



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

INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO

Noviembre 2008



MONITOREO DEL SECTOR ELÉCTRICO



**Unidad de Análisis Financiero-Administrativo
Unidad de Análisis de Distribución
Unidad de Análisis de Generación
Diciembre 2008**

Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Informe sobre el Desempeño del Sector Eléctrico en el Mes de Noviembre 2008

Diciembre 2008



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

**CORPORACIÓN DOMINICANA DE EMPRESAS ELÉCTRICAS ESTATALES
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

ÍNDICE DE CONTENIDO

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE NOVIEMBRE AÑO 2008	1
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)	16
2.2.4. Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)	17
2.2.5. Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE para Cubrir Déficit de Caja, Identificando los Montos Destinados a Inversión	18
2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE	20
2.3.1. Pagos Compra de Energía por Empresa Distribuidora y la CDEEE.	20
2.3.2. Gastos Operacionales.	25
2.3.3. Número de Empleados en las Empresas Distribuidoras y la CDEEE	28
2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora	30
2.4. INDICADORES DE GESTIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	31
2.4.1. Índices de Pérdidas y Cobranzas en las Zonas No PRA	31
2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA	33
2.4.3. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI) en Zonas No-PRA	34
2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas	36
2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)	37
2.5. FLUJOS DE CAJA MENSUALES DE LAS TRES EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE	38
3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID)	39
3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.	39
3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.	39
3.3. EGRESOS DE EGEHID	40



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

3.3.1. Gastos Operacionales.	40
3.3.2. Plantilla de Empleados.....	41
3.3.3. Gastos de Capital.	42
3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.....	42
4. EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA DOMINICANA (ETED)	42
4.1. FACTURACIÓN DE PEAJE DE TRANSMISIÓN.	42
4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.....	43
4.3. EGRESOS DE ETED.....	43
4.3.1. Gastos Operacionales.	43
4.3.2. Plantilla de Empleados.....	44
4.3.3. Gastos de Capital.	45
4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.	45
5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED Y LA UERS-PRA, PARA EL MES DE NOVIEMBRE DEL AÑO 2008	46
5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.....	46
5.1.1. EdeNorte	46
5.1.2. EdeSur	47
5.1.3. EdeEste	47
5.2. CDEEE.....	47
5.3. EGEHID	48
5.4. ETED.....	48
5.5. UERS - PRA.....	48
5.6. CDEEE CONSOLIDADO.....	49
6. ANEXOS.....	50



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008

ÍNDICE DE CUADROS

Cuadro No. 01 Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Noviembre 2008. - En GWh -	9
Cuadro No. 02 Evolutivo de Energía Retirada por las Empresas Distribuidoras en el Mes de Noviembre de los Años 2005, 2006, 2007 y 2008. - GWh -	10
Cuadro No. 03 Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot, Noviembre 2008. - En GWh y en % -	11
Cuadro No. 04 Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	12
Cuadro No. 05 Costo de Compra de Energía por Distribuidora, Noviembre 2008. - En RD\$/KWh -	13
Cuadro No. 06 Variación del Costo Unitario de Compra de Energía, Noviembre 2008. - Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior -	13
Cuadro No. 07 Ingresos por Venta de Energía EdeNorte, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	14
Cuadro No. 08 Ingresos por Venta de Energía Edesur, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	15
Cuadro No. 09 Ingresos por Venta de Energía EdeEste, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	16
Cuadro No. 10 Ingresos de Transmisión y Venta de Energía CDEEE, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	17
Cuadro No. 11 Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE, Noviembre 2008. - En Millones de US\$ -	18
Cuadro No. 12 Transferencias del Gobierno Central, Noviembre 2008. - Millones de US\$ -	19
Cuadro No. 13 Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa, Noviembre 2008. - En Millones de US\$ y RD\$ -	19
Cuadro No. 14 Balance Pendiente, Facturación y Pagos por Concepto de Energía de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED al 31 de Noviembre del 2008. - En Millones de US\$ -	22
Cuadro No.15 Compra de Energía de CDDEE a los IPP's y Generadores en Noviembre 2008. (Facturación y Pagos) - En millones de US\$ -	23
Cuadro No.16 Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y a los Generadores Al 30 de Noviembre del 2008. - Valores en Millones de US\$ -	24
Cuadro No. 17 Gastos Operacionales de EdeNorte, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	25
Cuadro No. 18 Gastos Operacionales de Edesur, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	26
Cuadro No. 19 Gastos Operacionales EdeEste, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	27



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008

Cuadro No. 20	Gastos Operacionales CDEEE, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ - ..	27
Cuadro No. 21	Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE, Noviembre 2008.	
- En Millones de RD\$ -		28
Cuadro No. 22	Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Noviembre 2008.	
- Millones de RD\$ -		30
Cuadro No. 23	Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA	
- En GWh y en MM de RD\$ -		31
Cuadro No. 24	Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA, Noviembre 2008. - En Millones de RD\$ -	32
Cuadro No. 25	Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA, Noviembre 2008. - % -	32
Cuadro No. 26	Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA	33
Cuadro No. 27	Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA, Noviembre 2008.	
- En GWh y Millones de RD\$ -		33
Cuadro No. 28	Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA, Noviembre 2008. - En millones de RD\$ -	34
Cuadro No. 29	Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	35
Cuadro No. 30	Comparativo CRI Semestral Alcanzado vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA. - En % -	36
Cuadro No. 31	Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión	38
Cuadro No. 32	Generación de Energía de EGEHID, Noviembre 2008.	
- En GWh y Millones de RD\$ -		39
Cuadro No. 33	Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID, Noviembre 2008.	
- En Millones de RD\$ -		40
Cuadro No. 34	Gastos Operacionales EGEHID, Noviembre 2008.	
- En Millones de RD\$-		40
Cuadro No. 35	Gastos de Capital EGEHID, Noviembre 2008. - Millones de RD\$-	42
Cuadro No. 36	Facturación de Peaje de Transmisión, Noviembre 2008.	
- Valores en millones de RD\$-		43
Cuadro No. 37	Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED, Noviembre de 2008.	
- En Millones de RD\$ -		43
Cuadro No. 38	Gastos Operacionales ETED, Noviembre 2008. -En Millones de RD\$-	44
Cuadro No. 39	Gastos de Capital ETED, Noviembre 2008. - Millones de RD\$ -	45



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

RESUMEN EJECUTIVO DEL MES DE NOVIEMBRE AÑO 2008

1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

A. Compras de Energía en GWh y RD\$

Las distribuidoras programaron comprar 848.62 GWh, de los cuales adquirieron un total de 792.99 GWh, para una disminución neta de 55.63 GWh, equivalentes a un 6.55% de las compras programadas.

El costo de las compras de energía que las empresas distribuidoras programaron ascendía a RD\$ 4,670.24 millones, mientras que la ejecución fue de RD\$5,417.83 millones, para un aumento neto de RD\$747.59 millones, equivalentes a un 16.01% del monto programado.

B. Costo Unitario

El costo unitario expresado en RD\$/KWh experimentó un aumento para las tres distribuidoras, EdeSur registró un mayor aumento, de RD\$1.39/KWh, al pasar de RD\$5.22/KWh a RD\$6.61/KWh. Para EdeNorte, el aumento fue de RD\$0.91/KWh, pasando de RD\$5.52/KWh a RD\$6.43/KWh. Finalmente, EdeEste presentó un aumento de RD\$0.79/KWh, al pasar de RD\$4.91/KWh a RD\$5.70/KWh.

C. Ventas y Cobros de Energía Áreas No PRA

Las Empresas Distribuidoras, realizaron una facturación de energía en las Áreas no PRA de 522.31 GWh, lo que representó una disminución de 36.50 GWh, equivalentes a un 6.53% con respecto a los 558.81 GWh programados para dicho mes. EdeSur fue la distribuidora de mayor facturación con 201.38 GWh, seguida de EdeNorte con 186.70 GWh y EdeEste con 134.23 GWh. El valor total de la facturación fue de RD\$3,298.53 millones.

Las **Recaudaciones** de las Empresas Distribuidoras para las **Zonas No - PRA** durante el mes de noviembre de 2008, fueron de RD\$2,780.68 millones, representando una disminución de RD\$543.51 millones, equivalentes a un 16.35% en relación al monto programado, el cual era de RD\$3,324.19 millones, lo que evidencia una disminución del efectivo.

Las **Pérdidas Comerciales Promedio** de las Empresas Distribuidoras, se situaron en 25.88%, experimentando un aumento de 1.10% en relación a las pérdidas programadas, ascendentes a un 24.78%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

D. Ventas y Cobros de Energía Áreas PRA

Las Empresas Distribuidoras, realizaron una facturación de energía en las Áreas PRA de 88.33 GWh, lo que representó una disminución de 16.06 GWh, equivalentes a un 15.39%, en relación a los 104.39 GWh programados. EdeEste fue la distribuidora de mayor facturación con 39.55 GWh, seguida de EdeSur con 34.38 GWh y EdeNorte con 14.40 GWh.

Las **Recaudaciones** de las Empresas Distribuidoras para las **Zonas PRA** durante el mes de noviembre de 2008, fueron de RD\$40.96 millones, mostrando una disminución de RD\$10.97 millones, equivalentes a un 21.12%, en relación a los cobros del mes de octubre de 2008, situados en RD\$51.93 millones.

E. Facturación de los Generadores a las EDEs

Compra de Energía

Las Empresas Distribuidoras recibieron facturas de los Generadores por compra de Energía por un monto de US\$153.26 millones, correspondiendo US\$51.56 millones a EdeNorte, US\$61.22 millones a EdeSur y US\$40.48 millones a EdeEste.

Intereses Corriente

Por este concepto, las distribuidoras recibieron facturas por US\$1.84 millones, correspondiendo US\$0.31 millones (un 17.02%) a EdeNorte, US\$0.75 millones (un 40.60%) a EdeSur y US\$0.78 millones (un 42.38%) a EdeEste.

Intereses No Corrientes

Los generadores facturaron por este concepto, la suma de US\$1.33 millones, correspondiendo US\$0.08 millones a EdeNorte, US\$0.09 millones a EdeSur y US\$1.17 millones a EdeEste.

F. Pagos de las EDEs a los Generadores

Las empresas distribuidoras realizaron pagos a los generadores por un monto total de US\$114.03 millones por concepto de facturas de compra de energía e Intereses Corrientes y No Corrientes.

Compra de Energía

Las distribuidoras realizaron pagos por un monto de US\$113.74 millones, por concepto de compra de energía, de los cuales US\$40.05 millones correspondieron a EdeNorte, EdeSur realizó pagos ascendentes a US\$44.94 millones y EdeEste realizó pagos ascendentes a US\$28.75 millones.

Intereses Corriente

Fue pagada la suma de US\$0.11 millones, correspondiendo en su totalidad a la empresa EdeEste.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Intereses No Corrientes

Se pagaron US\$0.18 millones correspondiendo US\$0.08 millones a EdeNorte y US\$0.10 millones a EdeSur.

G. Balance Pendiente

Luego de los pagos realizados en este mes, las empresas distribuidoras quedan con un monto pendiente de pago por valor de US\$510.08 millones, correspondiendo US\$138.65 millones (un 27.18%) para EdeNorte; US\$185.70 millones (un 36.41%) para EdeSur y US\$185.73 millones (un 36.41%) para EdeEste.

El balance pendiente de pago por concepto de **Intereses Corrientes** e **Intereses No Corrientes**, totaliza US\$12.65 millones.

H. Índice de Recuperación de Efectivo (CRI),

Este índice para el mes de noviembre fue de 65.91%, lo que representó una disminución de 3.33%, en relación a las metas programadas, que eran de 69.24%. EdeSur, fue Distribuidora más se aproximó a la meta programada para ese mes, alcanzando un CRI de 65.37%, quedando apenas 0.39 puntos porcentuales por debajo de la programación. EdeNorte y EdeEste, quedaron por debajo de la meta en 3.08 y 5.95 puntos porcentuales cada una.

En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de noviembre de 2008 se situó en 65.43%, presentando una disminución neta de 1.62% con respecto a los 67.05% programados. EdeSur, superó sus metas al registrar un CRI de 67.77%, 0.79 puntos porcentuales por encima del CRI programado. EdeNorte y EdeEste, por su parte, quedaron por debajo de las metas programadas en 3.52 y 2.33 puntos porcentuales, respectivamente.

I. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Las tarifas aplicadas e indexadas para el mes de noviembre de 2008, fueron establecidas por la SIE, mediante Resolución SIE-71-2008. Estas tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre de 2008: CPI, Tasa de Cambio, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6, Carbón Mineral, Gas Natural e Índice de Cobranza.

El promedio del **Costo Marginal de Corto Plazo** de Energía Activa del Sistema Principal durante el mes de noviembre del 2008, en barra de referencia Palamara 138 KV, alcanzó un valor de 4,724.94 RD\$/MWh, para una disminución de 1,555.66 RD\$/MWh, en relación al mes de octubre de 2008. Se produjo un aumento de 1.07 RD\$/KW-mes en el **Costo Marginal** de potencia, al pasar de 276.54 RD\$/KW-mes en octubre de 2008, hasta 277.61 RD\$/KW-mes en noviembre de 2008 y un aumento de 8.20 RD\$/KWh-mes en el **Derecho de Conexión**, al pasar de 93.06 RD\$/KWh-mes en octubre de 2008 hasta 101.26 RD\$/KWh-mes en noviembre de 2008.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

2. CDEEE

A. Facturación de los Generadores e IPP's a la CDEEE

La CDEEE recibió facturas por compra de energía, ascendentes a US\$29.36 millones, que sumados a los US\$110.97 millones pendientes de pago al 31 de Octubre de 2008, totalizaron US\$140.33 millones. De la facturación del mes de noviembre US\$24.78 millones, que representan un 84.38%, corresponden a los IPP'S y US\$4.59 millones, un 15.62%, a los demás generadores.

Se realizó pagos por la suma de US\$53.22 millones, distribuidos en \$15.39 millones para la Generadora San Felipe, en su totalidad como abono a la facturación de los meses anterior, US\$30.26 millones a la Generadora Cogentrix, US\$0.56 millones a la generadora AES Andres, US\$7.00 millones a la generadora EgeHaina, US\$0.01 millones a la generadora AES DPP y US\$0.01 millones a la generadora Laesa.

El balance pendiente de pago, asciende a US\$87.11 millones, correspondiendo US\$48.78 millones a los IPP'S y US\$38.32 millones a los demás generadores.

B. Facturación y cobros de CDEEE a EDEs y Generadores

Por su parte, la CDEEE facturó un monto de US\$33.46 millones, que sumados a los US\$62.01 millones por cobrar de meses anteriores, totalizaron US\$95.48 millones. Durante el mismo mes fueron cobrados US\$24.10 millones, correspondiendo US\$23.91 millones a meses anteriores y US\$0.20 millones al mes actual. El balance por cobrar fue de US\$71.37 millones.

3. EGEHID

A. Energía Generada

La Empresa de Generación Hidroeléctrica (EGEHID), programó una generación de energía de 124.21 GWh, ejecutándose 126.24 GWh, para un aumento de 2.02 GWh, equivalentes a 1.63% en relación a lo programado. En términos monetarios, la energía programada ascendía a RD\$535.38 millones y el valor ejecutado ascendió a RD\$761.02 millones, para un aumento de RD\$225.64 millones, equivalentes a un 42.14%.

B. Venta de Energía

Esta empresa programó recibir ingresos por un monto de RD\$535.38 millones, mientras que ejecutó la suma de RD\$234.79 millones, para una disminución de RD\$300.59 millones, equivalentes a un 56.15% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

C. Resultado Operacional

Los ingresos ascendieron a US\$6.64 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$2.85 millones, lo que generó un superávit de US\$3.79 millones.

4. ETED

A. Venta de Energía

Para ETED, los ingresos programados ascendían a RD\$226.80 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$96.02 millones, para una disminución de RD\$130.78 millones, equivalentes a un 57.66% de lo programado.

B. Resultado Operacional

Los ingresos ascendieron a US\$2.72 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.88 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.84 millones.

5. UERS PRA

A. Resultado Operacional

Los ingresos ascendieron a US\$0.62 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.74 millones, lo que generó un déficit de US\$0.11 millones, quedando muy por debajo de lo programado para ese mes.

6. Gastos Operacionales

Las Empresas Distribuidoras y la CDEEE experimentaron en sus gastos operacionales, un aumento neto de RD\$53.45 millones, equivalentes a un 7.09% de lo programado. Las tres empresas Distribuidoras, en conjunto aumentaron sus gastos operacionales en RD\$38.45 millones, mientras que la CDEEE aumento sus gastos operacionales en RD\$15.00 millones, equivalentes a un 6.22% con relación a lo programado.

EGEHID aumentó sus gastos operacionales en RD\$54.91 millones, equivalentes a un 19.23% con respecto a lo programado. Para el comportamiento indicado contribuyó la partida de Otros, con un incremento de RD\$65.79 millones y **ETED** registró una disminución en sus gastos operacionales de RD\$30.64 millones, equivalentes al 14.80% de lo programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

7. Plantilla de Personal

La plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras ascendió a 5,536 empleados, presentando un aumento neto de seis (6) empleados, en relación a los 5,530 existentes en el mes de octubre de 2008. Para CDEEE la cantidad de empleados ascendió a 2,225 empleados, presentando un aumento neto de quince (15) empleados en relación a los 2,210 empleados del mes de octubre de 2008. En el caso de EGEHID la cantidad de empleados para el mes de noviembre de 2008 fue de 954, no mostrando variación con relación al mes anterior, mientras que para ETED el personal fue de 830 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados, con relación a los 833 empleados del mes de octubre de 2008.

8. Gasto de Capital

Las Empresas Distribuidoras, para el mes de noviembre de 2008, ejecutaron gasto de capital por un monto de RD\$306.79 millones, para un aumento neto de RD\$31.75 millones, en relación a los RD\$275.04 millones programados, representando un 11.54%.

EGEHID ejecutó **Gastos de Capital** durante el mes de noviembre de 2008, ascendentes a RD\$842.17 millones, presentando un aumento de RD\$755.77 millones en relación al monto programado y **ETED** ejecutó **Gastos de Capital** ascendentes a RD\$127.74 millones, mostrando un aumento de RD\$56.46 millones con respecto a los RD\$71.28 millones programados, para un 79.20%.

9. Financiamiento Déficit Operacional

Las Transferencias Gubernamentales, fueron programadas en US\$38.69 millones, equivalentes a RD\$1,392.91 millones, a una tasa de RD\$36.00/US\$.

El monto total transferido por el Gobierno, ascendió a US\$93.73 millones, equivalentes a RD\$3,309.12 millones, fueron utilizados US\$16.99 millones como saldo al déficit de caja del mes de Octubre de 2008 y US\$59.78 millones.

Además se recibió una (1) transferencia por un monto de US\$8.41 millones, correspondiente al consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC).

En términos generales, el **Desempeño del Sector Eléctrico durante el mes de noviembre de 2008**, puede considerarse bueno, en relación a lo programado, en cuanto a los niveles de pérdidas, niveles de cobro y el CRI.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

1. INTRODUCCIÓN

Dando cumplimiento al **Plan de Acción del año 2008**, bajo el Plan Integral del Sector Eléctrico, la CDEEE mantiene un monitoreo permanente sobre el desempeño del Sector, con la finalidad de identificar problemas y tomar las acciones correctivas necesarias, a fin de que se pueda cumplir con los objetivos establecidos.

A estos fines se analiza el flujo de aportes del Gobierno Central, consignados en el Presupuesto de Ingresos y Ley de Gastos Públicos del año 2008, al fin de garantizar que los mismos sean utilizados para el pago de la factura corriente a los generadores y para las inversiones contempladas dentro del Plan de Acción. En adición, se monitorean los gastos operacionales de las Empresas Distribuidoras, la CDEEE, ETED y EGEHID, así como todo lo relativo a las compras de energía, la facturación, las cobranzas, el Cash Recovery Index (CRI) y otros índices de desempeño.

A tales fines, la CDEEE y las Edes suministrarán información detallada sobre los aspectos siguientes:

- a) El suministro de Energía en Áreas PRA y No - PRA;
- b) Facturación y Cobros en Áreas PRA y No - PRA;
- c) El CRI en Áreas PRA y No - PRA;
- d) Las Tarifas Aplicadas e Indexadas;
- e) Los Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión) y de Compra de Energía para las Distribuidoras;
- f) Las Transferencias del Gobierno a las Distribuidoras y la CDEEE;
- g) Los Gastos Operacionales y de Capital de las Distribuidoras y CDEEE;
- h) Pagos de las Edes a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED;
- i) Flujos de Caja Mensuales de las Distribuidoras y la CDEEE;
- j) Atrasos por concepto de Compra de Energía y Peaje de Transmisión, acumulados por las Empresas de Generación con la CDEEE;
- k) Empresa Hidroeléctrica: Generación de energía en GWh y RD\$, ingresos, gastos operacionales, y de capital, plantilla de empleados y resultados de flujo de caja;
- l) Empresa de Transmisión: peaje de transmisión, ingresos, gastos operacionales, de capital, plantilla de empleados y resultados de flujo de caja
- m) Unidad de Electrificación Rural y Sub-Urbana (UERS) –PRA: Resultados de flujo de caja.

Tal como se establece en los procedimientos, la Unidad de Análisis Financiero y Administrativo, la Unidad de Análisis de Distribución y la Unidad de Análisis de Generación de la CDEEE realizan el análisis de las informaciones indicadas anteriormente y con ellas se detalla la gestión de las empresas del sector en el mes de noviembre de 2008, lo cual se presenta en este Informe de Desempeño.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Este se remite a las instituciones indicadas más abajo con el objetivo de que las mismas conozcan sobre el desempeño del sector.

Organismos Multilaterales:

- Fondo Monetario Internacional (FMI)
- Banco Mundial (BM)

Comité de Monitoreo Trimestral:

- Firma Adam Smith
- Dr. Juan Tomás Monegro – Secretaría de Estado de Economía, Planificación y Desarrollo
- Lic. Edgar Victoria – Secretaría de Estado de Hacienda

Comité de Recuperación del Sector Eléctrico:

- Vicepresidencia Ejecutiva CDEEE
- Superintendencia de Electricidad
- Comisión Nacional de Energía

Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana:

- Ing. Rafael Suero Miliano, Administrador EGEHID.

Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana:

- Ing. Julián Santana Araujo, Administrador ETED.

Otras Instituciones:

- Banco Central
- Secretaría de Estado de Economía, Planificación y Desarrollo
- Secretaría de Estado de Hacienda
- Consejo Nacional de la Empresa Privada (CONEP)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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 los sectores que cada una de ellas gestionan, Las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de Noviembre de 2008 por 848.62 GWh. De estas compras, 744.22 GWh (un 87.70%) serían destinados a cubrir la demanda de las Zonas No PRA y 104.39 GWh (un 12.30%) para las Zonas PRA.

Las Ede's adquirieron 792.99 GWh, para una disminución neta con respecto a lo programado de 55.63 GWh, equivalentes a un 6.55%. La distribución de la energía comprada fue de 704.66 GWh (un 88.86%) para la demanda de los sectores No PRA y 88.33 GWh (un 11.14%) para los sectores PRA.

La energía comprada para los sectores No PRA, experimentó una disminución de 39.56 GWh respecto a lo programado, equivalentes a un 5.32%. En cuanto a la energía comprada para las Áreas PRA, ésta disminuyó en 16.06 GWh, equivalentes a un 15.39% 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.
Noviembre 2008
(En GWh)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	242.51	249.70	7.19	2.97
	PRA	14.11	14.40	0.29	2.03
Sub-total		256.62	264.10	7.48	2.92
EdeSur	No PRA	274.28	273.05	(1.23)	(0.45)
	PRA	37.40	34.38	(3.02)	(8.07)
Sub-total		311.68	307.43	(4.25)	(1.36)
EdeEste	No PRA	227.44	181.91	(45.52)	(20.02)
	PRA	52.88	39.55	(13.33)	(25.21)
Sub-total		280.31	221.46	(58.85)	(21.00)
Total Area	No PRA	744.22	704.66	(39.56)	(5.32)
	PRA	104.39	88.33	(16.06)	(15.39)
Total General		848.62	792.99	(55.63)	(6.55)



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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

- **EdeNorte** aumentó sus compras de energía en 7.48 GWh, representando un 2.92% respecto a lo programado. Esta cantidad es el resultado del aumento en la compra de energía de las Zonas No PRA, ascendente a 7.19 GWh, equivalentes a un 2.97% en relación a la programación, así como, un aumento en 0.29 GWh para las Zonas PRA, representando un 2.03% de lo programado.
- **EdeSur** experimentó una reducción en sus compras de energía de 4.25 GWh. Para las Zonas No PRA, las compras de energía se redujeron en 1.23 GWh, para un 0.45% de lo proyectado, en tanto que para las Zonas PRA, se produjo una disminución de 3.02 GWh, para un 8.07% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación a lo programado, registró una disminución en sus compras de energía de 58.85 GWh, equivalentes a un 21.00%. Las zonas No PRA redujeron sus compras en 45.52 GWh, equivalentes a un 20.02%, en tanto que las Zonas PRA disminuyeron en 13.33 GWh, equivalentes a un 25.21%.

La evolución de la energía retirada por las Empresas Distribuidoras, de acuerdo a las informaciones del OC durante el mes de noviembre del cuatrienio 2005 - 2008, se muestra en el cuadro a continuación:

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

Noviembre	Empresa	2005	2006	2007	2008
	EdeNorte	223.07	242.25	259.30	264.09
	EdeSur	267.57	288.27	297.49	306.43
	EdeEste	247.29	249.15	246.58	221.29
	Totales	737.92	779.67	803.37	791.81

Fuente: Organismo Coordinador

Se puede observar, que durante para este mes, las Distribuidoras EdeNorte y EdeSur realizaron retiros de energía superiores a los ejecutados el mismo mes los años 2005, 2006 y 2007. En cuanto a EdeEste, los retiros de energía realizados en el mes de noviembre de 2008, fueron inferiores a los del mismo mes para los años 2005, 2006 y 2007.

Comparando la energía retirada en noviembre de 2008, con la retirada en noviembre de 2005, EdeNorte fue la Distribuidora de mayor aumento en los retiros correspondientes al período analizado,



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

con 41.02 GWh, seguida de EdeSur con 38.87 GWh. Finalmente, EdeEste redujo sus retiros en 26.00 GWh.

De los cuadros Nos. 1 y 2, se puede apreciar que durante el mes de noviembre de 2008, la energía total retirada de acuerdo a las Distribuidoras, fue mayor en 1.18 GWh, que la energía reportada por el Organismo Coordinador. EdeSur fue la distribuidora que más contribuyó para el aumento indicado, con 1.00 GWh. EdeEste y EdeNorte contribuyeron con 0.17 GWh y 0.01 GWh, cada respectivamente.

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 noviembre de 2008 fue de 791.81 GWh. EdeSur fue la distribuidora de mayor participación, con un 38.70%, seguida de EdeNorte y de EdeEste, cuyos retiros representaron un 33.35% y 27.95%, respectivamente.

De este total de energía retirada el 78.77% de las compras se realizaron a través del mercado de contratos y 21.23% en el Mercado Spot. EdeSur realizó el 100.89% de sus compras en el Mercado de Contratos y además aportó al Mercado Spot 2.71 GWh, a esta le sigue EdeNorte con 98.33% y 1.67% y de EdeEste con 37.08% y 62.92%, 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 noviembre de 2008.

Cuadro No. 03
Detalle Energía Comprada por Contrato y Spot. Noviembre 2008
(En GWh y en %)

Noviembre	Empresa	Mercado Contrato	%	Mercado Spot	%	Compra Total
	EdeNorte	259.69	98.33	4.40	1.67	264.09
	EdeSur	309.14	100.89	(2.71)	(0.89)	306.43
	EdeEste	82.06	37.08	139.23	62.92	221.29
	Totales	650.89	78.77	140.92	21.23	791.81

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

Las Empresas Distribuidoras programaron compras de energía para el mes de noviembre de 2008 por un monto ascendente a RD\$4,670.24 millones, de los cuales RD\$4,105.90 millones (un 87.92%) corresponderían a la energía de las Zonas No PRA y RD\$564.34 millones (un 12.08%) para las Zonas PRA. El valor de la energía adquirida totalizó RD\$5,417.83 millones, para un aumento neto de RD\$747.59 millones, equivalentes a un 16.01% de lo programado. La distribución entre las Zonas



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008

No PRA y PRA fue de RD\$5,043.31 millones (un 93.09%) y RD\$374.52 millones (un 6.91%), respectivamente. Las compras para las Áreas No PRA, registraron un aumento de RD\$937.41 millones en relación a lo programado, representando un 22.83%. La energía comprada para los sectores PRA, se redujo con respecto a lo programado en RD\$189.82 millones, equivalentes a un 33.64%.

Ver detalles por distribuidora en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 04
Valor Compras de Energía en Zonas No-PRA y PRA por Empresa Distribuidora
Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Empresa Distribuidora	Tipo de Area	Compras		Variaciones	
		Programadas	Ejecutadas	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	No PRA	1,392.87	1,761.65	368.77	26.48
	PRA	81.07	61.06	(20.01)	(24.68)
Sub-total		1,473.94	1,822.70	348.76	23.66
EdeSur	No PRA	1,534.29	2,018.47	484.18	31.56
	PRA	209.22	145.79	(63.43)	(30.32)
Sub-total		1,743.51	2,164.25	420.74	24.13
EdeEste	No PRA	1,178.74	1,263.20	84.46	7.17
	PRA	274.06	167.68	(106.38)	(38.82)
Sub-total		1,452.79	1,430.87	(21.92)	(1.51)
Total Area	No PRA	4,105.90	5,043.31	937.41	22.83
	PRA	564.34	374.52	(189.82)	(33.64)
Total General		4,670.24	5,417.83	747.59	16.01

Las compras realizadas por Empresa Distribuidora mostraron el comportamiento siguiente:

- **EdeNorte** presentó un aumentó neto en el valor de sus compras de energía de RD\$348.76 millones, representando un 23.66% con respecto a lo programado. Esta cantidad comprende un aumento de RD\$368.77 millones para la Zona No PRA, equivalentes a un 26.48% de la programación y una disminución de RD\$20.01 millones para la Zona PRA, para un 24.68% de lo programado.
- **EdeSur** registró un aumentó neto en el valor de sus compras de energía de RD\$420.74 millones, para un 24.13% en relación a lo programado. Para las Zonas No PRA, este valor aumentó en RD\$484.18 millones, para un 31.56% de lo proyectado, y las Zonas PRA disminuyeron en RD\$63.43 millones, para un 30.32% con respecto a la programación.
- **EdeEste**, en relación al valor programado, registró una disminución neta ascendente a RD\$21.92 millones en el valor de sus compras de energía, equivalentes a un 1.51%. Las Zonas No PRA, aumentaron su valor en RD\$84.46 millones con respecto a lo programado,



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

para un 7.17% y las Zonas PRA, disminuyeron su valor en RD\$106.45 millones, monto que representó un 38.82% del valor programado, como resultado de comprar menor cantidad de energía.

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

El costo unitario de compra de energía, tanto programado como ejecutado por las empresas distribuidoras, alcanzó los valores mostrados en el siguiente cuadro:

Cuadro No. 05
Costo de Compra de Energía por Distribuidora. Noviembre 2008
(En RD\$/KWh)

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Programado (RD\$/kWh)	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)	Variaciones	
			Absoluta	Relativa %
EdeNorte	5.52	6.43	0.91	16.42
EdeSur	5.22	6.61	1.39	26.60
EdeEste	4.91	5.70	0.79	16.14

Se aprecia, que los costos unitarios de compra de energía ejecutados por las Empresas Distribuidoras EdeNorte, EdeSur y EdeEste, registraron aumentos con respecto a los programados, en RD\$0.91/KWh, RD\$1.39/KWh y RD\$0.79/KWh, respectivamente. EdeSur fue la empresa que registró mayor aumento en relación a lo programado, equivalente a un 26.60%.

El siguiente cuadro en el mes de noviembre de 2008, con respecto al mes de octubre de 2008.

Cuadro No. 06
Variación del Costo Unitario de Compra de Energía. Noviembre 2008
(Ejecutado Mes Actual Vs. Mes Anterior)

Empresa Distribuidora	Costo de Compra Ejecutado (RD\$/kWh)		Variaciones	
	Octubre	Noviembre	Absoluta	Relativa %
EdeNorte	7.17	6.43	(0.74)	(10.35)
EdeSur	7.35	6.61	(0.74)	(10.09)
EdeEste	6.12	5.70	(0.42)	(6.83)

Con respecto al mes de octubre de 2008, el costo unitario de compra de energía registró disminuciones para las empresas distribuidoras, influenciadas por las bajas de los precios de los combustibles. En términos de empresas, EdeNorte y EdeSur presentaron una disminución ascendente a RD\$0.74/KWh y EdeEste con RD\$0.42/KWh, equivalentes a una variación relativa de 10.35%, 10.09% y 6.83%, respectivamente.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

2.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

2.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

EdeNorte programó para el mes de noviembre de 2008, ingresos por venta de energía ascendentes a RD\$992.15 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$909.47 millones, para una reducción de RD\$82.68 millones, equivalentes a un 8.33%, respecto a lo programado.

