora Aes DPP como saldo al 2008 y abono a los meses enero – mayo y US\$0.01 millones a la generadora LAESA como saldo a los meses enero – mayo 2009.

El balance pendiente de pago, al 30 de junio de 2009, asciende a **US\$56.90 millones**, correspondiendo **US\$53.46 millones** a los IPP'S y **US\$3.44 millones** a los demás generadores.



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

Ver detalles en el cuadro siguiente:

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

Generador	Facturación				Pagos				Blce. Pendiente
	Blce. Mes Anterior 2008	Blce. Pend Ene- May 2009	Jun-09	Total	Blce. Mes Anterior 2008	Blce. Pend Ene- May 2009	Jun-09	Total	
Generadora San Felipe	0.00	23.98	15.79	39.76	0.00	6.04	0.00	6.04	33.73
Cogentrix	0.00	15.51	10.57	26.08	0.00	6.35	0.00	6.35	19.74
Sub-Total IPP's	0.00	39.49	26.35	65.84	0.00	12.38	0.00	12.38	53.46
AES Andrés	1.07	0.16	0.02	1.25	1.07	0.16	0.00	1.23	0.02
CEPP	0.91	0.01	0.03	0.95	0.00	0.01	0.00	0.01	0.93
TCC	0.06	0.00	0.00	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06
EGEHAIA	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	2.84	0.00	0.42	3.26	1.50	0.00	0.00	1.50	1.76
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
MONTERIO	0.00	0.04	0.06	0.10	0.00	0.04	0.05	0.04	0.06
METALDOM	0.00	0.01	0.02	0.03	0.00	0.01	0.01	0.01	0.02
AES DPP	0.42	0.56	0.13	1.11	0.42	0.14	0.00	0.56	0.55
LAESA	0.00	0.01	0.02	0.03	0.00	0.01	0.00	0.01	0.02
Sub-Total Generado	5.29	0.79	0.71	6.79	2.99	0.37	0.06	3.35	3.44
Total General	5.29	40.28	27.06	72.64	2.99	12.75	0.06	15.74	56.90
Balance Pendiente	2.30	27.53	27.01	56.90					

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\$18.08 millones, que sumados a los US\$44.14 millones por cobrar al 31 de mayo de 2009, y el monto cedido por CDEEE a EdeNorte de US\$11.01 millones, totalizaron US\$73.22 millones.

Durante el mes, fueron cobrados US\$16.26 millones, de los cuales US\$12.38 fueron cobros directos y US\$3.88 millones corresponde a la parte cedida por la CDEEE a EdeNorte, mediante Acuerdo de Triangulación entre CDEEE/ EdeNorte y Haina en fecha 16 de junio de 2009, quedando un balance pendiente al 30 de junio de 2009 de US\$56.96 millones. (Ver Anexo No. 8).

Cabe señalar que del monto total cedido por la CDEEE a EdeNorte ascendente a US\$11.01 millones, se aplicaron US\$3.88 millones a facturación corriente de 2009, y los US\$7.12 millones restantes fueron aplicados a la deuda por concepto de suministro de combustible de la CDEEE a Haina.



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

El cuadro a continuación, muestra la composición de las Cuentas por Cobrar de la CDEEE a las Empresas Distribuidoras y Generadoras, al 30 de junio de 2009.

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

Generador	Facturado					Cobros					Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene-May 2009	Triang. Mes de junio 09	Jun-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene-May 2009	Triang. Mes de junio 09	Jun-09	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	1.39	0.00	2.57	3.96	0.00	1.17	0.00	0.00	1.17	2.79
AES DPP	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00
CEPP	2.51	1.01	0.00	0.00	3.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.52
EGEHAINA	0.00	3.88	0.00	1.46	5.34	0.00	0.00	3.88	0.00	3.88	1.46
EGEITABO	0.00	0.00	0.00	0.16	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16
LAESA	0.00	0.01	0.00	0.07	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08
MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.16	0.00	0.00	0.16	0.00	0.15	0.00	0.00	0.15	0.01
MONTERIO	0.00	0.18	0.00	0.00	0.18	0.00	0.03	0.00	0.00	0.03	0.14
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00
Sub-Total	2.51	6.73	0.00	4.26	13.50	0.00	1.46	3.88	0.00	5.34	8.17
EDENORTE	0.00	0.17	11.01	5.02	16.20	0.00	0.17	0.00	2.12	2.29	13.91
EDESUR	0.00	6.84	0.00	5.13	11.97	0.00	4.98	0.00	0.58	5.56	6.41
EDEESTE	2.82	25.03	0.00	3.67	31.51	2.82	0.26	0.00	0.00	3.08	28.44
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.03	0.01	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
Sub-Total	2.85	32.04	11.01	13.82	59.72	2.82	5.41	0.00	2.70	10.93	48.80
Totales en US\$	5.37	38.77	11.01	18.08	73.22	2.82	6.86	3.88	2.70	16.26	56.96
Blce. Pendiente	2.55	31.91	7.13	15.38	56.96						

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de junio de 2009, los gastos operacionales de EdeNorte fueron estimados en RD\$190.40 millones (US\$5.13 millones). La ejecución de los mismos en el referido mes fue de RD\$195.82 millones, para un incremento neto de RD\$5.42 millones, equivalentes a un 2.85% en relación a lo programado.

El comportamiento descrito fue el resultado del aumento en RD\$20.14 millones en los Gastos de Proveedores, al pasar de RD\$93.42 millones programados a RD\$113.56 millones ejecutados. La variación relativa fue de 21.56%. Por otra parte, los Gastos de Personal, Impuestos e Otros,



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

registraron disminuciones de RD\$10.16 millones, RD\$0.74 millones y RD\$3.82 millones, equivalentes a un 14.30%, un 6.63% y un 25.85%, respectivamente.

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	71.04	60.88	(10.16)	(14.30)
Proveedores	93.42	113.56	20.14	21.56
Impuestos	11.16	10.42	(0.74)	(6.63)
Otros	14.78	10.96	(3.82)	(25.85)
Total	190.40	195.82	5.42	2.85

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de junio de 2009, mostraron un aumento neto de RD\$26.75 millones, al pasar de RD\$216.71 millones programados (US\$5.83 millones), hasta RD\$243.45 millones ejecutados, para una variación relativa de 12.34%.

Para el incremento antes citado contribuyeron las partidas de Proveedores e Impuestos, con RD\$40.07 millones y RD\$8.33 millones, para una variación relativa de 42.71% y un 59.42%, respectivamente. Los gastos de Personal registraron una disminución de RD\$15.94 millones, equivalente a un 17.11% y Otros, también experimentaron reducciones de RD\$5.71 millones, para un 36.39%.

Cuadro No. 18
Gastos Operacionales de EdeSur. Junio 2009
(En Millones de RD\$)

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	93.17	77.23	(15.94)	(17.11)
Proveedores	93.82	133.89	40.07	42.71
Impuestos	14.02	22.35	8.33	59.42
Otros	15.69	9.98	(5.71)	(36.39)
Total	216.70	243.45	26.75	12.34



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

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

Para el mes de junio 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\$175.09 millones, para una disminución neta de RD\$14.23 millones, equivalentes a un 7.52% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió al aumento registrados en los gastos de personal ascendente a RD\$34.75 millones, y las reducciones en las partidas de Proveedores, ascendente a RD\$26.99 millones, equivalente a un 25.84% del monto programado, Impuestos con RD\$7.61 millones, un 40.82% y Otros con RD\$14.38, para una variación relativa de 74.55%.

Cabe señalar, que el aumento en el gasto de personal fue debido a que se realizaron pagos de las prestaciones laborales a los funcionarios y empleados liquidados por el cambio de administración.

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	56.48	91.23	34.75	61.53
Proveedores	104.44	77.45	(26.99)	(25.84)
Impuestos	9.11	1.50	(7.61)	(83.53)
Otros	19.29	4.91	(14.38)	(74.55)
Total	189.32	175.09	(14.23)	(7.52)

2.3.2.4. Relación Gastos Operacionales Vs. Cobros Empresas Distribuidoras

Para analizar la eficiencia de estos gastos, se utiliza la relación existente entre el volumen de cobros y el gasto operativo que cada empresa ha ejecutado en el mes. Como se puede observar en el cuadro siguiente, el total de gastos ejecutados, representa en promedio, el 18.89% de los cobros ejecutados. Desglosado por empresa, este indicador para EdeNorte representa el 18.58%, para Edesur el 17.63% y para EdeEste el 21.39%, según el siguiente detalle:



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

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

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total
Gastos Operativos	195.82	243.45	175.09	614.36
Cobros	1,053.73	1,380.84	818.37	3,252.94
Relación Gastos/Cobros	18.58%	17.63%	21.39%	18.89%

Para el mes de mayo esta relación fue de 18.76%, lo cual refleja un aumento de apenas 0.13 puntos porcentuales en el mes de junio para este indicador.

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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de junio de 2009, ascendían a RD\$368.50 millones. Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$249.86 millones, presentando una disminución de RD\$118.65 millones, equivalentes a un 32.20%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

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

Concepto	Gastos		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
Personal	191.55	159.49	(32.06)	(16.74)
Proveedores	66.87	30.01	(36.86)	(55.13)
Gastos Financieros y Otros	110.09	60.37	(49.73)	(45.17)
Total	368.50	249.86	(118.65)	(32.20)

Puede observarse, que para el comportamiento indicado, contribuyeron todas las partidas siendo Gastos Financieros y Otros la que muestra mayor reducción con RD\$49.73 millones, un 45.17% de lo proyectado, seguida por Proveedores con RD\$36.86 millones, para una variación relativa de 55.13% y finalmente Personal con una disminución de RD\$32.06 millones, un 16.74% de lo programado para ese concepto.

En términos generales, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$964.92 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$864.22 millones, para una disminución neta de RD\$100.71 millones, equivalentes a un 10.44% de lo programado.



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

Ver detalles por empresa en el cuadro a continuación.

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

Empresa	Gastos Operacionales		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	190.40	195.82	5.42	2.85
EdeSur	216.70	243.45	26.75	12.34
EdeEste	189.32	175.09	(14.23)	(7.52)
Subtotal	596.42	614.36	17.94	3.01
CDEEE	368.50	249.86	(118.65)	(32.20)
Total	964.92	864.22	(100.71)	(10.44)

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

Para el mes de junio de 2009, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,557 empleados, mostrando un aumento neto de veinticinco (25) empleados, en relación a los 5,532 empleados del mes de mayo de 2009.

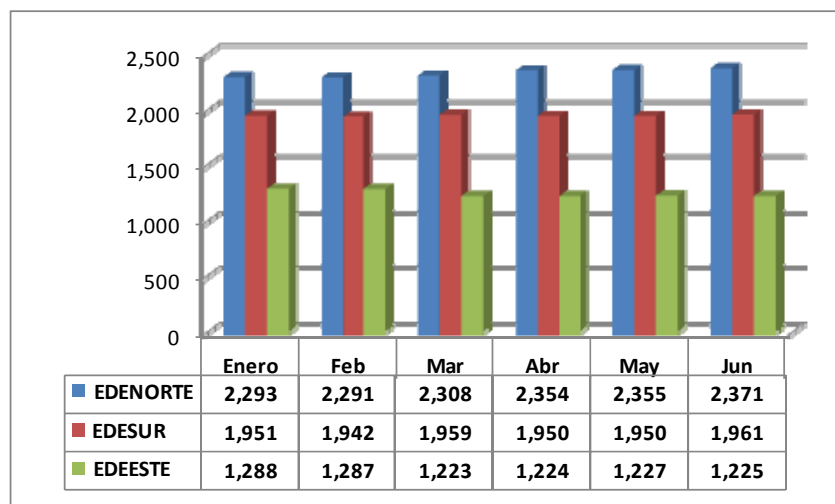
El comportamiento señalado se debió al aumento de dieciséis (16) empleados en EdeNorte y once (11) empleados en Edesur, mientras que EdeEste mostró una reducción de dos (2) empleados en relación al mes anterior.

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



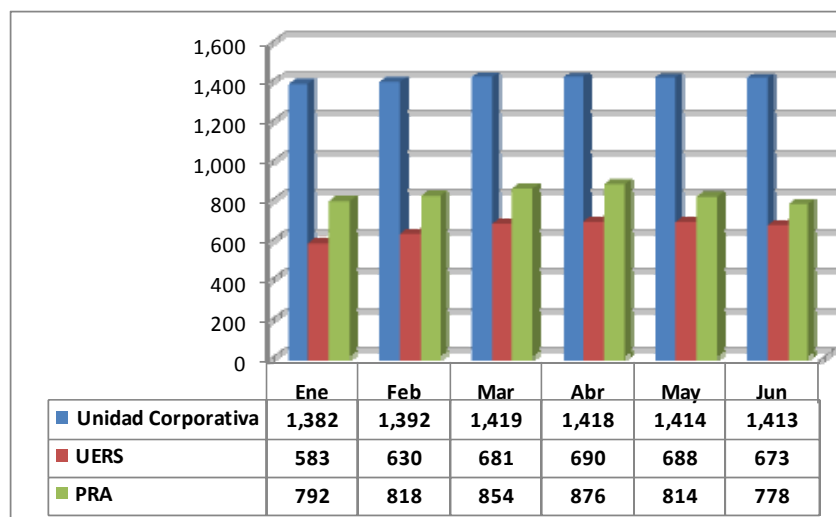
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
 EN EL MES DE JUNIO 2009**

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



En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de junio de 2009, ascendió a 2,864 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
 Junio 2009**



Si se compara la plantilla de empleados del mes de junio de 2009, situada en 2864, con la existente en mes de mayo de 2009, de 2,916 empleados, se observa una disminución de cincuenta y dos (52)



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

empleados. La Unidad Corporativa presentó una disminución de un (1) empleados, mientras que la UERS y el PRA experimentaron reducciones de su plantilla en quince (15) y treinta y seis (36) empleados, respectivamente.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de junio de 2009, ascendieron a RD\$309.58 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$290.65 millones, para una disminución neta de RD\$18.93 millones, equivalentes a un 6.12% de lo programado para el referido mes.

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

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

Empresa	Gastos de Capital		Variaciones	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	103.19	135.66	32.47	31.46
EdeSur	103.19	71.99	(31.20)	(30.24)
EdeEste	103.19	83.00	(20.19)	(19.57)
Total	309.58	290.65	(18.93)	(6.12)

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron las empresas distribuidoras EdeSur y EdeEste con reducciones de RD\$31.20 millones y RD\$20.19 millones, para una variación relativa de un 30.24% y un 19.57%, respectivamente. EdeNorte por su parte registro un aumento de RD\$32.47 millones, un 31.46%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JUNIO 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 junio de 2009, las Distribuidoras facturaron un total de 553.57 GWh, lo que representó una disminución neta de 6.57 GWh, equivalentes a un 1.17%, con respecto a los 560.14 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,648.86 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Programado		Ejecutado	
	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$
EdeNorte	191.98	1,148.52	185.17	1,125.75
EdeSur	220.31	1,551.25	224.14	1,622.92
EdeEste	147.85	931.17	144.26	900.19
Total	560.14	3,630.95	553.57	3,648.86

Puede apreciarse, que EdeSur es la Distribuidora que mantiene la mayor facturación, seguida por EdeNorte, en tanto que EdeEste presenta la menor facturación. EdeNorte muestra la mayor disminución con 6.81 GWh, que en términos relativos equivale a un 3.55%, con relación a lo programado, a esta le sigue EdeEste, con una reducción de 3.59 GWh, para un 2.43%, mientras que EdeSur registró un aumento 3.83 GWh, un 1.74% del monto proyectado.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de junio de 2009, ascendían a RD\$3,369.93 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$3,198.84 millones, para una disminución de RD\$171.09 millones, del total de cobros programado, esto equivale a un 5.08%.



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

Empresa	Cobros		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
EdeNorte	1,022.25	1,044.46	22.21	2.17
EdeSur	1,446.16	1,362.10	(84.06)	(5.81)
EdeEste	901.53	792.28	(109.25)	(12.12)
TOTAL	3,369.93	3,198.84	(171.09)	(5.08)

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 junio de 2009, sus resultados se muestran a continuación.

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

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	89.01	90.38	1.38
EdeSur	95.08	83.17	(11.91)
EdeEste	96.82	86.73	(10.08)
Promedio	93.63	86.27	(7.36)

Como se aprecia en el cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras quedaron por debajo de la meta establecida en 7.36 puntos porcentuales. En términos individuales, EdeNorte registró el mayor porcentaje de cobros con 90.38%, quedando por encima de la programación en 1.38 puntos porcentuales, a esta le sigue EdeEste con 86.73% y una variación de 10.08 puntos porcentuales por debajo de la meta, finalmente EdeSur con 83.17%, 11.91 puntos porcentuales debajo de lo proyectado.

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de junio de 2009, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 27.61%, experimentando una disminución de 1.30%, con respecto al 28.91% 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 JUNIO 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	28.10	27.24	(0.86)
EdeSur	25.92	23.46	(2.46)
EdeEste	32.70	33.62	0.92
Promedio	28.91	27.61	(1.30)

Se observa que para el mes analizado, Edesur fue la Distribuidora que registró las menores pérdidas, situadas en 23.46%, para una reducción de 2.46 puntos porcentuales, a esta le siguen EdeNorte con 27.24%, una disminución de 0.86 puntos porcentuales y EdeEste, con pérdidas de 33.62%, para un aumento de 0.92 puntos porcentuales.

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras realizaron retiros de energía por 97.65 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$414.04 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 47.28 GWh (48.42%), seguida de EdeSur con 36.37 GWh (37.24%) y de EdeNorte, con 14.01 GWh (14.34%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de junio de 2009, disminuyó en 13.45 GWh, equivalentes a un 12.11%, comparada con la facturación programada, la cual era de 111.10 GWh.

Cuadro No. 28
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Junio 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	16.00	72.28	14.01	59.38
EdeSur	45.51	198.63	36.37	154.19
EdeEste	49.59	234.82	47.28	200.46
Totales	111.10	505.73	97.65	414.04



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

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de junio de 2009, ascendieron a RD\$54.10 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

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

Empresa	Facturado	Cobros
EdeNorte	59.38	9.27
EdeSur	154.19	18.74
EdeEste	200.46	26.09
Totales	414.04	54.10

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró un aumento de RD\$0.53 millones, equivalentes a un 0.99%, con respecto a los cobros del mes de mayo de 2009, situados en RD\$53.57 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 4.11 puntos porcentuales en el mes de junio de 2009, al pasar de 66.57 puntos porcentuales, que se habían programado, a 62.46 puntos porcentuales, ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeNorte fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 65.76%, para un aumento de 1.77 puntos porcentuales, con respecto a lo programado; seguida de EdeSur y EdeEste con un CRI de 63.66% y 57.57%, para una disminución de 6.78 puntos porcentuales y 7.59 puntos porcentuales, respectivamente.

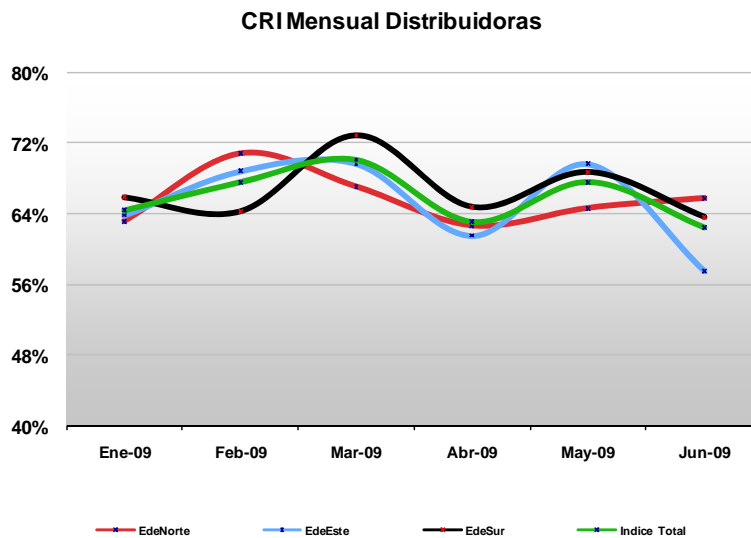
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



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

Cuadro No. 30
Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA .Junio2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	64.00	65.76	1.77
EdeSur	70.43	63.66	(6.78)
EdeEste	65.16	57.57	(7.59)
Promedio	66.57	62.46	(4.11)



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de junio de 2009, el mismo se situó en 65.73%, presentando un aumento neto de 0.50 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 65.23%. EdeSur fue la distribuidora de mejor desempeño, con un CRI de 66.62%, para una reducción de 0.67 puntos porcentuales con relación a lo programado; a esta le sigue EdeNorte con un CRI de 65.56%, 3.31 puntos porcentuales por encima de la meta y finalmente EdeEste, que alcanzó un CRI, situado en 64.90%, lo que representó una disminución de 1.26 puntos porcentuales sobre lo proyectado.



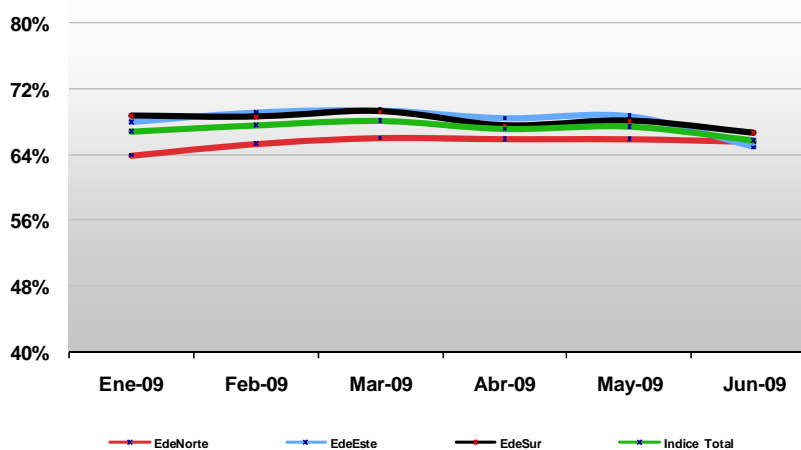
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JUNIO 2009**

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 31
Comparativo CRI Semestral Alcanzado Vs
Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA .Junio 2009
(En %)

Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
EdeNorte	62.25	65.56	3.31
EdeSur	67.29	66.62	(0.67)
EdeEste	66.15	64.90	(1.26)
Promedio	65.23	65.73	0.50

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-44-2009, la cual anexamos a este informe, la SIE estableció las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero hasta el día 30 de junio 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.



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

- b) 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 abril de 2009: CPI = 213.240, Tasa de Cambio = RD\$36.0315 por US\$1.0 promediada desde 24/04/2009 hasta el 22/05/2009 y publicada al día 25 de mayo por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$42.8619 Carbón mineral = US\$131.12/ton; Gas Natural = US\$4.0367/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 30 de junio 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 30 de junio 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-17-2009 de fecha 03 de marzo del 2009.

En este sentido, durante el mes de junio, 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 3,956.15 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de junio tiene un valor de 284.58 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (276.85 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (213.86 y la tasa del dólar (36.13) correspondiente al mes anterior (mayo 2009), conforme a lo establecido en el artículo 278 del Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad y la Resolución SIE-38-2009.



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

Por ultimo está el costo de Derecho de Conexión del mes de junio 2009, el cual alcanzo el valor de 127.85 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 calculo mensual del peaje de transmisión según lo establecido en la Resolución SIE-06-2006 de la Superintendencia de Electricidad emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmisión.

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

CONCEPTO	Mayo	Junio	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	3,567.25	3,956.15	388.90	10.90
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	282.83	284.58	1.75	0.62
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	113.91	127.85	13.94	12.24

Al comparar estos promedios con los del mes de junio del 2009, se observa un aumento de (388.90) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, además un aumento de (1.75) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y un aumento de (13.94) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexión.



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

3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID)**, durante el mes de junio 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 mayo de 2009 y facturada en el mes de junio de 2009. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

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

Unidades	Generación		Variación	
	Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
En Gwh	122.11	169.00	46.88	38.39
En millones RD\$	608.01	684.40	76.39	12.56

Como se observa, la generación experimentó un aumento de un 38.39% sobre lo programado y en términos monetarios, el aumento fue de un 12.56% con respecto al monto proyectado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de junio de 2009, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó ingresos ascendentes a RD\$608.01 millones, ejecutándose un monto de RD\$115.51 millones, para una disminución neta de RD\$492.50 millones, equivalentes a un 81.00% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$493.52 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 81.17%.



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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía y Potencia	608.01	114.49	(493.52)	(81.17)
Otros	0.00	1.02	1.02	100.00
Total	608.01	115.51	(492.50)	(81.00)

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de junio de 2009, por un monto de RD\$254.24 millones, ejecutando RD\$56.76 millones, para una disminución de RD\$197.48 millones, equivalentes a un 77.67%.

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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	51.81	34.94	(16.87)	(32.55)
Proveedores	20.13	16.11	(4.02)	(19.99)
Otros	182.30	5.71	(176.59)	(96.87)
Total	254.24	56.76	(197.48)	(77.67)

Como puede observarse todas las partidas contribuyeron para el comportamiento indicado, siendo Otros la que muestra mayor reducción con RD\$176.59 millones, un 96.87% de lo proyectado, a esta le siguen Personal y Proveedores con RD\$16.87 millones y RD\$4.02 millones, para un 32.55% y un 19.99%, respectivamente.

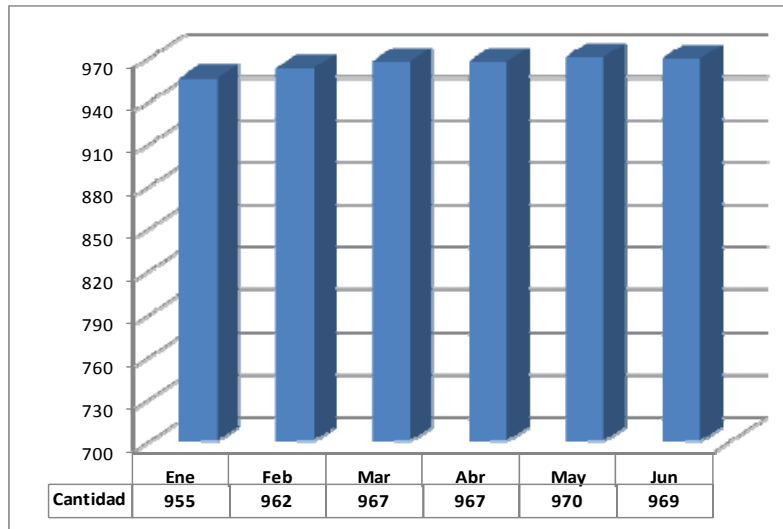


Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JUNIO 2009**

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de junio de 2009, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 969 empleados, mostrando una disminución de un (1) empleado con respecto al mes de mayo de 2009, tal como aparece en el cuadro a continuación:

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



3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID, para el mes de junio de 2009, ascendían a RD\$508.80 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$177.21 millones, para una disminución de RD\$331.59 millones, un 65.17% de lo proyectado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:



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

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

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	227.34	57.73	(169.61)	(74.60)
Recursos Externos	281.46	119.47	(161.99)	(57.55)
Total	508.80	177.21	(331.59)	(65.17)

El comportamiento indicado se debe a las reducciones en los gastos de capital con Recursos Propios ascendentes a RD\$169.61 millones, un 74.60% del monto proyectado y la disminución en RD\$161.99 millones en los gastos de capital con Recursos Externos, equivalentes a un 57.55% de la programación.

Es bueno señalar, que los gastos de capital con recursos externos de EGEHID corresponden a la ejecución del proyecto de la Central Hidroeléctrica Palomino.



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

4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED)**, durante el mes de junio 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 junio de 2009, ascendió a RD\$230.93 millones, lo que representó una disminución de RD\$3.35 millones, equivalente a un 1.43% del total programado, ascendente a RD\$234.28 millones.

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

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	937.10	923.70	(13.40)	(1.43)
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.25	0.25	0.00	0.00
Peaje de Transmisión	234.28	230.93	(3.35)	(1.43)

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de junio de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$231.90 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$28.13 millones, para una disminución neta de RD\$203.77 millones y relativa de 87.87%.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Peaje de Transmision	231.90	15.53	(216.37)	(93.30)
Otros	0.00	12.60	12.60	100.00
Total	231.90	28.13	(203.77)	(87.87)



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

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$216.37 millones, equivalentes a un 93.30% de lo programado.

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Para el mes de junio de 2009, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$75.77 millones, ejecutando RD\$42.02 millones, para una reducción de RD\$33.75 millones, equivalentes a un 44.54%.

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

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Personal	46.76	32.50	(14.26)	(30.50)
Proveedores	20.73	9.32	(11.41)	(55.04)
Otros	8.28	0.20	(8.08)	(97.53)
Total	75.77	42.02	(33.75)	(44.54)

Como puede verse en el cuadro anterior, todas las partidas presentaron reducciones, siendo Personal, la que registró mayor disminución con RD\$14.26 millones, equivalentes a 30.50% de lo programado, a esta le siguen Proveedores y Otros con RD\$11.41 millones y RD\$8.08 millones, para una variación relativa de 55.04% y 97.53%, respectivamente.

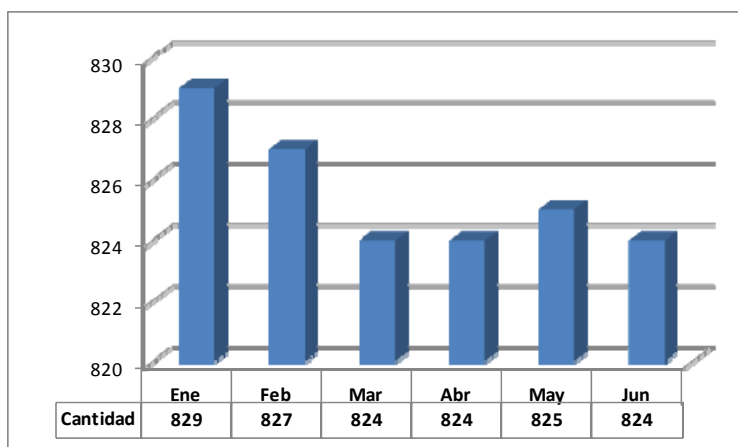
4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de junio de 2009, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 824 empleados, mostrando una disminución de un (1) empleado con relación al mes de mayo, tal como aparece en el gráfico a continuación:



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

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



4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de junio de 2009, ascendieron a RD\$312.67 millones y se ejecutaron RD\$185.18 millones, presentando una disminución de RD\$127.49 millones, equivalentes a un 40.78% de lo programado.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

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

Concepto	Programado	Ejecutado	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
Recursos Propios	142.40	10.16	(132.24)	(92.87)
Recursos Externos	170.27	175.02	4.75	2.79
Total	312.67	185.18	(127.49)	(40.78)

En términos individuales, fueron ejecutados RD\$10.16 millones en Gastos de Capital con Recursos Propios, para una reducción de RD\$132.24 millones, un 92.87% de la programación; y con Recursos Externos se ejecutaron RD\$175.02 millones, para un aumento de RD\$4.75 millones y una variación relativa de 2.79%.

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



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

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

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$90.66 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$133.04 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$42.38 millones. Este monto resultó inferior en US\$2.63 millones, equivalentes a 5.83%, respecto al déficit programado de US\$45.01 millones. Ver anexo 10.

Los ingresos percibidos, fueron inferiores en US\$4.75 millones, equivalentes a un 4.98%, respecto a los ingresos programados de US\$95.41 millones.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$140.41 millones, reflejando una disminución de US\$7.38 millones, equivalentes a un 5.25%, como resultado de los gastos ejecutados por un monto de US\$133.04 millones.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan ingresos provenientes de los aportes del Gobierno para cubrir el déficit de caja del mes de junio por US\$30.84 millones, en adición presentan US\$75.00 millones, correspondientes a los bonos emitidos por el Gobierno para el pago de deuda acumulada al 31 de diciembre de 2008, los cuales fueron registrados por EdeEste en esta fecha.

También Se incluyen ingresos por cancelación de Certificados Financieros por US\$1.90 millones y egresos por apertura Certificados Financieros por US\$2.55 millones. También, se incluyen egresos por Línea de Crédito y/o Préstamos por US\$0.01 millones.

El Déficit después de financiamiento, al 30 de junio del 2009, ascendió a US\$12.19 millones.

5.1.1. EdeNorte

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$29.34 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$43.68 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$14.34 millones, inferior en US\$1.41 millones, equivalentes a un 8.97%, respecto al déficit programado de US\$15.75 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$97.60 millones, que a una tasa de RD\$35.9232/US\$, equivalen a US\$2.72 millones.



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

En la sección financiamiento, se incluye como egresos el monto de US\$0.01 millones, correspondiente al pago de Línea de Crédito, además de egresos por US\$0.32 millones por apertura de Certificados Financieros.

El déficit después de financiamiento, del mes de junio del 2009, ascendió a US\$11.95 millones

5.1.2. EdeSur

Esta empresa obtuvo ingresos ascendente a US\$38.46 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$50.51 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$12.05 millones, superior en US\$1.69 millones, equivalentes a 16.27%, respecto al déficit programado de US\$10.36 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$180.50 millones, que a una tasa de RD\$35.9232/US\$, equivalen a US\$5.02 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$2.22 millones como egresos por apertura de Certificado Financiero y US\$1.90 millones como ingresos por cancelación de Certificado Financiero.

El déficit después de financiamiento, al 30 de de junio del 2009, ascendió a US\$7.34 millones.

5.1.3. EdeEste

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$22.86 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$38.85 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$15.99 millones, inferior en US\$2.90 millones, equivalentes a 15.35%, respecto al déficit programado por un monto de US\$18.89 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$3,524.06 millones, que a una tasa de RD\$35.9232/US\$, equivalen a US\$98.10 millones, de cuales US\$23.10 millones, equivalentes a RD\$829.82 millones, corresponden a los recursos transferidos para cubrir el déficit de caja del mes de junio de 2009, y US\$75.00 millones, equivalentes a RD\$2,694.24 millones, a los bonos emitidos para el pago de la deuda acumulada al 31 de diciembre de 2008, cuyo registro se realizó en este mes.

En la sección de financiamiento se incluyen egresos por US\$75.00 millones por concepto de pago de facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009

Al 30 de junio de 2009, el superávit después de financiamiento ascendió a US\$7.11 millones.



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

5.2. CDEEE

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$13.49 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$34.01 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$20.52 millones, que comparado con el déficit programado de US\$13.01 millones, supera el mismo en US\$7.51 millones, para un 57.78% .Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de junio de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$329.52 millones, que a una tasa de RD\$35.9232/US\$, equivalen a US\$9.17 millones. Además, obtuvo ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$8.20 millones.

De de los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA, la suma de US\$9.17 millones, equivalentes a RD\$329.52 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.40 equivalentes a RD\$14.40 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

Adicionalmente, la CDEEE obtuvo ingresos por Línea de Crédito y/o Préstamo por US\$26.56 millones, y egresos por este mismo monto, para la compra de Acciones de EdeEste, además realizó egresos por amortización de préstamos por US\$0.01 millones.

Al 30 de junio de 2009, el Déficit ajustado después de financiamiento, asciende a US\$20.94 millones.

5.3. EGEHID

Los ingresos corrientes por venta de energía y potencia ascendieron a US\$3.22 millones, mientras que los egresos fueron de US\$3.19 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.03 millones, siendo inferior al Superávit programado para ese mes en US\$6.73 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$3.33 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión.

El superávit después de financiamiento, al 30 de junio de 2009, ascendió a US\$0.03 millones.

5.4. ETED

Los ingresos ascendieron a US\$0.78 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.45 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.67 millones, quedando 0.75 por debajo del Superávit programado de US\$0.08 millones. Ver anexo 10.



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

Al 30 de junio de 2009, el Déficit después de financiamiento, fue de US\$0.67 millones.

5.5. UERS

Los ingresos ascendieron a US\$0.96 millones, correspondiendo S\$0.94 millones a las transferencias de la CDEEE y US\$0.02 millones a otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.29 millones, lo que generó un Déficit de US\$0.32 millones, quedando US\$2.32 por debajo del Déficit programado de US\$2.64. Ver anexo 10.

5.6. PRA

Los ingresos ascendieron a US\$0.46 millones, correspondientes a los cobros de Energía Servida en los barrios PRA y a otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$0.32 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.14 millones, quedando US\$1.30 por encima del Déficit programado de US\$1.16. Ver anexo 10.

5.7. CDEEE consolidado

La CDEEE, obtuvo ingresos consolidados por US\$13.97 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$35.62 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$21.64 millones, que comparado con el Déficit Programado de US\$16.81 millones, resulta un aumento de US\$4.83 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de junio de 2009, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$329.52 millones, que a una tasa de RD\$35.9232/US\$, equivalen a US\$9.17 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$8.20 millones.

Los montos transferidos a la CDEEE, fueron pagados a REFIDOMSA la suma de US\$9.17 millones, equivalentes a RD\$329.52 millones, por concepto de compra de combustible para las plantas de las empresas Falcondo, Generadora San Felipe y Ege-Haina, y US\$0.40 equivalentes a RD\$14.40 millones a la empresa Distribuidora Internacional de Petróleo S.A.

La CDEEE obtuvo ingresos por Línea de Crédito y/o Préstamo por US\$26.56 millones, y egresos por este mismo monto, para la compra de Acciones de EdeEste, además, realizó egresos por amortización de préstamos por US\$0.01 millones.