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

Cuadro No. 07
Ingresos por Venta de Energía EdeNorte. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

	Concepto	Ventas Programadas	Ventas Ejecutadas	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
Noviembre	Sectores No PRA	892.15	792.38	(99.77)	(11.18)
	Sectores PRA	10.00	8.33	(1.67)	(16.70)
	No Cortables	70.00	85.86	15.86	22.66
	Especializados:				
	- Ayuntamientos	20.00	22.90	2.90	14.50
	Total EdeNorte	992.15	909.47	(82.68)	(8.33)

Los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$792.38 millones, para una disminución de RD\$99.77 millones, con relación a los RD\$892.15 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 11.18%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$8.33 millones, para una disminución de RD\$1.67 millones con respecto a los RD\$10.00 millones programados, para una variación relativa de un 16.70%. Esta programación representa el cobro del 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

Para el mes de noviembre de 2008, EdeNorte programó cobros al Gobierno por concepto del 75% de la energía suministrada en las Zonas PRA, por RD\$60.84 millones, de los cuales, el Flujo de Caja de la empresa, del mes de noviembre de 2008, no presenta registros de ejecución. (Ver anexo No.1).

La CDEEE transfirió a EdeNorte el monto de RD\$996.91 millones, equivalentes a US\$28.22 millones, para cubrir el Déficit de Caja y la porción para el pago del PRA, este último será cuantificado cuando la Distribuidora remita las facturas por este concepto.

EdeNorte registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, por un monto de RD\$85.86 millones, mostrando un aumento de RD\$15.86 millones, equivalentes a un 22.66%, en relación al monto programado de RD\$70.00 millones. Asimismo, registró ingresos de RD\$22.90 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para un



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

aumento de RD\$2.90 millones, con respecto al valor programado de RD\$20.00 millones. La variación relativa fue de un 14.50%.

2.2.2. EdeSur Dominicana, S.A.

De los RD\$1,281.94 millones proyectados por EdeSur como ingresos por venta de energía para el mes de noviembre de 2008, fueron ejecutados RD\$1,161.01 millones, lo que representó el 90.57% de los ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 08
Ingresos por Venta de Energía Edesur. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

	Concepto	Ventas Programadas	Ventas Ejecutadas	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
Noviembre	Sectores No PRA	1,230.32	1,032.27	(198.05)	(16.10)
	Sectores PRA	16.49	18.23	1.74	10.55
	No Cortables	0.00	105.27	105.27	100.00
	Especializados:				
	- Ayuntamientos	35.13	5.24	(29.89)	(85.08)
	Total EdeSur	1,281.94	1,161.01	(120.93)	(9.43)

Para el mes antes mencionado, los cobros ejecutados por venta de energía en las Zonas No PRA, ascendieron a RD\$1,032.27 millones, para una disminución de RD\$198.05 millones, en relación a los RD\$1,230.32 millones estimados para ese concepto. Relativamente, este monto equivale a un 16.10%.

Para las Zonas PRA, los cobros alcanzaron la suma de RD\$18.23 millones, para un aumento de RD\$1.74 millones en relación a los RD\$16.49 millones programados, equivalentes a un 10.55%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

Para el mes de noviembre de 2008, EdeSur programó cobros al Gobierno por concepto del 75% de la energía suministrada en las Zonas PRA, por RD\$156.92 millones, de los cuales, el Flujo de Caja de la empresa, del mes de octubre de 2008, no presenta registros de ejecución. (Ver anexo No.2).

EdeSur registró transferencias de la CDEEE por un monto de RD\$682.58 millones, equivalentes a US\$19.31 millones, destinados a cubrir el Déficit de Caja y la porción para el pago del PRA, el cual será cuantificado cuando la Distribuidora remita las facturas por este concepto.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008

Por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$105.27 millones, mostrando un aumento igual al indicado monto, ya que esta partida de ingreso no fue programada. Asimismo, registró ingresos de RD\$5.24 millones, por suministro de energía a los ayuntamientos, para una disminución RD\$29.89 millones, con respecto al valor programado de RD\$35.13 millones. La variación relativa fue de un 85.08%.

2.2.3. Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)

Esta empresa programó recibir ingresos por concepto de venta de energía ascendentes a RD\$1,097.41 millones, de los cuales ejecutó un total de RD\$751.16 millones, para una disminución neta de RD\$346.25 millones, equivalentes a un 31.55% del monto estimado para ese mes.

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

Cuadro No. 09
Ingresos por Venta de Energía EdeEste. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

	Concepto	Ventas Programadas	Ventas Ejecutadas	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
Noviembre	Sectores No PRA	990.05	636.34	(353.71)	(35.73)
	Sectores PRA	20.82	14.40	(6.42)	(30.84)
	No Cortables	86.54	100.42	13.88	16.04
	Especializados:				
	- Ayuntamientos	0.00	0.00	0.00	0.00
	Total EdeEste	1,097.41	751.16	(346.25)	(31.55)

Los cobros por venta de energía en las Zonas No PRA ascendieron a RD\$636.34 millones, disminuyendo RD\$353.71 millones en relación a los RD\$990.05 millones proyectados. Relativamente, esta disminución equivale a un 35.73%.

Los cobros realizados en las Zonas PRA alcanzaron la suma de RD\$14.40 millones, mostrando una reducción de RD\$6.42 millones en relación a los RD\$20.82 millones programados, equivalentes a un 30.84%. Estos cobros representan el 25% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste no programó cobros al Gobierno por concepto del 75% de la energía suministrada en las Zonas PRA.

EdeEste registró transferencias de CDEEE por un monto de RD\$496.09 millones, equivalentes a US\$14.03 millones, para cubrir el Déficit de Caja y la porción para el pago del PRA, el cual será cuantificado cuando la Distribuidora remita las facturas por este concepto.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

EdeEste registró ingresos por energía suministrada a las Instituciones Gubernamentales No Cortables, ascendentes a RD\$100.42 millones, mostrando un aumento de RD\$13.88 millones en relación a los RD\$86.54 millones programados, equivalentes a un 16.04%. Esta empresa no programó ni registró ingresos por suministro de energía a los ayuntamientos.

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

Para el mes de noviembre de 2008, la **CDEEE** programó ingresos por RD\$605.78 millones, recibiendo durante el referido mes la suma de RD\$1,064.93 millones, para un aumento neto de RD\$459.15 millones, equivalentes a un 75.80% del total de ingresos programados.

Detalles de los ingresos se presentan en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 10
Ingresos de Transmisión y Venta de Energía CDEEE. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

	Concepto	Ingresos Programados	Ingresos Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
Noviembre	Peaje de Transmisión	20.77	8.14	(12.63)	(60.83)
	Energía	334.08	679.98	345.90	103.54
	Cobros PRA	0.00	0.00	0.00	0.00
	Clientes Alto Bandera	0.36	0.33	(0.03)	(8.38)
	Otros Ingresos	250.57	376.49	125.92	50.25
	Total CDEEE	605.78	1,064.93	459.15	75.80

Como se aprecia, el incremento fue registrado en los ingresos por venta de Energía y Otros Ingresos, los cuales aumentaron en RD\$345.90 millones y RD\$125.92 millones, equivalentes a un 103.54% y 50.25%, de lo programado, respectivamente. Las partidas de Peaje de Transmisión y Clientes Alto Bandera se redujeron en conjunto RD\$12.66 millones, absorbiendo un 2.72% del aumento.

Cabe indicar, que el incremento en los ingresos por venta de energía se debió principalmente a que en el Plan de Acción del Año 2008, se programó que para el mes de noviembre, la Generadora San Felipe estaría funcionando en un 70% y la Cogentrix estaría apagada, lo que se traduciría en una reducción en la compra de energía y a su vez, en una disminución de las ventas. Sin embargo, en la realidad, la CDEEE compró y facturó más energía y por consiguiente obtuvo otros ingresos.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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 noviembre de 2008, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE estimaron recibir, según el Plan de Acción del indicado año, recursos del Gobierno Central por unos US\$38.69 millones, equivalentes a RD\$1,392.91 millones. De este monto, US\$24.60 millones, equivalentes a RD\$885.60 millones, cubrirían el Déficit Corriente de Caja de las Empresas Distribuidoras y la CDEEE, US\$11.76 millones, equivalentes a RD\$423.36 millones, estarían destinados para el subsidio del PRA a las Empresas Distribuidoras y US\$2.33 millones, equivalentes a RD\$83.95 millones, serían usados en la ejecución de inversiones para las Distribuidoras. La tasa de cambio usada fue de RD\$36.00 por US\$.

Ver distribución por empresa en el cuadro a continuación:

Cuadro No.11
Programación del Déficit por Distribuidora y CDEEE. Noviembre 2008
(En Millones de US\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total	Eqival. En RD\$
Deficit Corriente	10.15	7.36	2.77	4.32	24.60	885.60
PRA	1.69	4.36	5.71	0.00	11.76	423.36
Sub-Total	11.84	11.72	8.48	4.32	36.36	1,308.96
Inversiones	0.78	0.78	0.78	0.00	2.33	83.95
Total	12.62	12.50	9.26	4.32	38.69	1,392.91

Tasa de Cambio US\$36.0000

Durante el mes de Noviembre de 2008, CDEEE transfirió a las Empresas Distribuidoras un total de US\$97.16 millones, equivalentes a RD\$3,430.30 millones.

El Gobierno realizó seis (6) desembolsos ascendentes a US\$93.73 millones, equivalentes a RD\$3,309.12 millones, (Este monto incluye las transferencias no registradas por las Distribuidoras EdeNorte y EdeSur en mes de Octubre, según Flujo de Caja de las EDES, ascendente a RD\$194,414,392.85 millones), los cuales fueron usados para cubrir el Déficit Corriente de Caja y el subsidio del PRA de las Empresas Distribuidoras y la CDEEE. La tasa de cambio promedio usada fue de RD\$35.29.02/US\$.

Del monto transferido por el Gobierno para el mes de Noviembre de 2008, fueron utilizados US\$16.99 millones para el saldo al déficit de caja del mes de Octubre de 2008 y US\$59.78 millones para saldo del déficit del mes de noviembre 2008. De dicho monto utilizado para cubrir el déficit en el mes de noviembre la Empresa Distribuidora EdeSur no registró sus transferencias ya que la misma las recibió en el mes de Diciembre 2008.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Ver distribución por empresa y concepto en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 12
Transferencias del Gobierno Recibidas en Noviembre de 2008
(Millones de US\$)

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	CDEEE	Total US\$	Equivalentes RD\$
Deficit Corriente	28.22	28.56	16.17	24.20	97.16	3,430.30
PRA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sub-Total	28.22	28.56	16.17	24.20	97.16	3,430.30
Inversiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total	28.22	28.56	16.17	24.20	97.16	3,430.30

Durante este mes se recibió un (1) desembolso por un monto de RD\$297.63 millones, equivalentes a US\$8.41 millones, correspondiente al consumo de energía de las Instituciones Gubernamentales No Cortables (IGNC), calculados a una tasa promedio de RD\$35.3648/US\$.

El monto total transferido por el Gobierno durante el mes de noviembre de 2008, ascendió a US\$105.57 millones, equivalentes a RD\$3,727.16 millones, calculados a una tasa de cambio promedio de RD\$35.3501/US\$, cuya distribución por empresa se presenta en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 13
Resumen Transferencias Distribuidas por Empresa. Noviembre 2008
(En Millones de US\$ y RD\$)

Empresa	Adicional Déficit de Caja-PRA - Oct. y Nov.	No Cortables	Total US\$	Total Equivalentes RD\$
EdeNorte	28.22	2.43	30.65	1,082.76
EdeSur	28.56	2.98	31.54	1,113.97
EdeEste	16.17	2.84	19.01	672.54
CDEEE	24.20	0.16	24.36	857.88
Totales	97.16	8.41	105.57	3,727.16

Tasa de Cambio Promedio: RD\$35.3501/US\$

Este monto representó un incremento de US\$20.09 millones, equivalentes a 51.92% del monto programado, ya que el Gobierno ha tenido que transferir recursos adicionales al Sector, luego de la variación del déficit programado, como resultado de los aumentos de los precios de los combustibles.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

2.3. EGRESOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y LA CDEEE.

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

A. EdeNorte Dominicana, S.A.

Recibió facturas de los generadores por concepto de compra de energía por un monto de US\$51.56 millones. Al 31 de octubre de 2008, existía un balance pendiente de pago ascendente a US\$127.14 millones, que sumados a la facturación del mes, totalizó US\$178.70 millones. (Ver Anexo 8).

Los pagos realizados fueron de US\$40.05 millones, correspondiendo US\$21.14 millones como abono a la facturación del mes de agosto 2008, US\$6.76, US\$8.85 y US\$3.30 millones como abono a la facturación de los meses septiembre, octubre y noviembre de 2008, respectivamente.

El Balance Pendiente de Pago es de US\$138.65 millones, distribuidos de la siguiente manera: US\$1.41 millones de las reliquidaciones de los meses diciembre de 2006 y junio 2008, US\$3.53, US\$40.32, US\$45.13 y US\$48.26 millones a la facturación de los meses Agosto, Septiembre, Octubre y Noviembre de 2008, respectivamente. (Ver Anexo 8).

Intereses Corrientes, EdeNorte recibió facturas por un monto de US\$0.31 millones. Al 31 de octubre de 2008, existía un balance pendiente de pago de meses anteriores, ascendente a US\$0.63 millones, que sumados a la facturación pendiente de los meses anteriores, totalizó US\$0.94 millones. (Ver Anexo 8).

Por este concepto, EdeNorte realizó pagos por un monto de US\$0.01 millones, correspondiendo en su totalidad como abono a las facturaciones de los meses anteriores, quedando un balance pendiente de pago de US\$0.93 millones.

Intereses No Corrientes, EdeNorte recibió facturas por un monto de US\$0.08 millones, que sumados a los US\$0.24 millones pendientes de pago de meses anteriores, totalizaron US\$0.32 millones. En dicho mes, no se realizaron pagos, quedando pendiente este mismo balance.

Por estos dos conceptos se tiene un balance total pendiente de pago de US\$1.18 millones.

B. EdeSur Dominicana, S.A.

La Empresa Distribuidora EdeSur recibió facturas de los generadores por un monto de US\$61.22 millones, que sumados a los US\$169.41 millones de facturación pendiente de meses anteriores, totalizaron US\$230.64 millones. (Ver anexo 8).



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

El monto pagado ascendió a US\$44.94 millones, correspondiendo US\$44.93 millones, como abono a la facturación de los meses Julio, Agosto, Septiembre y Octubre de 2008 y US\$0.01 millones, como abono a la facturación del mes de Noviembre de 2008.

El Balance Pendiente de Pago ascendió a US\$185.70 millones, correspondiendo US\$123.13 millones a la facturación pendiente de los meses julio, agosto, septiembre y octubre de 2008, así como US\$1.36 millones de reliquidaciones recibidas en junio de 2008 y US\$61.21 millones a la facturación del mes de Noviembre de 2008.

Los **Intereses Corrientes** facturados a EdeSur ascendieron a US\$0.75 millones, que sumados a los US\$3.54 millones pendientes de pago de meses anteriores, totalizaron US\$4.29 millones. Durante el mes, no se realizaron pagos. (Ver Anexo 8).

Los **Intereses No Corrientes**, facturados fueron de US\$0.09 millones, que sumados a los US\$0.83 millones pendientes, totalizaron US\$0.91 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$0.10 millones como abono a la facturación de los meses anteriores, quedando un balance pendiente de US\$0.81 millones. (Ver Anexo 8)

El balance pendiente de pago de **Intereses Corrientes** e **Intereses No Corrientes**, asciende a **US\$5.10 millones**.

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

La Empresa Distribuidora EdeEste recibió facturas de los generadores por US\$40.48 millones, los que sumados a los US\$174.10 millones pendientes de pago de la facturación junio – octubre de 2008, totaliza US\$214.48 millones. (Ver Anexo 8).

El monto pagado durante este mes ascendió a US\$28.75 millones, distribuido en US\$28.52 millones como abono a las facturaciones de los meses junio - octubre de 2008 y US\$0.23 millones, como abono a la facturación del mes de noviembre de 2008.

El Balance Pendiente de Pago asciende a US\$185.73 millones, correspondiendo US\$145.49 millones a las facturaciones de junio - octubre de 2008 y US\$40.24 millones a la facturación del mes de noviembre de 2008.

Los **Intereses Corrientes** facturados a EdeEste ascendieron a US\$0.78 millones. Este monto, sumado a los US\$2.55 millones de la facturación pendiente de pago al 31 de octubre de 2008, totalizaron US\$3.33 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008

Se realizaron pagos por un monto de US\$0.011 millones, correspondiendo US\$0.02 millones a facturación de los meses anteriores y US\$0.09 millones a la facturación del mes de octubre de 2008. Quedando un balance pendiente a la fecha ascendente a US\$3.22 millones.

En cuanto a los **Intereses No Corrientes**, el monto facturado fue de US\$1.17 millones, que sumados al balance anterior ascendente a US\$1.99 millones, totaliza US\$3.15 millones. En el mes de noviembre no se realizaron pagos. (Ver Anexo 8)

El balance pendiente de pago de **Intereses Corrientes** e **Intereses No Corrientes**, ascendió a **US\$6.37 millones**.

El cuadro a continuación, muestra el total facturado a las empresas Distribuidoras durante el mes de Noviembre que ascendió a \$153.26 millones y que sumado a los US\$470.56 millones pendiente totalizan US\$569.13 millones. Se realizaron pagos por un monto de US\$113.74 millones, correspondiendo US\$110.19 millones meses anteriores y US\$3.55 millones al mes de Noviembre.

El balance total pendiente de pago de las EDES a los generadores es de US\$510.08 millones. (Ver Anexo No.8).

Cuadro No. 14
Facturación y Pagos por Concepto de Energía
de las Distribuidoras a los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED
al 30 de Noviembre de 2008
(En Millones de US\$)

	Generador	Facturación		Total	Pagos		Pagado	Bice. Pendiente
		Bice. Mes Anterior	Nov-08		Bice. Mes Anterior	Nov-08		
Noviembre	AES Andrés	12.99	4.06	17.05	10.38	1.38	11.77	5.28
	CEPP	19.01	5.58	24.59	4.09	0.00	4.09	20.50
	TCC	22.27	7.79	30.05	4.54	0.06	4.60	25.45
	EGEHAINA	140.41	40.34	180.75	29.81	0.00	29.81	150.94
	EGEITABO	77.06	23.13	100.19	17.77	0.00	17.77	82.42
	PALAMARA	23.47	13.99	37.46	9.08	0.00	9.09	28.38
	MONTERIO	9.47	6.13	15.60	6.31	1.73	8.04	7.56
	METALDOM	11.25	4.23	15.47	2.22	0.00	2.22	13.25
	AES DPP	80.69	15.06	95.75	4.54	0.00	4.54	91.21
	EDEESTE	1.41	0.00	1.41	0.00	0.00	0.00	1.41
	CECUSA	0.15	0.05	0.21	0.15	0.00	0.15	0.05
	LAESA	0.00	0.87	0.87	0.00	0.16	0.16	0.71
	CDEEE	49.68	23.55	73.22	18.80	0.05	18.86	54.37
	EGEHID	22.51	8.14	30.65	2.30	0.02	2.32	28.32
	ETED	0.20	0.36	0.55	0.19	0.14	0.33	0.22
	Total	470.56	153.26	623.82	110.19	3.55	113.74	510.08
	Bice. Pend.	360.37	149.71	510.08				



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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\$29.36 millones, que sumados a los US\$110.97 millones pendientes de pago al 31 de Octubre de 2008, totalizaron US\$140.33 millones. De la facturación del mes de noviembre US\$24.78 millones, que representan un 84.38%, corresponden a los IPP'S y US\$4.59 millones, un 15.62%, a los demás generadores.

Se realizaron pagos por la suma de US\$53.22 millones, distribuidos en \$15.39 millones para la Generadora San Felipe, en su totalidad como abono a la facturación de los meses anterior, US\$30.26 millones a la Generadora Cogentrix, US\$0.56 millones a la generadora AES Andres, US\$7.00 millones a la generadora EgeHaina, US\$0.01 millones a la generadora AES DPP y US\$0.01 millones a la generadora Laesa.

El balance pendiente de pago, asciende a US\$87.11 millones, correspondiendo US\$48.78 millones a los IPP'S y US\$38.32 millones a los demás generadores.

Ver detalles en el cuadro siguiente:

Cuadro No.15
Facturación y Pagos por concepto de
Compra de Energía de CDEEE a los IPP's y Generadores
Al 30 de Noviembre de 2008
(En millones de US\$)

	Generador	Facturación			Pagos			Bice. Pendiente
		Bice. Mes Anterior	Nov-08	Total	Bice. Mes Anterior	Nov-08	Total	
Noviembre	Generadora San Felipe	29.07	19.63	48.70	15.39	0.00	15.39	33.32
	Cogentrix	40.58	5.14	45.73	30.26	0.00	30.26	15.47
	Sub-Total IPP's	69.66	24.78	94.43	45.65	0.00	45.65	48.78
	AES Andrés	1.48	0.00	1.48	0.56	0.00	0.56	0.92
	CEPP	0.89	0.00	0.89	0.00	0.00	0.00	0.89
	TCC	0.04	0.00	0.04	0.00	0.00	0.00	0.04
	EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	EGEITABO	15.32	4.56	19.88	7.00	0.00	7.00	12.88
	PALAMARA	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02
	MONTERIO	0.00	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	AES DPP	0.38	0.00	0.38	0.01	0.00	0.01	0.37
	LAESA	0.14	0.00	0.14	0.01	0.00	0.01	0.13
	EGEHID	23.05	0.00	23.05	0.00	0.00	0.00	23.05
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Sub-Total Generadores	41.31	4.59	45.90	7.58	0.00	7.58	38.32
	Total General	110.97	29.36	140.33	53.22	0.00	53.22	87.11
	Balance Pendiente	57.74	29.36	87.11				



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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\$33.46 millones, que sumados a los US\$62.01 millones por cobrar al 31 de octubre de 2008, totalizaron US\$95.48 millones.

En el mismo mes fueron cobrados US\$24.10 millones, correspondiendo US\$23.91 millones como abono a las facturas de meses anteriores y US\$0.20 millones, como abono a la facturación del mes de noviembre de 2008.

El Balance por Cobrar de US\$71.37 millones, se distribuye en US\$38.11 millones de balance pendiente por cobrar de meses anteriores y US\$33.27 millones de la facturación del mes de noviembre de 2008. (Ver Anexo No. 8).

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

Cuadro No.16
Balance de Facturación Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras
y a los Generadores
Al 30 de Noviembre del 2008
(Valores en Millones de US\$)

Generador	Facturado		Total	Cobros		Total Cobrado	Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Blce.Pend. meses Anteriores	Oct-08		Bce.Pend. meses Anteriores	Oct-08		
EDENORTE	13.39	9.78	23.17	10.29	0.00	10.29	12.88
EDEESTE	9.82	3.63	13.46	3.16	0.00	3.16	10.30
EDESUR	26.46	9.44	35.90	4.71	0.00	4.71	31.19
EGEITABO	1.63	0.82	2.46	1.32	0.00	1.32	1.14
EGEHAINA	4.84	8.36	13.20	3.30	0.00	3.30	9.90
CEPP	3.05	0.63	3.67	0.00	0.00	0.00	3.67
PALAMARA	0.20	0.04	0.24	0.00	0.00	0.00	0.24
METALDOM	0.01	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02
TCC	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.07
MONTERIO	1.27	0.48	1.75	1.02	0.00	1.02	0.72
AES Andrés	0.91	0.19	1.10	0.10	0.19	0.29	0.81
AES DPP	0.03	0.00	0.04	0.01	0.00	0.02	0.02
MAXON	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02
LAESA	0.35	0.00	0.35	0.00	0.00	0.00	0.35
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.02	0.01	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03
Totales en US\$	62.01	33.46	95.48	23.91	0.20	24.10	71.37
Blce. Pendiente	38.11	33.27	71.37				



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

2.3.2. Gastos Operacionales.

2.3.2.1. EdeNorte Dominicana, S.A.

Para el mes de noviembre de 2008, los gastos operacionales de EdeNorte fueron estimados en RD\$180.00 millones (US\$5.00 millones). La ejecución de los mismos en el referido mes fue de RD\$181.78 millones, para un incremento neto de RD\$1.78 millones, equivalentes a un 0.99% en relación a lo programado.

Para el comportamiento descrito contribuyeron las partidas de Personal e Impuestos, las que aumentaron en RD\$7.42 millones y RD\$0.79, con relación a lo programado, equivalentes a un 13.24% y 7.64%, respectivamente. Las partidas de Proveedores y Otros, disminuyeron en RD\$4.03 millones y RD\$2.40 millones, con relación a la programación, para un 3.95% y 20.53%.

Cabe señalar, que el aumento mostrado por la partida de personal fue producto de la reestructuración realizada por EdeNorte, la cual incrementó el número de sectores para gestión de cobros.

El siguiente cuadro presenta el detalle de las partidas mencionadas.

Cuadro No. 17
Gastos Operacionales de EdeNorte. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Concepto	Gastos Programados	Gastos Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
	Personal	56.10	63.52	7.42	13.24
	Proveedores	101.91	97.88	(4.03)	(3.95)
	Impuestos	10.28	11.07	0.79	7.64
	Otros	11.71	9.31	(2.40)	(20.53)
	Total	180.00	181.78	1.78	0.99

2.3.2.2. EdeSur Dominicana

Los gastos operacionales de esta distribuidora, correspondientes al mes de noviembre de 2008, mostraron un aumento neto de RD\$80.56 millones, al pasar de RD\$186.12 millones programados (US\$5.17 millones), hasta RD\$266.68 millones ejecutados, para una variación relativa de 43.28%.

Cabe indicar, que el comportamiento antes mencionado se debió a las partidas de Proveedores, Impuestos y Otros, cuyo aumento ascendió a RD\$84.35 millones, siendo la primera la de mayor aporte al mismo, con RD\$74.38 millones, equivalentes a un 88.19%. La partida de Personal,



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

disminuyó en RD\$3.79 millones, absorbiendo un 4.49% del aumento descrito. El renglón Otros incluye el pago a instituciones regulatorias y el aporte de 48% a barrios carenciados.

La variación reflejada en los Proveedores se debió al aumento en los pagos de facturas pendientes de proveedores locales.

El cuadro a continuación, presenta el detalle de las partidas descritas.

Cuadro No. 18
Gastos Operacionales de Edesur. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

	Concepto	Gastos Programados	Gastos Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
Noviembre	Personal	88.86	85.07	(3.79)	(4.26)
	Proveedores	73.67	148.05	74.38	100.97
	Impuestos	11.01	19.42	8.41	76.40
	Otros	12.59	14.14	1.55	12.35
	Total	186.12	266.68	80.56	43.28

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

Para el mes de noviembre de 2008, los gastos operacionales de EdeEste fueron estimados en RD\$146.88 millones (US\$4.08 millones). La ejecución de los mismos en el mes, fue de RD\$102.99 millones, para una disminución neta de RD\$43.89 millones, equivalentes a un 29.88% en relación a lo programado.

El comportamiento de los gastos operacionales se debió a la variación en las partidas de Proveedores y Otros, las cuales se redujeron en RD\$59.86 millones y RD\$5.19 millones, respectivamente, para un 60.98% y 44.25% de la programación. Los gastos de Personal e Impuestos registraron un aumento de RD\$18.31 millones y RD\$2.85 millones, absorbiendo el 32.53% de la reducción antes mencionada.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Ver en el siguiente cuadro, el detalle de las partidas de gastos antes mencionadas.

Cuadro No. 19
Gastos Operacionales EdeEste. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Concepto	Gastos Programados	Gastos Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
	Personal	33.75	52.06	18.31	54.25
	Proveedores	98.17	38.31	(59.86)	(60.98)
	Impuestos	3.23	6.08	2.85	88.52
	Otros	11.73	6.54	(5.19)	(44.25)
	Total	146.88	102.99	(43.89)	(29.88)

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

Los gastos operacionales programados por la **CDEEE** para el mes de noviembre de 2008, ascendían a RD\$241.37 millones (US\$6.70 millones). Para el mismo mes, fueron ejecutados RD\$256.38 millones, presentando un aumento neto de RD\$15.00 millones, equivalentes a un 6.22%, en relación a lo proyectado.

Ver detalle de gastos en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 20
Gastos Operacionales CDEEE. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Concepto	Gastos Programados	Gastos Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
	Personal	77.75	111.86	34.11	43.88
	Proveedores	11.96	126.86	114.91	961.03
	Impuestos	0.00	0.00	0.00	0.00
	Gastos Financieros y Otros	151.67	17.65	(134.02)	(88.36)
	Total	241.37	256.38	15.00	6.22

Puede observarse, que el comportamiento de los gastos operacionales se debió a las partidas de Personal y Proveedores las cuales aumentaron en RD\$34.11 millones y RD\$114.91 millones, respectivamente. De este monto, fueron absorbidos RD\$134.02 millones, equivalentes a un 89.93%, correspondientes a la disminución mostrada por la partida Gastos Financieros y Otros.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

En términos generales, las Empresas Distribuidoras y la CDEEE programaron ejecutar gastos operacionales por un valor de RD\$754.37 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$807.83 millones, para un aumento neto de RD\$53.45 millones, equivalentes a un 7.09% de lo programado. Ver detalles por empresa en el cuadro a continuación.

Cuadro No. 21
Resumen Gastos Operacionales Ede's y CDEEE. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

	Empresa	Gastos Operacionales Programados	Gastos Operacionales Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
Noviembre	EdeNorte	180.00	181.78	1.78	0.99
	EdeSur	186.12	266.68	80.56	43.28
	EdeEste	146.88	102.99	(43.89)	(29.88)
	Subtotal	513.00	551.45	38.45	7.50
	CDEEE	241.37	256.38	15.00	6.22
	Total	754.37	807.83	53.45	7.09

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

Para el mes de noviembre de 2008, la plantilla de personal de las Empresas Distribuidoras fue de 5,536 empleados, mostrando un aumento neto de seis (6), en relación a los 5,530 empleados del mes de octubre de 2008.

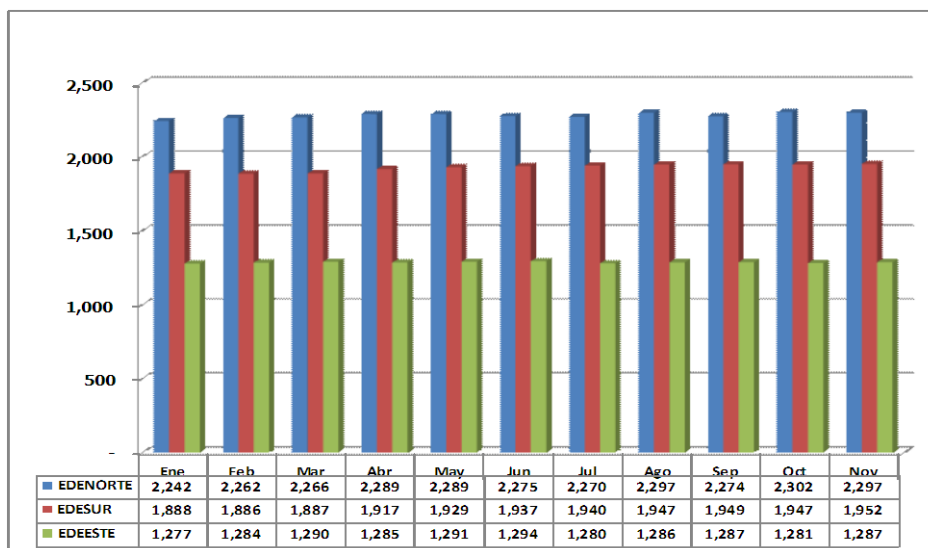
El comportamiento señalado se debió a la disminución de cinco (5) empleados en EdeNorte y el aumento de cinco (5) empleados, en Edesur y seis (6) en EdeEste.

El gráfico siguiente muestra la evolución de la plantilla de empleados de las Empresas Distribuidoras, para el período enero – noviembre de 2008.