Al 30 de junio de 2009, el Déficit ajustado después de financiamiento asciende a US\$22.06 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE JUNIO 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-42-2009.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Enero - Junio 2009.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Enero - Junio 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

Anexo 2

Flujo de Caja

EdeSur



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Anexo 3

Flujo de Caja

EdeEste



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

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

Table with columns: PROGRAMADO (JUNIO, ACUMULADO), EJECUTADO (JUNIO, ACUMULADO), VARIACION (PERIODO, ACUMULADO). Rows include: I. Ingresos Operativos, 522-1 Ingresos por Ventas de Energía, 522.1-1 to 522.1.17, 522-2 Ingreso de Transmisión, 522.2.1 Peaje, 522.2.2 Derecho de Conexión, 5.1 Otros Ingresos Operativos, 5.1.1 Alquileres, 5.1.2 Reembolsos, 5.1.3 Intereses Facturación, 5.1.4 Cesión de Crédito, 5.1.5 Ingresos de Hidroeléctrica, 5.1.6 Ingresos de Transmisión, 5.1.7 Licitaciones, 5.1.8 Otros Ingresos, 5.1.9 Ingresos por ventas de Bonos, 5.2 Ingresos Financieros Corrientes, 5.2.1 Intereses Cobrados, 5.2.2 Intereses Cobrados por Bonos, A- Total de Ingresos Operativos, E- Egresos Operativos, I- Gastos de Personal, 111 Sueldos Fijos, 112 Sueldos Fijos Personal Tramite Pension, 121 Sueldos Personal Com. Y/O Igualado, 122 Sueldo Personal Nominal, 123 Suplencias, 131 Prima Por Antigüedad, 132 Comp. Por Gastos Alimentación, 133 Comp. Por Horas Extraordinarias, 134 Primas De Transporte, 135 Especialidades, 136 Comp. De Servicios Prest. En Vacaciones, 137 Compensación Por Servicios De Seguridad, 138 Compensación Por Resaltados, 139 Compensación Por Distancia, 141 Jornales, 142 Subjornales, 151 Honorarios Profesionales Y Tecnicos, 152 Honorarios Servicios Especiales, 161 Dietas En El Pais, 162 Gastos De Representación En El Exterior, 181 Regalía Pasual, 182 Bonificaciones, 183 Prestaciones Laborales, 184 Pago De Vacaciones, 191 Contr. Al Seguro De Salud Y Riesgos Lab, 192 Contribuciones Al Seguro De Pensiones, 193 Contribuciones Al Seguro De Riesgo Laboral, B-2- Servicios No Personales, 211 Radio Y Comunicaciones, 212 Servicios Telefonos De Larga Distancia, 213 Telefono Local, 214 Telefonos Y Correo, 215 Servicio De Internet Y Tv. Por Cable, 221 Electricidad, 222 Agua, 223 Lavandería, Limpieza E Higiene, 224 Residuos Sólidos, 231 Publicidad Y Propaganda, 232 Impresión Y Encuadernación, 241 Viajes Dentro Del Pais, 242 Viajes Fuera Del Pais, 251 Pasaje, 252 Flete, 253 Almacenaje, 254 Peaje.

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Abril	Mayo	Junio	Acumulado	Abril	Mayo	Junio	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
D-Flujo Actividad de Financiamientos												
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
D.1.1- Préstamos a Corto Plazo y Mediano Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
D.1.2- Préstamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.3- Cancelación de Certificados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.4- Línea de Crédito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2. Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.1. Amortización Prestamos a Corto Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2 Amortización Prestamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3 Apertura Certificado Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
E.- Actividad por Aporte del Gobierno Central												
E.- Ingresos por Aportes del Gobierno.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Electrico en RDS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	197,118,612.61	375,913,607.40	338,817,176.23	1,510,773,721.44	(233,792,169.30)	(529,862,744.35)	1,015,308.26	(537,540,895.16)	(337,801,867.97)	-99.70%	(2,048,314,616.60)	-135.58%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	540,000,000.00	0.00	540,000,000.00	0.00	0.00%	540,000,000.00	100.00%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) del Periodo	197,118,612.61	375,913,607.40	338,817,176.23	1,510,773,721.44	(233,792,169.30)	10,137,255.65	1,015,308.26	2,489,104.84	(337,801,867.97)	-99.70%	(1,508,314,616.60)	-99.84%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	716,975,285.92	914,093,898.53	1,290,007,505.93	118,050,960.72	343,149,670.95	109,357,501.65	119,494,757.30	118,050,960.72	(1,170,512,746.63)	-90.74%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	914,093,898.53	1,290,007,505.93	1,628,824,682.16	1,628,824,682.16	109,357,501.65	119,494,757.30	120,510,065.56	120,510,065.56	(1,508,314,616.60)	-92.60%	(1,508,314,616.60)	-92.60%

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

DESCRIPCIÓN	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Abril	Mayo	Junio	Acumulado	Abril	Mayo	Junio	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
D. Flujo Actividad de Financiamientos												
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.1- Préstamos a Corto Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.2- Préstamos a Largo Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.3- Cancelación de Certificados				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.4- Línea de Crédito				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2. Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.1- Amortización Préstamos a Corto Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2- Amortización Préstamos a Largo Plazo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3- Apertura Certificado Financieros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
E. Actividad por Aporte del Gobierno Central												
E. Ingresos por Aportes del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RDS				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Eléctrico en RDS				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte de la CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	271,001.21	6,823,001.21	17,587,118.13	54,543,269.33	20,169,584.85	(39,788,209.78)	(24,051,476.03)	(62,907,419.66)	(41,638,594.16)	-236.76%	(117,450,688.99)	-215.33%
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%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) del Periodo	271,001.21	6,823,001.21	17,587,118.13	54,543,269.33	20,169,584.85	(39,788,209.78)	(24,051,476.03)	(62,907,419.66)	(41,638,594.16)	-236.76%	(117,450,688.99)	-215.33%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	29,862,148.78	30,133,149.99	36,956,151.20	0.00	68,626,681.30	88,796,266.15	49,008,056.37	87,864,000.00	12,051,905.17	32.61%	87,864,000.00	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	30,133,149.99	36,956,151.20	54,543,269.33	54,543,269.33	88,796,266.15	49,008,056.37	24,956,580.34	24,956,580.34	(29,586,688.99)	-54.24%	(29,586,688.99)	-54.24%

Anexo 7

Resolución

SIE-44-2009



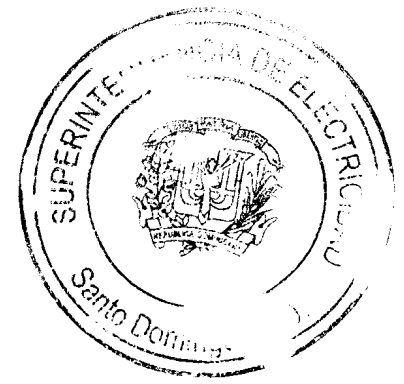
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”



RESOLUCIÓN SIE-44-2009

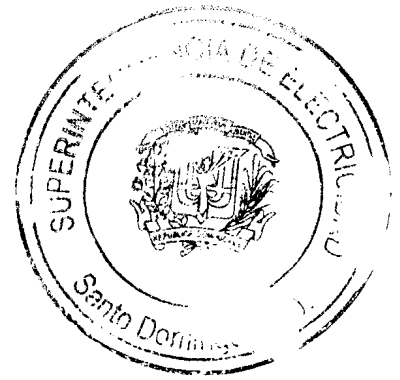
CONSIDERANDO QUE:

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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

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

VISTOS La Ley General de Electricidad No. 125-01, las Resoluciones SIE 31-2002, SIE-62-2002, SIE-58-2003, SIE-12-2004, SIE-14-2005, SIE-33-2005, SIE-36-2005, y el acta del Consejo de fecha Veinticinco (25) de Mayo del 2009,

La Superintendencia de Electricidad (SIE), por órgano de su autoridad ejecutiva máxima, el Presidente del Consejo en funciones de Superintendente de Electricidad en ejercicio éste último de las facultades legales que le confiere el literal k) del artículo 36 de la Ley General de Electricidad 125-01 de fecha 26 de julio de 2001, y en cumplimiento de la decisión adoptada en el Acta de Consejo de fecha Veinticinco (25) de Mayo del 2009, anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación,

RESUELVE

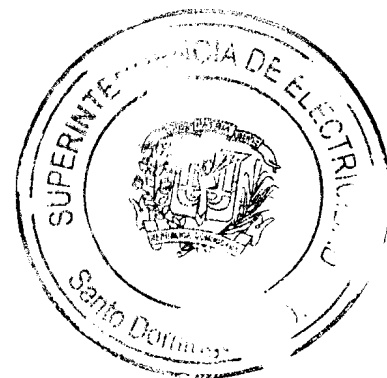
ARTÍCULO 1.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 30 del mes de junio de 2009, serán las siguientes:



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”



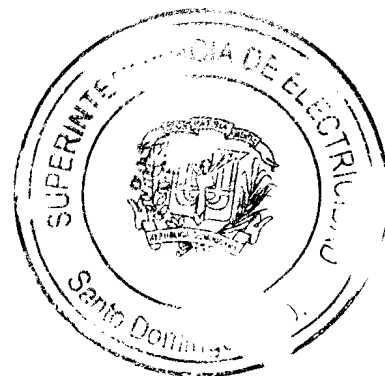
Bloque	Concepto	Tarifa	
		Nueva Base Sept-03	Jun-09
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	14.07
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	33.15
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	50.84
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	68.45
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	86.04
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	103.65
	> a 175 kWh	79.07	111.48
	0-75 kwh	5.04	7.11
	76-200 kwh	5.04	7.11
	201-300 kwh	5.04	7.11
	301-400 kwh	6.21	8.76
	401-500 kwh	6.21	8.76
	501-600 kwh	6.21	8.76
	601-700 kwh	6.21	8.76
701 - 1000 kwh	6.21	8.76	
> 1000 kWh	6.21	8.76	
BTS2	Cargo Fijo	51.11	72.06
	0-75 kwh	5.04	7.11
	76-200 kwh	5.04	7.11
	201-300 kwh	5.04	7.11
	301-400 kwh	6.21	8.76
	401-500 kwh	6.21	8.76
	501-600 kwh	6.21	8.76
	601-700 kwh	6.21	8.76
	701 - 1000 kwh	6.21	8.76
	> 1000 kWh	6.21	8.76
BTD	Cargo Fijo	117.87	166.19
	Energía	4.03	5.68
	Potencia Máxima	543.68	766.56
BTH	Cargo Fijo	89.88	126.73
	Energía	3.96	5.58
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	195.38
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1089.51
MTD1	Cargo Fijo	117.87	166.19
	Energía	4.03	5.68
	Potencia Máxima	229.65	323.79
MTD2	Cargo Fijo	117.87	166.19
	Energía	4.03	5.68
	Potencia Máxima	170.26	240.06
MTH	Cargo Fijo	89.88	126.73
	Energía	3.96	5.58
	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	75.05
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	759.82

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de abril de 2009: CPI = 213.240, Tasa de Cambio = RD\$36.0315 por US\$1.0 promediada desde 24 de abril del 2009 hasta el 22 de mayo del 2009 y publicada al día 25 de mayo por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 =42.8619 US\$/Bbl, Carbón Mineral = US\$131.12/ton, Gas Natural = US\$4.0367/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”



“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”

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

Tarifa	Concepto	Valores Base	
		Sep-02	Tarifa
			Facturación Junio a US\$42.8619/Bbl
	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
BTS1	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	13.42
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	32.06
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	49.36
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	66.58
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	83.76
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	100.98
	> a 175 kWh	36.79	108.64
	0-75 Kwh	2.24	6.61
	76-200 Kwh	2.24	6.61
	201-300 Kwh	2.24	6.61
	301-400 Kwh	2.79	8.23
	401-500 Kwh	2.79	8.23
	501-600 Kwh	2.79	8.23
	601-700 Kwh	2.79	8.23
	700-1000 Kwh	2.79	8.23
>1000 Kwh	2.79	8.23	
BTS2	Cargo Fijo	23.74	70.11
	0-75 Kwh	2.24	6.61
	76-200 Kwh	2.24	6.61
	201-300 Kwh	2.24	6.61
	301-400 Kwh	2.79	8.23
	401-500 Kwh	2.79	8.23
	501-600 Kwh	2.79	8.23
	601-700 Kwh	2.79	8.23
	700-1000 Kwh	2.79	8.23
	>1000 Kwh	2.79	8.23
BTD	Cargo Fijo	54.89	162.11
	Energía	1.77	5.22
	Potencia Máxima	253.59	748.96
BTH	Cargo Fijo	41.83	123.54
	Energía	1.74	5.13
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	190.64
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1064.62
MTD1	Cargo Fijo	54.89	162.11
	Energía	1.77	5.22
	Potencia Máxima	107.05	316.16
MTD2	Cargo Fijo	54.89	162.11
	Energía	1.77	5.22
	Potencia Máxima	79.34	234.32
MTH	Cargo Fijo	41.83	123.54
	Energía	1.74	5.13
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	73.03
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	742.37

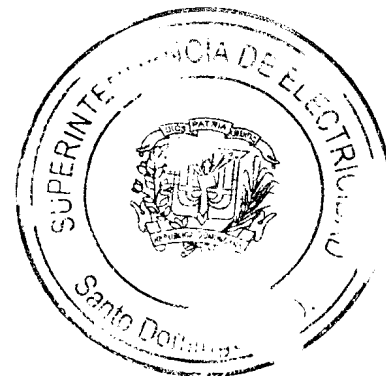
Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de abril de 2009: CPI = 213.240, Tasa de Cambio = RD\$36.0315 por US\$1.0 promediada desde 24 de abril del 2009 hasta el 22 de mayo del 2009 y publicada al día 25 de mayo por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$42.8619/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810.



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”



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

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Jun-09
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-75 kwh	3.50
76-200 kwh	3.50
201-300 kwh	5.50
301-400 kwh	8.57
401-500 kwh	8.57
501-600 kwh	8.57
601-700 kwh	8.57
701 - 1000 kwh	8.76
> 1000 kWh	8.76
BTS-2	
0-75 kwh	4.71
76-200 kwh	4.71
201-300 kwh	6.80
301-400 kwh	8.91
401-500 kwh	8.91
501-600 kwh	8.91
601-700 kwh	8.91
701 - 1000 kwh	8.91
> 1000 kWh	9.10
BTD	5.81
BTH	5.72
MTD-1	6.16
MTD-2	5.82
MTH	5.72

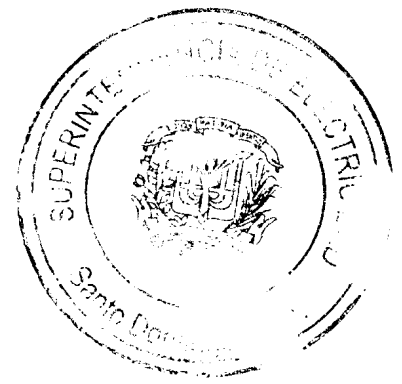
Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Jun-09
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-75 kwh	2.98
76-200 kwh	2.98
201-300 kwh	4.25
301-400 kwh	6.40
401-500 kwh	6.40
501-600 kwh	6.40
601-700 kwh	6.40
701 - 1000 kwh	7.80
> 1000 kwh	7.80
BTS-2	
0-75 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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“Garantía de Todos”

“AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH”



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

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

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

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

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

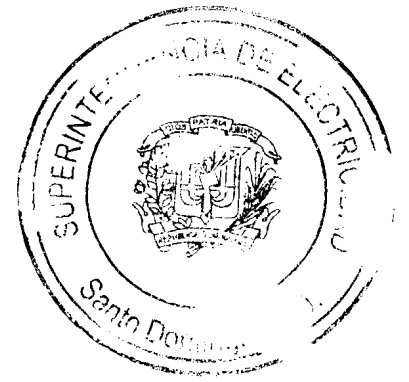
Párrafo VI: En el rango de 301-400 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS-2 los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango, los próximos 125 Kwh a precio del segundo rango, los siguientes 100 Kwh al precio del tercer rango y los 100 Kwh restantes a precio del cuarto rango de acuerdo a lo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

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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"



"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

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

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

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

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

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

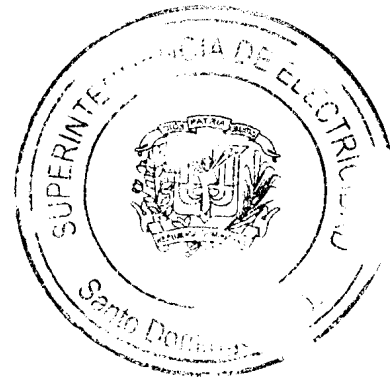
ARTICULO 4: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 30 de junio de 2009, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"



Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Jun-09 En RD\$ y RD\$/KW
Cargos Fijos para Tarifa BTS1	
Menores o iguales a 50 kWh	14.40
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	33.92
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	52.02
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	70.05
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	88.04
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	106.06
Mayores a 175 kWh	114.09
BTS2	
Cargo Fijo	108.65
BTD	
Cargo Fijo	170.06
Potencia Máxima	784.44
BTH	
Cargo Fijo	129.68
Potencia Máx. Fuera de Punta	199.93
Potencia Máx. En Horas Punta	1114.91
MTD-1	
Cargo Fijo	187.47
Potencia Máxima	383.53
MTD-2	
Cargo Fijo	177.11
Potencia Máxima	268.64
MTH	
Cargo Fijo	129.68
Potencia Máx. Fuera de Punta	76.81
Potencia Máx. En Horas Punta	777.55

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



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

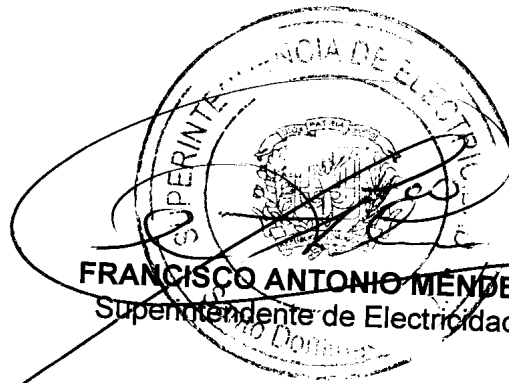
"Garantía de Todos"

"AÑO DEL CENTENARIO DEL NATALICIO DE JUAN BOSCH"

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

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

Dada en Santo Domingo, República Dominicana a los Veintinueve (29) días del mes de Mayo del año dos mil nueve (2009).



FRANCISCO ANTONIO MÉNDEZ
Superintendente de Electricidad

Anexo 8

Detalles de Facturación y Pago

en RD\$ y US\$

Empresas Distribuidoras



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

al 30 de Junio de 2009

Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Nov-08	0.00	0.00	3.55	3.55	3.55
Al 31 Dic. 2008	0.00	0.00	1.84	1.84	5.39
SubTotal 2008	0.00	0.00	5.39	5.39	

Ene-09	0.00	0.00	5.19	5.19	10.58
Feb-09	1.13	4.38	16.62	22.13	32.71
Mar-09	8.89	8.10	14.26	31.25	63.97
Abr-09	13.41	20.67	15.76	49.84	113.80
May-09	20.77	24.33	15.08	60.17	173.98
Jun-09	21.99	34.13	18.69	74.80	248.78
SubTotal 2009	66.20	91.60	85.59	243.39	
Total General	66.20	91.60	90.98	248.78	

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

**Balance pendiente de Pago por Concepto de Facturación Corriente de Energía
a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED**

al 30 de Junio de 2009

Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Nov-08	0.00	0.00	3.55	3.55	3.55
Al 31 Dic. 2008	0.99	0.00	1.84	2.83	6.39
SubTotal 2008	0.99	0.00	5.39	6.39	

Ene-09	2.62	0.00	20.26	22.88	29.27
Feb-09	4.64	4.38	18.28	27.29	56.56
Mar-09	16.00	8.10	16.83	40.93	97.49
Abr-09	16.88	20.67	19.63	57.18	154.67
May-09	21.40	24.33	19.59	65.32	219.98
Jun-09	40.88	56.75	30.20	127.84	347.82
SubTotal 2009	102.42	114.23	124.79	341.44	
Total General	103.41	114.23	130.18	347.82	

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

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

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blice Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.13	0.00	4.84	4.97
CEPP	12.96	0.03	0.00	12.99
TCC	0.00	9.20	0.00	9.20
EGEHAINA	17.91	28.99	2.65	49.56
EGEITABO	25.00	39.28	25.19	89.47
PALAMARA	10.00	8.07	0.00	18.07
MONTERIO	0.08	4.01	0.00	4.09
METALDOM	0.00	0.10	0.00	0.10
AES DPP	0.11	0.00	58.31	58.42
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	1.92	0.00	1.92
Subtotal	66.20	91.60	90.98	248.78
CDEEE	13.92	5.68	30.77	50.37
EGEHID	21.89	12.78	8.06	42.74
ETED	1.40	4.17	0.37	5.93
Subtotal	37.21	22.63	39.20	99.04
Total	103.41	114.23	130.18	347.82

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

Generador	Facturación					Pagos					Balance			
	Blce. Concil	Blce. Pend	Pend	Jun-09	Total	Blce. Concil	Blce. Pend	Triang.	Jun-09	Total	Blce. Concil	Blce. Pend	Jun-09	Total
	al 31 Dic.	Ene-Mayo	Triang.			al 31 Dic.	Ene-Mayo				Junio 09	al 31 Dic.		
2008	2009	Junio 09	2008	2009	2008	2009	2008	2009						
AES Andrés	0.50	1.95	0.00	5.07	7.51	0.50	0.95	0.00	1.10	2.54	0.00	1.00	3.97	4.97
CEPP	0.00	10.69	0.00	3.26	13.95	0.00	0.90	0.00	0.06	0.96	0.00	9.79	3.19	12.99
TCC	0.00	8.25	0.00	3.97	12.22	0.00	2.34	0.00	0.68	3.02	0.00	5.91	3.29	9.20
EGEHAINA	5.93	56.59	0.00	18.60	81.13	4.38	6.35	20.82	0.02	31.57	1.56	29.42	18.58	49.56
EGEITABO	0.54	85.88	0.00	19.88	106.30	0.25	10.38	6.20	0.00	16.83	0.29	69.30	19.88	89.47
PALAMARA	0.00	18.29	0.00	11.06	29.35	0.00	10.99	0.00	0.29	11.28	0.00	7.30	10.77	18.07
MONTERIO	0.00	3.05	0.00	3.26	6.30	0.00	1.91	0.00	0.30	2.21	0.00	1.13	2.95	4.09
METALDOM	0.00	0.21	0.00	0.61	0.81	0.00	0.21	0.00	0.51	0.71	0.00	0.00	0.10	0.10
AES DPP	18.56	44.75	0.00	10.14	73.46	15.01	0.02	0.00	0.00	15.03	3.55	44.72	10.14	58.42
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.91	0.00	0.00	0.91	0.00	0.91	0.00	0.00	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	1.27	0.00	4.33	5.60	0.00	1.27	0.00	2.41	3.68	0.00	0.00	1.92	1.92
Sub-Total	25.53	231.84	0.00	80.17	337.54	20.14	36.23	27.03	5.37	88.76	5.39	168.58	74.80	248.78
CDEEE	3.85	31.01	11.01	20.09	65.96	3.85	7.16	0.00	4.58	15.59	0.00	34.85	15.52	50.37
EGEHID	1.89	23.50	12.14	8.60	46.14	0.90	2.50	0.00	0.00	3.40	0.99	33.14	8.60	42.74
ETED	0.00	1.64	5.52	0.27	7.43	0.00	1.47	0.00	0.03	1.50	0.00	5.69	0.25	5.93
Sub-Total	5.74	56.15	28.67	28.97	119.53	4.75	11.14	0.00	4.60	20.49	0.99	73.68	24.37	99.04
Total	31.27	287.99	28.67	109.14	457.07	24.89	47.36	27.03	9.97	109.25	6.39	242.27	99.17	347.82

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

Generador	Facturación									Pagos									Balance										
	Bice. Concil al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Bice. Pend Marzo 2009	Bice. Pend Abril 2009	May-09	Triang. En el mes de Junio 09	Jun-09	Total	Bice. Concil al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Triang. Junio pend Feb 09	Bice. Pend Marzo 2009	Triang. Junio pend Mar 09	Bice. Pend Abril 2009	Triang. Junio pend abr 09	Bice. Pend Mayo 2009	Jun-09	Total	Bice. Concil al 31 Dic. 2008	Bice. Pend Enero 2009	Bice. Pend Feb 2009	Bice. Pend Marzo 2009	Bice. Pend Abril 2009	Bice. Pend Mayo 2009	Triang. En el mes de Junio 09	Jun-09	Total
AES Andres	0.00	0.00	0.00	0.36	0.13	0.00	0.00	1.00	1.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.36	0.00	0.00	0.00	0.00	1.00	1.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.13
CEPP	0.00	0.00	1.99	2.84	2.97	2.86	0.00	3.17	13.82	0.00	0.00	0.86	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.86	0.00	0.00	1.13	2.83	2.97	2.86	0.00	3.17	12.96
TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
EGEAINA	0.00	0.00	2.85	6.19	6.74	7.00	0.00	7.49	30.27	0.00	0.00	0.80	2.05	0.00	5.73	0.80	2.98	0.00	0.00	12.36	0.00	0.00	0.00	0.46	2.95	7.00	0.00	7.49	17.91
EGEITABO	0.00	0.00	2.28	5.58	6.28	6.54	0.00	6.65	27.32	0.00	0.00	2.28	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.33	0.00	0.00	0.00	5.52	6.28	6.54	0.00	6.65	25.00
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	4.08	3.92	4.17	0.00	4.69	16.86	0.00	0.00	0.00	0.00	4.00	0.00	2.85	0.00	0.00	0.00	6.85	0.00	0.00	0.00	0.08	1.07	4.17	0.00	4.69	10.00
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.08	0.00	0.08	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00	0.08	0.08
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.00	0.11	0.11
EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.06	1.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.06	1.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.00	0.00	7.12	19.04	20.04	20.77	0.00	24.30	91.27	0.00	0.00	3.93	2.05	4.42	5.73	3.65	2.98	0.00	2.31	25.07	0.00	0.00	1.13	8.89	13.41	20.77	0.00	21.99	66.20
CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.16	11.01	6.83	18.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	3.93	4.09	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	11.01	2.90	13.92
EGEHID	1.89	2.62	3.78	7.10	3.47	0.63	0.00	3.58	23.07	0.90	0.00	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.18	0.99	2.62	3.50	7.10	3.47	0.63	0.00	3.58	21.89	
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.03	1.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.40	0.00	1.40	1.40
Sub-Total	1.89	2.62	3.78	7.11	3.47	0.79	12.41	10.44	42.51	0.90	0.00	0.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16	3.96	5.30	0.99	2.62	3.50	7.11	3.47	0.63	12.41	6.49	37.21
Total	1.89	2.62	10.90	26.15	23.51	21.56	12.41	34.74	133.78	0.90	0.00	4.21	2.05	4.42	5.73	3.65	2.98	0.16	6.26	30.37	0.99	2.62	4.64	16.00	16.88	21.40	12.41	28.48	103.41

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

Junio	Generador	Facturación							Pagos							Balance												
		Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	May-09	Triang. En el mes de Junio 09	Jun-09	Total	Blce. Pend Enero 2009	Triang. Junio pend Ene 09	Blce. Pend Feb 2009	Triang. Junio pend Feb 09	Blce. Pend Marzo 2009	Triang. Junio pend Mar 09	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Jun-09	Total	Blce. Pend Enero 2009	Blce. Pend Feb 2009	Blce. Pend Marzo 2009	Blce. Pend Abril 2009	Blce. Pend Mayo 2009	Triang. En el mes de Junio 09	Jun-09	Total	
	AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.03
	TCC	0.00	0.01	1.94	3.20	3.09	0.00	3.29	11.53	0.00	0.00	0.00	1.94	0.00	0.38	0.01	0.00	2.33	0.00	0.00	0.01	0.00	2.82	3.08	0.00	3.29	9.20	
	EGEHAINA	0.00	5.16	8.68	9.76	9.56	0.00	10.65	43.81	0.00	2.50	2.66	1.28	7.40	0.72	0.24	0.01	14.82	0.00	0.00	0.00	0.00	9.04	9.32	0.00	10.64	28.99	
	EGEITABO	7.19	9.00	8.10	8.81	8.88	0.00	9.12	51.11	3.00	4.19	2.62	2.01	0.00	0.00	0.00	0.00	11.82	0.00	4.37	8.10	8.81	8.88	0.00	9.12	39.28		
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.09	5.35	0.00	6.08	11.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	3.36	0.00	3.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.99	0.00	6.08	8.07	
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	2.96	0.00	2.96	5.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.91	0.00	1.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.05	0.00	2.95	4.01	
	METALDOM	0.00	0.00	0.01	0.00	0.20	0.00	0.10	0.31	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.20	0.00	0.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.10
	AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
	LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	1.27	0.00	3.25	4.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.27	1.34	2.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.92	1.92	
	Sub-Total	7.19	14.18	18.73	21.87	31.35	0.00	35.48	128.79	3.00	4.19	5.12	4.68	3.23	7.40	1.20	7.02	1.35	37.19	0.00	4.38	8.10	20.67	24.33	0.00	34.13	91.60	
	CDEEE	0.00	0.00	0.00	1.91	4.92	0.00	6.33	13.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.91	4.92	0.65	7.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.68	5.68	
	EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.72	12.14	0.64	13.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.72	0.00	0.72	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12.14	0.64	12.78	
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	4.12	0.04	4.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.12	0.04	4.17	
	Sub-Total	0.00	0.00	0.00	1.91	5.67	16.26	7.01	30.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.91	5.67	0.65	8.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16.26	6.36	22.63	
	Total	7.19	14.18	18.73	23.78	37.02	16.26	42.49	159.65	3.00	4.19	5.12	4.68	3.23	7.40	3.11	12.69	2.00	45.42	0.00	4.38	8.10	20.67	24.33	16.26	40.49	114.23	

EDEESTE

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

Junio	Generador	Facturación									Pagos									Balance										
		Blice. Nov 2008	Blice. Concil al 31 Dic. 2008	Blice. Pend Enero 2009	Blice. Pend Feb 2009	Blice. Pend Marzo 2009	Blice. Pend Abril 2009	May-09	Jun-09	Total	Blice. Nov 2008	Blice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blice. Pend Enero 2009	Blice. Pend Feb 2009	Blice. Pend Marzo 2009	Blice. Pend Abril 2009	May-09	Jun-09	Total	Blice. Nov 2008	Blice. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blice. Pend Enero 2009	Blice. Pend Feb 2009	Blice. Pend Marzo 2009	Blice. Pend Abril 2009	Blice. Pend Mayo 2009	Jun-09	Total		
	AES Andrés	0.00	0.50	0.00	0.00	0.31	1.05	0.10	4.07	6.02	0.00	0.50	0.00	0.00	0.31	0.18	0.10	0.10	1.18	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.87	0.00	3.97	4.84		
	CERP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	EGEHAINA	0.00	5.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.64	4.47	7.04	0.00	4.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	4.39	0.00	1.56	0.00	0.00	0.00	0.64	0.46	2.65			
	EGEITABO	0.00	0.54	7.62	3.99	3.57	4.04	4.00	4.12	27.87	0.00	0.25	2.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.68	0.00	0.29	5.19	3.99	3.57	4.04	4.00	4.12	25.19		
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.68	0.29	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.69	0.29	0.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	0.22	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	0.43	0.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.43	0.43	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	AES DPP	18.56	0.00	0.00	12.63	10.70	10.87	10.44	10.14	73.34	15.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	15.03	3.55	0.00	0.00	12.63	10.70	10.85	10.44	10.14	58.31
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	CECUSA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.88	0.00	0.91	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	Sub-Total	18.56	6.97	7.62	16.62	14.58	15.99	16.75	20.40	117.49	15.01	5.13	2.43	0.00	0.31	0.23	1.67	1.71	26.50	3.55	1.84	5.19	16.62	14.26	15.76	15.08	18.69	90.98		
	CDEEE	3.85	0.00	15.24	1.66	1.66	2.36	3.08	6.93	34.78	3.85	0.00	0.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.02	0.00	0.00	15.07	1.66	1.66	2.36	3.08	6.93	30.77		
	EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.25	1.99	1.51	1.43	4.38	9.56	0.00	0.00	0.00	0.25	1.25	0.00	0.00	0.00	1.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.74	1.51	1.43	4.38	8.06		
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	1.44	0.20	1.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.44	0.00	1.44	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.00	0.20	0.37		
	Sub-Total	3.85	0.00	15.24	1.91	3.81	3.87	5.96	11.52	46.16	3.85	0.00	0.17	0.25	1.25	0.00	1.44	0.00	6.96	0.00	0.00	15.07	1.66	2.57	3.87	4.51	11.52	39.20		
	Total	22.41	6.97	22.86	18.53	18.39	19.86	22.71	31.91	163.65	18.86	5.13	2.60	0.25	1.56	0.23	3.12	1.71	33.46	3.55	1.84	20.26	18.28	16.83	19.63	19.59	30.20	130.18		

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Junio de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación						Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	31.05	27.66	34.56	30.50	28.08	47.15	198.99
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	38.34	37.40	34.70	38.02	37.97	58.75	245.19
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	37.86	26.60	24.65	26.20	24.58	31.91	171.81
Monto Facturado en el Mes	107.25	91.65	93.92	94.73	90.62	137.81	615.99
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.24	46.78	58.40	70.93	79.00	86.63	103.41
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	144.20	75.71	88.69	92.99	106.66	100.90	114.23
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	179.42	123.48	127.75	116.11	120.80	131.73	130.18
Total Balance Pendiente Mes anterior	435.87	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	543.12	337.62	368.77	374.75	397.08	457.07	1,051.85
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	96.51	16.03	22.04	22.44	20.44	30.37	207.82
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	24.42	30.40	24.35	43.73	45.42	275.16
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.80	22.33	36.30	21.51	13.65	33.46	221.05
Montos Pagados en el Mes	297.15	62.78	88.74	68.30	77.82	109.25	704.03
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	245.97	274.84	280.03	306.46	319.26	347.82	347.82

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a la CDEEE
al 30 de Junio de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturacion						Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	6.47	4.81	4.16	5.04	4.83	17.84	43.14
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	6.89	5.66	4.08	4.56	4.92	6.33	32.43
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	21.43	8.12	2.24	2.36	3.08	6.93	44.16
Monto Facturado en el Mes	34.78	18.59	10.47	11.95	12.84	31.10	119.74
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	0.17	5.41	4.72	3.38	3.55	0.17	13.92
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	4.69	11.58	13.97	14.78	13.16	6.84	5.68
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	8.94	30.36	32.33	28.42	25.95	27.85	30.77
Total Balance Pendiente Mes anterior	13.80	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	48.59	65.93	61.49	58.53	55.49	65.96	133.54
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	1.23	5.50	5.50	4.87	8.21	4.09	29.40
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	0.00	3.26	3.26	6.18	11.24	7.48	31.43
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	0.01	6.15	6.15	4.83	1.18	4.02	22.34
Montos Pagados en el Mes	1.24	14.91	14.91	15.88	20.64	15.59	83.17
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	47.34	51.02	46.58	42.65	34.86	50.37	50.37

Nota : El monto facturado en el mes de Junio asciende a US\$20.09 millones que sumados a la cesion de credito de CDEEE, EGEHID y ETED de US\$11.01 millones totalizan US\$31.10 millones.