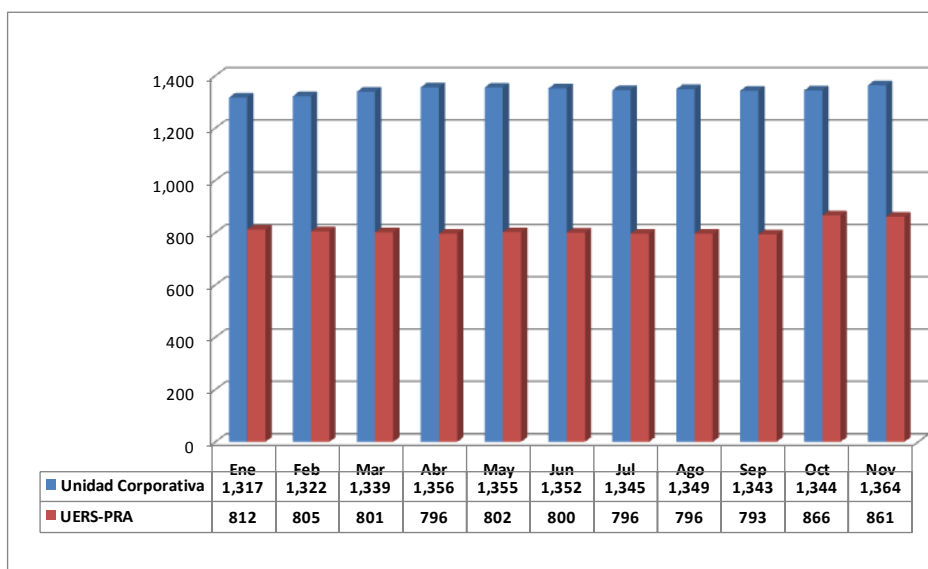
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

**Evolución de la Plantilla de Empleados por Empresa Distribuidora
Noviembre 2008**



En cuanto a la **CDEEE**, la plantilla de personal para el mes de noviembre de 2008, ascendió a 2,225 empleados, correspondientes a la Unidad Corporativa y a la UERS-PRA, distribuidos como se muestra en el gráfico siguiente:

**Planilla de Empleados de la CDEEE
Noviembre 2008**





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Si se compara la plantilla de empleados del mes de noviembre de 2008, con la existente en ambas Unidades durante el mes de octubre de 2008, situada en 2,210 empleados, se observa un aumento neto de quince (15) empleados, la Unidad Corporativa presentó un incremento de veinte (20) empleados, mientras que la UERS- PRA mostró una disminución de cinco (5) empleados.

2.3.4. Gastos de Capital por Empresa Distribuidora

Los Gastos de Capital programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de noviembre de 2008, ascendieron a RD\$275.04 millones de las cuales se ejecutaron RD\$306.79 millones, para un aumento neto de RD\$31.75 millones, equivalentes a un 11.54% de lo programado para el referido mes.

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

Cuadro No. 22
Gastos de Capital por Empresa Distribuidora, Noviembre 2008
(Millones de RD\$)

Noviembre	Empresa	Gastos de Capital Programados	Gastos de Capital Ejecutados	Variaciones	
				Absoluta	Relativa %
	EdeNorte	95.04	123.25	28.21	29.68
	EdeSur	90.00	66.54	(23.46)	(26.07)
	EdeEste	90.00	117.00	27.00	30.00
	Total	275.04	306.79	31.75	11.54

Como se observa, para el comportamiento descrito contribuyeron EdeNorte y EdeEste, las cuales aumentaron sus inversiones en RD\$28.21 y RD\$27.00 millones, equivalentes a 29.68% y 30.00%, respectivamente, con relación a lo programado. EdeSur, por su parte mostró una disminución de RD\$23.46 millones, equivalentes a un 26.07% del monto proyectado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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 noviembre de 2008, las Distribuidoras facturaron un total de 522.31 GWh, lo que representó una disminución de 36.50 GWh, equivalentes a un 6.53%, con respecto a los 558.81 GWh programados para este mes. El equivalente monetario fue de RD\$3,298.53 millones.

Ver detalle en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 23
Detalle de Facturación Emitida por las Distribuidoras Zonas No-PRA. Noviembre 2008
(En GWh y en MM de RD\$)

Noviembre	Empresa	Programado		Ejecutado	
		Facturacion (GWh)	Equivalente En MM de RD\$	Facturacion (GWh)	Equivalente En MM de RD\$
	EdeNorte	183.25	1,091.87	186.70	1,114.50
	EdeSur	200.03	1,403.34	201.38	1,378.00
	EdeEste	175.53	1,121.45	134.23	806.03
	Total	558.81	3,616.66	522.31	3,298.53

Puede apreciarse, que EdeSur es la Distribuidora que mantiene la mayor facturación, seguida por EdeNorte, en tanto que EdeEste presenta la menor facturación. EdeNorte y EdeSur muestran un incremento de 3.45 GWh y 1.35 GWh, que en términos relativos equivale a un 1.88% y 0.68%, respectivamente, con relación a lo programado. EdeEste, por su parte, disminuyó su facturación en 41.31 GWh, para un 23.53% de la programación.

II. Cobros de Energía

Los cobros de energía programados por las Empresas Distribuidoras para el mes de noviembre de 2008, ascendían a RD\$3,324.19 millones, de los cuales fueron ejecutados RD\$2,780.68 millones, para una ejecución de 80.48% del total de cobros programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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

Cuadro No. 24
Cobros por Venta de Energía por Empresa Distribuidora Zonas No-PRA
Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Empresa	Cobros		Variación	
		Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
	EdeNorte	982.15	901.14	(81.01)	(8.25)
	EdeSur	1,265.45	1,142.78	(122.67)	(9.69)
	EdeEste	1,076.59	736.76	(339.83)	(31.57)
	TOTAL	3,324.19	2,780.68	(543.51)	(16.35)

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 noviembre de 2008, sus resultados se muestran a continuación.

Cuadro No. 25
Comparativo de Porcentajes de Cobros Reales
Vs Metas Distribuidoras Zonas No-PRA
Noviembre 2008

Noviembre	Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
	EdeNorte	89.95	86.79	(3.16)
	EdeSur	90.17	88.64	(1.54)
	EdeEste	96.00	92.35	(3.65)
	Promedio	92.04	88.92	(3.12)

Como se aprecia en las cifras del cuadro anterior, en conjunto las Distribuidoras no superaron la meta establecida, quedando por debajo en 3.12 puntos porcentuales.

III. Pérdidas Comerciales

Para el mes de noviembre de 2008, las pérdidas comerciales promedio de las Empresas Distribuidoras se situaron en 25.88%, experimentando un aumento de 1.10% con respecto al 24.78% 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 NOVIEMBRE 2008**

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

Cuadro No. 26
Comparativo Porcentajes (%) Pérdidas Reales Vs Metas Distribuidoras
Zonas No-PRA

Noviembre	Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
	EdeNorte	24.44	25.23	0.79
	EdeSur	27.07	26.25	(0.83)
	EdeEste	22.82	26.21	3.39
	Promedio	24.78	25.88	1.10

Se observa que para el mes analizado EdeNorte y EdeEste fueron las Distribuidoras que registraron pérdidas superiores a las programadas, situadas en 0.79 puntos porcentuales y 3.39 puntos porcentuales, respectivamente, en tanto que para EdeSur, las pérdidas fueron inferiores a las programadas en 0.83 puntos porcentuales.

2.4.2. Facturación y Cobros de las Zonas PRA

I. Facturación de Energía

Las Empresas Distribuidoras realizaron retiros de energía por 88.33 GWh para ser suministrada a los barrios PRA, por un valor de RD\$374.52 millones. Del total de la energía suministrada, EdeEste registra la mayor facturación, con 39.55 GWh (44.77%), seguida de EdeSur con 34.38 GWh (38.93%) y de EdeNorte, con 14.40 GWh (16.30%).

La energía facturada en GWh a los sectores PRA, durante el mes de noviembre de 2008, disminuyó en 16.06 GWh, equivalentes a un 15.39%, comparada con la facturación programada, la cual era de 104.39 GWh.

Cuadro No. 27
Relación de la Energía Suministrada a los Barrios PRA
Noviembre 2008
(En GWh y Millones de RD\$)

Noviembre	Empresa	Programado		Ejecutado	
		Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$	Facturación (GWh)	Equivalente En MM de RD\$
	EdeNorte	14.11	81.07	14.40	61.06
	EdeSur	37.40	209.22	34.38	145.79
	EdeEste	52.88	274.06	39.55	167.68
	Totales	104.39	564.34	88.33	374.52



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

II. Cobros de Energía PRA

Los cobros realizados por las Empresas Distribuidoras a los sectores PRA, en el mes de noviembre de 2008, ascendieron a RD\$40.96 millones, cuya distribución se muestra en el cuadro siguiente:

Cuadro No. 28
Detalle de Montos Recaudados por las Distribuidoras Zonas PRA
Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Empresa	Facturado	Cobros
	EdeNorte	61.06	8.33
	EdeSur	145.79	18.23
	EdeEste	167.68	14.40
	Totales	374.52	40.96

Cabe indicar, que el monto cobrado en las zonas PRA, correspondiente al 25% del programa, mostró una disminución de RD\$10.97 millones, equivalentes a un 21.12%, con respecto a los cobros del mes de octubre de 2008, situados en RD\$51.93 millones.

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

El **Índice de Recuperación de Efectivo Promedio Mensual**, experimentó una disminución de 3.33 puntos porcentuales en el mes de noviembre de 2008, al pasar de 69.24%, que habían programado, a 65.91%, porcentaje ejecutado.

En cuanto al desempeño por Distribuidora, EdeEste fue la que alcanzó un CRI mayor, situado en 68.14%, para una disminución de 5.95% con respecto a lo programado, seguida de EdeSur con un CRI de 65.37% y EdeNorte con 64.89%, para una reducción de un 0.39% y un 3.08% de la programación, respectivamente.

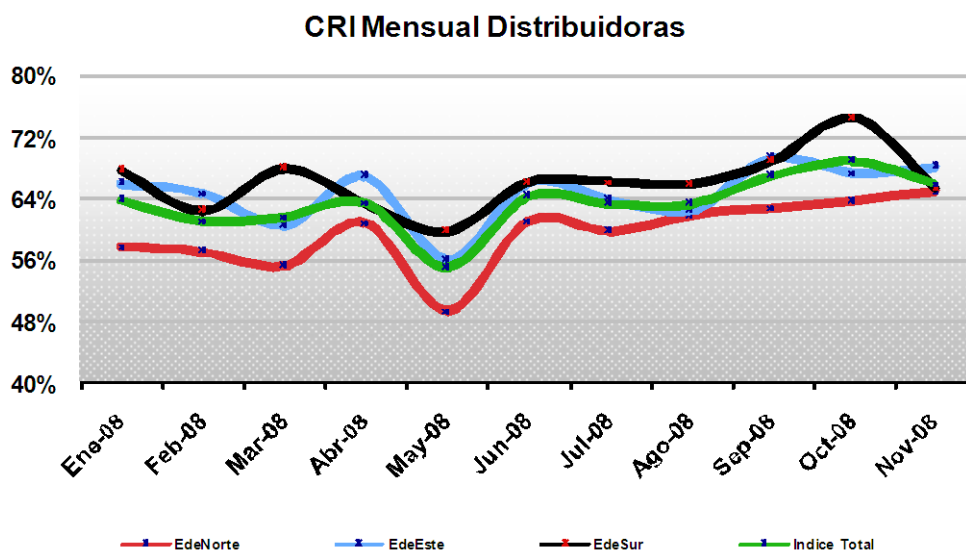
El siguiente cuadro presenta los resultados por Distribuidora:



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Cuadro No. 29
Comparativo CRI Mensual Alcanzado Vs Meta en las Distribuidoras Zonas No-PRA
(En %)

Noviembre	Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
	EdeNorte	67.97	64.89	(3.08)
	EdeSur	65.76	65.37	(0.39)
	EdeEste	74.09	68.14	(5.95)
	Promedio	69.24	65.91	(3.33)



En lo referente al **Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)** promedio semestral, para el mes de noviembre de 2008, el mismo se situó en 65.43%, presentando una disminución neta de 1.62 puntos porcentuales con respecto al CRI programado de 67.05%. EdeSur fue la distribuidora de mejor desempeño con un CRI de 67.77%, seguida de EdeEste con un CRI de 66.04% y finalmente EdeNorte, que alcanzó un CRI, situado en 62.29%. EdeSur fue la distribuidora que logró superar sus metas con 0.79 puntos porcentuales por encima de la programación. EdeNorte y EdeEste, por su parte, quedaron por debajo de las metas programadas en 3.52 y 2.33 puntos porcentuales, respectivamente.



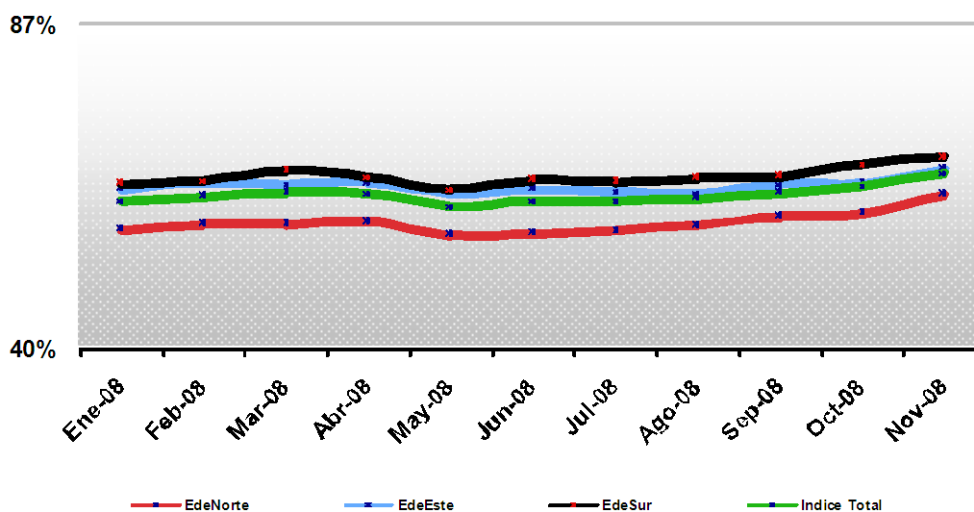
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Ver detalle por Distribuidora en el cuadro a continuación:

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

Noviembre	Empresa	Meta (%)	Real (%)	Diferencia (%)
	EdeNorte	65.81	62.29	(3.52)
	EdeSur	66.97	67.77	0.79
	EdeEste	68.37	66.04	(2.33)
	Promedio	67.05	65.43	(1.62)

CRI Semestral Distribuidoras



2.4.4. Tarifas Aplicadas e Indexadas

Mediante Resolución SIE-71-2008, 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 noviembre del 2008, 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 NOVIEMBRE 2008**

- 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 septiembre de 2008: CPI = 218.783, Tasa de Cambio = RD\$35.0423 por US\$1.0 promediada desde 23/09/2008 hasta el 21/10/2008 y publicada al día 25 de octubre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No. 6 = US\$82.3821 Carbón mineral = US\$125.66/ton, Gas Natural = US\$8.414 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 noviembre del 2008 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 noviembre del 2008.

2.4.5. Costos Marginales (Generación, Potencia y Conexión)

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

En este sentido, durante el mes de noviembre, 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 4,724.94 RD\$/MWh.

En cuanto al Costo Marginal de Potencia, el precio de la Potencia de Punta del mes de noviembre tiene un valor de 277.61 RD\$/kw-mes, ya que el precio base (260.36 RD\$/kw-mes) fue indexado por el CPI (216.57) y la tasa del dólar (35.16) correspondiente al mes anterior (octubre 2008), conforme a lo establecido en el artículo 278 del Reglamento para la Aplicación de la Ley General de Electricidad y la Resolución SIE-08-2005 de fecha 11 de febrero del 2005.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Por ultimo esta el costo de Derecho de Conexión del mes de noviembre 2008, el cual alcanzo un valor de 101.26 RD\$/Kw-mes, con un CPI y tasa de cambio mencionada en el parrafo anterior, según lo establecido en el articulo 364 del reglamento para la Ley General de Electricidad. Considerando el calculo mensual del peaje de transmision según lo establecido en la Resolucion SIE-06-2006 de la Superintendencia de Electricidad emitida en fecha del 16 de Febrero del 2006 sobre peajes del sistema de transmision.

Cuadro No. 31
Costo Marginal de Energía, Potencia y Derecho de Conexión

CONCEPTO	Octubre	Noviembre	VARIACIONES	
			Absoluta	%
Costo Marginal de Energía (RD\$/MWh)	6,280.60	4,724.94	(1,555.66)	(24.77)
Costo Marginal de Potencia (RD\$/KW-mes)	276.54	277.61	1.07	0.39
Derecho de Conexión Unitario (RD\$/KW-mes)	93.06	101.26	8.20	8.81

Al comparar estos promedios con los del mes de octubre del 2008, se observa una disminucion de (1,555.66) RD\$/MWh en el costo marginal de energía, ademas un aumento de (1.07) RD\$/KW-mes en el costo marginal de potencia y un aumento de (8.20) RD\$/KWh-mes en el Derecho de Conexion.

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

En los Anexos Nos.1 al No.4, correspondientes a los Flujos de Caja de las Empresas Distribuidoras EdeNorte, EdeSur y EdeEste, así como al Flujo de Caja de la Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (**CDEEE**), para el mes de noviembre de 2008, se observan los siguientes detalles:

- **EdeNorte** presenta un Déficit Operacional de RD\$786.58 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$851.40 millones, representó una disminución de RD\$64.82 millones, equivalentes a un 7.61%, en relación a lo programado.
- **Edesur** presenta un Déficit Operacional de RD\$419.66 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$797.40 millones, representó una disminución de RD\$377.74 millones, equivalentes a un 47.37% del déficit programado.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

- **EdeEste** presenta un Déficit Operacional de RD\$391.47 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$636.84 millones, representó una disminución de RD\$245.37 millones, equivalentes a un 38.53%, en relación a lo programado.
- La **CDEEE** presenta un Déficit Operacional de RD\$1,046.03 millones, que comparado con el Déficit Operacional Proyectado en el Plan de Acción de RD\$384.12 millones, representó un aumento de RD\$661.91 millones, equivalentes a un 172.32% del Déficit programado.

3. EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DOMINICANA (EGEHID).

A continuación se presentan los resultados de las operaciones realizadas por la **Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID)**, durante el mes de noviembre de 2008.

3.1. GENERACIÓN DE ENERGÍA.

El cuadro a continuación presenta la generación de energía realizada por la Empresa EGEHID, durante el mes de septiembre de 2008 y facturada en el mes de noviembre de 2008. La misma está expresada en GWh y su equivalente en millones de RD\$.

Cuadro No. 32
Generación de Energía de EGEHID. Noviembre 2008
En GWh y Millones de RD\$

Noviembre	Unidades	Generación		Variación	
		Programados	Ejecutados	Absoluta	Relativa (%)
	En Gwh	124.21	126.24	2.02	1.63
	En millones RD\$	535.38	761.02	225.64	42.14

Como se observa la generación se incrementó en un 1.63% sobre lo programado y en términos monetarios el aumento fue de 42.14% con respecto a lo programado.

3.2. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA Y POTENCIA.

Para el mes de noviembre de 2008, la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó ingresos ascendentes a RD\$535.38 millones, ejecutándose un monto de RD\$234.79



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

millones, para una disminución neta de RD\$300.59 millones, equivalentes a un 56.15% de la programación.

El comportamiento mostrado se debió a la partida de Energía y Potencia, la cual disminuyó en RD\$304.67 millones, con relación a lo programado, equivalentes a un 57.48%. Otros Ingresos mostró un aumento de RD\$4.08 con respecto a la programación, para un 76.94%.

El siguiente cuadro muestra el detalle por partida de ingresos.

Cuadro No. 33
Ingresos por Venta de Energía y Potencia de EGEHID. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
				Absoluta	Relativa (%)
	Energía y Potencia	530.08	225.41	(304.67)	(57.48)
	Transferencias de CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00
	Otros	5.30	9.38	4.08	76.94
	Total	535.38	234.79	(300.59)	(56.15)

3.3. EGRESOS DE EGEHID

3.3.1. Gastos Operacionales.

La Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID), programó gastos operacionales para el mes de noviembre de 2008 por un monto de RD\$285.48 millones, ejecutando RD\$340.39 millones, para un aumento neto de RD\$54.91 millones, equivalentes a un 19.23%.

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

Cuadro No. 34
Gastos Operacionales EGEHID. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
				Absoluta	Relativa (%)
	Personal	38.49	32.03	(6.46)	(16.79)
	Proveedores	26.31	21.89	(4.42)	(16.79)
	Otros	220.68	286.47	65.79	29.81
	Total	285.48	340.39	54.91	19.23

Como puede observarse, para el comportamiento indicado contribuyó la partida de Otros, con un aumento de RD\$65.79 millones, equivalentes a un 29.81% de lo programado. Cabe señalar que la



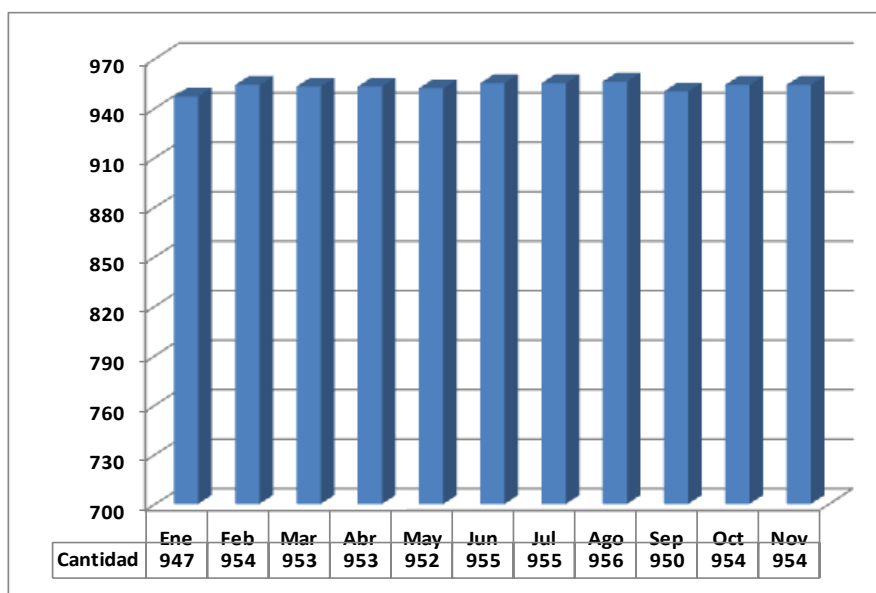
Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

partida de otros la componen los egresos por: Activos no Financieros, Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes, Transferencias Corrientes y Egresos Financieros Corrientes. Las partidas de Personal y Proveedores mostraron una disminución de RD\$6.46 y RD\$4.42 millones, respectivamente, absorbiendo el 9.82% y 8.05% del aumento antes mencionado.

3.3.2. Plantilla de Empleados

Durante el mes de noviembre de 2008, el personal de la Empresa de Generación Hidroeléctrica Dominicana (EGEHID) fue de 954 empleados, no mostrando variación con relación al mes de octubre de 2008, tal como aparece en el cuadro a continuación:

**Evolución de la Plantilla de Empleados EGEHID
Noviembre 2008**





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

3.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por EGEHID para el mes de noviembre de 2008, según el Plan de Acción para ese año, ascendía a RD\$86.40 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$842.17 millones, para un incremento de RD\$755.77 millones, equivalentes a un 874.74%.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 35
Gastos de Capital EGEHID, Noviembre 2008
(Millones de RD\$)

Programado	Ejecutado	Variaciones	
		Absoluta	Relativa %
86.40	842.17	755.77	874.74

Estos gastos de capital corresponden al proyecto Central Hidroeléctrica Palomino, ejecutado con recursos externos.

3.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE EGEHID.

EGEHID presenta un Déficit Operacional de RD\$105.60 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$208.80 millones, representó una disminución de RD\$314.40 millones, equivalentes a un 150.58% del Superávit programado, este como resultado del incremento de las cuentas por cobrar por concepto de venta de Energía de la empresa.

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 noviembre de 2008.

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 noviembre de 2008 ascendió a RD\$226.36 millones, lo que representó el 99.66% del total programado ascendente a RD\$226.80 millones.

Cabe indicar, que el monto facturado de Peaje de Transmisión corresponde a la energía retirada en el mes de octubre de 2008.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

Ver detalle en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 36
Facturación de Peaje de Transmisión. Noviembre de 2008
Valores en Millones de RD\$

Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
			Absoluta	Relativa (%)
Energía Retirada (GWh)	986.09	984.16	(1.92)	(0.19)
Precio Peaje Total Unitario (RD\$/kWh)	0.23	0.23	0.00	0.00
Peaje de Transmisión	226.80	226.36	(0.44)	(0.19)

4.2. INGRESOS POR PEAJE DE TRANSMISIÓN.

Para el mes de noviembre de 2008, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (**ETED**), programó ingresos por RD\$226.80 millones, de los cuales se ejecutaron RD\$96.02 millones, para una disminución de RD\$130.78 millones y relativa de 57.66%.

El siguiente cuadro muestra el detalle por partida de ingresos.

Cuadro No. 37
Ingresos por Peaje de Transmisión de ETED. Noviembre de 2008
(En Millones de RD\$)

Noviembre	Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
				Absoluta	Relativa (%)
	Peaje de Transmisión	226.80	95.61	(131.19)	(57.84)
	Transferencias de CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00
	Otros	0.00	0.40	0.40	100.00
	Total	226.80	96.02	(130.78)	(57.66)

Puede observarse, que la disminución indicada se debió a la partida de Peaje de Transmisión, la cual se redujo en RD\$131.19 millones, equivalentes a un 57.84% de lo programado.

4.3. EGRESOS DE ETED

4.3.1. Gastos Operacionales.

Para el mes de noviembre de 2008, la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED), programó gastos operacionales ascendentes a RD\$207.00 millones, ejecutando RD\$176.36 millones, para una reducción de RD\$30.64 millones, equivalentes a un 14.80%.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008

El siguiente cuadro presenta el detalle por partida de gastos.

Cuadro No. 38
Gastos Operacionales ETED. Noviembre 2008
(En Millones de RD\$)

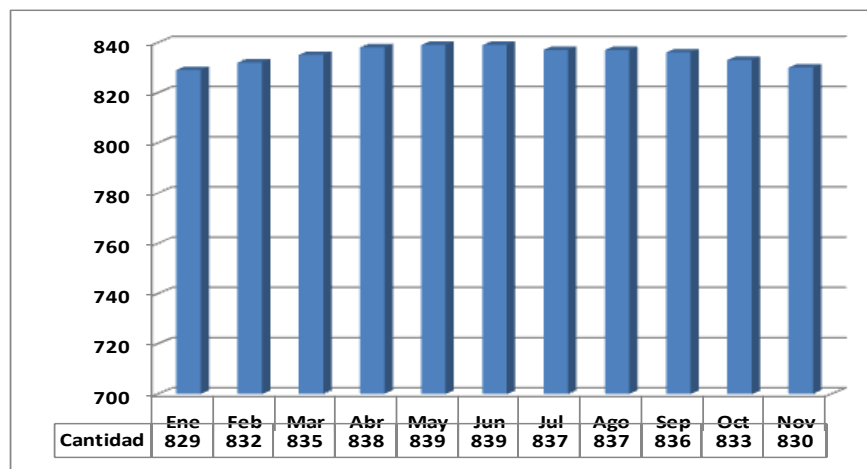
Noviembre	Concepto	Programados	Ejecutados	Variación	
				Absoluta	Relativa (%)
	Personal	49.63	32.91	(16.73)	(33.70)
	Proveedores	20.93	13.87	(7.05)	(33.70)
	Otros	136.44	129.58	(6.86)	(5.03)
	Total	207.00	176.36	(30.64)	(14.80)

Del cuadro anterior, se determina que todos los componentes de gastos operacionales experimentaron disminución, predominando Gastos de Personal con RD\$16.73 millones, contribuyendo a la misma con un 54.59%. El gasto de Proveedores y Otros participaron en la disminución, con un 23.02% y un 22.39% respectivamente. Cabe señalar que la partida de otros la componen los egresos por: Activos no Financieros, Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes, Transferencias Corrientes y Egresos Financieros Corrientes.

4.3.2. Plantilla de Empleados.

Durante el mes de noviembre de 2008, el personal de la Empresa de Transmisión Eléctrica Dominicana (ETED) fue de 830 empleados, mostrando una disminución de tres (3) empleados con relación a los empleados del mes de octubre de 2008, tal como aparece en el cuadro a continuación:

Evolución de la Plantilla de Empleados ETED
Noviembre 2008





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

4.3.3. Gastos de Capital.

Los Gastos de Capital programados por ETED para el mes de noviembre de 2008, ascendieron a RD\$71.28 millones y se ejecutaron RD\$127.74 millones, presentando un aumento de RD\$54.46 millones, equivalentes a un 79.20% de lo programado para el referido mes.

Ver detalle en el cuadro a continuación:

Cuadro No. 39
Gastos de Capital ETED. Noviembre 2008
(Millones de RD\$)

Programado	Ejecutado	Variaciones	
		Absoluta	Relativa %
71.28	127.74	56.46	79.20

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

4.4. FLUJO DE CAJA MENSUAL DE ETED.

ETED presenta un Déficit Operacional de RD\$80.34 millones, que comparado con el Superávit Operacional Proyectado de RD\$19.80 millones, representa una disminución de RD\$100.14 millones, equivalentes a un 505.76% de lo programado, como resultado del incremento de sus cuentas por cobrar con los generadores y las distribuidoras.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

5. ANÁLISIS DEL FLUJO DE CAJA DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, CDEEE, EGEHID, ETED Y LA UERS-PRA, PARA EL MES DE NOVIEMBRE DEL AÑO 2008

5.1. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.

Las Empresas Distribuidoras de Electricidad percibieron ingresos por US\$81.02 millones, producto de sus operaciones corrientes. Sus egresos operacionales fueron de US\$182.66 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$101.63 millones. Este monto resultó superior en US\$38.15 millones, equivalentes a 60.09%, respecto al déficit programado de US\$63.48 millones. Ver anexo 10.

Es importante destacar, que los ingresos percibidos, fueron inferiores en US\$12.94 millones, equivalentes a un 13.78%, respecto a los ingresos programados de US\$93.97 millones.

Los egresos programados por las Distribuidoras fueron de US\$157.45 millones, reflejando un aumento de US\$25.21 millones, equivalentes a un 16.01%, como resultado de los gastos ejecutados por un monto de US\$182.66 millones.

En la sección correspondiente a financiamiento, las Distribuidoras reportan en sus Flujos de Cajas ingresos provenientes de los aportes del Gobierno por US\$62.59 millones. En estos se incluyen US\$3.71 millones, por concepto de ingresos por cancelación de Certificados Financieros. Además, se incluyen los ingresos como los egresos por compensación del Fondo de Estabilización Tarifaria (FET) del flujo de caja de las distribuidoras, por US\$16.40 millones de dólares.

El déficit después de financiamiento, al mes de noviembre del 2008, ascendió a US\$39.05 millones.

5.1.1. EdeNorte

Esta Distribuidora obtuvo ingresos por US\$25.74 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$62.55 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$36.81 millones, superior en US\$13.16 millones, equivalentes a un 55.66%, respecto al déficit programado de US\$23.65 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeNorte recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$996.91 millones, que a una tasa de RD\$35.3496/US\$, equivalen a US\$28.20 millones.

En la sección financiamiento, se incluye como egresos el monto de US\$0.01 millones, correspondiente al pago de Línea de Crédito y US\$0.01 millones por concepto de pago de facturación del 2007 con recursos del 2008

El déficit después de financiamiento, al mes de noviembre del 2008, ascendió a US\$8.91 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

5.1.2. EdeSur

Esta empresa obtuvo ingresos ascendente a US\$33.97 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$72.68 millones, lo que generó un Déficit Operativo de US\$38.71 millones, superior en US\$16.56 millones, equivalentes a 74.76%, respecto al déficit programado de US\$22.15 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeSur recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$682.58 millones, que a una tasa de RD\$35.3496/US\$, equivalen a US\$19.31 millones.

En la sección financiamiento, se incluyen US\$3.71 millones como ingresos por cancelación de Certificados Financieros y egresos de US\$2.36 millones por apertura de Certificados Financieros.

El déficit después de financiamiento, al mes de noviembre del 2008, ascendió a US\$18.06 millones.

5.1.3. EdeEste

Esta empresa obtuvo ingresos por US\$21.31 millones, producto de sus operaciones corrientes y egresos operativos por US\$47.43 millones, lo que generó un Déficit Operacional de US\$26.11 millones, superior en US\$8.43 millones, equivalentes a 47.64%, respecto al déficit programado por un monto de US\$17.69 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, EdeEste recibió aportes del Gobierno por un monto de RD\$496.09 millones, que a una tasa de RD\$35.3496/US\$, equivalen a US\$14.03 millones.

El déficit después de financiamiento, al mes de noviembre del 2008, ascendió a US\$12.08 millones.

5.2. CDEEE.

La CDEEE obtuvo ingresos por US\$30.54 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$41.34 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$10.81 millones, que comparado con el déficit programado de US\$10.67 millones, resulta en un aumento de US\$0.14 millones, para un 1.31%. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de noviembre de 2008, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$852.07 millones, que a una tasa de RD\$35.34.96/US\$, equivalen a US\$24.10 millones. Además, registró egresos por pago de Línea de Crédito por US\$0.06 millones e ingresos por US\$4.02 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$27.44 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

El superávit ajustado después de financiamiento, al mes de noviembre del 2008, asciende a US\$17.96 millones.