Ver anexo por Distribuidoras

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a los Generadores
al 30 de Junio de 2009

Empresas Distribuidoras	Facturación						Total Acumulado en US\$
	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	24.58	22.84	30.41	25.47	23.24	24.30	150.84
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	31.46	31.74	30.63	33.47	33.05	35.48	195.81
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	16.43	18.48	22.41	23.84	21.49	20.40	123.06
Monto Facturado en el Mes	72.47	73.07	83.45	82.77	77.78	80.17	469.71
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	112.07	41.38	53.68	67.55	75.45	86.46	85.69
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	139.51	64.13	74.72	78.21	93.50	94.06	92.35
Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008, por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	170.48	93.12	95.43	87.69	94.85	103.88	97.78
Total Balance Pendiente Mes anterior	422.06	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	275.81
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	494.53	271.69	307.28	316.22	341.58	364.57	891.77
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	95.27	10.54	16.54	17.56	12.23	25.07	177.22
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	106.84	21.16	27.14	18.17	32.49	37.19	242.98
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	93.79	16.17	30.15	16.68	12.47	26.50	195.76
Montos Pagados en el Mes	295.90	47.87	73.83	52.42	57.18	88.76	615.96
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	198.63	223.83	233.45	263.80	284.40	275.81	275.81

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

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

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.03	0.01	0.91	0.95
CEPP	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.01	1.23	0.00	1.23
EGEHAINA	0.00	2.62	0.00	2.62
EGEITABO	0.20	1.94	2.15	4.28
PALAMARA	0.19	0.00	0.03	0.22
MONTERIO	0.01	0.20	0.00	0.21
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.01	0.00	5.42	5.43
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.44	6.00	8.51	14.94
CDEEE	0.01	2.37	1.86	4.24
EGEHID	0.31	0.38	0.09	0.78
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	0.32	2.75	1.96	5.02
Total Gral	0.76	8.75	10.47	19.97

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

Al 30 de Junio 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	0.14	0.22	0.00	0.36
EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00
EGEITABO	0.00	0.00	2.06	2.06
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	1.42	1.42
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	0.14	0.22	3.47	3.84
CDEEE	55.72	23.47	2.62	81.81
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	55.72	23.47	2.62	81.81
Total Gral	55.86	23.69	6.09	85.64

Total General en US\$	56.61	32.44	16.56	105.61
------------------------------	--------------	--------------	--------------	---------------

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

	Facturación				Pagos				Bce.	
	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Mayo 09	Jun-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Mayo 09	Triang. Junio 09	Jun-09		Total
EdeNorte	0.17	2.70	0.00	2.87	0.05	0.42	1.64	0.00	2.12	0.76
EdeSur	1.10	5.32	2.36	8.78	0.03	0.00	0.00	0.03	8.75	
EdeEste	1.52	11.04	4.21	16.77	0.00	5.22	1.09	6.31	10.47	
Total	2.79	19.06	6.57	28.42	0.08	5.64	1.09	8.45	19.97	

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

	Facturación				Pagos				Bce.
	Blce. Conciliado	Blce. Pend. Ene-Mayo 09	Jun-09	Total	Blce. Conciliado 2008	Blce. Pend. Ene-Mayo 09	Jun-09	Total	
EdeNorte	55.72	0.23	0.00	55.94	0.00	0.09	0.00	0.09	55.86
EdeSur	23.47	0.19	0.03	23.69	0.00	0.00	0.00	0.00	23.69
EdeEste	1.56	4.02	1.95	7.54	0.76	0.29	0.39	1.44	6.09
Total	80.75	4.44	1.98	87.17	0.76	0.38	0.39	1.53	85.64
Total Gral.	83.54	23.50	8.55	115.59	0.84	6.02	1.48	9.98	105.61

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

Generador	Facturado					Cobros					Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- May 2009	Triang. Mes de junio 09	Jun-09	Total	Blce. Conciliado al 31 Dic. 2008	Blce. Pend. Ene- May 2009	Triang. Mes de junio 09	Jun-09	Total Cobrado	
AES Andrés	0.00	1.39	0.00	2.57	3.96	0.00	1.17	0.00	0.00	1.17	2.79
AES DPP	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00	0.01	0.00
CEPP	2.51	1.01	0.00	0.00	3.52	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.52
EGEHAINA	0.00	3.88	0.00	1.46	5.34	0.00	0.00	3.88	0.00	3.88	1.46
EGEITABO	0.00	0.00	0.00	0.16	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.16
LAESA	0.00	0.01	0.00	0.07	0.08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08
MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.16	0.00	0.00	0.16	0.00	0.15	0.00	0.00	0.15	0.01
MONTERIO	0.00	0.18	0.00	0.00	0.18	0.00	0.03	0.00	0.00	0.03	0.14
PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
TCC	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.00	0.10	0.00
Sub-Total	2.51	6.73	0.00	4.26	13.50	0.00	1.46	3.88	0.00	5.34	8.17
EDENORTE	0.00	0.17	11.01	5.02	16.20	0.00	0.17	0.00	2.12	2.29	13.91
EDESUR	0.00	6.84	0.00	5.13	11.97	0.00	4.98	0.00	0.58	5.56	6.41
EDEESTE	2.82	25.03	0.00	3.67	31.51	2.82	0.26	0.00	0.00	3.08	28.44
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.03	0.01	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04
Sub-Total	2.85	32.04	11.01	13.82	59.72	2.82	5.41	0.00	2.70	10.93	48.80
Totales en US\$	5.37	38.77	11.01	18.08	73.22	2.82	6.86	3.88	2.70	16.26	56.96
Blce. Pendien	2.55	31.91	7.13	15.38	56.96						

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Junio 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)

Junio de 2009

EdeNorte	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	255.260	224.000	243.436	254.233	259.335	268.484	1,504.748	3,358.175
Energía Total (US\$)	310.740	387.247	395.510	582.988	31.043	27.657	29.329	29.972	30.769	32.927	181.698	408.426
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	603,421	-
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	12.930	13.900	12.574	14.327	13.777	14.005	81.513	190.607
Cobros PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	67.298	132.000
Cobros PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	1.880	3.568
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	242.330	210.100	230.862	239.906	245.558	254.479	1,423.235	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	173.700	168.600	154.621	170.362	184.209	185.166	1,036.658	2,235.769
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	981.400	931.400	865.746	949.202	1,034.035	1,125.749	5,887.531	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	27.636	26.121	24.213	26.433	28.707	31.262	164.373	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.9	11,155.9	864.200	822.500	866.900	836.979	890.835	1,017.474	5,298.9	12,280.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	24.335	23.067	24.246	23.308	24.732	28.256	147.943	331.9
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.40	13.05	12.76	17.75	12.16	12.35	12.05	11.79	11.86	12.26	12.08	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	15.91	15.49	15.66	15.52	15.58	16.88	15.86	16.15

EdeSur	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	1,856.113	4,074.406
Energía Total (US\$)	366.995	448.182	459.950	697.965	38.344	37.395	34.704	37.546	37.890	41.291	227.170	480.868
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	373,173	-
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	38.913	32.274	33.060	36.770	34.457	36.366	211.840	504.927
Cobros PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	123.210	301.139
Cobros PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	3.441	8.139
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	1,644.273	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	200.958	191.371	192.103	204.466	208.894	224.141	1,221.933	2,619.865
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,365.351	1,298.614	1,296.448	1,388.889	1,380.569	1,622.916	8,352.787	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	38.447	36.420	36.259	38.677	38.328	45.069	233.200	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	15,583.0	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	7,487.7	17,204.7
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	209.063	465.0
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	17.90	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	12.25	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.13	19.03	18.87	18.92	18.35	20.11	19.08	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)

Junio de 2009

EdeEste	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	241.623	212.849	236.161	240.347	248.896	264.607	1,444.482	3,183.735
Energía Total (US\$)	373.463	389.519	395.830	504.952	37.850	26.600	24.568	25.819	24.403	28.583	167.824	403.037
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	342,900	-
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	42.962	38.470	42.421	44.490	45.125	47.279	260.747	594.931
Cobros PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	155.598	257.039
Cobros PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	4.345	6.947
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	198.661	174.379	193.740	195.857	203.771	217.327	1,183.735	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	128.364	134.306	126.638	132.720	136.713	144.258	803.000	1,770.156
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	766.072	796.835	749.176	786.042	772.844	900.194	4,771.163	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	21.572	22.347	20.953	21.889	21.456	24.999	133.216	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	9,671.9	756.828	712.154	798.667	713.758	802.183	780.766	4,564.4	11,037.3
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	21.312	19.972	22.337	19.876	22.270	21.682	127.450	298.3
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.61	12.75	13.04	16.55	15.67	12.50	10.40	10.74	9.80	10.80	11.65	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.81	16.64	16.55	16.49	15.69	17.33	16.59	17.01

Total Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	813.591	718.360	782.330	804.423	824.325	862.313	4,805.342	10,616.316
Energía Total (US\$)	1,051.198	1,224.948	1,251.290	1,785.905	107.237	91.653	88.601	93.338	93.062	102.801	576.691	1,292.331
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,319,494	-
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	94.805	84.644	88.055	95.587	93.358	97.651	554.101	1,290.466
Cobros PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	346.105	690.178
Cobros PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	9.666	18.653
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	718.786	633.716	694.275	708.836	730.966	764.663	4,251.242	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	503.022	494.277	473.362	507.548	529.815	553.565	3,061.591	6,625.790
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,112.823	3,026.849	2,911.370	3,124.133	3,187.448	3,648.859	19,011.482	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	87.655	84.888	81.426	86.999	88.491	101.330	530.790	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,558.0	36,410.9	2,863.959	2,621.766	2,992.406	2,752.296	2,972.462	3,148.045	17,350.9	40,522.2
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	80.647	73.528	83.692	76.645	82.523	87.422	484.457	1,095.2
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.45	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.01	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	17.43	17.17	17.20	17.14	16.70	18.30	17.34	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Junio de 2009

EdeNorte - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	186.448	12.930	13.900	12.574	14.327	13.777	14.005	81.513	190.607
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	216.397	161.625	173.750	157.175	179.093	172.210	175.065	189.214	221.225
Valor de la Energía (millones RD\$)	411.196	760.625	769.772	790.540	54.823	58.936	53.314	60.748	58.413	59.382	345.617	691.233
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	22.931	1.544	1.653	1.491	1.692	1.622	1.649	9.650	19.300
Facturación [estimada] (GWh)	10.632	14.368	24.702	28.620	2.689	2.689	3.166	2.644	2.420	2.264	15.872	31.744
% Pérdidas	92.6%	92.0%	86.4%	84.7%	79.2%	80.7%	74.8%	81.5%	82.4%	83.8%	80.5%	83.3%
Facturado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	67.298	134.597
Facturado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	1.880	3.760
Cobrado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	121.347	11.400	11.400	13.425	11.212	10.261	9.600	67.298	134.597
Cobrado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	3.515	0.321	0.320	0.375	0.312	0.285	0.267	1.880	3.760
% 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%	20.8%	19.3%	25.2%	18.5%	17.6%	16.2%	19.5%	16.7%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					17.7%	18.7%	19.8%	20.2%	20.6%	19.5%		

EdeSur - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	497.768	38.913	32.274	33.060	36.770	34.457	36.366	211.840	504.927
Energía PRA : kWh/usuario	170.068	201.661	228.176	256.054	240.205	199.223	204.075	226.974	212.695	224.482	217.942	259.736
Valor de la Energía (millones RD\$)	948.856	1,662.202	1,880.758	2,110.538	164.992	136.842	140.175	155.904	146.096	154.192	898.202	1,796.404
Valor de la Energía (millones US\$)	31.912	49.999	56.724	61.238	4.646	3.838	3.920	4.342	4.056	4.282	25.084	50.168
Facturación [estimada] (GWh)	18.730	22.916	38.092	45.532	4.670	4.848	5.707	4.646	4.768	4.419	29.059	58.118
% Pérdidas	94.3%	94.2%	91.4%	90.9%	88.0%	85.0%	82.7%	87.4%	86.2%	87.8%	86.3%	88.5%
Facturado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	123.210	246.419
Facturado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	3.441	6.882
Cobrado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	193.054	19.801	20.557	24.198	19.700	20.216	18.738	123.210	246.419
Cobrado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	5.591	0.558	0.577	0.677	0.549	0.561	0.520	3.441	6.882
% 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%	12.0%	15.0%	17.3%	12.6%	13.8%	12.2%	13.7%	11.5%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					10.7%	11.8%	12.8%	13.2%	13.7%	13.7%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas PRA

Junio de 2009

EdeEste - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	567.631	42.962	38.470	42.421	44.490	45.125	47.279	260.747	594.931
Energía PRA : kWh/usuario	185.696	207.264	141.722	131.396	119.339	106.861	117.837	123.582	125.347	131.331	120.716	137.716
Valor de la Energía (millones RD\$)	1,534.891	2,530.941	2,595.886	2,406.756	182.160	163.112	179.866	188.636	191.330	200.464	1,105.568	2,211.136
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	69.834	5.130	4.574	5.031	5.253	5.312	5.567	30.866	61.733
Facturación [estimada] (GWh)	43.375	46.814	64.547	60.638	5.900	5.574	7.192	5.962	6.022	6.048	36.698	73.395
% Pérdidas	91.9%	92.2%	89.5%	89.3%	86.3%	85.5%	83.0%	86.6%	86.7%	87.2%	85.9%	87.7%
Facturado PRA (millones RD\$)	124.5	198.5	273.7	257.106	25.016	23.636	30.493	25.278	25.532	25.642	155.598	311.195
Facturado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	4.345	8.690
Cobrado PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	257.106	25.0	23.6	30.5	25.3	25.5	25.6	155.598	311.195
Cobrado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	7.460	0.704	0.663	0.853	0.704	0.709	0.712	4.345	8.690
% 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%	13.7%	14.5%	17.0%	13.4%	13.3%	12.8%	14.1%	12.3%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					11.2%	12.0%	13.2%	13.4%	13.9%	14.1%		

TOTAL - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	1,251.848	94.805	84.644	88.055	95.587	93.358	97.651	554.101	1,108.201
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	216.433	196.692	175.610	182.687	198.313	193.690	202.595	191.598	191.598
Valor de la Energía (millones RD\$)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	5,307.834	401.975	358.891	373.355	405.288	395.840	414.039	2,349.387	4,698.773
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	154.002	11.319	10.065	10.442	11.286	10.989	11.498	65.600	131.200
Facturación [estimada] (GWh)	72.737	84.098	127.340	134.790	13.259	13.111	16.065	13.252	13.210	12.731	81.629	163.257
% Pérdidas	92.8%	92.8%	89.7%	89.2%	86.0%	84.5%	81.8%	86.1%	85.9%	87.0%	85.3%	85.3%
Facturado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.217	55.593	68.117	56.190	56.009	53.980	346.105	692.211
Facturado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	9.666	19.332
Cobrado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	571.508	56.2	55.6	68.1	56.2	56.0	54.0	346.105	692.211
Cobrado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	16.565	1.583	1.559	1.905	1.565	1.555	1.499	9.666	19.332
% 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%	14.0%	15.5%	18.2%	13.9%	14.1%	13.0%	14.7%	14.7%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					12.0%	12.9%	14.0%	14.3%	14.8%	14.7%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Junio de 2009

EdeNorte - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	3,097.394	242.330	210.100	230.862	239.906	245.558	254.479	1,423.235	3,167.568
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	2,065.161	173.700	168.600	154.621	170.362	184.209	185.166	1,036.658	2,235.769
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	603,421	-
% Pérdidas	49.3%	45.9%	37.5%	33.3%	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.24%	27.16%	29.42%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	12,385.989	981.400	931.400	865.746	949.202	1,034.035	1,125.749	5,887.531	13,359.318
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	358.717	27.636	26.121	24.213	26.433	28.707	31.262	164.373	361.063
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	11,155.944	864.200	822.500	866.900	836.979	890.835	1,017.474	5,298.888	12,280.212
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	323.023	24.335	23.067	24.246	23.308	24.732	28.256	147.943	331.898
% Cobro/Facturación	83.6%	83.4%	87.8%	90.1%	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.38%	90.00%	91.92%
Indice "CRI" - Mensual	42.4%	45.1%	54.9%	60.1%	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.76%	65.56%	64.88%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					63.90%	65.29%	66.01%	65.88%	65.87%	65.56%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.40	13.05	12.76	17.75	12.16	12.35	12.05	11.79	11.86	12.26	12.08	12.14
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.04	18.85	18.02	17.37	15.91	15.49	15.66	15.52	15.58	16.88	15.86	16.15

EdeSur - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	3,402.279	277.795	249.237	269.673	273.073	281.637	292.857	1,644.273	3,569.479
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	2,402.314	200.958	191.371	192.103	204.466	208.894	224.141	1,221.933	2,619.865
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	373,173	-
% Pérdidas	36.7%	38.2%	31.1%	29.4%	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	23.46%	25.69%	26.60%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	16,518.411	1,365.351	1,298.614	1,296.448	1,388.889	1,380.569	1,622.916	8,352.787	18,457.528
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	478.440	38.447	36.420	36.259	38.677	38.328	45.069	233.200	498.852
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	15,583.027	1,242.931	1,087.112	1,326.839	1,201.559	1,279.444	1,349.805	7,487.689	17,584.487
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	451.416	35.000	30.488	37.109	33.460	35.520	37.484	209.063	464.991
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.4%	94.3%	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	89.64%	95.27%
Indice "CRI" - Mensual	56.8%	56.1%	60.9%	66.6%	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	63.66%	66.62%	69.92%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					68.67%	68.56%	69.21%	67.51%	68.08%	66.62%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.20	12.84	12.53	17.90	12.11	13.28	11.46	12.12	11.99	12.54	12.25	11.80
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	21.16	21.89	21.25	19.92	19.13	19.03	18.87	18.92	18.35	20.11	19.08	19.04



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Junio de 2009

EdeEste - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	2,483.450	198.661	174.379	193.740	195.857	203.771	217.327	1,183.735	2,588.803
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	1,647.170	128.364	134.306	126.638	132.720	136.713	144.258	803.000	1,770.156
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	342,900	-
% Pérdidas	30.1%	34.0%	34.6%	33.7%	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	33.62%	32.16%	31.62%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	9,797.447	766.072	796.835	749.176	786.042	772.844	900.194	4,771.163	11,144.041
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	283.906	21.572	22.347	20.953	21.889	21.456	24.999	133.216	301.190
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	9,671.902	756.828	712.154	798.667	713.758	802.183	780.766	4,564.355	11,037.311
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	280.228	21.312	19.972	22.337	19.876	22.270	21.682	127.450	298.306
% Cobro/Facturación	88.9%	89.7%	95.0%	98.7%	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.73%	95.67%	99.04%
Índice "CRI" - Mensual	62.2%	59.2%	62.1%	65.5%	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	57.57%	64.90%	67.72%
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses					67.97%	69.16%	69.41%	68.44%	68.69%	64.90%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	12.61	12.75	13.04	16.55	15.67	12.50	10.40	10.74	9.80	10.80	11.65	12.66
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	18.73	18.38	18.29	17.24	16.81	16.64	16.55	16.49	15.69	17.33	16.59	17.01

TOTAL - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion 2009
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	8,983.123	718.786	633.716	694.275	708.836	730.966	764.663	4,251.242	9,325.850
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	6,114.645	503.022	494.277	473.362	507.548	529.815	553.565	3,061.591	6,625.790
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,319,494	-
% Pérdidas	38.8%	39.6%	34.2%	31.9%	30.02%	22.00%	31.82%	28.40%	27.52%	27.61%	27.98%	28.95%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	38,701.847	3,112.823	3,026.849	2,911.370	3,124.133	3,187.448	3,648.859	19,011.482	42,960.886
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	1,121.064	87.655	84.888	81.426	86.999	88.491	101.330	530.790	1,161.105
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	36,410.873	2,863.959	2,621.766	2,992.406	2,752.296	2,972.462	3,148.045	17,350.933	40,902.010
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	1,054.666	80.647	73.528	83.692	76.645	82.523	87.422	484.457	1,095.195
% Cobro/Facturación	87.9%	88.4%	89.9%	94.1%	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.27%	91.27%	95.21%
Índice "CRI" - Mensual	53.8%	53.4%	59.1%	64.0%	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.46%	65.73%	67.64%
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses					66.80%	67.58%	68.13%	67.13%	67.43%	65.73%		
Precio Medio de Compra (USCents/kWh)	11.73	12.88	12.76	17.45	13.18	12.76	11.33	11.60	11.29	11.92	12.01	12.20
Precio Medio de Venta (USCents/kWh)	19.74	19.86	19.37	18.33	17.43	17.17	17.20	17.14	16.70	18.30	17.34	17.52



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Junio de 2009

EdeNorte - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	3,283.842	255.260	224.000	243.436	254.233	259.335	268.484	1,504.748	3,358.175
Facturación Total (GWh)	1,318.644	1,522.585	1,848.562	2,093.781	176.389	171.289	157.787	173.007	186.629	187.430	1,052.530	1,991.381
Número de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	570,422	598,339	598,611	603,247	607,386	613,830	599,115	603,421	603,421
% Pérdidas	51.6%	48.7%	40.3%	36.2%	30.9%	23.5%	35.2%	31.9%	28.0%	30.2%	30.1%	40.7%
Facturado Total (millones RD\$)	7,448.7	9,516.7	11,007.1	12,507.3	992.800	942.800	879.171	960.414	1,044.295	1,135.349	5,954.829	11,909.659
Facturado Total (millones US\$)	250.036	286.174	331.764	362.232	27.957	26.441	24.589	26.745	28.992	31.529	166.253	332.505
Cobrado Total (millones RD\$)	6,232.6	7,947.6	9,673.6	11,277.3	875.600	833.900	880.325	848.191	901.096	1,027.074	5,366.187	10,732.373
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	326.537	24.656	23.387	24.621	23.620	25.017	28.522	149.823	149.823
% Cobro/Facturación	83.7%	83.5%	87.9%	90.2%	88.2%	88.4%	100.1%	88.3%	86.3%	90.5%	90.1%	90.1%
Indice "CRI" - Mensual	40.5%	42.9%	52.4%	57.5%	60.9%	67.6%	64.9%	60.1%	62.1%	63.2%	63.0%	53.4%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					61.4%	62.8%	63.5%	63.3%	63.4%	63.0%		

EdeSur - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	3,900.047	316.708	281.511	302.733	309.843	316.094	329.223	1,856.113	3,712.225
Facturación Total (GWh)	1,881.4	1,937.9	2,262.124	2,447.846	205.628	196.219	197.810	209.112	213.661	228.561	1,250.992	2,501.983
Número de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	316,777	373,318	357,055	374,918	358,875	385,933	388,936	373,173	373,173
% Pérdidas	42.6%	44.5%	38.4%	37.2%	35.1%	30.3%	34.7%	32.5%	32.4%	30.6%	32.6%	32.6%
Facturado Total (millones RD\$)	11,805.0	14,041.7	15,837.1	16,711.5	1,385.152	1,319.171	1,320.645	1,408.589	1,400.785	1,641.654	8,475.997	16,951.994
Facturado Total (millones US\$)	396.017	422.210	477.559	484.031	39.005	36.996	36.936	39.226	38.889	45.589	236.641	473.283
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	15,776.1	1,262.732	1,107.669	1,351.037	1,221.259	1,299.660	1,368.542	7,610.899	15,221.798
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	457.007	35.558	31.065	37.786	34.009	36.082	38.005	212.504	212.504
% Cobro/Facturación	89.8%	90.9%	88.5%	94.4%	91.2%	84.0%	102.3%	86.7%	92.8%	83.4%	89.8%	89.8%
Indice "CRI" - Mensual	51.6%	50.5%	54.5%	59.3%	59.2%	58.5%	66.8%	58.5%	62.7%	57.9%	60.5%	60.5%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					61.8%	61.9%	62.5%	61.1%	61.7%	60.5%		



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA

Junio de 2009

EdeEste - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	3,051.081	241.623	212.849	236.161	240.347	248.896	264.607	1,444.482	2,888.964
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	1,707.809	134.264	139.881	133.830	138.682	142.735	150.306	839.698	1,679.395
Número de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	333,730	353,266	349,171	336,546	337,978	339,597	340,843	342,900	342,900
% Pérdidas	41.2%	45.4%	45.7%	44.0%	44.4%	34.3%	43.3%	42.3%	42.7%	43.2%	41.9%	41.9%
Facturado Total (millones RD\$)	9,589.413	10,112.993	9,894.7	10,054.6	791.088	820.471	779.670	811.320	798.377	925.836	4,926.761	9,853.521
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	291.366	22.277	23.010	21.806	22.593	22.165	25.711	137.562	275.123
Cobrado Total (millones RD\$)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	9,929.0	781.844	735.790	829.160	739.036	827.715	806.409	4,719.953	9,439.905
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	287.688	22.016	20.635	23.190	20.580	22.979	22.394	131.795	131.795
% Cobro/Facturación	89.0%	89.9%	95.1%	98.8%	98.8%	89.7%	106.3%	91.1%	103.7%	87.1%	95.8%	95.8%
Indice "CRI" - Mensual	52.3%	49.1%	51.7%	55.3%	54.9%	58.9%	60.3%	52.6%	59.5%	49.5%	55.7%	55.7%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					57.9%	59.0%	59.4%	58.5%	58.8%	55.7%		

TOTAL - Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Total Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Total Año 2009	Proyeccion Año 2009
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	10,234.971	813.591	718.360	782.330	804.423	824.325	862.313	4,805.342	9,610.685
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	6,249.435	516.281	507.389	489.428	520.801	543.025	566.297	3,143.219	6,286.439
Número de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,220,929	1,324,923	1,304,837	1,314,711	1,304,239	1,339,360	1,328,894	1,319,494	1,319,494
% Pérdidas	44.9%	46.1%	41.2%	38.9%	36.5%	29.4%	37.4%	35.3%	34.1%	34.3%	34.6%	34.6%
Facturado Total (millones RD\$)	28,843.1	33,671.4	36,738.9	39,273.4	3,169.040	3,082.442	2,979.486	3,180.322	3,243.457	3,702.839	19,357.587	38,715.174
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	1,137.629	89.238	86.447	83.331	88.564	90.046	102.829	540.456	1,080.911
Cobrado Total (millones RD\$)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	36,982.4	2,920.176	2,677.359	3,060.522	2,808.485	3,028.471	3,202.025	17,697.038	35,394.077
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	1,071.232	82.230	75.087	85.597	78.209	84.077	88.921	494.123	494.123
% Cobro/Facturación	88.0%	88.5%	90.1%	94.2%	92.1%	86.9%	102.7%	88.3%	93.4%	86.5%	91.4%	91.4%
Indice "CRI" - Mensual	48.5%	47.7%	52.9%	57.5%	58.5%	61.3%	64.3%	57.2%	61.5%	56.8%	59.8%	59.8%
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses					60.5%	61.3%	61.9%	61.0%	61.3%	59.8%		

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Año 2008	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Año 2009	Proyeccion Año 2009
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	3,886.739	315.751	280.383	301.850	308.915	318.479	328.275	1,853.652	7,773.478
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	3,283.747	255.278	224.044	243.436	254.233	259.335	268.484	1,504.810	6,567.495
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	3,050.260	241.485	212.723	235.981	240.197	248.747	264.454	1,443.585	6,100.521
Total Retiros OC	8,953.515	9,509.524	9,788.573	10,220.747	812.514	717.149	781.266	803.345	826.561	861.212	4,802.048	20,441.494



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Empresas Distribuidoras

Enero-Junio 2009

(GWh)

Clasificados en:

1. Por contratos
2. Por Spot

Distribuidoras	Por Contrato GWH	Mercado Spot GWH	Total GWH	Valor % Contrato	Valor % Spot	Valor % Dist / Total
Enero						
EdeSur	348.5	-32.7	315.8	110.4%	-10.4%	38.9%
EdeNorte	232.4	22.9	255.3	91.0%	9.0%	31.4%
EdeEste	175.6	65.9	241.5	72.7%	27.3%	29.7%
Total	756.5	56.0	812.5	91.4%	8.6%	100.0%
Febrero						
EdeSur	276.0	4.4	280.4	98.4%	1.6%	39.1%
EdeNorte	220.6	3.5	224.0	98.5%	1.5%	31.2%
EdeEste	169.8	43.0	212.7	79.8%	20.2%	29.7%
Total	666.4	50.8	717.1	92.2%	7.8%	100.0%
Marzo						
EdeSur	292.6	9.3	301.8	96.9%	3.1%	38.6%
EdeNorte	241.0	2.4	243.4	99.0%	1.0%	31.2%
EdeEste	186.7	49.3	236.0	79.1%	20.9%	30.2%
Total	720.3	61.0	781.3	91.7%	8.3%	100.0%
Abril						
EdeSur	296.3	12.7	308.9	95.9%	4.1%	38.5%
EdeNorte	249.4	4.8	254.2	98.1%	1.9%	31.6%
EdeEste	207.9	32.3	240.2	86.6%	13.4%	29.9%
Total	753.6	49.7	803.3	93.5%	6.5%	100.0%
Mayo						
EdeSur	310.7	7.8	318.5	97.6%	2.4%	38.5%
EdeNorte	258.8	0.5	259.3	99.8%	0.2%	31.4%
EdeEste	202.2	46.5	248.7	81.3%	18.7%	30.1%
Total	771.8	54.8	826.6	92.9%	7.1%	100.0%
Junio						
EdeSur	318.8	9.5	328.3	97.1%	2.9%	38.1%
EdeNorte	265.6	2.9	268.5	98.9%	1.1%	31.2%
EdeEste	226.4	38.0	264.5	85.6%	14.4%	30.7%
Total	810.8	50.4	861.2	93.9%	6.1%	100.0%
Total Retiros						
EdeSur	1,842.8	10.9	1,853.7	99.4%	0.6%	38.6%
EdeNorte	1,467.8	37.0	1,504.8	97.5%	2.5%	31.3%
EdeEste	1,168.7	274.9	1,443.6	81.0%	19.0%	30.1%
Total	4,479.3	322.8	4,802.0	92.6%	7.4%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Diferencia Retiros de Energía OC - Empresa Distribuidora
Enero-Junio 2009

Distribuidoras	Según OC GWH	Según Distribuidoras GWH	Diferencia GWH
Enero			
EdeSur	315.8	316.7	-1.0
EdeNorte	255.3	255.3	0.0
EdeEste	241.5	241.6	-0.1
Total	812.5	813.6	-1.1
Febrero			
EdeSur	280.4	281.5	-1.1
EdeNorte	224.0	224.0	0.0
EdeEste	212.7	212.8	-0.1
Total	717.1	718.4	-1.2
Marzo			
EdeSur	301.8	302.7	-0.9
EdeNorte	243.4	243.4	0.0
EdeEste	236.0	236.2	-0.2
Total	781.3	782.3	-1.1
Abril			
EdeSur	308.9	309.8	-0.9
EdeNorte	254.2	254.2	0.0
EdeEste	240.2	240.3	-0.1
Total	803.3	804.4	-1.1
Mayo			
EdeSur	318.5	316.1	2.4
EdeNorte	259.3	259.3	0.0
EdeEste	248.7	248.9	-0.1
Total	826.6	824.3	2.2
Junio			
EdeSur	328.3	329.2	-0.9
EdeNorte	268.5	268.5	0.0
EdeEste	264.5	264.6	-0.2
Total	861.2	862.3	-1.1
Total Retiros			
EdeSur	1,853.7	1,856.1	-2.5
EdeNorte	1,504.8	1,504.7	0.1
EdeEste	1,443.6	1,444.5	-0.9
Total	4,802.0	4,805.3	-3.3



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

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

Distribuidoras	Transacciones por Contrato				Transacciones Mercado Spot				Total Transacciones			
	Compra GWH	Compra (MM RD\$)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	Compra GWH	Compra (MM RD\$)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	Compra GWH	Compra (MM)	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)
Enero												
EdeSur	348.47	997.23	28.09	0.08	-32.71	-95.01	-2.68	0.08	315.75	902.22	25.41	0.08
EdeNorte	232.39	688.51	19.39	0.08	22.89	68.65	1.93	0.08	255.28	757.16	21.33	0.08
EdeEste	175.63	506.28	14.26	0.08	65.86	189.86	5.35	0.08	241.48	696.14	19.61	0.08
Total	756.48	2,192.03	61.75	0.08	56.03	163.50	4.61	0.08	812.51	2,355.53	66.35	0.08
Febrero												
EdeSur	276.02	866.76	24.31	0.09	4.36	14.87	0.42	0.10	280.38	881.64	24.72	0.09
EdeNorte	220.58	703.51	19.73	0.09	3.47	14.08	0.39	0.11	224.04	717.59	20.12	0.09
EdeEste	169.77	535.91	15.03	0.09	42.95	136.43	3.83	0.09	212.72	672.34	18.85	0.09
Total	666.37	2,106.18	59.06	0.09	50.78	165.38	4.64	0.09	717.15	2,271.56	63.70	0.09
Marzo												
EdeSur	292.58	925.68	25.89	0.09	9.27	29.90	0.84	0.09	301.85	955.59	26.73	0.09
EdeNorte	240.99	768.11	21.49	0.09	2.45	11.67	0.33	0.13	243.44	779.78	21.81	0.09
EdeEste	186.70	588.35	16.46	0.09	49.28	156.03	4.36	0.09	235.98	744.38	20.82	0.09
Total	720.26	2,282.15	63.84	0.09	61.00	197.60	5.53	0.09	781.27	2,479.75	69.36	0.09
Abril												
EdeSur	296.26	965.91	26.90	0.09	12.66	43.95	1.22	0.10	308.91	1,009.86	28.12	0.09
EdeNorte	249.42	815.76	22.72	0.09	4.81	17.99	0.50	0.10	254.23	833.75	23.22	0.09
EdeEste	207.92	675.27	18.80	0.09	32.27	105.97	2.95	0.09	240.20	781.24	21.76	0.09
Total	753.60	2,456.94	68.42	0.09	49.75	167.91	4.68	0.09	803.34	2,624.85	73.10	0.09
Mayo												
EdeSur	310.70	1,132.80	31.45	0.10	7.78	28.69	0.80	0.10	318.48	1,161.49	32.25	0.10
EdeNorte	258.82	929.42	25.80	0.10	0.51	4.90	0.14	0.26	259.34	934.32	25.94	0.10
EdeEste	202.24	736.88	20.46	0.10	46.51	170.45	4.73	0.10	248.75	907.34	25.19	0.10
Total	771.76	2,799.10	77.71	0.10	54.80	204.04	5.66	0.10	826.56	3,003.15	83.37	0.10
Junio												
EdeSur	318.77	1,276.15	35.44	0.11	9.51	37.39	1.04	0.11	328.28	1,313.54	36.48	0.11
EdeNorte	265.60	1,075.87	29.88	0.11	2.88	15.90	0.44	0.15	268.48	1,091.77	30.32	0.11
EdeEste	226.45	916.09	25.44	0.11	38.01	155.83	4.33	0.11	264.45	1,071.91	29.77	0.11
Total	810.82	3,268.10	90.76	0.11	50.39	209.12	5.81	0.12	861.21	3,477.22	96.56	0.11
Total 2009												
EdeSur	1,842.79	6,164.53	172.08	0.09	10.86	59.81	1.64	0.15	1,853.65	6,224.34	173.71	0.09
EdeNorte	1,467.80	4,981.19	139.01	0.09	37.01	133.18	3.73	0.10	1,504.81	5,114.37	142.74	0.09
EdeEste	1,168.70	3,958.78	110.45	0.09	274.88	914.56	25.55	0.09	1,443.59	4,873.35	136.00	0.09
Total	4,479.29	15,104.51	421.53	0.09	322.75	1,107.56	30.92	0.10	4,802.05	16,212.06	452.45	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

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

Distribuidoras	Compra GWH	Transacciones por Contrato (MM US\$)			Transacciones Mercado Spot (MM US\$)			Total Transacciones		
		Energía	Potencia	Derecho Conexion	Energía	Potencia	Derecho Conexion	Compra GWH	Compra (MM US\$)	Monómico (US\$/kWh)
Enero										
EdeSur	315.75	28.09	4.42	1.78	-2.68	0.15	0.06	315.75	31.82	0.10
EdeNorte	255.28	19.39	3.96	1.51	1.93	0.60	0.23	255.28	27.63	0.11
EdeEste	241.48	14.26	2.78	1.12	5.35	1.06	0.43	241.48	24.99	0.10
Total	812.51	61.75	11.16	4.41	4.61	1.81	0.71	812.51	84.45	0.10
Febrero										
EdeSur	280.38	24.31	4.20	1.48	0.42	0.37	0.13	280.38	30.90	0.11
EdeNorte	224.04	19.73	3.98	1.32	0.39	0.60	0.20	224.04	26.22	0.12
EdeEste	212.72	15.03	2.96	1.04	3.83	0.89	0.31	212.72	24.05	0.11
Total	717.15	59.06	11.14	3.83	4.64	1.86	0.64	717.15	81.18	0.11
Marzo										
EdeSur	301.85	25.89	4.08	1.62	0.84	0.53	0.21	301.85	33.18	0.11
EdeNorte	243.44	21.49	3.99	1.53	0.33	0.54	0.21	243.44	28.08	0.12
EdeEste	235.98	16.46	2.96	1.18	4.36	0.91	0.36	235.98	26.23	0.11
Total	781.27	63.84	11.03	4.33	5.53	1.98	0.78	781.27	87.49	0.11
Abril										
EdeSur	308.91	26.90	4.08	1.68	1.22	0.53	0.22	308.91	34.64	0.11
EdeNorte	254.23	22.72	4.00	1.59	0.50	0.54	0.21	254.23	29.56	0.12
EdeEste	240.20	18.80	2.98	1.22	2.95	0.91	0.37	240.20	27.24	0.11
Total	803.34	68.42	11.05	4.50	4.68	1.98	0.81	803.34	91.43	0.11
Mayo										
EdeSur	318.48	31.45	3.99	1.68	0.80	0.54	0.17	318.48	38.63	0.12
EdeNorte	259.34	25.80	2.99	1.54	0.14	0.92	0.21	259.34	31.60	0.12
EdeEste	248.75	20.46	1.51	1.19	4.73	1.65	0.36	248.75	29.91	0.12
Total	826.56	77.71	8.49	4.42	5.66	3.11	0.74	826.56	100.13	0.12
Junio										
EdeSur	328.28	35.44	4.24	1.89	1.04	0.42	0.19	328.28	43.21	0.13
EdeNorte	268.48	29.88	3.99	1.73	0.44	0.54	0.23	268.48	36.81	0.14
EdeEste	264.45	25.44	3.01	1.33	4.33	0.92	0.41	264.45	35.44	0.13
Total	861.21	90.76	11.24	4.96	5.81	1.88	0.83	861.21	115.47	0.13
Total 2009										
EdeSur	1853.65	172.08	25.01	10.13	1.64	2.54	0.98	1853.65	212.38	0.11
EdeNorte	1504.81	139.01	22.90	9.24	3.73	3.73	1.29	1504.81	179.90	0.12
EdeEste	1443.59	110.45	16.21	7.07	25.55	6.34	2.24	1443.59	167.87	0.12
Total	4802.05	421.53	64.13	26.44	30.92	12.61	4.51	4802.05	560.15	0.12