5.3. EGEHID

Los ingresos ascendieron a US\$6.64 millones, correspondientes a la venta de energía y potencia hidroeléctrica, mientras que los egresos fueron de US\$2.85 millones, lo que generó un superávit de US\$3.79 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por un monto de US\$23.82 millones para la ejecución de sus proyectos de inversión y realizó aportes a la CDEEE en calidad de préstamo por US\$6.77 millones.

El Déficit después de financiamiento, para el mes de noviembre de 2008, ascendió a US\$2.99 millones.

5.4. ETED

Los ingresos ascendieron a US\$2.72 millones, correspondientes al cobro de peaje de transmisión y otros ingresos, mientras que los egresos fueron de US\$1.88 millones, lo que generó un Superávit de US\$0.84 millones, quedando por debajo de lo programado para ese mes en US\$3.58 millones. Ver anexo 10.

Esta empresa recibió recursos externos por US\$3.61 millones para la ejecución del Proyecto de Líneas de Transmisión y Subestaciones de 345 KV, Santo Domingo – Santiago y realizó aportes a la CDEEE en calidad de préstamo por US\$3.11 millones

Después de financiamiento, para el mes de noviembre de 2008, esta empresa presentó un Deficit de US\$2.27 millones.

5.5. UERS - PRA

Los ingresos ascendieron a US\$0.62 millones, correspondientes a las transferencias de la CDEEE y otros, mientras que los egresos fueron de US\$0.74 millones, lo que generó un déficit de US\$0.11 millones, quedando muy por debajo de lo programado para ese mes. Ver anexo 10.

Después de financiamiento, para el mes de noviembre de 2008, esta empresa presentó un déficit de US\$0.11 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

5.6. CDEEE consolidado

La CDEEE de manera considerada, obtuvo ingresos por US\$31.16 millones, producto de sus operaciones corrientes, y egresos operativos por US\$42.08 millones, lo que originó un Déficit Operacional de US\$10.92 millones, que comparado con el déficit programado de US\$12.44 millones, resulta una disminución de US\$1.52 millones. Ver anexo 10.

Para financiar el Déficit de Caja, en el mes de noviembre de 2008, la CDEEE recibió aportes del Gobierno por RD\$852.07 millones, que a una tasa de RD\$35.3496/US\$, equivalen a US\$24.10 millones. Además, registró egresos por pago de Línea de Crédito por US\$0.06 millones e ingresos por US\$4.02 millones. Los ingresos por crédito externo y los egresos por inversiones realizadas con dichos recursos, ascendieron a US\$27.44 millones.

El Superávit ajustado después de financiamiento, al mes de noviembre del 2008, asciende a US\$17.15 millones.



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico
**INFORME SOBRE EL DESEMPEÑO DEL SECTOR ELÉCTRICO
EN EL MES DE NOVIEMBRE 2008**

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-71-2008.
8. Detalles de Facturación y Pago en RD\$ y US\$ Empresas Distribuidoras.
9. Indicadores de Gestión Noviembre de 2008.
10. Déficit Total de las Distribuidoras y la CDEEE (Noviembre de 2008).

Anexos



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Anexo 1

Flujo de Caja

EdeNorte



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	950.00	928.65	902.15	9,851.06	925.08	1,031.70	792.38	9,089.28	(109.77)	-12.17%	(761.78)	-7.73%
Inst. Gubernamentales No Cortables	70.00	70.00	70.00	770.00	83.66	85.69	85.86	864.64	15.86	22.65%	94.64	12.29%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	10.00	10.00	10.00	110.00	9.95	11.09	9.33	106.14	(1.67)	-16.67%	(3.86)	-3.51%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,030.00	1,008.65	982.15	10,731.06	1,018.69	1,128.48	886.57	10,060.07	(95.58)	-9.73%	(670.99)	-6.25%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos	20.00	20.00	20.00	220.00	24.57	23.24	22.90	250.67	2.90	14.52%	30.67	13.94%
A Compensar: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	20.00	20.00	20.00	220.00	24.57	23.24	22.90	250.67	2.90	14.52%	30.67	13.94%
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	1,050.00	1,028.65	1,002.15	10,951.06	1,043.26	1,151.73	909.48	10,310.73	(92.67)	-9.25%	(640.33)	-6.85%
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				138.74	0.00	0.00%	138.74	100.00%
Otros Ingresos Financieros	1.25	1.25	1.25	3.75	0.90	0.00	0.50	3.05	(0.75)	-60.00%	(0.70)	-18.67%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	1.25	1.25	1.25	3.75	0.90	0.00	0.50	141.79	(0.75)	-60.00%	138.04	3681.07%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos		0.50	0.50	33.66	0.57	0.37		16.85	(0.50)	-100.00%	(16.81)	-49.95%
Reembolsos Tormenta Olga				0.00				114.29	0.00	0.00%	114.29	100.00%
TOTAL OTROS INGRESOS	0.00	0.50	0.50	33.66	0.57	0.37	0.00	131.13	(0.50)	-100.00%	97.47	289.60%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,051.25	1,030.40	1,003.90	10,988.47	1,044.73	1,152.10	909.98	10,583.65	(93.92)	-9.36%	(404.81)	-3.68%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	60.00	60.00	60.00	660.00	65.00	68.10	63.52	653.93	3.52	5.87%	(6.07)	-0.92%
Proveedores (Generales & Administrativos)	109.00	109.00	109.00	1,180.46	84.47	145.72	97.88	1,204.40	(11.12)	-10.20%	23.94	2.03%
Impuestos	11.00	11.00	11.00	121.00	6.62	9.53	11.07	111.22	0.07	0.64%	(9.78)	-8.08%
Otros				0.00		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	180.00	180.00	180.00	1,961.46	156.09	223.35	172.47	1,969.56	(7.53)	-4.18%	8.10	0.41%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.- Generadores												
Itabo	168.17	171.86	161.30	1,904.84	123.75	51.88	180.48	1,497.57	19.18	11.89%	(407.27)	-21.38%
Haina	407.99	418.80	415.31	4,645.69	218.95	106.43	413.53	3,020.15	(1.78)	-0.43%	(1,625.54)	-34.99%
CDEEE	399.97	410.80	388.57	3,953.86	490.32	455.34	380.53	3,907.44	(8.04)	-2.07%	(46.42)	-1.17%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	25.20	25.20	25.20	279.76	28.00	0.00	26.45	228.04	1.25	4.94%	(51.72)	-18.49%
EGEHID	268.30	268.30	256.30	1,654.86	86.50	68.73	39.90	995.17	(216.40)	-84.43%	(659.69)	-39.86%
ETED	7.02	9.00	9.00	70.85	6.16	19.44	11.10	76.56	2.10	23.35%	8.05%	8.05%
Meredion	0.22	0.22	0.22	2.15	0.74	0.12	0.13	1.48	(0.09)	-41.30%	(0.67)	-31.26%
Puerto Plata	188.46	193.45	184.56	2,119.79	66.63	56.66	144.73	1,613.46	(39.83)	-21.58%	(506.33)	-23.89%
Monto Rio	1.33	67.45	46.15	500.38	6.45	69.04	61.37	675.83	15.22	32.97%	175.45	35.06%
Dominican Power Partner	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.02	100.00%	0.02	100.00%
AES Andrés	41.08	42.32	42.32	428.92	64.59	48.20	56.82	491.68	14.51	34.28%	62.75	14.63%
Palamara	204.92	209.97	202.80	2,332.27	213.86	268.55	125.40	2,117.63	(77.40)	-38.17%	(214.64)	-9.20%
Seaboard	27.59	28.28	6.28	257.58	10.86	1.79	1.94	71.90	(4.34)	-69.11%	(185.68)	-72.09%
Laesa (Cecusa)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EDEESTE	0.08	0.00	0.00	1.74	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00%	(1.69)	-97.00%
Consorcio LAESA	46.62	47.92	11.00	430.26	23.73	19.96	4.62	157.68	(6.38)	-58.03%	(272.58)	-63.35%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,786.97	1,893.57	1,749.00	18,582.96	1,340.53	1,166.15	1,447.00	14,854.66	(302.00)	-17.27%	(3,728.31)	-20.06%
E.2.- Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	4.94	5.07	4.89	56.59	4.59	13.16		51.64	(4.89)	-100.00%	(4.95)	-8.75%
Comisión Nac. de Energía	1.65	1.69	1.63	18.89	3.01	4.53	2.38	31.19	0.75	46.27%	12.30	65.14%
Organismo Coordinador	1.01	1.01	1.01	11.09	0.00	1.42	1.40	24.12	0.39	38.12%	13.03	117.46%
PAEF	1.59	1.59		15.60	0.00	0.00		9.53	0.00	0.00%	(6.07)	-38.93%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	5.00	5.00	5.00	55.00	0.00	4.14	5.53	43.21	0.53	10.60%	(11.79)	-21.43%
Pagos a Ayuntamientos				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	14.19	14.36	12.53	157.18	7.60	23.25	9.31	159.69	(3.22)	-25.69%	2.52	1.60%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,801.16	1,907.93	1,761.54	18,740.14	1,348.14	1,189.39	1,456.31	15,014.35	(305.22)	-17.33%	(3,725.79)	-19.88%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.30	0.30	0.30	3.30	0.30	0.30	0.30	3.21	0.00	0.00%	(0.09)	-2.71%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente				0.00	4.76		3.26	15.67	3.26	100.00%	15.67	100.00%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00			2.65	4.81	2.65	100.00%	4.81	100.00%
Comisiones	3.00	3.00	3.00	33.00	3.60	4.57		36.24	0.78	26.00%	3.24	9.81%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00			0.47	0.47	0.47	100.00%	0.47	100.00%
Certificados de Inversión				0.00	15.00		10.00	169.38	10.00	100.00%	169.38	100.00%
Otros Pagos Financieros (Embargos)				0.00	11.72	21.58	24.40	99.91	24.40	100.00%	99.91	100.00%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	3.30	3.30	3.30	36.30	35.38	26.45	44.86	329.64	41.56	1259.42%	293.34	808.10%
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chami Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos	20.00	20.00	20.00	220.00	24.57	23.24	22.90	250.67	2.90	14.52%	30.67	13.94%
Compensado: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.- Sub-Total Compensaciones	20.00	20.00	20.00	220.00	24.57	23.24	22.90	250.67	2.90	14.52%	30.67	13.94%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	23.30	23.30	23.30	256.30	59.95	49.69	67.76	580.31	44.46	190.83%	324.01	126.42%
(II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	2,004.46	2,111.23	1,964.84	20,957.90	1,564.18	1,462.44	1,696.55	17,564.22	(268.28)	-13.65%	(3,393.69)	-16.19%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(953.21)	(1,080.83)	(960.94)	(9,969.43)	(519.45)	(310.34)	(786.58)	(6,980.56)	174.36	-18.14%	2,988.87	-29.98%
más												
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	0.00	10.80	120.82	112.07	(10.95)	112.07	100.00%	(10.95)	100.00%
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(96.45)	(96.45)	(96.45)	(1,060.95)	(78.06)	(83.17)	(123.25)	(804.62)	(26.80)	-27.79%	256.33	-24.16%
Aporte Gobierno para Inversiones	42.12	42.12	28.08	765.00				483.71	(28.08)	-100.00%	(281.29)	-36.77%
Aporte Gobierno 75 % Sectores PRA	61.20	61.20	60.84	634.32				58.32	(60.84)	-100.00%	(576.00)	-90.81%
Aporte Gobierno al Déficit de Caja	337.68	337.68	365.40	4,302.00	707.53	384.75	996.91	7,453.25	631.51	172.83%	3,151	

Anexo 2

Flujo de Caja

EdeSur



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	1,353.78	1,459.32	1,278.24	14,270.44	1,303.10	1,343.55	1,032.27	12,770.21	(245.97)	-19.24%	(1,500.22)	-10.51%
Inst. Gubernamentales No Cortables	0.00	0.00	0.00	0.00	88.88	93.92	105.27	1,122.05	105.27	100.00%	1,122.05	100.00%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	16.46	17.74	16.49	159.72	15.76	18.23	18.23	172.55	1.74	10.57%	12.83	8.04%
TOTAL COBROS COMERCIALES	1,370.23	1,477.06	1,294.73	14,430.16	1,407.74	1,455.71	1,155.77	14,064.81	(138.96)	-10.73%	(365.34)	-2.53%
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	0.00	862.84	801.55	579.64	5,533.38	579.64	100.00%	5,533.38	100.00%
A Compensar: Ayuntamientos	35.13	35.13	35.13	386.44	8.25	4.87	5.24	93.49	(29.89)	-85.08%	(292.95)	-75.81%
A Compensar: Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ede-Nor/Sur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	35.13	35.13	35.13	386.44	871.09	806.42	584.89	5,626.87	549.76	1564.88%	5,240.43	1356.08%
B.- INGRESOS FINANCIEROS	1,405.36	1,512.19	1,329.86	14,816.60	2,278.83	2,262.13	1,740.66	19,691.69	410.80	30.89%	4,875.09	32.90%
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	0.00	64.60	68.60	131.20	895.20	131.20	100.00%	895.20	100.00%
Otros Ingresos Financieros	3.49	0.00	0.00	14.67	1.05	1.13	1.49	17.24	1.49	100.00%	2.56	17.48%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	3.49	0.00	0.00	14.67	65.65	69.73	132.69	912.44	132.69	100.00%	897.76	6118.80%
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	29.52	12.79	12.79	79.82	3.45	0.08	38.30	102.15	25.51	199.48%	22.34	27.99%
AES - Peaje		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.38				
Reembolso Tormenta Olga				0.00				35.71				
TOTAL OTROS INGRESOS	29.52	12.79	12.79	79.82	3.45	0.08	38.30	138.25	25.51	199.48%	22.34	27.99%
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	1,438.38	1,524.98	1,342.65	14,911.08	2,347.93	2,331.94	1,911.65	20,742.37	569.00	42.38%	5,795.19	38.86%
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	95.24	95.24	95.24	1,047.66	72.57	73.72	85.07	803.85	(10.17)	-10.68%	(243.81)	-23.27%
Proveedores (Generales & Administrativos)	78.96	78.96	78.96	868.58	157.91	159.83	148.05	1,427.71	69.09	87.50%	559.15	64.38%
Impuestos	11.80	11.80	11.80	129.78	22.12	19.29	19.42	197.98	7.62	64.56%	68.20	52.55%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	186.00	186.00	186.00	2,046.00	252.60	252.84	252.54	2,429.54	66.54	35.77%	383.54	18.75%
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	216.97	207.13	211.79	2,243.71	153.56	112.92	204.49	1,832.48	(7.30)	-3.45%	(411.23)	-18.33%
Haina	564.27	543.90	555.57	5,674.75	264.83	254.19	335.54	4,248.57	(220.03)	-39.60%	(1,426.19)	-25.13%
CDEEE	631.79	683.41	698.04	5,658.61	517.93	477.99	160.17	3,895.56	(537.87)	-77.05%	(1,763.05)	-31.16%
CDEEE Acuerdo PALAMARA	19.62	19.62	19.62	215.82			19.19	158.85	(0.43)	-2.19%	(56.97)	-26.40%
Metaldom	128.62	0.84	0.86	1,081.78	150.67	63.05	53.07	1,099.76	52.21	6061.75%	17.99	1.66%
Puerto Plata	0.20	0.23	0.23	2.32	2.10	2.93	0.43	33.24	0.19	81.92%	30.92	1335.66%
Monte Rio	45.83	53.20	54.35	926.82	121.45	59.85	194.26	1,383.99	139.92	257.45%	457.17	49.33%
Dominican Power Partner	6.79	7.88	8.06	55.12	0.00	0.08	0.08	0.00	(8.06)	-100.00%	(55.04)	-99.86%
AES Andrés	10.66	12.38	12.65	95.23	11.74	3.87	33.02	252.98	20.37	161.07%	157.75	165.65%
Palamara	285.17	277.92	283.99	2,859.38	331.55	335.30	178.04	2,870.27	(105.95)	-37.31%	10.89	0.38%
Seaboard	5.82	6.75	6.90	605.19	122.23	65.16	150.47	1,412.81	143.57	2080.85%	807.61	133.45%
Laesa (Cecusa)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	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%
Consorcio LAESA	26.84	31.16	31.83	223.99	43.07	63.81	19.95	322.90	(11.88)	-37.31%	98.91	44.16%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,942.58	1,844.43	1,883.89	19,642.72	1,719.12	1,439.14	1,348.64	17,511.48	(535.25)	-28.41%	(2,131.24)	-10.85%
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	6.43	6.43	6.43	70.74	5.00	10.12	6.00	59.30	(0.43)	-6.71%	(11.45)	-16.18%
Comisión Nac. de Energía	4.29	4.29	4.29	47.16	1.99	2.26	3.27	21.09	(1.02)	-23.69%	(26.07)	-55.28%
Organismo Coordinador	1.04	1.04	1.04	11.45	0.00	1.65	2.38	6.40	1.34	128.63%	(5.05)	-44.11%
PAEF	1.73	1.73	1.73	19.00	2.49	2.49	2.49	24.90	0.76	44.13%	5.90	31.03%
Aporte Barrios Carenciados (48%)				0.00			0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos a Ayuntamientos				0.00	24.85	26.37	47.43	244.32	47.43	100.00%	244.32	100.00%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	13.49	13.49	13.49	148.36	34.32	42.89	61.57	356.01	48.08	356.49%	207.65	139.96%
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,956.07	1,857.91	1,897.38	19,791.08	1,753.44	1,482.03	1,410.21	17,867.48	(487.17)	-25.88%	(1,923.59)	-9.72%
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios	78.96	78.96	78.96	868.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Deuda Congelada	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones	3.24	3.24	3.24	35.64	0.05	0.05	0.00	5.21	(3.24)	-100.00%	(30.43)	-85.37%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión	0.00	0.00	0.00	0.00	109.20	115.60	83.60	982.20	83.60	100.00%	982.20	100.00%
Otros Pagos Financieros	10.50	10.50	10.50	115.50	(10.43)	0.00	0.07	0.07	(10.43)	-99.31%	(115.43)	-99.94%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	13.74	13.74	13.74	151.14	109.25	115.65	83.67	987.49	69.93	508.97%	836.35	553.36%
Fondo de Estabilización Tarifaria	0.00	0.00	0.00	0.00	862.84	801.55	579.64	5,533.38	579.64	100.00%	5,533.38	100.00%
Pagos Compensados CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chamí Isa & Asociados CDEEE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos	35.13	35.13	35.13	386.44	8.25	4.87	5.24	93.49	(29.89)	-85.08%	(292.95)	-75.81%
Compensado: Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Nor/Sur	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.- Sub-Total Compensaciones	35.13	35.13	35.13	386.44	871.09	806.42	584.89	5,626.87	549.76	1564.88%	5,240.43	1356.08%
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	48.87	48.87	48.87	537.58	980.34	922.06	668.56	6,614.36	619.69	1268.01%	6,076.78	1130.40%
(I+I) PAGOS TOTALES (D+E+F)	2,190.84	2,092.79	2,132.25	22,374.66	2,986.39	2,656.93	2,331.31	26,911.38	199.06	9.34%	4,536.73	20.28%
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(752.57)	(567.81)	(789.60)	(7,463.57)	(638.46)	(324.99)	(419.66)	(6,169.01)	369.94	-46.85%	1,258.47	-16.86%
más												
SALDO INICIAL	0.00	0.00	0.00	0.00 </								

Anexo 3

Flujo de Caja

EdeEste



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

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

	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
A.- INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA												
Cobros Comerciales												
Ventas de Energía Sectores No PRA	776.14	809.91	783.68	6,017.33	731.95	738.55	636.34	7,673.18	(147.35)	-18.80%	1,655.85	27.52%
Inst. Gubernamentales No Contables	67.10	90.20	86.54	617.34	99.62	100.27	100.42	1,061.15	13.88	16.04%	443.81	71.89%
Ventas de Energía Sectores PRA (25%)	22.32	24.32	20.82	138.58	19.05	22.61	14.40	212.20	(6.42)	-30.84%	73.62	53.12%
TOTAL COBROS COMERCIALES	885.56	924.43	891.04	6,773.25	850.62	861.43	751.16	8,946.53	(139.88)	-15.70 %	2,173.28	32.09 %
Ingresos Especializados & A Compensar												
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ayuntamientos				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A Compensar: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos a Compensar				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS ESPECIALIZADOS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
TOTAL INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	885.56	924.43	891.04	6,773.25	850.62	861.43	751.16	8,946.53	(139.88)	-15.70 %	2,173.28	32.09 %
B.- INGRESOS FINANCIEROS												
Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos Entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros de Intereses Deudas con el Sector				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Ingresos Financieros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
TOTAL INGRESOS FINANCIEROS	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
C.- OTROS INGRESOS												
Otros Ingresos	15.50	15.97	15.41	108.73	0.85	3.68	2.20	63.50	(13.20)	-85.71%	(45.23)	-41.60%
TOTAL OTROS INGRESOS	15.50	15.97	15.41	108.73	0.85	3.68	2.20	63.50	(13.20)	-85.71 %	(45.23)	-41.60 %
I.- INGRESOS TOTALES (A+B+C)	901.06	940.40	906.45	6,881.98	851.47	865.11	753.36	9,010.03	(153.09)	-16.89 %	2,128.04	30.92 %
D.- PAGOS OPERATIVOS												
Personal	51.38	54.81	51.38	355.29	38.27	56.21	52.06	588.97	0.68	1.32%	233.69	65.77%
Proveedores (Generales & Administrativos)	149.33	152.04	149.46	961.33	195.57	123.32	38.31	1,443.84	(111.15)	-74.37%	482.52	50.19%
Impuestos	4.91	4.91	4.91	34.39	16.64	19.49	6.08	124.69	1.17	23.76%	90.29	262.54%
Otros				0.00				32.98	0.00	0.00%	32.98	100.00%
TOTAL PAGOS OPERATIVOS	205.62	211.77	205.76	1,351.01	250.48	232.00	96.45	2,190.49	(109.31)	-53.12 %	839.48	62.14 %
E.- PAGOS DE ENERGIA												
E.1.-Generadores												
Itabo	242.95	239.18	239.58	1,685.29	96.29	114.08	206.40	1,919.91	(33.18)	-13.85%	234.62	13.92%
Haina	199.77	212.34	212.26	1,423.91	314.50	264.08	205.94	3,108.87	(6.32)	-2.98%	1,684.97	118.33%
CDEEE	145.24	145.14	146.76	1,034.51	107.36	117.35	110.49	1,265.91	(36.27)	-24.71%	231.40	22.37%
CDEEE Acuerdo PALAMARA				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
EGEHID				0.00		1.41	0.81	3.94	0.81	100.00%	3.94	100.00%
ETED				0.00		0.29	0.28	1.01	0.28	100.00%	1.01	100.00%
Metadom				0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	100.00%	0.02	100.00%
Puerto Plata				0.00				0.03	0.00	0.00%	0.03	100.00%
Monte Rio				0.00		0.12		0.19	0.00	0.00%	0.19	100.00%
Dominican Power Partner	529.75	494.02	482.55	3,397.43	374.52	221.49	160.77	4,720.11	(321.78)	-66.68%	1,322.68	38.93%
AES Andrés	120.93	112.50	109.87	772.43	40.52	244.25	326.57	1,144.11	216.70	197.23%	371.69	48.12%
Palamara				0.00		0.35	0.08	1.22	0.08	100.00%	1.22	100.00%
Seaboard				0.00		0.05	0.10	0.87	0.10	100.00%	0.87	100.00%
Laesa (Cecusa)	1.02	0.96	0.94	6.62	2.69	2.11	4.57	25.96	3.63	385.69%	19.34	292.32%
Otros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
CEPP				0.00		0.05	0.03	0.14	0.03	100.00%	0.14	100.00%
Consorcio LAESA				0.00		0.62	0.27	4.09	0.27	100.00%	4.09	100.00%
TOTAL PAGOS A GENERADORES	1,239.65	1,204.14	1,191.97	8,320.18	935.89	966.24	1,016.32	12,196.39	(175.64)	-14.74 %	3,876.21	46.59 %
E.2.-Pago a Instituciones Regulatorias												
SIE	3.93	3.93	3.93	19.65	4.22		4.94	46.72	1.01	25.72%	27.07	137.77%
Comisión Nac. de Energía	1.55	1.55	1.55	7.75	1.65		1.60	21.33	0.05	3.17%	13.58	175.25%
Organismo Coordinador	1.15	1.15	1.15	5.75	1.46	2.65		18.04	(1.15)	-100.00%	12.29	213.68%
PAEF	1.24	1.24	1.24	3.72	2.67			8.22	(1.24)	-100.00%	4.50	120.97%
Aporte Barrios Carenciados (48%)	10.71	11.67	9.99	65.64	10.57	7.91		76.45	(9.99)	-100.00%	10.81	16.46%
Pagos a Ayuntamientos				10.71				0.00	0.00	0.00%	(10.71)	-100.00%
TOTAL INSTITUCIONES REGULATORIAS	18.58	19.54	17.86	113.23	20.56	10.56	6.54	170.76	(11.32)	-63.39 %	57.53	50.81 %
TOTAL PAGOS ENERGIA (E.1+E.2+E.3)	1,258.24	1,223.68	1,209.83	8,433.41	956.45	976.80	1,022.86	12,367.15	(186.97)	-15.45 %	3,933.74	46.64 %
F.- PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES												
Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Préstamos entre Empresas				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Préstamos Bancarios				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Intereses sobre Facturación Corriente	46.60	48.44	50.21	310.49	15.81	25.40	22.83	389.67	(27.37)	-54.52%	79.18	25.50%
Intereses sobre Deuda Congelada				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Comisiones				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Amortización Deuda de Periodos Anteriores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Certificados de Inversión				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Financieros	4.32	4.32	2.41	19.90	3.08	3.32	2.69	36.60	0.28	11.64%	10.31	54.58%
F.1.- Sub-Total Pagos Financieros	50.92	52.76	52.61	330.28	18.89	28.73	25.52	420.27	(27.09)	-51.50 %	89.99	27.25 %
Fondo de Estabilización Tarifaria				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pagos Compensados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Chamí Isa & Asociados CDEEE				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ayuntamientos				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Gobierno				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Ede-Nor/Sur				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compensado: Generadores				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Otros Pagos Compensados				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
F.2.- Sub-Total Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
TOTAL PAGOS FINANCIEROS & COMPENSACIONES	50.92	52.76	52.61	330.28	18.89	28.73	25.52	420.27	(27.09)	-51.50 %	89.99	27.25 %
(I+II) PAGOS TOTALES (D+E+F)	1,514.78	1,488.21	1,468.20	10,114.70	1,225.82	1,237.52	1,144.83	14,977.91	(323.37)	-22.02 %	4,863.22	48.08 %
RESULTADO DEL PERIODO (I+II)	(613.71)	(547.81)	(561.75)	(3,232.72)	(374.34)	(372.41)	(391.47)	(5,967.89)	170.28	-30.31 %	(2,735.17)	84.61 %
más												
SALDO INICIAL	777.07	714.72	689.16	0.00	185.98	208.76	235.47	395.50	(453.69)	-65.83 %	395.50	100.00 %
Capex (pagos realizados) (Inversiones)	(68.00)	(79.00)	(79.00)	(518.00)	(147.00)	(116.00)	(117.00)	(1,199.00)	(38.00)	48.10%	(681.00)	131.47%
Aporte Gobierno para Inversiones	217.13	216.96	219.48	1,609.22	0.00	0.00	0.00	483.71	(219.48)	-100.00%	(1,125.50)	-69.94%
Aporte Gobierno 75% Sectores PRA				155.21	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	(155.21)	-100.00%
Aporte Gobierno al Déficit de Caja	402.23	384.28	402.23	2,930.58	544.13	515.12	496.09	6,510.75	93.86	23.93%	3,980.17	122.17%
SALDO FINAL	714.72	689.16	670.12	944.29	208.76	235.47	223.08	223.08	(447.04)	-66.71 %	(721.21)	-76.38 %

Datos Complementarios	Programado				Ejecutado				Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Septiembre	Octubre	Noviembre	Acumulado	Absoluta	%	Absoluta	%
Energía Comprada (GWh)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Energía 75% BB.MM. (GWh)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compras Energía (MM RD\$)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compras Energía 75% BB.MM. (MM RD\$)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Compra de Energía Preliminar mes siguiente				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Energía Facturada (GWh)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Cobros				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Energía Recuperada [GWh]				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Pérdidas Projectadas (%)				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Facturación No -PRA MM RD\$				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Fondo Est. Tarifa				0.00				0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%

Anexo 4

Flujo de Caja

CDEEE



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

FLUJO DE EFECTIVO
Al 30 DE NOVIEMBRE 2008
(VALORES EN RDS)

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	NOVIEMBRE	ACUMULADO	NOVIEMBRE	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES						
<u>A.- Ingresos Operativos</u>						
<u>A.1- Ingresos por Ventas de Energía</u>	36,345,000.00	399,795,000.00	680,304,939.04	9,478,954,655.60	(643,959,939.04)	(9,079,159,655.60)
A.1.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	0.00	-	321,037,668.74	3,613,025,692.89	(321,037,668.74)	(3,613,025,692.89)
A.1.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	0.00	-	119,736,212.94	3,125,404,478.11	(119,736,212.94)	(3,125,404,478.11)
A.1.3 - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	0.00	-	28,793,476.01	1,119,756,679.18	(28,793,476.01)	(1,119,756,679.18)
A.1.4 - AES-Andres	0.00	-	0.00	115,405,431.71	0.00	(115,405,431.71)
A.1.5 - ES Dominicana Power Partner	0.00	-	0.00	2,409,927.71	0.00	(2,409,927.71)
A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A	0.00	-	46,231,322.64	279,030,943.60	(46,231,322.64)	(279,030,943.60)
A.1.7 - Generadora Palamara-La Vega	0.00	-	0.00	0.00	0.00	0.00
A.1.8 - Consorcio LAESA	0.00	-	2,249.35	4,389.86	(2,249.35)	(4,389.86)
A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A	0.00	-	115,849,482.64	620,852,901.47	(115,849,482.64)	(620,852,901.47)
A.1.10- Monte Rio-Power Corporation	0.00	-	35,727,933.35	507,079,686.17	(35,727,933.35)	(507,079,686.17)
A.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A.	0.00	-	0.00	5,125.03	0.00	(5,125.03)
A.1.12- Metaldom	0.00	-	12,596,746.00	81,267,179.73	(12,596,746.00)	(81,267,179.73)
A.1.13- Depósitos Programa de Reduccion de Apagones	35,988,333.33	395,871,666.67	0.00	0.00	35,988,333.33	395,871,666.67
A.1.14- Clientes Alto Bandera	356,666.67	3,923,333.33	329,847.37	8,871,866.60	26,819.30	(4,948,533.27)
A.1.15- Servicios Auxiliares	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
A.1.16- Operadora Zonas Francas	-	-	0.00	5,840,353.54	0.00	(5,840,353.54)
A.1.17- Ingresos por Suministro de Combustible	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
<u>A.2- Ingresos de Transmisión</u>	20,770,000.00	228,470,000.00	8,136,381.05	546,356,067.57	12,633,618.95	(317,886,067.57)
A.2.1- Peaje	20,770,000.00	228,470,000.00	0.00	300,047,937.28	20,770,000.00	(71,577,937.28)
A.2.1.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-	0.00	6,863,462.84	0.00	(6,863,462.84)
A.2.1.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	-	0.00	2,227,491.78	0.00	(2,227,491.78)
A.2.1.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-	0.00	15,613,960.15	0.00	(15,613,960.15)
A.2.1.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.	-	-	0.00	27,562,614.49	0.00	(27,562,614.49)
A.2.1.5- Consorcio LAESA	-	-	0.00	2,990,916.20	0.00	(2,990,916.20)
A.2.1.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	-	-	0.00	59,407,897.71	0.00	(59,407,897.71)
A.2.1.7- Generadora Palamara-La Vega, S.A	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
A.2.1.8- AES-Andres	-	-	0.00	34,280,889.48	0.00	(34,280,889.48)
A.2.1.9- AES Dominican Power Partners	-	-	0.00	3,433,406.65	0.00	(3,433,406.65)
A.2.1.10- Maxon Engineering Incorporated, S.A.	-	-	0.00	1,472.31	0.00	(1,472.31)
A.2.1.11- Monte Rio-Power Corporation	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
A.2.1.12- Metaldom	-	-	0.00	4,511,631.27	0.00	(4,511,631.27)
A.2.1.13- Peaje Acuerdo Palamara	20,770,000.00	228,470,000.00	0.00	143,154,194.40	20,770,000.00	85,315,805.60
A.2.2 - Derecho de Conexión	0.00	0.00	8,136,381.05	246,308,130.29	(8,136,381.05)	(246,308,130.29)
A.2.2.1- Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A	-	-	8,136,381.05	118,014,129.28	(8,136,381.05)	(118,014,129.28)
A.2.2.2- Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A	-	-	0.00	96,938,306.53	0.00	(96,938,306.53)
A.2.2.3- Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A	-	-	0.00	31,355,694.48	0.00	(31,355,694.48)
<u>A.3- Otros Ingresos Operativos</u>	267,574,295.05	2,943,317,245.55	370,647,750.75	1,506,275,008.30	(103,073,455.70)	1,437,042,237.25
A.3.1- Alquileres	11,730,000.00	129,030,000.00	374,181.60	3,495,566.40	11,355,818.40	125,534,433.60
A.3.2- Reembolso	-	-	581,557.48	12,353,722.78	(581,557.48)	(12,353,722.78)
A.3.3- Intereses facturación	4,064,295.05	44,707,245.55	0.00	14,853,483.95	4,064,295.05	29,853,761.60
A.3.4- Cesión de Crédito (Acuerdo PALAMARA-LA VEGA)	7,046,666.67	77,513,333.33	19,877,516.17	75,897,389.67	(12,830,849.50)	1,615,943.66
A.3.5- Ingresos de Hidroeléctrica	230,466,666.67	2,535,133,333.33	239,814,495.50	1,083,324,845.50	(9,347,828.83)	1,451,808,487.83
A.3.6- Ingresos de Transmisión	14,266,666.67	156,933,333.33	110,000,000.00	316,350,000.00	(95,733,333.33)	(159,416,666.67)
<u>A.4- Ingresos Financieros Corrientes</u>	0.00	0.00	27,595.42	16,788,629.58	(27,595.42)	(16,788,629.58)
A.4.1- Intereses Cobrados	-	-	27,595.42	16,788,629.58	(27,595.42)	(16,788,629.58)
A- Total de Ingresos Operativos	324,689,295.05	3,571,582,245.55	1,059,116,666.26	11,548,374,361.05	(734,427,371.21)	(7,976,792,115.50)
<u>B- Egresos Operativos</u>						
<u>B.1- Gastos de Personal</u>	84,224,075.22	926,464,827.42	111,860,107.26	1,188,104,864.97	(27,636,032.04)	(261,640,037.55)
B.1.1- Sueldos	61,328,461.01	674,613,071.11	75,848,110.98	701,607,216.23	(14,519,649.97)	(26,994,145.12)
B.1.2- Primas y Compensaciones	5,164,928.55	56,814,214.05	2,006,252.23	3,158,676.32	3,158,676.32	38,490,891.41
B.1.3- Honorarios Profesionales y Tecnicos	4,223,203.92	46,455,243.12	2,385,617.99	235,015,665.63	1,837,585.93	(188,560,422.51)
B.1.4- Dietas, Viaticos y Transporte	185,558.02	2,041,138.22	2,920,679.42	28,803,001.83	(2,735,121.40)	(26,761,863.61)
B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	3,143,633.60	34,579,969.60	6,371,157.10	158,117,699.17	(3,227,523.50)	(123,537,729.57)
B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales	10,178,290.12	111,961,191.32	4,696,019.54	26,431,364.94	5,482,270.58	85,529,826.38
B.1.7- Otros Gastos de Personal	-	-	0.00	2,174,324.53	0.00	(2,174,324.53)
B.1.8- Honorarios Profesionales (Demandas)	-	-	17,632,270.00	17,632,270.00	(17,632,270.00)	(17,632,270.00)
<u>B.2- Servicios No Personales</u>	894,165,336.50	9,835,818,701.50	30,092,187.75	466,308,368.57	864,073,148.75	9,369,510,332.93
B.2.1- Servicios de Tecnología	-	-	0.00	534,633.75	0.00	(534,633.75)
B.2.2 - Publicidad	-	-	5,637,201.25	184,549,753.75	(5,637,201.25)	(184,549,753.75)
B.2.3 - Otros Servicios No Personales	894,165,336.50	9,835,818,701.50	24,454,986.50	281,223,981.07	869,710,350.00	9,554,594,720.43
<u>B.3- Materiales y Suministros</u>	22,730,535.17	250,035,886.83	96,772,226.20	1,009,832,740.56	(74,041,691.03)	(759,796,853.73)
B.3.1- Combustibles y Lubricantes	17,079,968.50	187,879,653.50	3,997,867.00	64,705,445.28	13,082,101.50	123,174,208.22
B.3.2- Otros Materiales y Suministros	-	-	2,527,628.25	147,527,759.17	(2,527,628.25)	(147,527,759.17)
B.3.3- Combustibles para Plantas	-	-	87,580,402.28	733,390,582.88	(87,580,402.28)	(733,390,582.88)
B.3.4- Otros Egresos	-	-	222,077.19	3,836,052.65	(222,077.19)	(3,836,052.65)
B.3.5- Contribuciones y Donaciones	5,650,566.67	62,156,233.33	2,444,251.48	60,372,900.58	3,206,315.19	1,783,332.75
<u>B.4- Transferencias Corrientes</u>	0.00	0.00	0.00	225,489,074.88	0.00	(225,489,074.88)
B.4.1- Transmisión	-	-	0.00	115,394,724.84	0.00	(115,394,724.84)
B.4.2- Hidroeléctrica	-	-	0.00	110,094,350.04	0.00	(110,094,350.04)
				0.00		0.00

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	NOVIEMBRE	ACUMULADO	NOVIEMBRE	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
						0.00
B.5.- Activos no Financieros	79,527,544.67	874,802,991.33	0.00	92,733,659.49	79,527,544.67	782,069,331.84
B.5.1- Activos no Financieros	79,527,544.67	874,802,991.33	0.00	92,733,659.49	79,527,544.67	782,069,331.84
				0.00		0.00
B.6.- Pago de Factura Corriente Generadores e (IPP'S)	65,090,833.3	715,999,166.7	1,848,774,377.3	12,908,904,893.4	(1,783,683,543.9)	(12,192,905,726.7)
				0.00		0.00
B.6.1- Generadora San Felipe		-	590,959,380.78	6,990,641,401.38	(590,959,380.78)	(6,990,641,401.38)
B.6.2- Cogentrix		-	1,066,015,235.98	4,913,299,045.33	(1,066,015,235.98)	(4,913,299,045.33)
B.6.3- Empresa de Transmision Electrica Dominicana	65,090,833.33	715,999,166.67	0.00	14,500,000.00	65,090,833.33	701,499,166.67
B.6.4- Generadora Palamra		-	0.00	63,827,638.70	0.00	(63,827,638.70)
B.6.5-Sociedad de Ingenieros del Caribe		-	0.00	24,230,363.34	0.00	(24,230,363.34)
B.6.6-Transcontinental Capital Corp.		-	0.00	20,805,776.81	0.00	(20,805,776.81)
B.6.7- Metaldom		-	0.00	873,234.00	0.00	(873,234.00)
B.6.8-AES Andres		-	0.00	178,119,861.17	0.00	(178,119,861.17)
B.6.9- Generadora ITABO		-	71,018,200.00	581,826,012.13	(71,018,200.00)	(581,826,012.13)
B.6.10- Aporte a Distribuidores		-	120,781,560.50	120,781,560.50	(120,781,560.50)	(120,781,560.50)
				0.00		0.00
B.7-Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)	0.00	0.00	16,500,000.00	337,242,090.90	(16,500,000.00)	(337,242,090.90)
B.7.1 -Unidad de Electrificación Rural y Suburbana (UERS)		-	16,500,000.00	337,242,090.90	(16,500,000.00)	(337,242,090.90)
				0.00		0.00
B.8.- Programa Reducción Apagones (PRA)	0.00	0.00	0.00	1,049,940.00	0.00	(1,049,940.00)
				0.00		0.00
B.8.1.- Programa Reducción Apagones (PRA)		-	0.00	1,049,940.00	0.00	(1,049,940.00)
				0.00		0.00
B.9.- Egresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	1,152,140.26	112,883,943.17	(1,152,140.26)	(112,883,943.17)
				0.00		0.00
B.9.1-Intereses Pagados		-	0.00	81,131,899.48	0.00	(81,131,899.48)
B.9.2-Comisiones Pagadas		-	1,152,140.26	31,752,043.69	(1,152,140.26)	(31,752,043.69)
				0.00		0.00
B- Total Egresos Operativos	1,145,738,324.89	12,603,121,573.75	2,105,151,038.73	16,342,549,575.90	(959,412,713.84)	(3,739,428,002.15)
						0.00
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	(821,049,029.84)	(9,031,539,328.20)	(1,046,834,372.47)	(4,794,175,214.85)	224,985,342.63	(4,237,364,113.35)
						0.00
						0.00
2- FLUJO DE ACTIVIDAD DE INVERSION						0.00
						0.00
C- Ingresos de Capital	0.00	0.00	969,907,826.28	5,964,006,631.29	(969,907,826.28)	(5,964,006,631.29)
						0.00
C.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
C.1.1.- EDENORTE		-	0.00	0.00	0.00	0.00
C.1.2.- EDESUR		-	0.00	0.00	0.00	0.00
C.1.3.- EDEESTE		-	0.00	0.00	0.00	0.00
				0.00		0.00
C.2.- Recursos Externos	0.00	0.00	969,907,826.28	5,964,006,631.29	(969,907,826.28)	(5,964,006,631.29)
C.2.1- Hidroeléctrica	0.00	0.00	842,171,934.76	3,500,631,702.00	(842,171,934.76)	(3,500,631,702.00)
C.2.1.1.- Central Hidroelectrica Pinalito		-	0.00	334,289,981.24	0.00	(334,289,981.24)
C.2.1.2.- Minicentrales Hidroelectrica Fase II		-	0.00	85,052,367.42	0.00	(85,052,367.42)
C.2.1.3.- Central Hidroelectrica Palomino		-	842,171,934.76	3,081,289,353.34	(842,171,934.76)	(3,081,289,353.34)
C.2.1.4.- Proyectos Las Placetas		-	0.00	0.00	0.00	0.00
C.2.1.5.- Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.		-	0.00	0.00	0.00	0.00
C.2.2- Transmisión	0.00	0.00	127,735,891.52	2,463,374,929.29	(127,735,891.52)	(2,463,374,929.29)
C.2.2.1.- Construccion 2do. Anillo		-	0.00	120,307,141.64	0.00	(120,307,141.64)
C.2.2.2.- Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago		-	127,735,891.52	2,343,067,787.65	(127,735,891.52)	(2,343,067,787.65)
C.2.2.3.- Construccion dos subestaciones móviles		-	0.00	0.00	0.00	0.00
				0.00		0.00
C.3.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
C.3.1.- Hidroeléctrica		-	0.00	0.00	0.00	0.00
C.3.2.- Transmisión		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D. Egresos de Capital	0.00	0.00	969,907,826.28	5,964,006,631.29	(969,907,826.28)	(5,964,006,631.29)
D.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
D.-1.1 EDENORTE		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D.1.2 EDESUR		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D.1.3 EDEESTE		-	0.00	0.00	0.00	0.00
					0.00	0.00
D.2.- Recursos Externos	-		969,907,826.28			
D.2.1 Hidroeléctrica	0.00	0.00	842,171,934.76	3,500,631,702.00	(842,171,934.76)	(3,500,631,702.00)
D.2.1.1 Central Hidroelectrica Pinalito		-	0.00	334,289,981.24	0.00	(334,289,981.24)
D.2.1.2 Minicentrales Hidroelectrica Fase II		-	0.00	85,052,367.42	0.00	(85,052,367.42)
D.2.1.3 Central Hidroelectrica Palomino		-	842,171,934.76	3,081,289,353.34	(842,171,934.76)	(3,081,289,353.34)
D.2.1.4 Proyectos Las Placetas		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D.2.1.5 Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D.2.2 Transmisión	0.00	0.00	127,735,891.52	2,463,374,929.29	(127,735,891.52)	(2,463,374,929.29)
D.2.2.1 Construcción 2do. Anillo		-	0.00	120,307,141.64	0.00	(120,307,141.64)
D.2.2.2 Línea de Transmisión 345 KV Santo Domingo - Santiago		-	127,735,891.52	2,343,067,787.65	(127,735,891.52)	(2,343,067,787.65)
D.2.2.3 Construcción 2 subestaciones móviles		-	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
D.3.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
D.3.1 Hidroeléctrica		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D.3.2 Transmisión		-	0.00	0.00	0.00	0.00
				0.00	0.00	0.00
D.4.- Recursos Propios	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
						0.00
D.4.1 Hidroeléctrica		-	0.00	0.00	0.00	0.00
D.4.2 Transmisión		-	0.00	0.00	0.00	0.00
				0.00	0.00	0.00
Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

	PROGRAMADO		EJECUTADO		VARIACION	
	NOVIEMBRE	ACUMULADO	NOVIEMBRE	ACUMULADO	PERIODO	ACUMULADO
3- FLUJO DE ACTIVIDAD DE FINANCIAMIENTO						0.00
E- Ingresos Financieros	17,046,666.67	187,513,333.33	156,879,787.13	1,837,079,174.96	(139,833,120.46)	(1,649,565,841.63)
E.3.1 - Préstamo Acuerdo Palamara	17,046,666.67	187,513,333.33	14,606,987.13	122,956,033.62	2,439,679.54	64,557,299.71
E.3.2 - Préstamos a Corto Plazo	-	-	0.00	147,245,497.49	0.00	(147,245,497.49)
E.3.3. Préstamos a Largo Plazo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E.3.4. Cancelación de Certificados	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E.3.5. Ventas de divisas	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
E.3.6. Línea de Credito (San Felipe)	-	-	142,272,800.00	1,243,146,000.00	(142,272,800.00)	(1,243,146,000.00)
E.3.7. Línea de Credito LAESA	-	-	0.00	323,731,643.85	0.00	(323,731,643.85)
F. Egresos Financieros	88,639,840.91	1,162,551,583.34	2,051,383.79	2,478,367,066.56	103,635,123.79	(894,988,279.03)
F.3.1. Amortizacion Prestamos Acuerdo Palamara	17,046,666.67	187,513,333.33	0.00	88,487,879.95	17,046,666.67	99,025,453.38
F.3.2. Amortizacion Prestamos a Corto Plazo	-	-	2,051,383.79	151,775,619.06	(2,051,383.79)	(151,775,619.06)
F.3.3. Amortizacion Prestamos a Largo Plazo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
F.3.4. Apertura Certificado Financieros	-	-	0.00	40,475,000.00	0.00	(40,475,000.00)
F.3.5. Adquisiciones de Divisa	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
F.3.6. Línea de Credito Generadora San Felipe	12,000,000.00	132,000,000.00	0.00	1,171,013,134.08	12,000,000.00	(1,039,013,134.08)
F.3.7. Línea de Credito Odebrecht-Pinalito	76,639,840.91	843,038,250.01	-	605,788,229.28	76,639,840.91	237,250,020.73
F.3.8. Laesa	-	-	0.00	420,827,204.19	0.00	(420,827,204.19)
Balance de actividad de Financiamiento	(71,593,174.24)	(975,038,250.01)	154,828,403.34	(641,287,891.60)	(243,468,244.25)	(754,577,562.60)
4.- ACTIVIDAD POR APORTE GOBIERNO CENTRAL						0.00
G.- Ingresos por Aportes del Gobierno	2,193,098,037.42	24,124,078,411.58	3,479,223,199.44	30,878,352,322.58	(1,286,125,162.02)	(6,754,273,911.00)
G.4.1 Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RD\$	1,750,000,000.00	19,250,000,000.00	3,181,859,501.38	25,829,658,926.98	(1,431,859,501.38)	(6,579,658,926.98)
G.4.2 Aporte Deficit Adicional en RD\$	-	-	0.00	427,019,794.00	0.00	(427,019,794.00)
G.4.3 Aporte Especial Sector Electrico en RD\$	211,098,037.42	2,322,078,411.58	0.00	1,451,137,117.00	211,098,037.42	870,941,294.58
G.4.4 Programa Reducción Apagones	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
G.4.5 Aporte S. E. H. Instituciones no Cortables	232,000,000.00	2,552,000,000.00	297,363,698.06	3,020,536,484.60	(65,363,698.06)	(468,536,484.60)
G.4.6 Aporte S. E. H. Contrapartida Préstamo	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
G.4.7 Otros Aportes S. E. H (Tormenta Olga)	-	-	0.00	150,000,000.00	0.00	(150,000,000.00)
H.- Egresos por Distribución Aportes del Gobierno	438,458,037.41	4,823,038,411.53	2,621,338,429.60	25,536,565,120.17	(2,182,880,392.19)	(20,713,526,708.64)
H.1.- Aportes Sec. de Estado de Hacienda*	0.00	0.00	2,329,789,601.37	20,543,556,300.91	(2,329,789,601.37)	(20,543,556,300.91)
H.1.1 EDENORTE	-	-	833,345,472.03	7,300,533,830.07	(833,345,472.03)	(7,300,533,830.07)
H.1.2 EDESUR	-	-	857,177,652.14	6,874,590,450.82	(857,177,652.14)	(6,874,590,450.82)
H.1.3 EDEESTE	-	-	639,266,477.20	6,368,432,020.02	(639,266,477.20)	(6,368,432,020.02)
H.1.4 CDEEE	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
H.2.- Aportes Deficit Adicional	0.00	0.00	0.00	427,019,794.34	0.00	(427,019,794.34)
H.2.1 EDENORTE	-	-	0.00	142,339,931.45	0.00	(142,339,931.45)
H.2.2 EDESUR	-	-	0.00	142,339,931.45	0.00	(142,339,931.45)
H.2.3 EDEESTE	-	-	0.00	142,339,931.44	0.00	(142,339,931.44)
H.2.4 CDEEE	-	-	0.00	0.00	0.00	0.00
H.3.- Pago Aporte Especial	211,098,037.41	2,322,078,411.53	0.00	1,451,137,117.01	211,098,037.41	870,941,294.52
H.3.1 EDENORTE	70,366,012.47	774,026,137.19	0.00	483,712,372.35	70,366,012.47	290,313,764.84
H.3.2 EDESUR	70,366,012.47	774,026,137.17	0.00	483,712,372.33	70,366,012.47	290,313,764.84
H.3.3 EDEESTE	70,366,012.47	774,026,137.17	0.00	483,712,372.33	70,366,012.47	290,313,764.84
H.4.- Pago Facturación Inst. Gub. No Cortables	227,360,000.00	2,500,960,000.00	291,548,828.23	2,964,851,907.91	(64,188,828.23)	(463,891,907.91)
H.4.1 EDENORTE	75,786,666.67	833,653,333.33	85,858,276.04	864,643,071.89	(10,071,609.37)	(30,989,738.56)
H.4.2 EDESUR	75,786,666.67	833,653,333.33	105,269,034.57	1,039,057,612.81	(29,482,367.90)	(205,404,279.48)
H.4.3 EDEESTE	75,786,666.67	833,653,333.33	100,421,517.62	1,061,151,223.21	(24,634,850.95)	(227,497,889.88)
H.4.4 CDEEE (Comisión 2%)	-	-	-	-	-	0.00
H.5.- Gastos de Tormenta Olga	0.00	0.00	0.00	150,000,000.00	0.00	(150,000,000.00)
H.5.1 EDENORTE	-	-	0.00	114,285,714.29	0.00	(114,285,714.29)
H.5.2 EDESUR	-	-	0.00	35,714,285.71	0.00	(35,714,285.71)
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	1,754,640,000.00	19,301,040,000.05	857,884,769.84	5,341,787,202.41	896,755,230.16	13,959,252,797.64
Resumen						
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	(821,049,029.84)	(9,031,539,328.20)	(1,046,034,372.47)	(4,794,175,214.85)	224,985,342.63	(4,237,364,113.35)
Balance de Capital- Actividades de Inversion (C-D)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Ingresos Financieros(H)	(71,593,174.24)	(975,038,250.01)	154,828,403.34	(641,287,891.60)	(243,468,244.25)	(754,577,562.60)
Balance de Actividad Aporte Gobierno Central (G-H)	1,754,640,000.00	19,301,040,000.05	857,884,769.84	5,341,787,202.41	896,755,230.16	13,959,252,797.64
Superavit (Deficit) del Periodo (A-B)+(C-D)+(E-F)+(G-H)	861,997,795.92	9,294,462,421.84	(33,321,199.29)	(93,675,904.04)	878,272,328.55	8,967,311,121.69
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	-	-	107,983,035.65	168,337,740.40	-	-
Variacion en Tasa de Cambio	-	-	-	-	-	-
Efectivo en Banco al Final del Periodo	861,997,795.92	9,294,462,421.84	74,661,836.36	74,661,836.36	878,272,328.55	8,967,311,121.69

Anexo 5

Flujo de Caja

EGEHID



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE GENERACION HIDROELECTRICA DOMINICANA

Flujo de Caja
Período Enero - Noviembre y Acumulado
(Valores en RD\$)

DESCRIPCIÓN	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES								
<u>A.- Ingresos Operativos</u>								
<u>A.1- Ingresos por Ventas de Energía</u>	530,081,976.00	5,132,337,406.50	225,409,371.04	2,786,593,052.39	(304,672,604.96)	-57.48%	(2,345,744,354.11)	-45.71%
A.1.1 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	143,242,603.71	1,247,987,949.33	40,244,469.40	991,579,146.21	(102,998,134.31)	-71.90%	(256,408,803.12)	-20.55%
A.1.2 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	55,163,103.06	684,006,382.25	43,670,920.81	582,414,472.55	(11,492,182.25)	-20.83%	(101,591,909.70)	-14.85%
A.1.3 - Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	1,028,364.78	4,618,588.11	1,046,591.24	4,588,912.72	18,226.46	1.77%	(29,675.39)	-0.64%
A.1.4 - AES-Andres	6,561,251.40	108,861,424.30	14,422,708.29	113,023,642.08	7,861,456.89	119.82%	4,162,217.78	3.82%
A.1.5 - AES Dominicana Power Partner	494,284.48	3,211,019.65	0.00	2,806,228.65	(494,284.48)	-100.00%	(404,791.00)	-12.61%
A.1.6 - Empresa Generadora de Electricidad Itabo, S.A	19,392,701.91	565,998,924.11	2,380,319.08	529,610,939.38	(17,012,382.83)	-87.73%	(36,387,984.73)	-6.43%
A.1.7 - Generadora Palamara-La Vega	683,109.13	3,191,480.28	303,348.72	3,548,464.45	(379,760.41)	-55.59%	356,984.17	11.19%
A.1.8 - Consorcio LAESA	0.00	0.00	0.00	216,745.00	0.00	0.00%	216,745.00	100.00%
A.1.9 - Empresa Generadora de Electricidad Haina, S.A	131,763,703.19	698,688,846.48	116,395,841.50	435,999,026.64	(15,367,861.69)	-11.66%	(262,689,819.84)	-37.60%
A.1.10- Monte Rio-Power Corporation	6,326,888.45	52,305,938.12	0.00	43,151,271.63	(6,326,888.45)	-100.00%	(9,154,666.49)	-17.50%
A.1.11- Maxon Engineering Incorporated, S.A.	0.00	110,851.77	0.00	127,851.32	0.00	0.00%	16,999.55	15.34%
A.1.12- Metaldom	5,265,967.04	58,527,279.35	6,945,172.00	74,216,971.05	1,679,204.96	31.89%	15,689,691.70	26.81%
A.1.13- Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP)	9,188,771.04	19,574,701.94	0.00	0.00	(9,188,771.04)	-100.00%	(19,574,701.94)	-100.00%
A.1.14- Transcontinental Capital Corporation (SEABORD)	0.00	2,631,873.28	0.00	4,757,927.38	0.00	0.00%	2,126,054.10	80.78%
A.1.15- Transmisión (ETED)	1,544,781.46	13,919,281.71	0.00	0.00	(1,544,781.46)	-100.00%	(13,919,281.71)	-100.00%
A.1.16- Corporativa (CDEEE)	149,426,446.35	1,668,151,412.49	0.00	0.00	(149,426,446.35)	-100.00%	(1,668,151,412.49)	-100.00%
A.1.17- Operadores de Zona Franca La Romana I	0.00	309,901.22	0.00	309,901.22	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.1.18- Zona Franca La Romana II	0.00	241,552.11	0.00	241,552.11	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>A.2- Otros Ingresos Operativos</u>	0.00	0.00	9,379,364.29	13,858,007.99	9,379,364.29	100.00%	13,858,007.99	100.00%
A.2.1- Alquileres	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.2- Reembolso	0.00	0.00	9,379,364.29	10,785,824.99	9,379,364.29	100.00%	10,785,824.99	100.00%
A.2.3- Intereses y comisiones de Facturación	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.4- otros ingresos	0.00	0.00	0.00	3,072,183.00	0.00	0.00%	3,072,183.00	100.00%
<u>A.3-Ingresos Financieros Corrientes</u>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.1- Intereses y Comisiones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.2- Intereses Cobrados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>A.4-Ingresos por Transferencias Corriente</u>	0.00	0.00	0.00	109,901,963.26	0.00	0.00%	109,901,963.26	100.00%
A.4.1- Transferencias de CDEEE	0.00	0.00	0.00	109,901,963.26	0.00	0.00%	109,901,963.26	100.00%
A.4.2- Otros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A- Total de Ingresos Operativos	530,081,976.00	5,132,337,406.50	234,788,735.33	2,910,353,023.64	(295,293,240.67)	-55.71%	(2,221,984,382.86)	-43.29%
<u>B- Egresos Operativos</u>								
<u>B.1- Gastos de Personal</u>	50,563,160.74	499,330,022.94	32,027,369.38	384,424,045.91	(18,535,791.36)	-36.66%	(114,905,977.03)	-23.01%
B.1.1- Sueldos	34,677,781.74	350,486,294.55	24,547,491.52	256,690,159.07	(10,130,290.22)	-29.21%	(93,796,135.48)	-26.76%
B.1.2- Primas y Compensaciones	6,018,023.38	23,654,505.83	2,331,901.95	23,376,252.95	(3,686,121.43)	-61.25%	(278,252.88)	-1.18%
B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos	1,867,207.00	20,539,277.00	43,805.38	5,059,482.68	(1,823,401.62)	-97.65%	(15,479,794.32)	-75.37%
B.1.4- Dietas, Viáticos y Transporte	382,722.25	4,001,979.22	25,000.00	3,411,118.83	(357,722.25)	-93.47%	(590,860.39)	-14.76%
B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	4,229,870.99	46,447,580.89	0.00	42,461,636.23	(4,229,870.99)	-100.00%	(3,985,944.66)	-8.58%
B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales	2,680,617.64	29,486,794.04	216,906.63	7,742,473.18	(2,463,711.01)	-91.91%	(21,744,320.86)	-73.74%
B.1.7- Otros Gastos de Personal	706,937.74	24,713,591.41	4,862,263.90	45,682,922.97	4,155,326.16	587.79%	20,969,331.56	84.85%
<u>B.2- Servicios No Personales</u>	8,094,248.72	105,988,858.61	18,872,857.99	150,054,103.63	10,778,609.27	133.16%	44,065,245.02	41.58%
B.2.1- Servicios No Personales	8,094,248.72	105,988,858.61	18,872,857.99	150,054,103.63	10,778,609.27	133.16%	44,065,245.02	41.58%
<u>B.3- Materiales y Suministros</u>	2,060,471.34	41,218,447.45	3,017,951.21	76,909,619.69	957,479.87	46.47%	35,691,172.24	86.59%
B.3.1- Combustibles y Lubricantes	26,626.04	14,589,958.15	1,658,249.30	19,680,201.58	1,631,623.26	6127.92%	5,090,243.43	34.89%
B.3.2- Combustibles para Plantas (Con Tarj.)	0.00	0.00	0.00	7,883,281.40	0.00	0.00%	7,883,281.40	100.00%
B.3.3- Otros Egresos	2,033,845.30	26,628,489.30	1,359,701.91	49,346,136.71	(674,143.39)	-33.15%	22,717,647.41	85.31%
<u>B.4.- Activos no Financieros</u>	3,438,610.21	194,020,082.62	37,501,872.21	682,554,791.45	34,063,262.00	990.61%	488,534,708.83	251.80%
B.4.1- Activos no Financieros	3,438,610.21	194,020,082.62	37,501,872.21	682,554,791.45	34,063,262.00	990.61%	488,534,708.83	251.80%
<u>B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes</u>	73,860,000.00	440,354,716.68	239,580,195.80	1,194,660,444.64	165,720,195.80	224.37%	754,305,727.96	171.30%
B.5.1 - Aportes a la CDEEE	0.00	0.00	239,470,217.66	1,079,693,217.66	239,470,217.66	100.00%	1,079,693,217.66	100.00%
B.5.2 - Pago a Peaje de Transmisión	73,860,000.00	440,176,800.00	109,978.14	114,965,095.98	(73,750,021.86)	-99.85%	(325,211,704.02)	-73.88%
B.5.3 - Otros	0.00	177,916.68	0.00	2,131.00	0.00	0.00%	(175,785.68)	-98.80%
<u>B.6.- Transferencias Corrientes</u>	4,659,632.15	30,121,214.10	9,390,040.52	83,189,817.99	4,730,408.37	101.52%	53,068,603.89	176.18%
B.6.1- Ayudas y Donaciones a Personas	1,658,278.26	11,417,934.60	1,427,100.00	11,167,866.14	(231,178.26)	-13.94%	(250,068.46)	-2.19%
B.6.2- Becas y Viajes de Estudios	2,975,937.23	18,601,612.85	86,933.55	3,557,657.51	(2,889,003.68)	-97.08%	(15,043,955.34)	-80.87%
B.6.3- Otros	25,416.66	101,666.65	7,876,006.97	68,464,294.34	7,850,590.31	30887.58%	68,362,627.69	67241.94%
<u>B.7.- Egresos Financieros Corrientes</u>	0.00	668,806.56	0.00	1,755,194.76	0.00	0.00%	1,086,388.20	162.44%
B.7.1- Intereses y Comisiones y Cargos Bancarios	0.00	668,806.56	0.00	1,755,194.76	0.00	0.00%	1,086,388.20	162.44%
B.7.2- Gastos de Financiamiento(Apertura de Certif. Financ.)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.7.3- Intereses Deuda	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total Egresos Operativos	142,676,123.16	1,311,702,148.96	340,390,287.11	2,573,548,018.07	197,714,163.95	138.58%	1,261,845,869.11	96.20%
Balance Neto Corriente del Periodo	387,405,852.84	3,820,635,257.54	(105,601,551.78)	336,805,005.57	(493,007,404.62)	-127.26%	(3,483,830,251.97)	-91.18%

DESCRIPCIÓN	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
<u>C- Flujo Actividades de Inversion</u>								
<u>C.1.- Ingresos de Capital</u>	842,171,934.76	4,336,360,288.73	842,171,934.76	4,336,360,288.73	0.00	0.00%	0.00	0.00%
C.1.1.- Secretariado Tecnico de la Presidencia (STP)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>C.1.2.- Recursos Externos</u>	842,171,934.76	4,336,360,288.73	842,171,934.76	4,336,360,288.73	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Central Hidroeléctrica Pinalito	0.00	1,037,418,690.53	0.00	1,037,418,690.53	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	0.00	144,982,775.55	0.00	144,982,775.55	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Central Hidroeléctrica Palomino	842,171,934.76	3,153,958,822.65	842,171,934.76	3,153,958,822.65	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Proyectos Las Placetas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>C.1.3.- Recursos del Gobierno</u>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>C.2. Egresos de Capital</u>	842,171,934.76	4,336,360,288.73	842,171,934.76	4,336,360,288.73	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>C.2.1.- Recursos Externos</u>	842,171,934.76	4,336,360,288.73	842,171,934.76	4,336,360,288.73	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Central Hidroeléctrica Pinalito	0.00	1,037,418,690.53	0.00	1,037,418,690.53	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Minicentrales Hidroeléctrica Fase II	0.00	144,982,775.55	0.00	144,982,775.55	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Central Hidroeléctrica Palomino	842,171,934.76	3,153,958,822.65	842,171,934.76	3,153,958,822.65	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Proyectos Las Placetas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Ev. Energ./Elect. Hid. Moncion y Alim SFM.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>C2.2.- Recursos del Gobierno</u>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
<u>C.2.3.- Recursos Propios</u>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Hidroeléctrica	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	100.00%
<u>D.Flujo Actividad de Financiamientos</u>								
D.1 Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.1.- Préstamos a Corto Plazo y Mediano Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.2.- Préstamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.3.- Cancelación de Certificados	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.1.4.- Línea de Crédito	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2. Egresos Financieros	0.00	0.00	0.00	150,000,000.00	0.00	0.00%	150,000,000.00	100.00%
D.2.1.- Amortizacion Prestamos a Corto Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2.Amortizacion Prestamos a Largo Plazo	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3 Apertura Certificado Financieros	0.00	0.00	0.00	150,000,000.00	0.00	0.00%	150,000,000.00	100.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	(150,000,000.00)	0.00	0.00%	(150,000,000.00)	100.00%
<u>E. - Actividad por Aporte del Gobierno Central</u>								
<u>E.- Ingresos por Aportes del Gobierno</u>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RD\$	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Electrico en RD\$	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%
Total de Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	387,405,852.84	3,820,635,257.54	(105,601,551.78)	336,805,005.57	(493,007,404.62)	-127.26%	(3,483,830,251.97)	-91.18%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	100.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	(150,000,000.00)	0.00	0.00%	(150,000,000.00)	100.00%
Actividad Aporte Gobierno Central	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Superavit (Deficit) del Periodo	387,405,852.84	3,820,635,257.54	(105,601,551.78)	186,805,005.57	(493,007,404.62)	-127.26%	(3,633,830,251.97)	-95.11%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	3,487,450,407.08	54,221,002.38	346,627,559.73	54,221,002.38	(3,140,822,847.35)	-90.06%	0.00	0.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	3,874,856,259.92	3,874,856,259.92	241,026,007.95	241,026,007.95	(3,633,830,251.97)	-93.78%	(3,633,830,251.97)	-93.78%

Anexo 6

Flujo de Caja

ETED



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA DOMINICANA

Flujo de Efectivo

Periodo Enero - Noviembre y Acumulado

(Valores en RDS)

DESCRIPCIÓN	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
1.- FLUJO DE CAJA ACTIVIDAD DE OPERACIONES								
<u>A.- Ingresos Operativos</u>								
A.1- Ingresos de Transmisión	226,357,762.00	566,944,596.00	95,612,653.60	1,030,043,497.56	(41,572,978.41)	-0.18	490,657,155.11	0.87
A.1.2 Peaje No Pignorado	167,345,863.00	566,944,596.00	95,559,076.80	1,029,899,580.16	(41,572,978.41)	-24.84%	490,657,155.11	86.54%
A.1.2.1- Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte, S.A	4,361,349.00	13,475,415.00	16,180,207.00	72,197,394.61	11,818,958.00	270.99%	58,721,979.61	435.77%
A.1.2.2- Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur, S.A	8,177,831.00	35,749,027.00	18,576,539.04	144,769,074.82	10,398,708.04	127.18%	109,020,047.82	304.96%
A.1.2.3- Empresa Distribuidora de Electricidad del Este, S.A	113,610.00	25,829,506.00		837,342.64	(113,610.00)	-100.00%	(24,992,163.36)	-96.76%
A.1.2.4- Empresa Generadora de Elect. Itabo, S.A.	24,529,542.00	88,023,162.00		181,131,869.44	(24,529,542.00)	-100.00%	93,108,707.44	105.78%
A.1.2.5- Consorcio LAESA	2,855,144.00	10,466,390.00		10,816,046.70	(2,855,144.00)	-100.00%	349,656.70	3.34%
A.1.2.6- Empresa Generadora de Elect. Haina, S.A.	60,872,992.00	152,045,263.00		267,336,698.37	(60,872,992.00)	-100.00%	115,291,435.37	75.83%
A.1.2.8- AES-Andres	23,497,523.00	69,653,898.00	50,325,300.55	174,994,452.55	26,827,777.55	114.17%	105,340,554.55	151.23%
A.1.2.9- AES Dominican Power Partners	2,227,127.00	10,294,272.00		15,778,802.92	(2,227,127.00)	-100.00%	5,484,530.92	53.28%
A.1.2.10- ZF Romana 1 Y 11, S.A.				582,452.46	0.00	0.00%	582,452.46	100.00%
A.1.3.1 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP) 2	6,831,336.00							
A.1.2.12- Metaldom	4,086,396.00	11,906,709.00	4,066,489.00	39,656,662.60	(19,907.00)	-0.49%	27,749,953.60	233.06%
A.1.2.13 Emp. De Gen. Hidro. Dom.	29,793,013.00		6,410,541.21	121,798,783.05	(23,382,471.79)	-78.48%	121,798,783.05	100.00%
A.1.3 Pago peaje de Compensacion de CDEEE (Pignorado)	59,011,899.00	149,500,954.00	53,576.80	143,917.40	(48,479,988.20)	-82.15%	(149,391,229.60)	-99.93%
A.1.3.1 - Compañía Eléctrica de Puerto Plata (CEPP) 1	1,503,883.00	12,980,551.00		0.00	(1,503,883.00)	-100.00%	(12,980,551.00)	-100.00%
A.1.3.2 - Transcontinental Capital Corporation (TCC)	10,129,807.00	30,129,834.00		0.00	(10,129,807.00)	-100.00%	(30,129,834.00)	-100.00%
A.1.3.3 - CDEEE	19,208,176.00	54,142,858.00		0.00	(19,208,176.00)	-100.00%	(54,142,858.00)	-100.00%
A.1.3.4 - Generadora Palamara-La Vega	17,674,349.00	52,247,711.00	36,226.80	109,724.40	(17,638,122.20)	-99.80%	(52,137,986.60)	-99.79%
A.1.2.11- Monte Rio-Power Corporation	10,495,684.00	33,283,699.00	17,350.00	34,193.00	(10,478,334.00)	-99.83%	(33,249,776.00)	-99.90%
A.2.- Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.1 - Empresa Distribuidora de electricidad del Norte, S.A		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.2 - Empresa Distribuidora de electricidad del Sur, S.A		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.2.3. - Empresa Distribuidora de electricidad del Este, S.A		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3- Otros Ingresos Operativos	1,625,000.00	10,920,300.00	404,850.68	12,027,641.55	(1,220,149.32)	-75.09%	1,107,341.55	10.14%
A.3.1- Alquileres	225,000.00	1,940,000.00		2,183,058.90	(225,000.00)	-100.00%	243,058.90	12.53%
A.3.2- Reembolso		0.00		125,635.00	0.00	0.00%	125,635.00	100.00%
A.3.3- Intereses y comisiones de facturación		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.3.4-Otros	1,400,000.00	8,980,300.00	404,850.68	9,718,947.65	(995,149.32)	-71.08%	738,647.65	8.23%
A.4-Ingresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.4.1-Intereses y Comisiones		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.4.2- Intereses Cobrados		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A.5.-Ingresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	114,990,325.59	0.00	0.00%	114,990,325.59	100.00%
Transferencia de CDEEE		0.00		114,990,325.59	0.00	0.00%	114,990,325.59	100.00%
		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
A- Total de Ingresos Operativos	227,982,762.00	577,864,896.00	96,017,504.28	1,157,061,464.70	(42,793,127.73)	-18.77%	606,754,822.25	105.00%
<u>B.- Egresos Operativos</u>								
B.1- Gastos de Personal	40,556,716.27	477,070,157.62	32,907,347.85	372,449,069.60	(7,649,368.42)	-18.86%	(104,621,088.02)	-21.93%
B.1.1- Sueldos	28,169,997.83	318,869,976.08	23,741,087.57	272,412,188.00	(4,428,910.26)	-15.72%	(46,457,788.08)	-14.57%
B.1.2- Primas y Compensaciones	2,763,780.32	16,841,970.42	2,434,078.25	12,223,057.39	(329,702.07)	-11.93%	(4,618,913.03)	-27.43%
B.1.3- Honorarios Profesionales y Técnicos	609,166.67	6,700,833.32	102,320.00	2,129,284.99	(506,846.67)	-83.20%	(4,571,548.33)	-68.22%
B.1.4- Dietas, Viáticos y Transporte		0.00		1,706,303.95	0.00	0.00%	1,706,303.95	100.00%
B.1.5- Contribuciones al Seguro de Salud, Pensiones y Riesgo Laboral	5,618,352.70	50,601,879.75	5,368,911.98	46,677,721.84	(249,440.72)	-4.44%	(3,924,157.91)	-7.75%
B.1.6- Beneficios Laborales Adicionales		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.1.7-Otros Gastos de Personal	3,395,418.75	84,055,498.05	1,260,950.05	37,300,513.43	(2,134,468.70)	-62.86%	(46,754,984.62)	-55.62%
B.2- Servicios No Personales	20,244,147.53	174,036,245.18	9,491,676.90	89,785,138.56	(10,752,470.63)	-53.11%	(84,251,106.62)	-48.41%
B.2.1- Servicios No Personales	20,244,147.53	174,036,245.18	9,491,676.90	89,785,138.56	(10,752,470.63)	-53.11%	(84,251,106.62)	-48.41%
B.3- Materiales y suministros	11,511,529.96	106,071,092.74	4,381,955.63	76,154,178.04	(7,129,574.33)	-61.93%	(29,916,914.70)	-28.20%
B.3.1- Combustibles y Lubricantes	5,869,900.00	48,131,250.00	2,600,380.15	37,077,290.05	(3,269,519.85)	-55.70%	(11,053,959.95)	-22.97%
B.3.2- Combustibles para Plantas		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.3.3- Otros Egresos	5,641,629.96	57,939,842.74	1,781,575.48	39,076,887.99	(3,860,054.48)	-68.42%	(18,862,954.75)	-32.56%
B.4- Activos no Financieros	70,539,689.67	957,948,313.02	16,115,894.01	261,938,619.39	(54,423,795.66)	-77.15%	(696,009,693.63)	-72.66%
B.4.1- Activos no Financieros	70,539,689.67	957,948,313.02	16,115,894.01	261,938,619.39	(54,423,795.66)	-77.15%	(696,009,693.63)	-72.66%
B.5.- Aportes a la CDEEE y Pagos Corrientes	7,665,685.00	105,081,742.48	112,455,032.29	183,379,554.42	109,751,842.89	1431.73%	78,297,811.94	74.51%
B.5.1-Aporte a la CDEEE (Excedente Presupuestario)				171,850,000.00	171,850,000.00	100%	171,850,000.00	
B.5.2- Aporte a la CDEEE (En calidad de Prestamos)		0.00	110,000,000.00	144,000,000.00	110,000,000.00	100.00%	144,000,000.00	100.00%
B.5.3-Pago a Instituciones Regulatorias	2,433,333.00	24,758,222.48	2,185,175.89	21,183,020.45	(248,157.11)	-10.20%	(3,575,202.03)	-14.44%
B.5.4. Pagos Corrientes	5,232,352.00	80,323,520.00	269,856.40	18,196,533.97		0.00%	(62,126,986.03)	-77.35%
B.5.5.Otros		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
B.6.- Transferencias Corrientes	1,611,640.57	10,465,816.77	1,009,192.15	5,269,253.01	(602,448.42)	-37.38%	(5,196,563.76)	-49.65%
B.6.1-Ayudas y Donaciones a Personas	833,333.33	833,333.33		352,034.46	(833,333.33)	-100.00%	(481,298.87)	-57.76%
B.6.2-Becas y Viajes de Estudios	778,307.24	9,632,483.44	1,009,192.15	4,917,218.55	230,884.91	29.67%	(4,715,264.89)	-48.95%
B.6.3-Otros gastos								
B.7.- Egresos Financieros Corrientes (comisiones)	0.00	0.00	0.00	785,792.00	0.00	0.00%	785,792.00	100.00%
B.7.1. - Gastos de Financiamiento				785,792.00	0.00	0.00%	785,792.00	100.00%
B.7.2. - Intereses Deuda		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Total Egresos Operativos	152,129,409.00	1,830,673,367.81	176,361,098.83	989,761,605.02	29,194,185.43	19.19%	(840,911,762.79)	-45.93%
Balance Neto Corriente del Periodo	75,853,353.00	(1,252,808,471.81)	(80,343,594.55)	167,299,859.68	(71,987,313.16)	-94.90%	1,447,666,585.04	-115.55%

DESCRIPCIÓN	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluto	%	Absoluto	%
C- Flujo Actividades de Inversion								
C.1- Ingresos de Capital	69,754,364.73	310,406,923.07	127,735,891.52	2,138,503,003.75	115,963,053.58	166.24%	3,197,032,933.02	1029.95%
C.1.1.- Recursos Externos	69,754,364.73	310,406,923.07	127,735,891.52	2,138,503,003.75	115,963,053.58	166.24%	3,197,032,933.02	1029.95%
Lineas de Transmision y Subest. Elect 138kv				229,579,614.17	57,981,526.79	100.00%	1,598,516,466.51	100.00%
Lineas de Transmision y Subest. Elect 345 Kv	69,754,364.73	310,406,923.07	127,735,891.52	1,908,923,389.58	57,981,526.79	83.12%	1,598,516,466.51	514.97%
C.1.2.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transmisión		0.00		0.00				
C.2 . Egresos de Capital	69,754,364.73	125,557,856.52	127,735,891.52	1,541,967,643.63	57,981,526.79	83.12%	1,416,409,787.11	1128.09%
C.2.1- Recursos Externos	69,754,364.73	125,557,856.52	127,735,891.52	1,541,967,643.63	57,981,526.79	83.12%	1,416,409,787.11	1128.09%
Lineas de Transmision y Subest. Elect 138kv		0.00		229,579,614.17	0.00	0.00%	229,579,614.17	100.00%
Lineas de Transmision y Subest. Elect 345 Kv	69,754,364.73	125,557,856.52	127,735,891.52	1,312,388,029.46	57,981,526.79	83.12%	1,186,830,172.94	945.25%
C.2.2.- Recursos del Gobierno	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transmisión		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
					0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transmisión	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
					0.00	0.00%	0.00	0.00%
Transmisión	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 de Capital- Actividades de Inversion	0.00	184,849,066.55	0.00	596,535,360.12	57,981,526.79	100.00%	1,780,623,145.90	963.28%
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%
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 Credito		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%
D.2.1.Amortizacion Prestamos a Corto Plazo		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.2.Amortizacion Prestamos a Largo Plazo		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
D.2.3. Apertura Certificado Financieros		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
Balance Actividad de Financiamientos	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
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%
- Aporte Secretaría de Estado de Hacienda en RD\$		0.00		0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%
- Aporte Especial Sector Electrico en RD\$		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%
Balance Neto Corriente del Periodo (A-B)	75,853,353.00	(1,252,808,471.81)	(80,343,594.55)	167,299,859.68	(156,196,947.55)	-205.92%	1,420,108,331.49	-113.35%
Balance de Capital- Actividades de Inversion	0.00	0.00	0.00	596,535,360.12	0.00	0.00%	596,535,360.12	100.00%
Balance Actividad de Financiamientos	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%
Superavit (Deficit) del Periodo	75,853,353.00	(1,252,808,471.81)	(80,343,594.55)	763,835,219.80	(156,196,947.55)	-205.92%	2,016,643,691.61	-160.97%
Saldo Anterior (Balance en Cuenta en Bancos)	(468,245,164.30)	0.00	754,607,173.16	48,278,358.81	1,222,852,337.46	-261.16%	48,278,358.81	100.00%
Efectivo en Banco al Final del Periodo	(392,391,811.30)	(1,252,808,471.81)	674,263,578.61	812,113,578.61	1,066,655,389.91	-271.83%	2,064,922,050.42	-164.82%

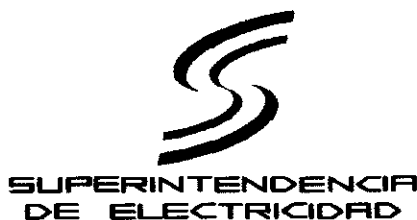
Anexo 7

Resolución

SIE-71-2008



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico



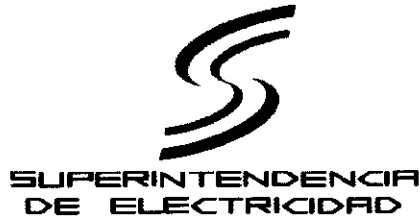
“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

RESOLUCIÓN SIE-71-2008

CONSIDERANDO QUE:

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





“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

- 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 del 26 de Julio del 2001, 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 veintisiete (27) de Octubre del año 2008,

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 Veintisiete (27) de Octubre del 2008, anexa a la presente, la cual provee el dispositivo transcrito a continuación, dicta la siguiente:

RESOLUCIÓN:

ARTÍCULO 1.- Establecer como al efecto se establece que las tarifas aplicables a los usuarios del servicio público desde el día primero (1ero.) hasta el día 30 del mes de noviembre de 2008, serán las siguientes:





**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**

“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

Bloque	Concepto	Tarifa	Tarifa
		Nueva Base Sept-03	Nov-08
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	9.98	18.26
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	23.51	43.00
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	36.06	65.96
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	48.55	88.81
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	61.02	111.62
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	73.51	134.46
	> a 175 kWh	79.07	144.63
	0-75 kwh	5.04	9.22
	76-200 kwh	5.04	9.22
	201-300 kwh	5.04	9.22
	301-400 kwh	6.21	11.36
	401-500 kwh	6.21	11.36
	501-600 kwh	6.21	11.36
	601-700 kwh	6.21	11.36
BTS2	701 - 1000 kwh	6.21	11.36
	> 1000 kWh	6.21	11.36
	Cargo Fijo	51.11	93.49
	0-75 kwh	5.04	9.22
	76-200 kwh	5.04	9.22
	201-300 kwh	5.04	9.22
	301-400 kwh	6.21	11.36
	401-500 kwh	6.21	11.36
	501-600 kwh	6.21	11.36
BTD	601-700 kwh	6.21	11.36
	701 - 1000 kwh	6.21	11.36
	> 1000 kWh	6.21	11.36
	Cargo Fijo	117.87	215.61
BTH	Energía	4.03	7.37
	Potencia Máxima	543.68	994.50
	Cargo Fijo	89.88	164.41
MTD1	Energía	3.96	7.24
	Potencia Máxima fuera de punta	138.57	253.47
	Potencia Máxima en horas de punta	772.73	1413.47
	Cargo Fijo	117.87	215.61
MTD2	Energía	4.03	7.37
	Potencia Máxima	229.65	420.07
	Cargo Fijo	117.87	215.61
MTH	Energía	4.03	7.37
	Potencia Máxima	170.26	311.44
	Cargo Fijo	89.88	164.41
	Energía	3.96	7.24
MTH	Potencia Máxima fuera de punta	53.23	97.37
	Potencia Máxima en horas de punta	538.90	985.75

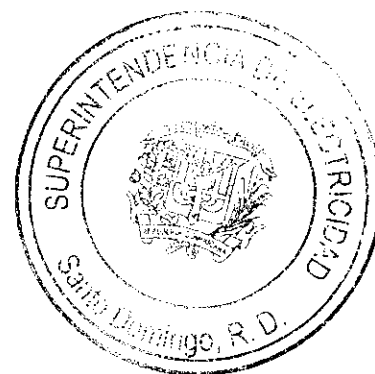
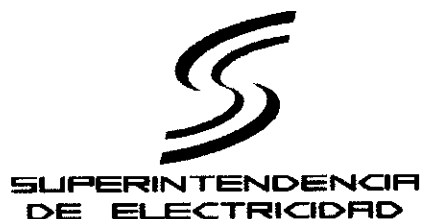
Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre de 2008: CPI = 218.783, Tasa de Cambio = RD\$35.0423 por US\$1.0 promediada desde 23 de septiembre del 2008 hasta el 21 de octubre del 2008 y publicada al día 25 de octubre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = 82.3821 US\$/Bbl, Carbono Mineral = US\$125.66/ton, Gas Natural = US\$8.4141/MMBTU, Índice de Cobranza = 0.810.



“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

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 noviembre de 2008, serán las siguientes:

Tarifa	Concepto	Valores Base	Tarifa
		Sep-02	Facturación Noviembre a US\$82.3821/bbl
BTS1	Cargos Fijos para Tarifa BTS1		
	Menores o iguales a 50 kWh	4.54	19.77
	> a 50 kWh < o iguales a 75 kWh	10.86	47.24
	> a 75 kWh < o iguales a 100 kWh	16.71	72.73
	> a 100 kWh < o iguales a 125 kWh	22.54	98.10
	> a 125 kWh < o iguales a 150 kWh	28.36	123.41
	> a 150 kWh < o iguales a 175 kWh	34.19	148.78
	> a 175 kWh	36.79	160.07
	0-75 Kwh	2.24	9.74
	76-200 Kwh	2.24	9.74
	201-300 Kwh	2.24	9.74
	301-400 Kwh	2.79	12.13
	401-500 Kwh	2.79	12.13
	501-600 Kwh	2.79	12.13
BTS2	601-700 Kwh	2.79	12.13
	700-1000 Kwh	2.79	12.13
	>1000 Kwh	2.79	12.13
	Cargo Fijo	23.74	103.30
	0-75 Kwh	2.24	9.74
	76-200 Kwh	2.24	9.74
	201-300 Kwh	2.24	9.74
	301-400 Kwh	2.79	12.13
	401-500 Kwh	2.79	12.13
BTD	501-600 Kwh	2.79	12.13
	601-700 Kwh	2.79	12.13
	700-1000 Kwh	2.79	12.13
	>1000 Kwh	2.79	12.13
BTH	Cargo Fijo	54.89	238.85
	Energía	1.77	7.69
	Potencia Máxima	253.59	1103.51
MTD1	Cargo Fijo	41.83	182.02
	Energía	1.74	7.56
	Potencia Máxima fuera de punta	64.55	280.89
	Potencia Máxima en horas de punta	360.47	1568.61
MTD2	Cargo Fijo	54.89	238.85
	Energía	1.77	7.69
	Potencia Máxima	107.05	465.83
MTH	Cargo Fijo	54.89	238.85
	Energía	1.77	7.69
	Potencia Máxima	79.34	345.25
	Potencia Máxima fuera de punta	41.83	182.02
MTH	Energía	1.74	7.56
	Potencia Máxima fuera de punta	24.73	107.61
	Potencia Máxima en horas de punta	251.36	1093.81



“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

Párrafo I: Las tarifas fueron indexadas de acuerdo a las variables correspondientes al mes de septiembre de 2008: CPI = 218.783, Tasa de Cambio = RD\$35.0423 por US\$1.0 promediada desde 23 de septiembre del 2008 hasta el 21 de octubre del 2008 y publicada al día 25 de octubre por el Banco Central, Precio del Combustible Fuel Oil No.6 = US\$2.3821/Bbl, Índice de Cobranza = 0.810

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 noviembre de 2008, el cargo por energía en base a los valores siguientes:

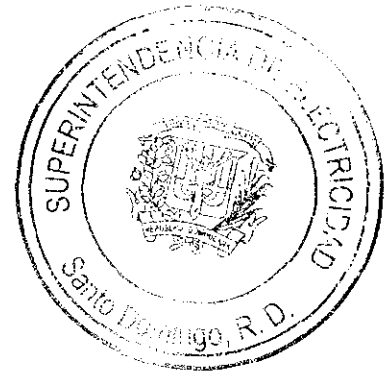
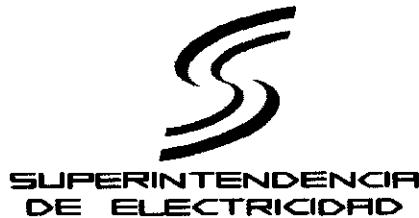
Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público	
Bloque Tarifas	Facturación Nov 08
	Cargo RD\$/Kwh
BTS-1	
0-75 kwh	3.12
76-200 kwh	3.12
201-300 kwh	4.71
301-400 kwh	7.00
401-500 kwh	7.00
501-600 kwh	7.00
601-700 kwh	7.00
701 - 1000 kwh	8.57
> 1000 kWh	8.57
BTS-2	
0-75 kwh	4.28
76-200 kwh	4.28
201-300 kwh	5.13
301-400 kwh	7.90
401-500 kwh	7.90
501-600 kwh	7.90
601-700 kwh	7.90
701 - 1000 kwh	8.91
> 1000 kWh	9.10
BSD	5.54
BTH	5.45
MTD-1	5.86
MTD-2	5.54
MTH	5.45

“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Nov 08 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

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.



“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

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 4 de la presente Resolución, según el sistema que corresponda.

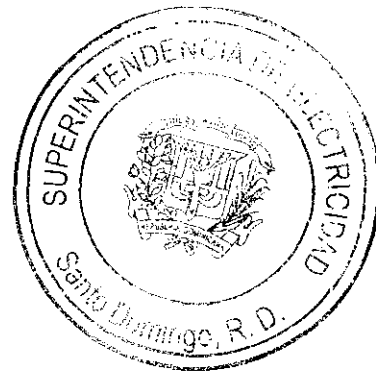
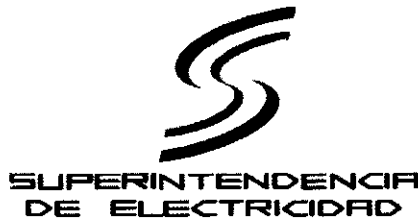
Párrafo IV: En el rango de 76-200 Kwh, dentro de los bloques BTS1 y BTS2, los primeros 75 Kwh serán valorados a precio del primer rango establecido en el artículo 3 de la presente Resolución y los restantes 125 Kwh al precio del segundo rango, según el sistema que corresponda.

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.

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.



“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

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

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

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

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

ARTICULO 4: Las Empresas de Distribución deberán facturar a los usuarios del servicio público durante el período comprendido entre el 1ro. y el 30 de noviembre de 2008, los cargos fijos y de potencia en base a los valores siguientes:



**SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD**



“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público.	
Bloque Tarifas	Facturación Nov 08 En RD\$ y RD\$/KW
Cargos Fijos para Tarifa BTS1	
Menores o iguales a 50 kWh	13.71
Mayores a 50 kWh y menores o iguales a 75 kWh	32.30
Mayores a 75 kWh y menores o iguales a 100 kWh	49.55
Mayores a 100 kWh y menores o iguales a 125 kWh	66.71
Mayores a 125 kWh y menores o iguales a 150 kWh	83.84
Mayores a 150 kWh y menores o iguales a 175 kWh	101.01
Mayores a 175 kWh	108.65
BTS2	
Cargo Fijo	108.65
BTD	
Cargo Fijo	161.96
Potencia Máxima	747.09
BTH	
Cargo Fijo	123.50
Potencia Máx. Fuera de Punta	190.41
Potencia Máx. En Horas Punta	1061.82
MTD-1	
Cargo Fijo	187.47
Potencia Máxima	365.27
MTD-2	
Cargo Fijo	177.11
Potencia Máxima	255.84
MTH	
Cargo Fijo	123.50
Potencia Máx. Fuera de Punta	73.15
Potencia Máx. En Horas Punta	740.52

Tarifas Aplicables a los Usuarios del Servicio Público de los Sistemas Aislados	
Bloque Tarifas	Facturación Nov 08 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



“AÑO NACIONAL DE LA PROMOCIÓN DE LA SALUD”

Párrafo 1: 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 Veintisiete (27) días del mes de Octubre del año dos mil ocho (2008).



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 Noviembre del 2008
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Feb-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Mar-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Abr-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
May-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Jun-08	0.00	0.00	0.19	0.19	0.19
Jul-08	0.00	0.38	19.24	19.62	19.81
Ago-08	2.51	9.00	40.01	51.51	71.32
Sep-08	33.32	42.65	43.29	119.26	190.58
Oct-08	35.38	45.75	36.16	117.29	307.87
Nov-08	32.29	49.04	36.54	117.88	425.75
Total	103.51	146.82	175.43	425.75	

Nota: Estos balances no incluye las reliquidaciones, 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 Noviembre del 2008
Valores en millones de dólares

Mes	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Total	Acumulado
Ene-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76
Feb-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76
Mar-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76
Abr-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76
May-08	0.00	0.00	0.00	0.00	0.76
Jun-08	0.65	1.36	0.19	2.21	2.97
Jul-08	0.00	0.38	19.24	19.62	22.59
Ago-08	3.53	8.84	40.01	52.38	74.96
Sep-08	40.32	52.83	45.49	138.64	213.60
Oct-08	45.13	61.08	40.56	146.76	360.37
Nov-08	48.26	61.21	40.24	149.71	510.08
Total	138.65	185.70	185.73	510.08	

Nota: Estos balances incluyen las reliquidaciones, CDEEE, EGEHIG y ETED.

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

Al 30 de Noviembre del 2008
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blce Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.71	1.73	2.84	5.28
CEPP	20.45	0.04	0.00	20.50
TCC	0.00	25.45	0.00	25.45
EGEHAINA	44.52	56.29	50.14	150.94
EGEITABO	19.38	31.46	31.58	82.42
PALAMARA	18.16	10.21	0.00	28.38
MONTERIO	0.00	7.56	0.00	7.56
METALDOM	0.00	13.25	0.00	13.25
AES DPP	0.13	0.26	90.82	91.21
EDEESTE	1.41	0.00	0.00	1.41
CECUSA	0.00	0.00	0.05	0.05
LAESA	0.15	0.56	0.00	0.71
Subtotal	104.92	146.82	175.43	427.16

**Balance Pendiente de Pago por Concepto de Facturación de
Energía de las Distribuidoras a CDEEE, EGEHID y ETED**

Al 30 de Noviembre del 2008
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente en US\$			Total Blce Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
CDEEE	12.88	31.19	10.30	54.37
EGEHID	20.86	7.47	0.00	28.32
ETED	0.00	0.22	0.00	0.22
Subtotal	33.73	38.88	10.31	82.92
Total General	138.65	185.70	185.73	510.08

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

Facturación y Pagos por Concepto de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEEE, EGEHID y ETED

Al 30 de Noviembre del 2008

Valores en Millones de US\$

	Generador	Facturación		Total	Pagos		Pagado	Bice. Pendiente
		Bice. Mes Anterior	Nov-08		Bice. Mes Anterior	Nov-08		
Noviembre	AES Andrés	12.99	4.06	17.05	10.38	1.38	11.77	5.28
	CEPP	19.01	5.58	24.59	4.09	0.00	4.09	20.50
	TCC	22.27	7.79	30.05	4.54	0.06	4.60	25.45
	EGEHAIA	140.41	40.34	180.75	29.81	0.00	29.81	150.94
	EGEITABO	77.06	23.13	100.19	17.77	0.00	17.77	82.42
	PALAMARA	23.47	13.99	37.46	9.08	0.00	9.09	28.38
	MONTERIO	9.47	6.13	15.60	6.31	1.73	8.04	7.56
	METALDOM	11.25	4.23	15.47	2.22	0.00	2.22	13.25
	AES DPP	80.69	15.06	95.75	4.54	0.00	4.54	91.21
	EDEESTE	1.41	0.00	1.41	0.00	0.00	0.00	1.41
	CECUSA	0.15	0.05	0.21	0.15	0.00	0.15	0.05
	LAESA	0.00	0.87	0.87	0.00	0.16	0.16	0.71
	CDEEE	49.68	23.55	73.22	18.80	0.05	18.86	54.37
	EGEHID	22.51	8.14	30.65	2.30	0.02	2.32	28.32
	ETED	0.20	0.36	0.55	0.19	0.14	0.33	0.22
	Total	470.56	153.26	623.82	110.19	3.55	113.74	510.08
	Bice. Pend.	360.37	149.71	510.08				

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

Valores en Millones de US\$

--	--	--

Bice. Pend.

Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Concepto de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEE, EGEHID y ETED

Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Concepto de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEE, EGEHID y ETED

Balance pendiente, Facturación Corriente y Pagos por Concepto de Energía a las Distribuidoras de los Generadores, CDEE, EGEHID y ETED

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 Noviembre del 2008

Empresas Distribuidoras	Facturación											Total Acumulado en US\$
	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	40.51	39.54	39.79	43.54	43.49	52.94	50.99	60.46	63.35	57.64	51.56	543.81
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	48.59	47.13	46.83	49.66	53.92	64.61	62.40	73.93	76.52	68.30	61.22	653.12
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	36.80	33.90	34.58	38.39	40.83	47.55	45.31	53.55	52.46	43.65	40.48	467.50
Monto Facturado en el Mes	125.90	120.57	121.19	131.59	138.24	165.10	158.71	187.94	192.32	169.59	153.26	1,664.44
Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	54.36	36.59	52.92	48.69	62.12	53.68	65.14	74.26	84.10	102.98	127.14	138.65
Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	66.74	43.87	64.81	62.22	72.51	73.22	92.69	99.61	121.01	141.04	169.41	185.70
Balance pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	78.51	35.32	55.86	48.56	63.14	74.46	96.48	109.13	129.64	155.51	174.00	185.73
Total Balance Pendiente Mes anterior	199.60	115.78	173.59	159.47	197.77	201.37	254.31	283.01	334.76	399.53	470.56	510.08
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	325.50	236.35	294.78	291.06	336.01	366.47	413.02	470.95	527.08	569.13	623.82	1,864.03
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte	58.28	23.20	44.01	30.12	51.93	41.48	41.88	50.62	44.47	33.48	40.05	459.52
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	71.45	26.19	49.43	39.37	53.20	45.15	55.47	52.53	56.49	39.93	44.94	534.16
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	79.99	13.36	41.87	23.81	29.51	25.53	32.66	33.04	26.59	25.16	28.75	360.28
Montos Pagados en el Mes	209.72	62.76	135.31	93.30	134.64	112.16	130.01	136.19	127.55	98.57	113.74	1,353.96
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	115.78	173.59	159.47	197.77	201.37	254.31	283.01	334.76	399.53	470.56	510.08	510.08

NOTA:

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

A partir del mes de febrero inicia la facturación de EGEHID y ETED.

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a CDEEE, EGEHID y ETED
Al 30 de Noviembre del 2008

Empresas Distribuidoras	Facturación											Total Acumulado en US\$
	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	9.87	10.98	9.52	9.60	13.39	17.70	16.37	19.10	22.44	18.59	16.09	163.65
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	7.95	9.77	8.52	8.33	11.68	16.88	14.63	17.18	16.52	15.87	12.18	139.51
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	3.35	2.98	2.51	3.07	3.64	4.19	4.01	5.25	5.45	4.52	3.78	42.74
Monto Facturado en el Mes	21.17	23.72	20.55	21.00	28.71	38.76	35.01	41.54	44.42	38.99	32.05	345.91
Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	10.47	7.98	6.08	3.64	6.69	5.76	9.75	11.75	20.95	26.65	29.69	33.74
Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	14.12	7.95	5.69	8.51	14.98	5.94	16.87	23.26	29.13	30.63	32.86	38.88
Balance pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	4.99	3.35	2.56	0.00	0.00	0.00	2.67	5.04	6.35	8.71	9.83	10.31
Total Balance Pendiente Mes anterior	29.58	19.28	14.33	12.15	21.67	11.70	29.29	40.05	56.43	65.99	72.38	82.92
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	50.75	43.00	34.88	33.15	50.38	50.46	64.29	81.59	100.85	104.97	104.43	375.49
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	12.36	12.88	11.95	6.56	14.32	13.71	14.36	9.90	16.75	15.55	12.05	140.38
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	14.12	12.03	5.70	1.85	20.73	5.95	8.24	11.31	15.03	13.64	6.16	114.76
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	4.99	3.76	5.07	3.07	3.64	1.52	1.64	3.94	3.09	3.41	3.30	37.43
Montos Pagados en el Mes	31.48	28.67	22.73	11.48	38.69	21.17	24.24	25.15	34.86	32.59	21.51	292.57
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	19.28	14.33	12.15	21.67	11.70	29.29	40.05	56.43	65.99	72.38	82.92	82.92

NOTA:

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

A partir del mes de febrero inicia la facturación de EGEHID y ETED.

Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales (CDEEE)

Evolutivo de Facturación de las Empresas Distribuidoras y Pagos a las Generadoras
Al 30 de Noviembre del 2008

Empresas Distribuidoras	Facturación											Total Acumulado en US\$
	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	30.63	28.56	30.27	33.94	30.10	35.24	34.63	41.36	40.90	39.05	35.47	380.16
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	40.64	37.36	38.31	41.34	42.23	47.74	47.77	56.75	60.00	52.43	49.04	513.61
Facturados a la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	33.46	30.93	32.07	35.32	37.19	43.36	41.30	48.30	47.00	39.13	36.70	424.76
Monto Facturado en el Mes	104.73	96.85	100.64	110.60	109.53	126.34	123.70	146.40	147.91	130.61	121.22	1,318.53
Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	43.89	28.61	46.85	45.05	55.43	47.93	55.40	62.51	63.15	76.33	97.45	104.92
Balance Pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	52.61	35.93	59.12	53.71	57.53	67.28	75.81	76.35	91.88	110.42	136.56	146.82
Balance pendiente Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	73.51	31.97	53.29	48.56	63.14	74.46	93.81	104.09	123.29	146.80	164.17	175.42
Total Balance Pendiente Mes anterior	170.02	96.50	159.26	147.31	176.09	189.67	225.02	242.96	278.32	333.55	398.18	427.16
Total (Monto Facturado del Mes más Balance Pendiente Mes Anterior)	274.75	193.35	259.90	257.91	285.63	316.01	348.73	389.36	426.23	464.15	519.39	1,488.55
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Norte (EdeNorte)	45.92	10.32	32.07	23.56	37.61	27.77	27.52	40.72	27.72	17.93	28.00	319.14
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Sur (EdeSur)	57.33	14.17	43.72	37.52	32.48	39.20	47.23	41.22	41.46	26.29	38.78	419.40
Montos Pagados en el Mes por la Empresa Distribuidora de Electricidad del Este (EdeEste)	75.00	9.60	36.80	20.74	25.87	24.02	31.02	29.10	23.50	21.75	25.45	322.85
Montos Pagados en el Mes	178.25	34.09	112.59	81.82	95.95	90.99	105.77	111.04	92.68	65.98	92.23	1,061.39
Balance Final de Facturación Pendiente de Pago	96.50	159.26	147.31	176.09	189.67	225.02	242.96	278.32	333.55	398.18	427.16	427.16

NOTA:

Estos balances incluyen las reliquidaciones.

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

Al 30 de Noviembre del 2008
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses Corrientes en US\$			Balance Total Pendiente en US\$
	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	
AES Andrés	0.04	0.17	0.07	0.28
CEPP	0.22	0.01	0.00	0.23
TCC	0.00	0.71	0.00	0.71
EGEHA INA	0.00	1.33	0.00	1.34
EGEITABO	0.19	0.58	0.31	1.08
PALAMARA	0.18	0.32	0.00	0.50
MONTERIO	0.02	0.24	0.00	0.26
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	1.77	1.77
LAESA	0.02	0.00	0.00	0.02
CDEEE	0.06	0.65	1.06	1.77
EGEHID	0.20	0.27	0.00	0.48
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	0.93	4.29	3.22	8.44

**Balance pendiente por Concepto de Facturacion de
Intereses No Correintes a las Distribuidoras de los
Generadores y CDEEE**

Al 30 de Noviembre del 2008
(Valores en Millones en US\$)

Generador	Balance Pendiente Intereses No 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	0.25	0.28	0.00	0.52
EGEHA INA	0.00	0.00	0.42	0.42
EGEITABO	0.00	0.46	0.70	1.16
PALAMARA	0.00	0.07	0.00	0.07
MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00
METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00
AES DPP	0.00	0.00	0.51	0.51
LAESA	0.00	0.00	0.00	0.00
CDEEE	0.00	0.00	1.52	1.52
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.00	0.00	0.00	0.00
SubTotal en US\$	0.25	0.81	3.15	4.21

Total General en US\$	1.18	5.10	6.37	12.65
------------------------------	-------------	-------------	-------------	--------------

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses Corriente

Al 30 de Noviembre del 2008

Facturación				Pagos			
EdeNorte	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Bce. Nov.
	0.63	0.31	0.94	0.01	0.00	0.01	0.93
EdeSur	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Bce. Nov.
	3.54	0.75	4.29	0.00	0.00	0.00	4.29
EdeEste	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Bce. Nov.
	2.55	0.78	3.33	0.02	0.09	0.11	3.22
Total	6.72	1.84	8.56	0.03	0.09	0.11	8.44

Resumen, Balances Pendientes, Facturación y Pagos de Intereses No Corriente

Al 30 de Noviembre del 2008

Facturación				Pagos			
EdeNorte	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Bce. Nov.
	0.24	0.08	0.32	0.08	0.00	0.08	0.25
EdeSur	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Bce. Nov.
	0.83	0.09	0.91	0.10	0.00	0.10	0.81
EdeEste	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Blanc. Anter.	Mes Nov.	Total	Bce. Nov.
	1.99	1.17	3.15	0.00	0.00	0.00	3.15
Total	3.05	1.33	4.39	0.18	0.00	0.18	4.21
Total Gral.	9.77	3.18	12.95	0.20	0.09	0.29	12.65

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Total Facturado y Cobrado
Al 30 de Noviembre del 2008
Valores en millones de US\$

Generador	Facturado		Total	Cobros		Total Cobrado	Balance Pendiente de Cobro en US\$
	Blce.Pend. meses Anteriores	Oct-08		Bce.Pend. meses Anteriores	Oct-08		
EDENORTE	13.39	9.78	23.17	10.29	0.00	10.29	12.88
EDEESTE	9.82	3.63	13.46	3.16	0.00	3.16	10.30
EDESUR	26.46	9.44	35.90	4.71	0.00	4.71	31.19
EGEITABO	1.63	0.82	2.46	1.32	0.00	1.32	1.14
EGEHAINA	4.84	8.36	13.20	3.30	0.00	3.30	9.90
CEPP	3.05	0.63	3.67	0.00	0.00	0.00	3.67
PALAMARA	0.20	0.04	0.24	0.00	0.00	0.00	0.24
METALDOM	0.01	0.01	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02
TCC	0.00	0.07	0.07	0.00	0.00	0.00	0.07
MONTERIO	1.27	0.48	1.75	1.02	0.00	1.02	0.72
AES Andrés	0.91	0.19	1.10	0.10	0.19	0.29	0.81
AES DPP	0.03	0.00	0.04	0.01	0.00	0.02	0.02
MAXON	0.02	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.02
LAESA	0.35	0.00	0.35	0.00	0.00	0.00	0.35
EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ETED	0.02	0.01	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03
Totales en US\$	62.01	33.46	95.48	23.91	0.20	24.10	71.37
Blce. Pendiente	38.11	33.27	71.37				

Tasa de Cambio

Nov-08 35.3496

Balance Por Cobrar de CDEEE a las Distribuidoras y los Generadores
Al 30 de Noviembre del 2008
Valores en millones de US\$

	Generador	Balance Pendiente de Cobros											
		Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Pendiente
Enero 2007 - Noviembre 2008	EDENORTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3.10	9.78	12.88
	EDEESTE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.27	4.40	3.63	10.30
	EDESUR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.22	10.16	11.37	9.44	31.19
	EGEITABO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.32	0.82	1.14
	EGEHAINA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.54	8.36	9.90
	CEPP	0.35	0.00	0.00	0.00	0.02	0.48	0.01	0.07	0.09	0.13	0.63	3.67
	PALAMARA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.00	0.00	0.04	0.24
	METALDOM	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.02
	TCC	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.07	0.07
	MONTERIO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.25	0.48	0.72
	AES Andrés	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.81
	AES DPP	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	MAXON	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
	LAESA	0.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.35
	EGEHID	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	ETED	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.01	0.03
	Totales en US\$	0.45	0.00	0.00	0.00	0.02	0.48	0.01	0.44	12.54	21.10	33.27	71.37

Tasa de Cambio

Ene-08	33.6671
Feb-08	33.8260
Mar-08	34.0548
Abr-08	34.1978
May-08	34.1622
Jun-08	34.2640
Jul-08	34.3869
Ago-08	34.7298
Sep-08	34.9692
Oct-08	35.1066
Nov-08	34.3496

Anexo 9

Indicadores de Gestión

Enero-Noviembre 2008



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)
Noviembre de 2008

EdeNorte	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	248.000	246.348	273.325	262.182	305.497	278.234	294.628	281.797	282.031	283.400	264.100	3,019.542	3,294.046	6.31%
Numero de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	560,610	562,039	561,920	561,460	569,346	558,118	563,086	569,482	575,395	582,614	587,613	568,335	568,334.8	
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	14.653	14.477	16.913	16.007	18.339	16.223	16.410	15.337	14.988	14.400	14.400	172.148	187.798	3.44%
Cobros PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	10.407	9.520	9.491	7.260	8.556	11.231	11.375	8.900	11.607	9.900	9.500	107.747	117.542	12.23%
Cobros PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	0.309	0.281	0.279	0.212	0.251	0.328	0.331	0.256	0.332	0.282	0.269	3.130	3.414	
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	233.347	231.871	256.411	246.175	287.158	262.011	278.218	266.460	267.043	269.000	249.700	2,847.394	3,106.248	6.49%
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	152.339	151.737	152.992	166.789	165.485	183.201	176.540	187.405	183.475	183.000	186.700	1,889.661	2,061.449	13.03%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	926.170	894.766	895.320	993.241	979.954	1,112.639	1,070.771	1,143.549	1,116.478	1,107.800	1,114.500	11,355.189	12,387.479	13.62%
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	27.510	26.452	26.291	29.044	28.711	32.469	31.139	32.871	31.945	31.555	31.563	329.549	359.509	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.9	818.498	780.758	828.570	891.941	837.896	971.466	1,008.940	1,004.629	1,019.647	1,036.700	967.300	10,166.3	11,090.6	15.90%
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	24.311	23.082	24.330	26.082	24.549	28.349	29.341	28.878	29.174	29.530	27.395	295.021	321.8	

EdeSur	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	298.588	293.507	310.948	320.582	357.915	335.015	354.040	342.461	326.304	327.595	307.430	3,574.386	3,899.330	6.24%
Numero de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	289,966	292,291	293,926	298,066	309,357	306,973	310,308	319,044	324,617	340,575	343,400	311,684	311,683.9	
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	42.227	38.369	42.122	42.345	52.723	43.761	44.877	41.148	35.384	40.039	34.384	457.379	498.959	12.49%
Cobros PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	15.677	14.551	15.436	14.829	14.085	16.033	17.323	14.724	15.761	18.234	15.731	172.383	188.055	16.44%
Cobros PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	0.466	0.430	0.453	0.434	0.413	0.468	0.504	0.423	0.451	0.519	0.446	5.006	5.461	
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	256.361	255.138	268.826	278.237	305.192	291.254	309.163	301.313	290.920	287.556	273.046	3,117.006	3,400.371	5.38%
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	173.487	178.621	176.314	187.496	203.493	208.784	204.725	235.828	199.107	209.542	201.384	2,178.780	2,376.851	6.87%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	1,209.831	1,236.875	1,213.370	1,282.157	1,393.298	1,439.576	1,417.414	1,636.549	1,368.704	1,441.846	1,377.999	15,017.620	16,382.859	4.51%
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	35.935	36.566	35.630	37.492	40.822	42.009	41.220	47.042	39.162	41.070	39.026	435.974	475.608	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.4	1,209.839	1,101.433	1,256.193	1,206.194	1,247.640	1,326.550	1,416.106	1,376.529	1,376.450	1,473.786	1,221.424	14,212.1	15,504.2	11.93%
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	35.935	32.562	36.887	35.271	36.554	38.711	41.182	39.568	39.383	41.980	34.591	412.625	450.1	



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Información para el Cálculo del Índice de Recuperación de Efectivo (CRI)
Noviembre de 2008

EdeEste	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	236.199	236.919	259.536	257.322	294.091	258.908	274.510	268.412	249.545	250.983	221.460	2,807.885	3,063.147	0.90%
Numero de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	313,745	318,372	321,708	325,120	328,752	332,617	336,061	339,166	343,460	346,153	348,432	332,144	332,144.2	
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	43.261	47.591	51.179	52.007	58.652	47.680	49.082	47.470	44.725	42.186	39.547	523.382	570.962	-6.74%
Cobros PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	25.460	16.636	22.063	24.543	23.765	23.117	22.746	18.722	18.801	22.353	15.761	233.968	255.238	-6.74%
Cobros PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	0.756	0.492	0.648	0.718	0.696	0.675	0.661	0.538	0.538	0.637	0.446	6.805	7.424	
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	192.938	189.328	208.357	205.315	235.439	211.227	225.428	220.942	204.820	208.797	181.913	2,284.503	2,492.185	2.83%
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	123.630	123.002	132.759	132.213	139.831	147.162	146.368	146.649	145.948	141.094	134.227	1,512.882	1,650.417	4.11%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	733.834	727.502	787.578	780.113	830.404	875.524	875.477	881.613	872.593	837.190	806.032	9,007.859	9,826.755	2.14%
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	21.797	21.507	23.127	22.812	24.330	25.549	25.460	25.342	24.967	23.847	22.827	261.564	285.342	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.7	755.130	724.334	747.211	810.742	782.734	829.615	860.229	829.097	848.671	834.192	744.397	8,766.4	9,563.3	4.66%
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	22.429	21.414	21.941	23.707	22.933	24.209	25.016	23.832	24.282	23.762	21.082	254.608	277.8	

Total Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	782.787	776.774	843.809	840.086	957.503	872.157	923.179	892.670	857.880	861.979	792.989	9,401.813	10,256.523	4.61%
Numero de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,164,321	1,172,702	1,177,554	1,184,646	1,207,455	1,197,708	1,209,455	1,227,692	1,243,472	1,269,342	1,279,445	1,212,163	1,212,162.9	
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	100.141	100.437	110.214	110.359	129.714	107.665	110.369	103.955	95.097	96.626	88.331	1,152.909	1,257.719	1.65%
Cobros PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	51.544	40.707	46.990	46.632	46.406	50.381	51.444	42.346	46.169	50.487	40.992	514.099	560.835	3.87%
Cobros PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	1.531	1.203	1.380	1.364	1.360	1.470	1.496	1.217	1.321	1.438	1.161	14.941	16.299	
Energía No-PRA (GWh)	7,953.4	8,345.5	8,567.511	682.646	676.337	733.594	729.726	827.789	764.492	812.809	788.715	762.783	765.353	704.659	8,248.904	8,998.804	5.03%
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.7	5,044.7	5,633.152	449.455	453.360	462.064	486.498	508.809	539.146	527.633	569.882	528.530	533.636	522.311	5,581.323	6,088.716	8.09%
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.3	33,314.9	36,198.952	2,869.836	2,859.143	2,896.268	3,055.511	3,203.657	3,427.740	3,363.662	3,661.711	3,357.776	3,386.836	3,298.530	35,380.668	38,597.093	6.62%
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.1	1,001.7	1,091.295	85.242	84.525	85.047	89.348	93.863	100.027	97.818	105.254	96.074	96.473	93.416	1,027.087	1,120.458	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.3	29,453.5	32,557.976	2,783.466	2,606.525	2,831.973	2,908.876	2,868.269	3,127.630	3,285.275	3,210.254	3,244.769	3,344.678	2,933.122	33,144.8	36,158.0	11.06%
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.2	886.1	981.476	82.676	77.057	83.159	85.060	84.036	91.269	95.539	92.277	92.840	95.272	83.068	962.254	1,049.7	



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION Indicadores de Gestión Zonas PRA Noviembre de 2008

EdeNorte - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía PRA (GWh)	143.274	179.393	181.550	14.653	14.477	16.913	16.007	18.339	16.223	16.410	15.337	14.988	14.400	14.400	172.148	187.798	3.44 %
Energía PRA : kWh/usuario	149.244	186.867	210.713	183.162	180.965	211.414	200.089	229.235	202.793	205.125	191.718	187.348	180.000	180.000	217.964	217.964	3.44 %
Valor de la Energía (millones RD\$)	411.196	760.625	769.772	62.129	61.383	71.712	67.870	77.757	68.788	69.579	65.031	63.548	61.056	61.056	729.908	796.263	3.44 %
Valor de la Energía (millones US\$)	13.798	22.876	23.212	1.845	1.815	2.106	1.985	2.278	2.007	2.023	1.869	1.818	1.739	1.729	21.215	23.144	
Facturación [estimada] (GWh)	10.632	14.368	24.702	2.454	2.245	2.238	1.712	2.018	2.649	2.683	2.099	2.738	2.335	2.241	25.412	27.722	12.23 %
% Pérdidas	92.6 %	92.0 %	86.4 %	83.2 %	84.5 %	86.8 %	89.3 %	89.0 %	83.7 %	83.7 %	86.3 %	81.7 %	83.8 %	84.4 %	85.2 %	85.2 %	
Facturado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	10.407	9.520	9.491	7.260	8.556	11.231	11.375	8.900	11.607	9.900	9.500	107.747	117.542	12.23 %
Facturado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	0.309	0.281	0.279	0.212	0.251	0.328	0.331	0.256	0.332	0.282	0.269	3.130	3.414	
Cobrado PRA (millones RD\$)	30.514	60.921	104.737	10.407	9.520	9.491	7.260	8.556	11.231	11.375	8.900	11.607	9.900	9.500	107.747	117.542	12.23 %
Cobrado PRA (millones US\$)	1.015	1.832	3.157	0.309	0.281	0.279	0.212	0.251	0.328	0.331	0.256	0.332	0.282	0.269	3.130	3.414	
% 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 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	
Índice "CRI" - mensual	7.4 %	8.0 %	13.6 %	16.8 %	15.5 %	13.2 %	10.7 %	11.0 %	16.3 %	16.3 %	13.7 %	18.3 %	16.2 %	15.6 %	14.8 %	14.8 %	
Índice "CRI" - Últimos 6 meses				14.1 %	14.4 %	14.5 %	13.9 %	13.6 %	13.8 %	13.8 %	13.5 %	14.3 %	15.2 %	16.1 %			

EdeSur - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía PRA (GWh)	330.612	392.029	443.575	42.227	38.369	42.122	42.345	52.723	43.761	44.877	41.148	35.384	40.039	34.384	457.379	498.959	12.49 %
Energía PRA : kWh/usuario	170.068	201.661	228.176	260.660	236.846	260.012	261.389	325.449	270.130	277.020	254.000	218.420	247.156	212.247	256.666	256.666	12.49 %
Valor de la Energía (millones RD\$)	948.856	1,662.202	1,880.758	179.042	162.685	178.597	179.543	223.545	185.547	190.279	174.468	150.028	169.767	145.788	1,939.289	2,115.588	12.49 %
Valor de la Energía (millones US\$)	31.912	49.999	56.724	5.318	4.809	5.244	5.250	6.550	5.415	5.533	5.015	4.293	4.836	4.129	56.392	61.518	
Facturación [estimada] (GWh)	18.730	22.916	38.092	3.697	3.432	3.641	3.497	3.322	3.781	4.086	3.473	3.717	4.300	3.710	40.656	44.353	16.44 %
% Pérdidas	94.3 %	94.2 %	91.4 %	91.2 %	91.1 %	91.4 %	91.7 %	93.7 %	91.4 %	90.9 %	91.6 %	89.5 %	89.3 %	89.2 %	91.1 %	91.1 %	
Facturado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	15.677	14.551	15.436	14.829	14.085	16.033	17.323	14.724	15.761	18.234	15.731	172.383	188.055	16.44 %
Facturado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	0.466	0.430	0.453	0.434	0.413	0.468	0.504	0.423	0.451	0.519	0.446	5.006	5.461	
Cobrado PRA (millones RD\$)	53.755	97.162	161.509	15.677	14.551	15.436	14.829	14.085	16.033	17.323	14.724	15.761	18.234	15.731	172.383	188.055	16.44 %
Cobrado PRA (millones US\$)	1.781	2.923	4.869	0.466	0.430	0.453	0.434	0.413	0.468	0.504	0.423	0.451	0.519	0.446	5.006	5.461	
% 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 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	0.00 %
Índice "CRI" - mensual	5.7 %	5.8 %	8.6 %	8.8 %	8.9 %	8.6 %	8.3 %	6.3 %	8.6 %	9.1 %	8.4 %	10.5 %	10.7 %	10.8 %	8.9 %	8.9 %	3.51 %
Índice "CRI" - Últimos 6 meses				8.7 %	8.9 %	8.9 %	9.1 %	8.4 %	8.2 %	8.2 %	8.2 %	8.4 %	8.8 %	9.6 %			



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION Indicadores de Gestión Zonas PRA Noviembre de 2008

EdeEste - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía PRA (GWh)	534.805	596.920	612.237	43.261	47.591	51.179	52.007	58.652	47.680	49.082	47.470	44.725	42.186	39.547	523.382	570.962	-6.74 %
Energía PRA : kWh/usuario	185.696	207.264	141.722	120.170	132.197	142.165	144.464	162.923	132.446	136.339	131.861	124.237	117.184	109.852	132.167	132.167	-6.74 %
Valor de la Energía (millones RD\$)	1,534.891	2,530.941	2,595.886	183.427	201.786	217.000	220.510	248.685	202.165	208.109	201.272	189.635	178.870	167.679	2,219.138	2,420.878	-6.74 %
Valor de la Energía (millones US\$)	51.452	76.098	78.302	5.448	5.965	6.372	6.448	7.286	5.899	6.052	5.785	5.426	5.095	4.749	64.527	70.393	-6.74 %
Facturación [estimada] (GWh)	43.375	46.814	64.547	6.005	3.924	5.204	5.788	5.605	5.452	5.365	4.415	4.434	5.272	3.717	55.181	60.198	-6.74 %
% Pérdidas	91.9 %	92.2 %	89.5 %	86.1 %	91.8 %	89.8 %	88.9 %	90.4 %	88.6 %	89.1 %	90.7 %	90.1 %	87.5 %	90.6 %	89.5 %	89.5 %	-6.74 %
Facturado PRA (millones RD\$)	124.5	198.5	273.7	25.460	16.636	22.063	24.543	23.765	23.117	22.746	18.722	18.801	22.353	15.761	233.968	255.238	-6.74 %
Facturado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	0.756	0.492	0.648	0.718	0.696	0.675	0.661	0.538	0.538	0.637	0.446	6.805	7.424	-6.74 %
Cobrado PRA (millones RD\$)	124.487	198.492	273.678	25.5	16.6	22.1	24.5	23.8	23.1	22.7	18.7	18.8	22.4	15.8	233.968	255.238	-6.74 %
Cobrado PRA (millones US\$)	4.183	5.979	8.253	0.756	0.492	0.648	0.718	0.696	0.675	0.661	0.538	0.538	0.637	0.446	6.805	7.424	-6.74 %
% 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 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	0.00 %
Índice "CRI" - mensual	8.1 %	7.8 %	10.5 %	13.9 %	8.2 %	10.2 %	11.1 %	9.6 %	11.4 %	10.9 %	9.3 %	9.9 %	12.5 %	9.4 %	10.5 %	10.5 %	0.00 %
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses				11.4 %	11.0 %	10.9 %	10.9 %	10.6 %	10.6 %	10.2 %	10.4 %	10.4 %	10.5 %	10.6 %			0.00 %

TOTAL - Barrios PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía PRA (GWh)	1,008.691	1,168.341	1,237.362	100.141	100.437	110.214	110.359	129.714	107.665	110.369	103.955	95.097	96.626	88.331	1,152.909	1,257.719	1.65 %
Energía PRA : kWh/usuario	174.393	201.995	213.928	207.762	208.376	228.661	228.961	269.116	223.372	228.982	215.675	197.297	200.468	183.259	217.448	217.448	1.65 %
Valor de la Energía (millones RD\$)	2,894.944	4,953.767	5,246.416	424.598	425.854	467.309	467.924	549.986	456.500	467.966	440.771	403.211	409.693	374.523	4,888.334	5,332.728	1.65 %
Valor de la Energía (millones US\$)	97.161	148.973	158.238	12.612	12.590	13.722	13.683	16.114	13.321	13.609	12.670	11.537	11.670	10.607	142.134	155.055	1.65 %
Facturación [estimada] (GWh)	72.737	84.098	127.340	12.157	9.601	11.083	10.998	10.945	11.882	12.133	9.987	10.889	11.907	9.668	121.250	132.272	3.87 %
% Pérdidas	92.8 %	92.8 %	89.7 %	87.9 %	90.4 %	89.9 %	90.0 %	91.6 %	89.0 %	89.0 %	90.4 %	88.5 %	87.7 %	89.1 %	89.5 %	89.5 %	3.87 %
Facturado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	51.544	40.707	46.990	46.632	46.406	50.381	51.444	42.346	46.169	50.487	40.992	514.099	560.835	3.87 %
Facturado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	1.531	1.203	1.380	1.364	1.360	1.470	1.496	1.217	1.321	1.438	1.161	14.941	16.299	3.87 %
Cobrado PRA (millones RD\$)	208.756	356.574	539.923	51.5	40.7	47.0	46.6	46.4	50.4	51.4	42.3	46.2	50.5	41.0	514.099	560.835	3.87 %
Cobrado PRA (millones US\$)	6.979	10.733	16.279	1.531	1.203	1.380	1.364	1.360	1.470	1.496	1.217	1.321	1.438	1.161	14.941	16.299	3.87 %
% 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 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	100.0 %	0.00 %
Índice "CRI" - mensual	7.2 %	7.2 %	10.3 %	12.1 %	9.6 %	10.1 %	10.0 %	8.4 %	11.0 %	11.0 %	9.6 %	11.5 %	12.3 %	10.9 %	10.5 %	10.5 %	2.19 %
Índice "CRI" - Ultimos 6 meses				10.8 %	10.7 %	10.7 %	10.7 %	10.2 %	10.1 %	10.0 %	10.0 %	10.2 %	10.5 %	11.0 %			2.19 %



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Noviembre de 2008

EdeNorte - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía No-PRA (GWh)	2,582.230	2,787.920	2,917.020	233.347	231.871	256.411	246.175	287.158	262.011	278.218	266.460	267.043	269.000	249.700	2,847.394	3,106.248	6.49 %
Facturación No-PRA (GWh)	1,308.012	1,508.217	1,823.860	152.339	151.737	152.992	166.789	165.485	183.201	176.540	187.405	183.475	183.000	186.700	1,889.661	2,061.449	13.03 %
Numero de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	560,610	562,039	561,920	561,460	569,346	558,118	563,086	569,482	575,395	582,614	587,613	568,335	568,335	
% Pérdidas	49.3 %	45.9 %	37.5 %	34.72 %	34.56 %	40.33 %	32.25 %	42.37 %	30.08 %	36.55 %	29.67 %	31.29 %	31.97 %	25.23 %	33.64 %	33.64 %	-10.25 %
Facturado No-PRA (millones RD\$)	7,418.159	9,455.779	10,902.376	926.170	894.766	895.320	993.241	979.954	1,112.639	1,070.771	1,143.549	1,116.478	1,107.800	1,114.500	11,355.189	12,387.479	13.62 %
Facturado No-PRA (millones US\$)	249.021	284.342	328.606	27.510	26.452	26.291	29.044	28.711	32.469	31.139	32.871	31.945	31.555	31.563	329.549	359.509	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	6,202.041	7,886.656	9,568.855	818.498	780.758	828.570	891.941	837.896	971.466	1,008.940	1,004.629	1,019.647	1,036.700	967.300	10,166.344	11,090.557	15.90 %
Cobrado No-PRA (millones US\$)	207.937	237.173	288.361	24.311	23.082	24.330	26.082	24.549	28.349	29.341	28.878	29.174	29.530	27.395	295.021	321.841	
% Cobro/Facturación	83.6 %	83.4 %	87.8 %	88.37 %	87.26 %	92.54 %	89.80 %	85.50 %	87.31 %	94.23 %	87.85 %	91.33 %	93.58 %	86.79 %	89.53 %	89.53 %	2.01 %
Indice "CRI" - mensual	42.4 %	45.1 %	54.9 %	57.69 %	57.10 %	55.22 %	60.84 %	49.27 %	61.05 %	59.79 %	61.79 %	62.75 %	63.66 %	64.89 %	59.42 %	59.42 %	8.27 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				57.31 %	58.11 %	58.04 %	58.40 %	56.47 %	56.67 %	57.09 %	57.86 %	59.11 %	59.60 %	62.29 %			

EdeSur - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía No-PRA (GWh)	2,944.690	3,099.578	3,226.806	256.361	255.138	268.826	278.237	305.192	291.254	309.163	301.313	290.920	287.556	273.046	3,117.006	3,400.371	5.38 %
Facturación No-PRA (GWh)	1,862.707	1,915.031	2,224.033	173.487	178.621	176.314	187.496	203.493	208.784	204.725	235.828	199.107	209.542	201.384	2,178.780	2,376.851	6.87 %
Numero de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	289,966	292,291	293,926	298,066	309,357	306,973	310,308	319,044	324,617	340,575	343,400	311,684	311,684	
% Pérdidas	36.7 %	38.2 %	31.1 %	32.33 %	29.99 %	34.41 %	32.61 %	33.32 %	28.32 %	33.78 %	21.73 %	31.56 %	27.13 %	26.25 %	30.10 %	30.10 %	-3.14 %
Facturado No-PRA (millones RD\$)	11,751.237	13,944.572	15,675.598	1,209.831	1,236.875	1,213.370	1,282.157	1,393.298	1,439.576	1,417.414	1,636.549	1,368.704	1,441.846	1,377.999	15,017.620	16,382.859	4.51 %
Facturado No-PRA (millones US\$)	394.236	419.287	472.690	35.935	36.566	35.630	37.492	40.822	42.009	41.220	47.042	39.162	41.070	39.026	435.974	475.608	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	10,552.707	12,671.488	13,851.378	1,209.839	1,101.433	1,256.193	1,206.194	1,247.640	1,326.550	1,416.106	1,376.529	1,376.450	1,473.786	1,221.424	14,212.143	15,504.156	11.93 %
Cobrado No-PRA (millones US\$)	353.678	381.257	417.570	35.935	32.562	36.887	35.271	36.554	38.711	41.182	39.568	39.383	41.980	34.591	412.625	450.136	
% Cobro/Facturación	89.8 %	90.9 %	88.4 %	100.00 %	89.05 %	103.53 %	94.08 %	89.55 %	92.15 %	99.91 %	84.11 %	100.57 %	102.22 %	88.64 %	94.64 %	94.64 %	7.10 %
Indice "CRI" - mensual	56.8 %	56.1 %	60.9 %	67.67 %	62.34 %	67.90 %	63.39 %	59.71 %	66.06 %	66.16 %	65.83 %	68.83 %	74.48 %	65.37 %	66.15 %	66.15 %	8.62 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				63.98 %	64.37 %	65.88 %	64.88 %	63.07 %	64.42 %	64.25 %	64.79 %	64.98 %	66.75 %	67.77 %			



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Indicadores de Gestión Zonas No PRA

Noviembre de 2008

EdeEste - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía No-PRA (GWh)	2,426.503	2,458.030	2,423.685	192.938	189.328	208.357	205.315	235.439	211.227	225.428	220.942	204.820	208.797	181.913	2,284.503	2,492.185	2.83 %
Facturación No-PRA (GWh)	1,696.941	1,621.490	1,585.259	123.630	123.002	132.759	132.213	139.831	147.162	146.368	146.649	145.948	141.094	134.227	1,512.882	1,650.417	4.11 %
Numero de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	313,745	318,372	321,708	325,120	328,752	332,617	336,061	339,166	343,460	346,153	348,432	332,144	332,144	
% Pérdidas	30.1 %	34.0 %	34.6 %	35.92 %	35.03 %	36.28 %	35.60 %	40.61 %	30.33 %	35.07 %	33.63 %	28.74 %	32.43 %	26.21 %	33.78 %	33.78 %	-2.36 %
Facturado No-PRA (millones RD\$)	9,464.926	9,914.501	9,620.978	733.834	727.502	787.578	780.113	830.404	875.524	875.477	881.613	872.593	837.190	806.032	9,007.859	9,826.755	2.14 %
Facturado No-PRA (millones US\$)	317.832	298.043	289.999	21.797	21.507	23.127	22.812	24.330	25.549	25.460	25.342	24.967	23.847	22.827	261.564	285.342	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	8,414.541	8,895.342	9,137.743	755.130	724.334	747.211	810.742	782.734	829.615	860.229	829.097	848.671	834.192	744.397	8,766.351	9,563.291	4.66 %
Cobrado No-PRA (millones US\$)	281.549	267.627	275.546	22.429	21.414	21.941	23.707	22.933	24.209	25.016	23.832	24.282	23.762	21.082	254.608	277.754	
% Cobro/Facturación	88.9 %	89.7 %	95.0 %	102.90 %	99.56 %	94.87 %	103.93 %	94.26 %	94.76 %	98.26 %	94.04 %	97.26 %	99.64 %	92.35 %	97.32 %	97.32 %	2.47 %
Indice "CRI" - mensual	62.2 %	59.2 %	62.1 %	65.94 %	64.68 %	60.45 %	66.92 %	55.98 %	66.02 %	63.80 %	62.42 %	69.30 %	67.33 %	68.14 %	64.45 %	64.45 %	3.74 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				63.17 %	64.04 %	63.86 %	64.13 %	62.54 %	63.11 %	62.81 %	62.47 %	63.86 %	63.94 %	66.04 %			

TOTAL - Areas No-PRA	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Cierre 2008	Variacion de periodos
Energía No-PRA (GWh)	7,953.423	8,345.528	8,567.511	682.646	676.337	733.594	729.726	827.789	764.492	812.809	788.715	762.783	765.353	704.659	8,248.904	8,998.804	5.03 %
Facturación No-PRA (GWh)	4,867.660	5,044.738	5,633.152	449.455	453.360	462.064	486.498	508.809	539.146	527.633	569.882	528.530	533.636	522.311	5,581.323	6,088.716	8.09 %
Numero de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,164,321	1,172,702	1,177,554	1,184,646	1,207,455	1,197,708	1,209,455	1,227,692	1,243,472	1,269,342	1,279,445	1,212,163	1,212,163	
% Pérdidas	38.8 %	39.6 %	34.2 %	34.16 %	32.97 %	37.01 %	33.33 %	38.53 %	29.48 %	35.09 %	27.75 %	30.71 %	30.28 %	25.88 %	32.34 %	32.34 %	-5.58 %
Facturado No-PRA (millones RD\$)	28,634.323	33,314.852	36,198.952	2,869.836	2,859.143	2,896.268	3,055.511	3,203.657	3,427.740	3,363.662	3,661.711	3,357.776	3,386.836	3,298.530	35,380.668	38,597.093	6.62 %
Facturado No-PRA (millones US\$)	961.089	1,001.673	1,091.295	85.242	84.525	85.047	89.348	93.863	100.027	97.818	105.254	96.074	96.473	93.416	1,027.087	1,120.458	
Cobrado No-PRA (millones RD\$)	25,169.289	29,453.486	32,557.976	2,783.466	2,606.525	2,831.973	2,908.876	2,868.269	3,127.630	3,285.275	3,210.254	3,244.769	3,344.678	2,933.122	33,144.837	36,158.005	11.06 %
Cobrado No-PRA (millones US\$)	843.164	886.057	981.476	82.676	77.057	83.159	85.060	84.036	91.269	95.539	92.277	92.840	95.272	83.068	962.254	1,049.732	
% Cobro/Facturación	87.9 %	88.4 %	89.9 %	96.99 %	91.16 %	97.78 %	95.20 %	89.53 %	91.24 %	97.67 %	87.67 %	96.63 %	98.76 %	88.92 %	93.68 %	93.68 %	4.16 %
Indice "CRI" - mensual	53.8 %	53.4 %	59.1 %	63.86 %	61.11 %	61.59 %	63.47 %	55.03 %	64.35 %	63.40 %	63.35 %	66.96 %	68.86 %	65.91 %	63.39 %	63.39 %	7.18 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				61.39 %	62.07 %	62.62 %	62.46 %	60.64 %	61.42 %	61.41 %	61.77 %	62.65 %	63.53 %	65.43 %			



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA
Noviembre de 2008

EdeNorte - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Año 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	2,725.504	2,967.313	3,098.570	248.000	246.348	273.325	262.182	305.497	278.234	294.628	281.797	282.031	283.400	264.100	3,019.542	3,294.046	6.31 %
Facturación Total (GWh)	1,318.644	1,522.585	1,848.562	154.793	153.982	155.230	168.501	167.503	185.850	179.222	189.504	186.212	185.335	188.941	1,915.073	2,089.171	13.02 %
Numero de Clientes Facturados	348,792	417,241	535,922	560,610	562,039	561,920	561,460	569,346	558,118	563,086	569,482	575,395	582,614	587,613	568,335	620,002	
% Pérdidas	51.6 %	48.7 %	40.3 %	37.6 %	37.5 %	43.2 %	35.7 %	45.2 %	33.2 %	39.2 %	32.8 %	34.0 %	34.6 %	28.5 %	36.6 %	36.6 %	-9.33 %
Facturado Total (millones RD\$)	7,448.7	9,516.7	11,007.1	936.577	904.286	904.811	1,000.501	988.510	1,123.870	1,082.146	1,152.449	1,128.085	1,117.700	1,124.000	11,462.936	12,505.021	13.61 %
Facturado Total (millones US\$)	250.036	286.174	331.764	27.819	26.733	26.569	29.256	28.962	32.796	31.470	33.127	32.277	31.837	31.832	332.679	362.923	
Cobrado Total (millones RD\$)	6,232.6	7,947.6	9,673.6	828.905	790.278	838.061	899.201	846.452	982.697	1,020.315	1,013.529	1,031.254	1,046.600	976.800	10,274.091	11,208.099	15.86 %
Cobrado Total (millones US\$)	208.952	239.005	291.518	24.621	23.363	24.609	26.294	24.800	28.677	29.672	29.133	29.507	29.812	27.664	298.151	325.255	
% Cobro/Facturación	83.7 %	83.5 %	87.9 %	88.5 %	87.4 %	92.6 %	89.9 %	85.6 %	87.4 %	94.3 %	87.9 %	91.4 %	93.6 %	86.9 %	89.6 %	89.6 %	1.98 %
Indice "CRI" - mensual	40.5 %	42.9 %	52.4 %	55.2 %	54.6 %	52.6 %	57.8 %	47.0 %	58.4 %	57.4 %	59.1 %	60.4 %	61.2 %	62.2 %	56.8 %	56.8 %	8.42 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				54.7 %	55.5 %	55.4 %	55.7 %	53.8 %	54.1 %	54.5 %	55.2 %	56.5 %	57.1 %	59.7 %			

EdeSur - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Año 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	3,275.302	3,491.607	3,670.381	298.588	293.507	310.948	320.582	357.915	335.015	354.040	342.461	326.304	327.595	307.430	3,574.386	3,899.330	6.24 %
Facturación Total (GWh)	1,881.4	1,937.9	2,262.124	177.184	182.053	179.954	190.993	206.815	212.565	208.810	239.301	202.825	213.842	205.094	2,219.436	2,421.203	7.03 %
Numero de Clientes Facturados	404,338	232,582	280,379	289,966	292,291	293,926	298,066	309,357	306,973	310,308	319,044	324,617	340,575	343,400	311,684	340,019	
% Pérdidas	42.6 %	44.5 %	38.4 %	40.7 %	38.0 %	42.1 %	40.4 %	42.2 %	36.6 %	41.0 %	30.1 %	37.8 %	34.7 %	33.3 %	37.9 %	37.9 %	-1.20 %
Facturado Total (millones RD\$)	11,805.0	14,041.7	15,837.1	1,225.508	1,251.426	1,228.806	1,296.986	1,407.383	1,455.609	1,434.737	1,651.273	1,384.465	1,460.079	1,393.730	15,190.004	16,570.913	4.63 %
Facturado Total (millones US\$)	396.017	422.210	477.559	36.401	36.996	36.083	37.926	41.234	42.477	41.723	47.465	39.613	41.590	39.471	440.980	481.069	
Cobrado Total (millones RD\$)	10,606.5	12,768.7	14,012.9	1,225.516	1,115.984	1,271.629	1,221.023	1,261.725	1,342.583	1,433.429	1,391.253	1,392.211	1,492.019	1,237.155	14,384.527	15,692.211	11.98 %
Cobrado Total (millones US\$)	355.459	384.179	422.438	36.401	32.992	37.341	35.705	36.967	39.179	41.685	39.991	39.834	42.500	35.037	417.631	455.597	
% Cobro/Facturación	89.8 %	90.9 %	88.5 %	100.0 %	89.2 %	103.5 %	94.1 %	89.7 %	92.2 %	99.9 %	84.3 %	100.6 %	102.2 %	88.8 %	94.7 %	94.7 %	7.03 %
Indice "CRI" - mensual	51.6 %	50.5 %	54.5 %	59.3 %	55.3 %	59.9 %	56.1 %	51.8 %	58.5 %	58.9 %	58.9 %	62.5 %	66.7 %	59.2 %	58.8 %	58.8 %	7.83 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				56.9 %	57.2 %	58.3 %	57.6 %	55.7 %	56.7 %	56.7 %	57.3 %	57.7 %	59.4 %	60.8 %			



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Total Indicadores de Gestión Zonas PRA y No PRA
Noviembre de 2008

EdeEste - Total	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Año 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	2,961.308	3,054.950	3,035.922	236.199	236.919	259.536	257.322	294.091	258.908	274.510	268.412	249.545	250.983	221.460	2,807.885	3,063.147	0.90 %
Facturación Total (GWh)	1,740.316	1,668.304	1,649.806	129.635	126.925	137.963	138.002	145.436	152.614	151.733	151.064	150.382	146.366	137.944	1,568.063	1,710.615	3.69 %
Numero de Clientes Facturados	324,689	335,536	302,692	313,745	318,372	321,708	325,120	328,752	332,617	336,061	339,166	343,460	346,153	348,432	332,144	362,339	
% Pérdidas	41.2 %	45.4 %	45.7 %	45.1 %	46.4 %	46.8 %	46.4 %	50.5 %	41.1 %	44.7 %	43.7 %	39.7 %	41.7 %	37.7 %	44.2 %	44.2 %	-3.29 %
Facturado Total (millones RD\$)	9,589.413	10,112.993	9,894.7	759.294	744.138	809.641	804.656	854.169	898.641	898.223	900.334	891.395	859.544	821.792	9,241.827	10,081.994	1.89 %
Facturado Total (millones US\$)	322.015	304.023	298.252	22.553	21.999	23.775	23.529	25.026	26.224	26.121	25.880	25.505	24.484	23.274	268.369	292.766	
Cobrado Total (millones RD\$)	8,539.028	9,093.833	9,411.4	780.590	740.970	769.274	835.285	806.499	852.731	882.975	847.819	867.473	856.546	760.158	9,000.319	9,818.530	4.33 %
Cobrado Total (millones US\$)	285.732	273.606	283.799	23.186	21.905	22.589	24.425	23.629	24.884	25.678	24.370	24.820	24.398	21.528	261.413	285.178	
% Cobro/Facturación	89.0 %	89.9 %	95.1 %	102.8 %	99.6 %	95.0 %	103.8 %	94.4 %	94.9 %	98.3 %	94.2 %	97.3 %	99.7 %	92.5 %	97.4 %	97.4 %	2.39 %
Indice "CRI" - mensual	52.3 %	49.1 %	51.7 %	56.4 %	53.3 %	50.5 %	55.7 %	46.7 %	55.9 %	54.3 %	53.0 %	58.6 %	58.1 %	57.6 %	54.4 %	54.4 %	5.22 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				53.0 %	53.5 %	53.4 %	53.5 %	52.2 %	52.9 %	52.6 %	52.6 %	53.8 %	54.2 %	56.2 %			

TOTAL - Distribuidoras	Total Año 2005	Total Año 2006	Total Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Total Año 2008	Proyeccion Año 2008	Variacion de periodos
Energía Total (GWh)	8,962.114	9,513.869	9,804.873	782.787	776.774	843.809	840.086	957.503	872.157	923.179	892.670	857.880	861.979	792.989	9,401.813	10,256.523	4.61 %
Facturación Total (GWh)	4,940.397	5,128.836	5,760.492	461.612	462.960	473.147	497.496	519.754	551.029	539.766	579.869	539.419	545.543	531.979	5,702.573	6,220.989	7.99 %
Numero de Clientes Facturados	1,077,819	985,360	1,118,993	1,164,321	1,172,702	1,177,554	1,184,646	1,207,455	1,197,708	1,209,455	1,227,692	1,243,472	1,269,342	1,279,445	1,212,163	1,322,360	
% Pérdidas	44.9 %	46.1 %	41.2 %	41.0 %	40.4 %	43.9 %	40.8 %	45.7 %	36.8 %	41.5 %	35.0 %	37.1 %	36.7 %	32.9 %	39.3 %	39.3 %	-4.61 %
Facturado Total (millones RD\$)	28,843.1	33,671.4	36,738.9	2,921.380	2,899.850	2,943.258	3,102.144	3,250.063	3,478.121	3,415.106	3,704.056	3,403.945	3,437.323	3,339.522	35,894.767	39,157.928	6.58 %
Facturado Total (millones US\$)	968.068	1,012.406	1,107.574	86.773	85.728	86.427	90.712	95.222	101.497	99.314	106.471	97.395	97.911	94.577	1,042.028	1,136.758	
Cobrado Total (millones RD\$)	25,378.0	29,810.1	33,097.9	2,835.010	2,647.232	2,878.963	2,955.508	2,914.675	3,178.011	3,336.719	3,252.600	3,290.939	3,395.165	2,974.113	33,658.936	36,718.840	10.94 %
Cobrado Total (millones US\$)	850.143	896.790	997.755	84.207	78.260	84.539	86.424	85.396	92.739	97.035	93.495	94.161	96.710	84.229	977.195	1,066.031	
% Cobro/Facturación	88.0 %	88.5 %	90.1 %	97.0 %	91.3 %	97.8 %	95.3 %	89.7 %	91.4 %	97.7 %	87.8 %	96.7 %	98.8 %	89.1 %	93.8 %	93.8 %	4.09 %
Indice "CRI" - mensual	48.5 %	47.7 %	52.9 %	57.2 %	54.4 %	54.8 %	56.4 %	48.7 %	57.7 %	57.1 %	57.0 %	60.8 %	62.5 %	59.7 %	56.9 %	56.9 %	7.46 %
Indice "CRI" - Ultimos 6 meses				54.9 %	55.5 %	55.9 %	55.7 %	54.0 %	54.7 %	54.8 %	55.2 %	56.2 %	57.2 %	59.1 %			

Retiros OC	Año 2005	Año 2006	Año 2007	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Año 2008	Proyeccion Año 2008	Variacion de periodos
EdeSur	3,266.494	3,489.092	3,656.098	296.183	292.667	309.943	319.599	356.881	333.992	352.953	341.464	325.385	326.573	306.431	3,562.072	3,885.897	6.29 %
EdeNorte	2,725.411	2,967.134	3,098.553	248.000	246.348	273.324	262.182	305.497	278.234	294.628	281.797	282.031	283.335	264.088	3,019.465	3,293.962	6.31 %
EdeEste	2,961.610	3,053.298	3,033.922	235.989	236.722	259.308	257.108	293.891	258.726	275.799	268.144	249.328	250.854	221.290	2,807.159	3,062.355	0.94 %
Total Retiros OC	8,953.515	9,509.524	9,788.573	780.172	775.738	842.575	838.890	956.270	870.953	923.379	891.405	856.744	860.762	791.808	9,388.696	10,242.214	7.70 %



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Retiros de Energía de las Distribuidoras

Enero - Noviembre 2008

(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	267.6	28.6	296.2	90.3%	9.7%	38.0%
EdeNorte	218.4	29.6	248.0	88.1%	11.9%	31.8%
EdeEste	235.8	0.2	236.0	99.9%	0.1%	30.2%
Total	721.8	58.4	780.2	92.8%	7.2%	100.0%
Febrero						
EdeSur	259.5	33.2	292.7	88.7%	11.3%	37.7%
EdeNorte	216.7	29.6	246.3	88.0%	12.0%	31.8%
EdeEste	236.5	0.2	236.7	99.9%	0.1%	30.5%
Total	712.7	63.0	775.7	92.2%	7.8%	100.0%
Marzo						
EdeSur	276.6	33.4	309.9	89.2%	10.8%	36.8%
EdeNorte	238.0	35.3	273.3	87.1%	12.9%	32.4%
EdeEste	259.0	0.3	259.3	99.9%	0.1%	30.8%
Total	773.6	69.0	842.6	92.1%	7.9%	100.0%
Abril						
EdeSur	280.5	39.1	319.6	87.8%	12.2%	38.1%
EdeNorte	259.0	3.2	262.2	98.8%	1.2%	31.3%
EdeEste	256.8	0.3	257.1	99.9%	0.1%	30.6%
Total	796.3	42.6	838.9	95.5%	4.5%	100.0%
Mayo						
EdeSur	307.3	49.5	356.9	86.1%	13.9%	37.3%
EdeNorte	287.1	18.4	305.5	94.0%	6.0%	31.9%
EdeEste	293.6	0.3	293.9	99.9%	0.1%	30.7%
Total	888.0	68.2	956.3	93.3%	6.7%	100.0%
Junio						
EdeSur	294.9	39.1	334.0	88.3%	11.7%	38.3%
EdeNorte	270.4	7.8	278.2	97.2%	2.8%	31.9%
EdeEste	258.5	0.3	258.7	99.9%	0.1%	29.7%
Total	823.8	47.1	871.0	95.1%	4.9%	100.0%
Julio						
EdeSur	309.8	43.2	353.0	87.8%	12.2%	38.2%
EdeNorte	283.8	10.8	294.6	96.3%	3.7%	31.9%
EdeEste	274.1	1.7	275.8	99.4%	0.6%	29.9%
Total	867.6	55.7	923.4	94.5%	5.5%	100.0%
Agosto						
EdeSur	314.1	27.3	341.5	92.0%	8.0%	38.3%
EdeNorte	266.0	15.8	281.8	94.4%	5.6%	31.6%
EdeEste	267.9	0.3	268.14	99.9%	0.1%	30.1%
Total	848.0	43.4	891.4	95.4%	4.6%	100.0%
Septiembre						
EdeSur	293.5	31.9	325.4	90.2%	9.8%	38.0%
EdeNorte	273.6	8.4	282.0	97.0%	3.0%	32.9%
EdeEste	249.1	0.3	249.3	99.9%	0.1%	29.1%
Total	816.2	40.6	856.7	95.7%	4.3%	100.0%
Octubre						
EdeSur	306.8	19.8	326.6	94.0%	6.0%	37.9%
EdeNorte	274.8	8.5	283.3	97.0%	3.0%	32.9%
EdeEste	250.6	0.3	250.9	99.9%	0.1%	29.1%
Total	832.3	28.5	860.8	97.0%	3.0%	100.0%
Noviembre						
EdeSur	309.1	-2.7	306.4	100.9%	-0.9%	38.7%
EdeNorte	259.7	4.4	264.1	98.3%	1.7%	33.4%
EdeEste	82.1	139.2	221.3	37.1%	62.9%	27.9%
Total	650.9	140.9	791.8	78.8%	21.2%	100.0%
Total Retiros						
EdeSur	3,219.7	342.3	3,562.1	90.4%	9.6%	37.9%
EdeNorte	2,847.6	171.9	3,019.5	94.3%	5.7%	32.2%
EdeEste	2,663.9	143.3	2,807.2	94.9%	5.1%	29.9%
Total	8,731.2	657.5	9,388.7	93.2%	6.8%	100.0%



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION
Diferencia Retiros de Energía OC - Distribuidoras
Enero - Noviembre 2008

Distribuidoras	Según OC GWH	Según Distribuidoras GWH	Diferencia GWH
Enero			
EdeSur	296.2	298.6	-2.4
EdeNorte	248.0	248.0	0.0
EdeEste	236.0	236.2	-0.2
Total	780.2	782.8	-2.6
Febrero			
EdeSur	292.7	293.5	-0.8
EdeNorte	246.3	246.3	0.0
EdeEste	236.7	236.9	-0.2
Total	775.7	776.8	-1.0
Marzo			
EdeSur	309.9	310.9	-1.0
EdeNorte	273.3	273.3	0.0
EdeEste	259.3	259.5	-0.2
Total	842.6	843.8	-1.2
Abril			
EdeSur	319.6	320.6	-1.0
EdeNorte	262.2	262.2	0.0
EdeEste	257.1	257.3	-0.2
Total	838.9	840.1	-1.2
Mayo			
EdeSur	356.9	357.9	-1.0
EdeNorte	305.5	305.5	0.0
EdeEste	293.9	294.1	-0.2
Total	956.3	957.5	-1.2
Junio			
EdeSur	334.0	335.0	-1.0
EdeNorte	278.2	278.2	0.0
EdeEste	258.7	258.9	-0.2
Total	871.0	872.2	-1.2
Julio			
EdeSur	353.0	354.0	-1.1
EdeNorte	294.6	294.6	0.0
EdeEste	275.8	274.5	1.3
Total	923.4	923.2	0.2
Agosto			
EdeSur	341.5	342.5	-1.0
EdeNorte	281.8	281.8	0.0
EdeEste	268.1	268.4	-0.3
Total	891.4	892.7	-1.3
Septiembre			
EdeSur	325.4	326.3	-0.9
EdeNorte	282.0	282.0	0.0
EdeEste	249.3	249.5	-0.2
Total	856.7	857.9	-1.1
Octubre			
EdeSur	326.6	327.6	-1.0
EdeNorte	283.3	283.4	-0.1
EdeEste	250.9	251.0	-0.1
Total	860.8	862.0	-1.2
Noviembre			
EdeSur	306.4	307.4	-1.0
EdeNorte	264.1	264.1	0.0
EdeEste	221.3	221.5	-0.2
Total	791.8	793.0	-1.2
Total Retiros			
EdeSur	3,562.1	3,574.4	-12.3
EdeNorte	3,019.5	3,019.5	-0.1
EdeEste	2,807.2	2,807.9	-0.7
Total	9,388.7	9,401.8	-13.1



UNIDAD DE ANALISIS DE DISTRIBUCION

Precio Monomico de Compra de Energía (MM US\$) Año 2008

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	267.58	1,147.41	34.08	0.13	28.60	125.91	3.74	0.13	296.18	1,273.32	37.82	0.13
EdeNorte	218.44	1,022.51	30.37	0.14	29.56	139.11	4.13	0.14	248.00	1,161.62	34.50	0.14
EdeEste	235.75	1,034.95	30.74	0.13	0.24	1.05	0.03	0.13	235.99	1,036.00	30.77	0.13
Total	721.78	3,204.87	95.18	0.13	58.39	266.06	7.90	0.14	780.17	3,470.94	103.09	0.13
Febrero												
EdeSur	259.51	1,231.63	36.41	0.14	33.16	162.12	4.79	0.14	292.67	1,393.75	41.20	0.14
EdeNorte	216.71	1,108.04	32.75	0.15	29.64	152.37	4.50	0.15	246.35	1,260.41	37.26	0.15
EdeEste	236.48	1,153.73	34.10	0.14	0.24	1.17	0.03	0.14	236.72	1,154.90	34.14	0.14
Total	712.70	3,493.40	103.26	0.14	63.04	315.66	9.33	0.15	775.74	3,809.06	112.59	0.15
Marzo												
EdeSur	276.56	1,353.70	39.76	0.14	33.38	167.22	4.91	0.15	309.94	1,520.92	44.67	0.14
EdeNorte	238.01	1,261.07	37.04	0.16	35.31	187.81	5.52	0.16	273.32	1,448.88	42.55	0.16
EdeEste	259.05	1,287.70	37.82	0.15	0.26	1.30	0.04	0.15	259.31	1,289.00	37.86	0.15
Total	773.62	3,902.47	114.61	0.15	68.95	356.33	10.46	0.15	842.58	4,258.80	125.07	0.15
Abril												
EdeSur	280.50	1,506.21	44.04	0.16	39.10	213.41	6.24	0.16	319.60	1,719.62	50.28	0.16
EdeNorte	258.96	1,479.69	43.27	0.17	3.22	20.88	0.61	0.19	262.18	1,500.56	43.88	0.17
EdeEste	256.85	1,400.11	40.94	0.16	0.26	1.42	0.04	0.16	257.11	1,401.52	40.98	0.16
Total	796.31	4,386.00	128.25	0.16	42.58	235.70	6.89	0.16	838.89	4,621.70	135.14	0.16
Mayo												
EdeSur	307.34	1,726.92	50.60	0.16	49.54	281.88	8.26	0.17	356.88	2,008.80	58.86	0.16
EdeNorte	287.10	1,722.51	50.47	0.18	18.40	118.66	3.48	0.19	305.50	1,841.17	53.95	0.18
EdeEste	293.59	1,660.43	48.65	0.17	0.30	1.68	0.05	0.17	293.89	1,662.10	48.70	0.17
Total	888.03	5,109.86	149.72	0.17	68.24	402.22	11.78	0.17	956.27	5,512.07	161.50	0.17
Junio												
EdeSur	294.94	1,872.08	54.63	0.19	39.06	250.53	7.31	0.19	333.99	2,122.61	61.94	0.19
EdeNorte	270.42	1,803.69	52.63	0.19	7.82	58.06	1.69	0.22	278.23	1,861.75	54.33	0.20
EdeEste	258.46	1,647.41	48.07	0.19	0.26	1.67	0.05	0.19	258.73	1,649.08	48.12	0.19
Total	823.82	5,323.18	155.33	0.19	47.13	310.25	9.05	0.19	870.95	5,633.44	164.38	0.19
Julio												
EdeSur	309.75	2,185.54	63.55	0.21	43.20	306.43	8.91	0.21	352.95	2,491.97	72.46	0.21
EdeNorte	283.84	2,110.11	61.36	0.22	10.79	89.51	2.60	0.24	294.63	2,199.62	63.96	0.22
EdeEste	274.05	1,933.31	56.22	0.21	1.75	12.20	0.35	0.20	275.80	1,945.51	56.57	0.21
Total	867.64	6,228.96	181.13	0.21	55.74	408.13	11.87	0.21	923.38	6,637.09	192.99	0.21
Agosto												
EdeSur	314.12	2,382.86	68.49	0.22	27.35	214.66	6.17	0.23	341.46	2,597.52	74.66	0.22
EdeNorte	265.97	2,328.70	66.94	0.25	15.83	149.49	4.30	0.27	281.80	2,478.20	71.23	0.25
EdeEste	267.87	2,027.20	58.27	0.22	0.27	2.06	0.06	0.22	268.14	2,029.26	58.33	0.22
Total	847.96	6,738.77	193.70	0.23	43.45	366.22	10.53	0.24	891.40	7,104.98	204.22	0.23
Septiembre												
EdeSur	293.48	1,958.51	56.04	0.19	31.91	216.17	6.19	0.19	325.38	2,174.68	62.22	0.19
EdeNorte	273.62	1,963.53	56.18	0.21	8.41	70.06	2.00	0.24	282.03	2,033.59	58.19	0.21
EdeEste	249.08	1,676.22	47.96	0.19	0.25	1.69	0.05	0.19	249.33	1,677.90	48.01	0.19
Total	816.18	5,598.26	160.18	0.20	40.57	287.92	8.24	0.20	856.74	5,886.17	168.42	0.20
Octubre												
EdeSur	306.82	1,929.88	54.97	0.18	19.76	122.84	3.50	0.18	326.57	2,052.72	58.47	0.18
EdeNorte	274.85	1,749.04	49.82	0.18	8.49	62.52	1.78	0.21	283.34	1,811.56	51.60	0.18
EdeEste	250.60	1,605.86	45.74	0.18	0.25	1.62	0.05	0.18	250.85	1,607.47	45.78	0.18
Total	832.26	5,284.78	150.52	0.18	28.50	186.97	5.33	0.19	860.76	5,471.75	155.85	0.18
Noviembre												
EdeSur	309.14	1,466.90	41.54	0.13	-2.71	-11.71	-0.33	0.12	306.43	1,455.19	41.21	0.13
EdeNorte	259.69	1,248.22	35.35	0.14	4.40	25.72	0.73	0.17	264.09	1,273.94	36.08	0.14
EdeEste	82.06	393.54	11.15	0.14	139.23	668.62	18.94	0.14	221.29	1,062.16	30.08	0.14
Total	650.89	3,108.65	88.04	0.14	140.92	682.63	19.33	0.14	791.81	3,791.28	107.37	0.14
Total 2008												
EdeSur	3,219.73	18,761.64	544.10	0.17	342.34	2,049.45	59.68	0.17	3,562.07	20,811.09	603.78	0.17
EdeNorte	2,847.60	17,797.11	516.17	0.18	171.86	1,074.19	31.35	0.18	3,019.47	18,871.30	547.51	0.18
EdeEste	2,663.86	15,820.45	459.65	0.17	143.30	694.45	19.69	0.14	2,807.16	16,514.90	479.34	0.17
Total	8,731.19	52,379.21	1,519.92	0.17	657.50	3,818.09	110.72	0.17	9,388.70	56,197.30	1,630.63	0.17

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.



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

Monomico de Compra de Energía, Potencia Y Derecho de Conexion por Contrato y Spot (MM US\$) Año 2008

Distribuidoras	Compra GWH	Transacciones por Contrato (MM US\$)			Transacciones Mercado Spot (MM US\$)			Total Transacciones			
		Energia	Potencia	Derecho Conexion	Energia	Potencia	Derecho Conexion	Compra GWH	Compra (MM US\$)	Monomico (US\$/kWh)	
Enero											
EdeSur	296.18	34.08	4.09	1.38	3.74	0.99	0.33	296.18	44.61	0.15	
EdeNorte	248.00	30.37	3.92	1.24	4.13	0.60	0.19	248.00	40.45	0.16	
EdeEste	235.99	30.74	3.95	1.33	0.03	0.00	0.00	235.99	36.05	0.15	
Total	780.17	95.18	11.95	3.94	7.90	1.60	0.53	780.17	121.10	0.16	
Febrero											
EdeSur	292.67	36.41	4.12	1.31	4.79	1.00	0.32	292.67	47.94	0.16	
EdeNorte	246.35	32.75	4.00	1.18	4.50	0.62	0.18	246.35	43.23	0.18	
EdeEste	236.72	34.10	3.97	1.26	0.03	0.00	0.00	236.72	39.38	0.17	
Total	775.74	103.26	12.09	3.75	9.33	1.62	0.50	775.74	130.55	0.17	
Marzo											
EdeSur	309.94	39.76	4.12	1.39	4.91	1.01	0.34	309.94	51.52	0.17	
EdeNorte	273.32	37.04	3.92	1.24	5.52	0.61	0.20	273.32	48.52	0.18	
EdeEste	259.31	37.82	3.97	1.33	0.04	0.00	0.00	259.31	43.17	0.17	
Total	842.58	114.61	12.01	3.96	10.46	1.63	0.54	842.58	143.21	0.17	
Abril											
EdeSur	319.60	44.04	4.14	1.50	6.24	1.03	0.37	319.60	57.32	0.18	
EdeNorte	262.18	43.27	4.28	1.46	0.61	0.27	0.09	262.18	49.98	0.19	
EdeEste	257.11	40.94	3.99	1.44	0.04	0.00	0.01	257.11	46.43	0.18	
Total	838.89	128.25	12.41	4.40	6.89	1.31	0.48	838.89	153.73	0.18	
Mayo											