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



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA . Definitivo Período Enero - Junio 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeNorte - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Periodo Enero - Junio
Energía No-PRA (GWh)							
Proyectado	242.63	226.43	265.58	257.27	271.71	267.00	1,530.61
Ejecutado	242.33	210.10	230.86	239.91	245.56	254.95	1,423.71
Diferencia	-0.30	-16.33	-34.72	-17.36	-26.15	-12.04	-106.91
Facturación No-PRA (GWh)							
Proyectado	173.70	171.44	160.45	186.91	181.78	191.98	1,066.26
Ejecutado	173.70	168.60	154.62	170.36	184.21	185.17	1,036.66
Diferencia	0.00	-2.84	-5.83	-16.55	2.43	-6.81	-29.60
% Pérdidas							
Proyectado	28.41%	24.28%	39.58%	27.35%	33.10%	28.10%	30.14%
Ejecutado	28.32%	19.75%	33.02%	28.99%	24.98%	27.37%	27.07%
Diferencia	0.09%	4.53%	6.56%	-1.64%	8.12%	0.73%	3.06%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	1,013.41	975.64	940.84	1,097.93	1,077.35	1,143.89	6,249.06
Ejecutado	981.40	931.40	865.75	949.20	1,034.03	1,126.65	5,888.43
Diferencia	-32.01	-44.24	-75.10	-148.73	-43.32	-17.24	-360.63
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	916.93	861.61	886.71	938.02	934.09	1,018.12	5,555.48
Ejecutado	864.20	822.50	866.90	836.98	890.84	1,017.87	5,299.29
Diferencia	-52.73	-39.11	-19.81	-101.04	-43.26	-0.24	-256.19
Promedio de Cobros Diario	43.42	40.37	37.46	39.19	40.56	45.31	
% Cobro/Facturación							
Proyectado	90.48%	88.31%	97.24%	85.44%	86.70%	89.01%	89.53%
Ejecutado	88.06%	88.31%	100.13%	88.18%	86.15%	90.35%	90.20%
Diferencia	-2.42%	0.00%	2.89%	2.74%	-0.55%	1.34%	0.67%
Índice "CRI" - mensual							
Proyectado	63.89%	66.87%	58.75%	62.07%	58.00%	64.00%	62.26%
Ejecutado	63.12%	70.86%	67.06%	62.62%	64.63%	65.62%	65.65%
Diferencia	-0.78%	4.00%	8.32%	0.55%	6.62%	1.62%	3.39%
Déficit Mensual (Millones US\$)							
Proyectado	11.01	11.48	15.80	15.10	17.73	15.53	86.66
Ejecutado	20.41	16.38	12.12	15.72	16.84	14.34	95.81
Diferencia	9.40	4.90	-3.68	0.62	-0.89	-1.20	9.15



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA . Definitivo Período Enero - Junio 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeSur - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Período Enero - Junio
Energía No-PRA (GWh)							
Proyectado	267.19	268.03	280.49	284.43	301.65	297.41	1,699.20
Ejecutado	277.80	249.24	269.67	273.07	281.64	290.63	1,642.05
Diferencia	10.61	-18.79	-10.82	-11.36	-20.02	-6.78	-57.15
Facturación No-PRA (GWh)							
Proyectado	209.12	196.66	201.12	207.46	214.75	220.31	1,249.43
Ejecutado	200.96	191.37	192.10	204.47	208.89	224.14	1,221.93
Diferencia	-8.16	-5.29	-9.02	-3.00	-5.86	3.83	-27.50
% Pérdidas							
Proyectado	21.73%	26.63%	28.30%	27.06%	28.81%	25.92%	26.41%
Ejecutado	27.66%	23.22%	28.76%	25.12%	25.83%	22.88%	25.58%
Diferencia	-5.93%	3.41%	-0.47%	1.94%	2.98%	3.05%	0.83%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	1,220.07	1,336.20	1,421.18	1,463.12	1,510.98	1,544.98	8,496.53
Ejecutado	1,365.35	1,298.61	1,296.45	1,388.89	1,380.57	1,622.92	8,352.79
Diferencia	145.28	-37.58	-124.73	-74.23	-130.41	77.93	-143.74
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	1,197.20	1,232.87	1,361.96	1,322.87	1,407.26	1,440.32	7,962.48
Ejecutado	1,242.93	1,087.11	1,326.84	1,201.56	1,279.44	1,349.81	7,487.69
Diferencia	45.74	-145.76	-35.12	-121.31	-127.82	-90.52	-474.79
Promedio de Cobros Diario							
	61.60	52.75	56.29	55.51	57.76	59.50	
% Cobro/Facturación							
Proyectado	86.69%	94.38%	98.96%	92.59%	94.92%	95.08%	93.77%
Ejecutado	91.03%	83.71%	102.34%	86.51%	92.68%	83.17%	89.91%
Diferencia	4.34%	-10.67%	3.38%	-6.08%	-2.24%	-11.91%	-3.86%
Índice "CRI" - mensual							
Proyectado	67.85%	69.25%	70.96%	67.53%	67.57%	70.43%	68.93%
Ejecutado	65.85%	64.28%	72.91%	64.78%	68.74%	64.14%	66.78%
Diferencia	-2.00%	-4.97%	1.95%	-2.76%	1.16%	-6.29%	-2.15%
Déficit Mensual (Millones US\$)							
Proyectado	12.41	11.00	10.21	12.00	11.46	10.85	67.94
Ejecutado	17.48	15.57	7.19	13.38	11.07	12.05	76.74
Diferencia	5.08	4.57	-3.02	1.38	-0.40	1.20	8.80



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA . Definitivo Período Enero - Junio 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeEste - Zona No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Periodo Enero - Junio
Energía No-PRA (GWh)							
Proyectado	199.82	196.89	218.27	213.53	220.23	219.68	1,268.42
Ejecutado	198.66	174.38	193.74	195.86	203.77	213.92	1,180.33
Diferencia	-1.16	-22.51	-24.53	-17.67	-16.46	-5.76	-88.09
Facturación No-PRA (GWh)							
Proyectado	135.54	143.72	144.38	145.56	141.31	147.85	858.35
Ejecutado	128.36	134.31	126.64	132.72	136.71	144.26	803.00
Diferencia	-7.18	-9.42	-17.74	-12.84	-4.60	-3.59	-55.35
% Pérdidas							
Proyectado	32.17%	27.00%	33.86%	31.83%	35.84%	32.70%	32.23%
Ejecutado	35.39%	22.98%	34.63%	32.24%	32.91%	32.56%	31.78%
Diferencia	-3.22%	4.02%	-0.78%	-0.40%	2.93%	0.13%	0.45%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	790.78	874.67	908.33	913.68	885.76	927.41	5,300.65
Ejecutado	766.07	796.83	749.18	786.04	772.84	900.19	4,771.16
Diferencia	-24.71	-77.83	-159.16	-127.64	-112.92	-27.22	-529.48
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	831.74	875.21	858.79	879.44	847.64	897.89	5,190.71
Ejecutado	756.83	712.15	798.67	713.76	802.18	779.22	4,562.81
Diferencia	-74.91	-163.06	-60.13	-165.68	-45.46	-118.67	-627.90
Promedio de Cobros Diario	38.82	35.67	35.24	34.31	37.41	35.49	
% Cobro/Facturación							
Proyectado	100.25%	100.06%	97.55%	96.25%	95.70%	96.82%	97.77%
Ejecutado	98.79%	89.37%	106.61%	90.80%	103.80%	86.56%	95.99%
Diferencia	-1.46%	-10.69%	9.06%	-5.45%	8.10%	-10.26%	-1.78%
Indice "CRI" - mensual							
Proyectado	68.00%	73.04%	64.52%	65.61%	61.40%	65.16%	66.29%
Ejecutado	63.84%	68.83%	69.68%	61.53%	69.64%	58.37%	65.32%
Diferencia	-4.17%	-4.21%	5.16%	-4.08%	8.24%	-6.79%	-0.97%
Déficit Mensual (Millones US\$)							
Proyectado	14.06	16.41	18.33	18.77	19.55	18.52	105.64
Ejecutado	26.63	14.19	11.10	15.84	9.56	15.99	93.31
Diferencia	12.57	-2.22	-7.23	-2.93	-9.99	-2.53	-12.33



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES

Indicadores de Gestión Zona No PRA . Definitivo Período Enero - Junio 2009 Ejecutado Vs. Proyectado

Total EDES - Zonas No-PRA	Ene-09	Feb-09	Mar-09	Abr-09	May-09	Jun-09	Período Enero - Junio
Energía No-PRA (GWh)							
Proyectado	720.24	672.55	753.53	743.87	773.58	777.31	4,441.08
Ejecutado	718.79	633.72	694.27	708.84	730.97	759.50	4,246.08
Diferencia	-1.46	-38.84	-59.25	-35.03	-42.61	-17.80	-195.00
Facturación No-PRA (GWh)							
Proyectado	518.36	511.82	505.95	539.93	537.84	560.14	3,174.04
Ejecutado	503.02	494.28	473.36	507.55	529.82	553.56	3,061.59
Diferencia	-15.34	-17.55	-32.59	-32.38	-8.02	-6.57	-112.45
% Pérdidas							
Proyectado	27.44%	25.97%	33.91%	28.75%	32.58%	28.91%	29.59%
Ejecutado	30.02%	22.00%	32.03%	28.40%	27.52%	27.12%	27.85%
Diferencia	-2.58%	3.97%	1.89%	0.35%	5.06%	1.79%	1.75%
Facturado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	3,024.26	3,186.51	3,270.35	3,474.73	3,474.09	3,616.29	20,046.23
Ejecutado	3,112.82	3,026.85	2,911.37	3,124.13	3,187.45	3,649.76	19,012.38
Diferencia	88.56	-159.66	-358.98	-350.60	-286.65	33.47	-1,033.85
Cobrado No-PRA (Millones RD\$)							
Proyectado	2,945.86	2,969.69	3,107.46	3,140.33	3,188.99	3,356.33	18,708.67
Ejecutado	2,863.96	2,621.77	2,992.41	2,752.30	2,972.46	3,146.90	17,349.78
Diferencia	-81.90	-347.93	-115.06	-388.04	-216.53	-209.43	-1,358.88
Promedio de Cobro Diario	143.83	128.78	128.99	128.20	135.18	140.30	
% Cobro/Facturación							
Proyectado	92.47%	94.25%	97.92%	91.42%	92.44%	94.08%	93.76%
Ejecutado	92.01%	86.62%	102.78%	88.10%	93.26%	86.22%	91.50%
Diferencia	-0.47%	-7.64%	4.87%	-3.33%	0.82%	-7.86%	-2.27%
Índice "CRI" - mensual							
Proyectado	67.10%	69.72%	64.74%	65.07%	62.33%	66.53%	65.92%
Ejecutado	64.39%	67.56%	70.08%	63.08%	67.59%	62.84%	65.92%
Diferencia	-2.72%	-2.16%	5.33%	-1.99%	5.27%	-3.69%	0.01%
Déficit Mensual (Millones US\$)							
Proyectado	37.48	38.90	44.34	45.86	48.75	44.90	260.24
Ejecutado	64.53	46.14	30.41	44.93	37.47	42.38	265.85
Diferencia	27.04	7.24	-13.94	-0.93	-11.28	-2.52	5.61

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Junio 2009



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	92.21	489.10	87.49	474.02	(4.72)	-5.12%	(15.08)	-3.08%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	1.57	9.52	1.51	9.42	(0.06)	-4.08%	(0.10)	-1.02%
Ingresos Financieros	0.38	0.92	0.01	0.26	(0.37)	-97.14%	(0.66)	-71.77%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.43	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.43)	-100.00%
Compensaciones	0.22	4.34	1.56	7.76	1.34	607.44%	3.42	78.69%
Otros	0.81	3.14	0.09	1.48	(0.72)	-88.62%	(1.66)	-52.79%
Sub-Total	95.41	507.45	90.66	492.94	(4.75)	-4.98%	(14.51)	-2.86%
Egresos								
Gastos Operativos	16.08	100.46	16.39	99.42	0.31	1.94%	(1.04)	-1.04%
Compra de Energía	109.00	598.68	102.80	576.75	(6.20)	-5.69%	(21.93)	-3.66%
Intereses por Atraso	1.05	8.97	2.52	12.77	1.47	140.46%	3.80	42.36%
Inversiones	8.33	48.92	8.09	45.75	(0.24)	-2.87%	(3.17)	-6.47%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.41	1.22	0.00	0.61	(0.41)	-100.00%	(0.61)	-50.24%
Egresos Financieros	0.19	1.86	0.14	1.80	(0.05)	-28.36%	(0.06)	-3.09%
Pago Acuerdo Palamara	1.13	3.97	0.43	2.51	(0.70)	-62.31%	(1.46)	-36.81%
Compensaciones	0.23	4.87	1.56	8.28	1.33	576.69%	3.41	69.96%
Otros	3.99	15.99	1.11	10.89	(2.88)	-72.23%	(5.10)	-31.87%
Sub-Total	140.41	784.95	133.04	758.79	(7.38)	-5.25%	(26.16)	-3.33%
Superavit (Déficit) Operativo	(45.01)	(277.49)	(42.38)	(265.84)	2.63	-5.83%	11.65	-4.20%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	19.58	117.47	30.84	146.83	11.26	57.52%	29.36	24.99%
Aportes en Bonos		0.00	75.00	75.00	75.00	100.00%	75.00	100.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	5.75	34.52	0.00	13.46	(5.75)	-100.00%	(21.06)	-61.02%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	(75.00)	(75.00)	(75.00)	100.00%	(75.00)	100.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	9.18	0.00	0.00%	9.18	100.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.01)	(0.05)	(0.01)	100.00%	(0.05)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	1.90	5.23	1.90	100.00%	5.23	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.55)	(13.09)	(2.55)	100.00%	(13.09)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	13.96	0.00	100.00%	13.96	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(0.00)	(13.96)	(0.00)	100.00%	(13.96)	100.00%
Sub-Total	25.33	151.99	30.19	161.56	4.86	19.18%	9.56	6.29%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(19.67)	(125.50)	(12.19)	(104.28)	7.49	-38.05%	21.22	-16.91%

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

37.0000

35.9232

(1.08) -2.91%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	27.52	147.41	28.33	143.04	0.81	2.95%	(4.37)	-2.96%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.30	1.95	0.26	1.88	(0.04)	-13.98%	(0.07)	-3.58%
Ingresos Financieros	0.33	0.66	0.00	0.02	(0.33)	-99.41%	(0.64)	-97.43%
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	2.58	0.74	4.02	0.74	100.00%	1.44	55.80%
Otros	0.44	0.83	0.00	0.06	(0.44)	-99.18%	(0.77)	-93.16%
Sub-Total	28.59	153.43	29.34	149.01	0.75	2.62%	(4.42)	-2.88%
Egresos								
Gastos Operativos	5.13	31.26	5.16	31.12	0.03	0.52%	(0.14)	-0.45%
Compra de Energía	34.40	186.67	32.93	181.76	(1.47)	-4.27%	(4.91)	-2.63%
Intereses por Atraso	0.10	1.35	0.14	1.70	0.04	41.97%	0.35	26.10%
Inversiones	2.78	18.88	3.78	19.65	1.00	35.84%	0.77	4.08%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.14	0.70	0.00	0.42	(0.14)	-100.00%	(0.28)	-39.42%
Egresos Financieros	0.10	1.37	0.06	1.29	(0.04)	-35.42%	(0.09)	-6.35%
Pago Acuerdo Palamara	0.60	2.94	0.43	2.51	(0.17)	-29.02%	(0.43)	-14.67%
Compensaciones	0.00	2.58	0.74	4.02	0.74	100.00%	1.44	55.82%
Otros	1.09	3.67	0.44	2.34	(0.65)	-59.93%	(1.33)	-36.20%
Sub-Total	44.34	249.42	43.68	244.81	(0.66)	-1.50%	(4.61)	-1.85%
Superavit (Déficit) Operativo	(15.75)	(95.99)	(14.34)	(95.79)	1.41	-8.97%	0.20	-0.21%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	6.97	41.81	2.72	45.51	(4.25)	-61.01%	3.71	8.86%
Aportes en Bonos		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	11.51	0.00	6.73	(1.92)	-100.00%	(4.78)	-41.53%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	(0.01)	(0.05)	(0.01)	100.00%	(0.05)	100.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	1.32	0.00	0.00%	1.32	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(0.32)	(0.32)	(0.32)	100.00%	(0.32)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	8.89	53.32	2.38	53.19	(6.50)	-73.16%	(0.13)	-0.24%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(6.86)	(42.68)	(11.95)	(42.61)	(5.09)	74.13%	0.07	-0.17%

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

37.00

35.9232

(1.08) -2.91%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	39.99	210.20	37.74	205.03	(2.25)	-5.64%	(5.17)	-2.46%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.70	3.63	0.52	3.32	(0.18)	-25.48%	(0.31)	-8.45%
Ingresos Financieros	0.05	0.26	0.01	0.24	(0.04)	-82.18%	(0.02)	-6.64%
Cobro por servicios de Energía	0.22	0.43	0.00	0.00	(0.22)	-100.00%	(0.43)	-100.00%
Compensaciones	0.22	1.20	0.18	0.98	(0.04)	-17.63%	(0.22)	-18.23%
Otros	0.00	0.75	0.01	0.77	0.01	100.00%	0.02	2.55%
Sub-Total	41.18	216.47	38.46	210.35	(2.72)	-6.59%	(6.13)	-2.83%
Egresos								
Gastos Operativos	5.83	37.81	6.50	39.46	0.67	11.48%	1.64	4.35%
Compra de Energía	40.29	228.29	41.29	227.17	1.00	2.48%	(1.12)	-0.49%
Intereses por Atraso	0.13	0.27	0.00	0.00	(0.13)	-100.00%	(0.27)	-100.00%
Inversiones	2.77	13.80	2.00	12.06	(0.77)	-27.65%	(1.74)	-12.64%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos Financieros	0.01	0.02	0.00	0.12	(0.01)	-80.51%	0.10	480.32%
Pago Acuerdo Palamara	0.53	1.03	0.00	0.00	(0.53)	-100.00%	(1.03)	-100.00%
Compensaciones	0.23	1.21	0.18	0.98	(0.05)	-21.21%	(0.23)	-18.91%
Otros	1.75	8.99	0.53	7.31	(1.22)	-69.46%	(1.68)	-18.69%
Sub-Total	51.54	291.42	50.51	287.09	(1.03)	-2.00%	(4.33)	-1.49%
Superavit (Déficit) Operativo	(10.36)	(74.95)	(12.05)	(76.74)	(1.69)	16.27%	(1.79)	2.39%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	3.91	23.43	5.02	35.80	1.12	28.64%	12.36	52.75%
Aportes en Bonos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	11.51	0.00	6.73	(1.92)	-100.00%	(4.78)	-41.53%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	9.18	0.00	0.00%	9.18	100.00%
Egreso Línea de Crédito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	1.90	3.91	1.90	100.00%	3.91	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.22)	(12.77)	(2.22)	100.00%	(12.77)	100.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	13.96	0.00	100.00%	13.96	100.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	(0.00)	(13.96)	(0.00)	100.00%	(13.96)	100.00%
Sub-Total	5.82	34.94	4.71	42.85	(1.12)	-19.17%	7.91	22.63%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(4.54)	(40.01)	(7.34)	(33.90)	(2.80)	61.71%	6.11	-15.28%

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

37.0000

35.9232

(1.08) -2.91%

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	24.70	131.49	21.42	125.95	(3.28)	-13.27%	(5.54)	-4.21%
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.57	3.94	0.73	4.22	0.16	27.42%	0.28	7.09%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	0.56	0.63	2.75	0.63	100.00%	2.19	391.85%
Otros	0.37	1.56	0.08	0.66	(0.29)	-79.46%	(0.90)	-57.92%
Sub-Total	25.64	137.55	22.86	133.58	(2.78)	-10.85%	(3.97)	-2.88%
Egresos								
Gastos Operativos	5.12	31.39	4.74	28.85	(0.38)	-7.49%	(2.54)	-8.10%
Compra de Energía	34.31	183.72	28.58	167.82	(5.73)	-16.70%	(15.90)	-8.65%
Intereses por Atraso	0.82	7.35	2.38	11.07	1.56	190.59%	3.72	50.58%
Inversiones	2.78	16.24	2.31	14.05	(0.47)	-16.89%	(2.19)	-13.50%
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.27	0.52	0.00	0.18	(0.27)	-100.00%	(0.34)	-64.80%
Egresos Financieros	0.08	0.47	0.07	0.40	(0.01)	-13.01%	(0.07)	-14.15%
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensaciones	0.00	1.08	0.63	3.28	0.63	100.00%	2.20	203.29%
Otros	1.15	3.33	0.14	1.24	(1.01)	-88.11%	(2.09)	-62.67%
Sub-Total	44.53	244.10	38.85	226.89	(5.68)	-12.76%	(17.21)	-7.05%
Superavit (Déficit) Operativo	(18.89)	(106.55)	(15.99)	(93.30)	2.90	-15.35%	13.25	-12.43%
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	8.71	52.23	23.10	65.52	14.39	165.36%	13.29	25.45%
Aportes en Bonos		0.00	75.00	75.00	75.00	100.00%	75.00	100.00%
Aportes del Gobierno para Inversiones	1.92	11.51	0.00	0.00	(1.92)	-100.00%	(11.51)	-100.00%
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago de Facturación del 2008 con Aportes recibidos en el 2009	0.00	0.00	(75.00)	(75.00)	(75.00)	100.00%	(75.00)	100.00%
Ingreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Linea de Credito y/o Prestamos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Compensación del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	10.62	63.74	23.10	65.52	12.48	117.45%	1.78	2.80%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(8.27)	(42.81)	7.11	(27.78)	15.38	-185.98%	15.03	-35.11%

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

37.0000

35.9232

(1.08) -2.91%

Superávit o Déficit Total Unidad Corporativa
Período Enero - Junio 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	39.15	121.32	11.74	106.06	(27.41)	-70.01%	(15.27)	-12.58%
Ingresos 48% PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.29	2.93	0.29	100.00%	2.93	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de	0.00	0.00	0.00	0.47	0.00	0.00%	0.47	100.00%
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.00	0.00	0.27	0.54	0.27	100.00%	0.54	100.00%
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	0.00	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00%	0.81	100.00%
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	1.01	1.01	1.01	100.00%	1.01	100.00%
Ingresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Combustible para Planta	1.46	8.74	0.00	0.00	(1.46)	-100.00%	(8.74)	-100.00%
Otros	0.15	0.92	0.18	1.06	0.03	19.05%	0.14	15.22%
Sub-Total	40.76	130.98	13.49	112.87	(27.27)	-66.90%	(18.11)	-13.83%
Egresos:								
Gastos Operativos	3.56	21.33	5.27	38.74	1.72	48.38%	17.41	81.64%
Compra de Energía	44.21	195.84	0.00	137.25	(44.21)	-100.00%	(58.59)	-29.92%
Compra de Energía Ipps	0.00	0.00	25.52	120.82	25.52	100.00%	120.82	100.00%
Compra de Energía Otros Generadores	0.00	0.00	0.71	16.02	0.71	100.00%	16.02	100.00%
Compra de Energía Falcondo Preliminar	0.00	0.00	0.00	26.64	0.00	0.00%	26.64	100.00%
Egresos Financieros Corrientes	0.15	0.88	0.50	2.77	0.35	237.46%	1.89	213.58%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.83	0.83	0.83	100.00%	0.83	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.76	10.54	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(10.54)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.02	0.12	0.10	3.10	0.08	389.38%	2.97	2411.71%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	5.60	0.00	0.00	(0.93)	-100.00%	(5.60)	-100.00%
Pago a San Felipe	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a los Toros	0.84	5.04	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(5.04)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	2.42	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(2.42)	-100.00%
Pagos Préstamo Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Terrenos de Plantas a Carbón	0.24	1.42	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(1.42)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pago Energycorp	0.62	3.71	0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(3.71)	-100.00%
Combustible para Plantas	0.83	5.00	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(5.00)	-100.00%
Otros	0.21	1.26	1.08	5.21	0.87	414.37%	3.94	312.29%
Sub-Total	53.77	253.18	34.01	214.13	(19.76)	-36.75%	(39.06)	(0.15)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(13.01)	(122.20)	(20.52)	(101.26)	(7.51)	57.70%	20.95	(0.17)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.93	59.54	9.17	77.36	(0.76)	-7.62%	17.82	29.93%
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	8.20	69.80	8.20	100.00%	69.80	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(8.20)	(69.80)	(8.20)	100.00%	(69.80)	100.00%
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	7.99	49.17	0.00	0.00	(7.99)	-100.00%	(49.17)	-100.00%
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2	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	26.56	34.59	26.56	100.00%	34.59	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.01)	(8.27)	(0.01)	100.00%	(8.27)	100.00%
Compra de Acciones en Edeeste	0.00	0.00	(26.56)	(26.56)	(26.56)	100.00%	(26.56)	100.00%
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00%	0.05	100.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Suministro de Combustible			(9.57)	(33.64)	(9.57)	100.00%	(33.64)	100.00%
Sub-Total	17.92	108.71	(0.41)	43.54	(18.34)	-102.31%	(65.17)	-59.95%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	4.91	(13.49)	(20.94)	(57.72)	(25.85)	-526.47%	(44.23)	327.76%

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

37.0000

35.9232

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transferencias de la CDEEE a la UERS	0.61	3.69	0.94	6.91	0.32	52.83%	3.22	87.19%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EL FONPER (20%)	0.00	0.00	0.00	0.57	0.00	0.00%	0.57	100.00%
Cobros deuda Edes año 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.02	0.14	0.02	0.09	0.00	5.24%	(0.05)	-34.57%
Sub-Total	0.64	3.83	0.96	7.56	0.33	51.13%	3.74	97.63%
Egresos:								
Gastos Operativos	0.93	5.56	0.25	2.37	(0.68)	-73.00%	(3.19)	-57.35%
Activos no Financieros	0.07	0.41	0.05	1.04				
Inversiones con Recursos Propios	2.21	13.26	0.99	4.00	(1.22)	-55.41%	(9.26)	-69.82%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	100.00%
Egresos por Transferencias	0.07	0.43	0.00	0.12	(0.07)	-98.83%	(0.30)	-70.92%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.37	0.00	0.00%	0.37	100.00%
Sub-Total	3.28	19.66	1.29	7.92	(1.99)	-60.73%	(11.74)	(0.60)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(2.64)	(15.83)	(0.32)	(0.36)	2.32	-87.76%	15.47	(0.98)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(2.64)	(15.83)	(0.32)	(0.36)	2.32	-87.76%	15.47	-97.75%

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

37.0000

35.9232

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energía Servidas en Barrios PRA	1.00	6.01	0.46	2.17	(0.54)	-54.18%	(3.84)	-63.97%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	100.00%	0.04	100.00%
Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros deuda Edes año 2008	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	1.00	6.01	0.46	2.20	(0.54)	-54.01%	(3.81)	-63.37%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.17	6.99	0.32	1.98	(0.85)	-72.54%	(5.02)	-71.73%
Inversiones con Recursos Propios	0.69	4.12	0.00	0.00	(0.69)	-100.00%	(4.12)	-100.00%
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	100.00%	0.01	100.00%
Egresos por Transferencias	0.01	0.07	0.00	0.00	(0.01)	-100.00%	(0.07)	-100.00%
Otros	0.30	1.80	0.00	0.00	(0.30)	-100.00%	(1.80)	-100.00%
Sub-Total	2.16	12.98	0.32	1.98	(1.84)	-85.21%	(11.00)	(0.85)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(1.16)	(6.97)	0.14	0.22	1.30	-112.10%	7.19	(1.03)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(1.16)	(6.97)	0.14	0.22	1.30	-112.10%	7.19	-103.14%

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

37.0000

35.9232

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	39.15	121.32	11.74	106.06	(27.41)	-70.01%	(15.27)	-12.58%
Ingresos 48% PRA	1.00	6.01	0.00	0.00	(1.00)	-100.00%	(6.01)	-100.00%
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.29	2.93	0.29	100.00%	2.93	100.00%
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	0.00	0.00	0.47	0.00	0.00%	0.47	100.00%
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.00	0.00	0.27	0.54	0.27	100.00%	0.54	100.00%
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	0.00	0.00	0.00	0.81	0.00	0.00%	0.81	100.00%
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	1.01	1.01	1.01	100.00%	1.01	100.00%
Combustible para Planta	1.46	8.74	0.00	0.00	(1.46)	-100.00%	(8.74)	-100.00%
Ingresos de la UERS	0.64	3.83	0.02	0.65	(0.61)	-96.25%	(3.17)	-82.88%
Ingresos del PRA			0.46	2.20	0.46	100.00%	2.20	100.00%
Otros	0.15	0.92	0.18	1.06	0.03	19.05%	0.14	15.22%
Sub-Total	42.40	140.82	13.97	115.73	(28.42)	-67.04%	(25.09)	-17.82%
Egresos:								
Gastos Operativos	5.65	33.88	5.27	38.74	(0.37)	-6.58%	4.86	14.36%
Compra de Energía	44.21	195.84	0.00	137.25	(44.21)	-100.00%	(58.59)	-29.92%
Compra de Energía Ipps			25.52	120.82				
Compra de Energía Otros Generadores			0.71	16.02	0.71	100.00%	16.02	100.00%
Compra de Energía Falcondo Preliminar			0.00	26.64	0.00	0.00%	26.64	100.00%
Egresos Financieros Corrientes	0.15	0.88	0.50	2.77	0.35	237.46%	1.89	213.58%
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)	0.00	0.00	0.83	0.83	0.83	100.00%	0.83	100.00%
Pago deuda a través de peaje	1.76	10.54	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(10.54)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.10	0.62	0.10	3.10	(0.00)	-2.70%	2.48	399.38%
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.93	5.60	0.00	0.00	(0.93)	-100.00%	(5.60)	-100.00%
Pago a San Felipe	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a los Toros	0.84	5.04	0.00	0.00	(0.84)	-100.00%	(5.04)	-100.00%
Servicios Legales y Demandas	0.40	2.42	0.00	0.00	(0.40)	-100.00%	(2.42)	-100.00%
Pagos Préstamo Pinalito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Terrenos de Plantas a Carbón	0.24	1.42	0.00	0.00	(0.24)	-100.00%	(1.42)	-100.00%
Inversiones UERS-P.R.A.	2.90	17.38	0.00	0.00	(2.90)	-100.00%	(17.38)	-100.00%
Pago Energycorp	0.62	3.71	0.00	0.00	(0.62)	-100.00%	(3.71)	-100.00%
Combustible para Planta	0.83	5.00	0.00	0.00	(0.83)	-100.00%	(5.00)	-100.00%
Otros	0.58	3.48	1.08	5.21	0.50	86.95%	1.73	49.85%
Gastos de la UERS	0.00	0.00	1.29	7.92	1.29	100.00%	7.92	100.00%
Gastos de la PARA	0.00	0.00	0.32	1.98	0.32	100.00%	1.98	100.00%
	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	59.21	285.82	35.62	224.03	(23.59)	-39.85%	(61.80)	(0.22)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(16.81)	(145.01)	(21.64)	(108.30)	(4.83)	28.73%	36.71	(0.25)
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	9.93	59.54	9.17	77.36	(0.76)	-7.62%	17.82	29.93%
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones	0.00	0.00	8.20	69.80	8.20	100.00%	69.80	100.00%
Inversiones con recursos externos	0.00	0.00	(8.20)	(69.80)	(8.20)	100.00%	(69.80)	100.00%
Aportes de EGEHID para cubrir Déficit	7.99	49.17	0.00	0.00	(7.99)	-100.00%		
Pago de Facturación del 2008 con recursos Propios del 2009	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	26.56	34.59	26.56	100.00%	34.59	100.00%
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.01)	(8.27)	(0.01)	100.00%	(8.27)	100.00%
Compra de Acciones en Edeeste	0.00	0.00	(26.56)	(26.56)	(26.56)	100.00%		
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00%	0.05	100.00%
Egreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Crédito Externo para Inversiones de la UERS-PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Inversiones con recursos externos de la UERS-PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Suministro de Combustible			(9.57)	(33.64)				
Sub-Total	17.92	108.71	(0.41)	43.54	(18.34)	-102.31%	(65.17)	-59.95%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	1.11	(36.30)	(22.06)	(64.76)	(23.17)	-2089.38%	(28.47)	78.43%

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

37.0000

35.9232

Superávit Total EGEHID
Periodo Enero - Junio 2009
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	17.62	105.70	3.19	33.50	(14.43)	-81.91%	(72.20)	-68.31%
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.04	0.22	0.03	0.10	(0.01)	-23.73%	(0.12)	-53.66%
Sub-Total	17.65	105.93	3.22	33.60	(14.44)	-81.79%	(72.32)	-68.28%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.94	10.45	1.42	10.33	(0.52)	-26.91%	(0.12)	-1.14%
Inversiones con Recursos Propios	5.79	34.72	0.00	0.00	(5.79)	-100.00%	(34.72)	-100.00%
Activos no Financieros	0.90	5.39	1.61	19.41	0.71	78.84%		
Egresos Financieros	1.59	9.53	0.00	0.00	(1.59)	-100.00%	(9.53)	-100.00%
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.68	4.07	0.09	1.38	(0.59)	-86.57%	(2.70)	-66.24%
Otros	0.00	0.00	0.07	1.57	0.07	100.00%	1.57	100.00%
Sub-Total	10.90	64.17	3.19	32.68	(7.71)	-70.75%	(31.49)	(0.49)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	6.76	41.76	0.03	0.92	(6.73)	-99.58%	(40.83)	(0.98)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	8.75	52.50	3.33	57.05	(5.42)	-61.99%	4.55	8.67%
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(8.75)	(52.50)	(3.33)	(57.05)	5.42	-61.99%	(4.55)	8.67%
Ingresos Por Linea de Credito y/o Prestamo		0.00		15.02				
Egreso Credito Inversion (palomino)		0.00		(15.02)				
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	0.00	(0.80)	0.00	0.00%	(0.80)	100.00%
Ingresos Cancelación de Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Apertura de Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	(0.80)	0.00	0.00%	(0.80)	100.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	6.76	41.76	0.03	0.12	(6.73)	-99.58%	(41.63)	-99.71%
Balance Inicial a Enero 2009		14.35						
Tipo de Cambio (US\$/RD\$) de referencia	37.0000		35.9232					

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

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Junio	Acumulado	Junio	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobro Directo de Peaje	4.22	25.32	0.43	8.41	(3.79)	-89.76%	(16.92)	-66.80%
Compensación de Peaje Pignorado	1.76	10.56	0.00	0.00	(1.76)	-100.00%	(10.56)	-100.00%
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.33	0.39	0.33	100.00%	0.39	100.00%
Otros	0.00	0.00	0.02	0.14	0.02	100.00%	0.14	100.00%
Sub-Total	5.98	35.88	0.78	8.94	(5.20)	-86.91%	(26.94)	-75.08%
Egresos:								
Gastos Operativos	1.82	10.94	1.16	8.00	(0.66)	-36.18%	(2.94)	-26.89%
Inversiones con Recursos Propios	2.80	16.79	0.00	0.35	(2.80)	-100.00%	(16.44)	-97.92%
Activos no Financieros	1.05	6.31	0.28	1.49	(0.77)	-73.10%	(4.81)	-76.31%
Transferencias Corrientes	0.10	0.61	0.00	0.20	(0.10)	-99.97%		
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Egresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.00%	0.04	100.00%
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%		
Otros	0.12	0.73	0.01	0.61	(0.12)	-95.35%	(0.12)	-16.37%
Sub-Total	5.90	35.38	1.45	10.70	(4.44)	-75.37%	(24.68)	(0.70)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	0.08	0.50	(0.67)	(1.75)	(0.75)	-904.73%	(2.25)	(4.51)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	3.46	20.74	0.00	13.78	(3.46)	-100.00%	(6.96)	-33.57%
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(3.46)	(20.74)	0.00	(13.78)	3.46	-100.00%	6.96	-33.57%
Aporte a CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Aporte a la CDEEE (En Calidad de Préstamo)				0.00				
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Déficit) con Financiamiento	0.08	0.50	(0.67)	(1.75)	(0.75)	-904.73%	(2.25)	-450.96%

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

37.0000

35.9232



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

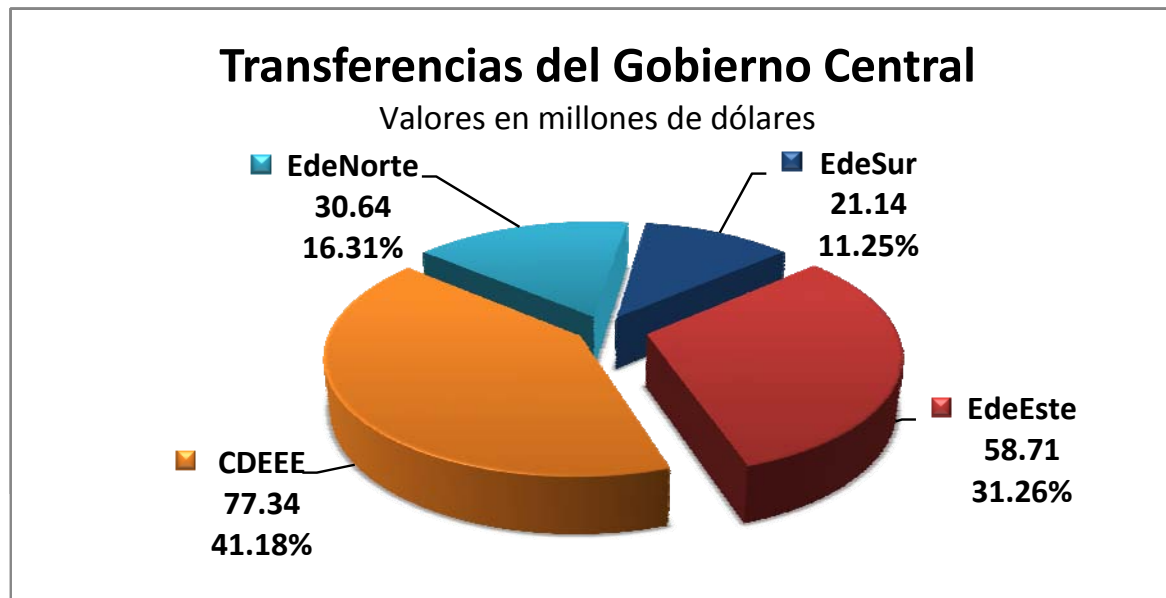
Unidad de Análisis Financiero Administrativo

Transferencias del Gobierno Central al Sector Eléctrico

Periodo Enero - Junio 2009

Valores en millones de dólares

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Subtotal	CDEEE	Total
Déficit de Caja	27.99	12.34	43.93	84.26	77.34	161.60
PRA	2.65	8.80	14.78	26.23	0.00	26.23
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	30.64	21.14	58.71	110.49	77.34	187.83





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico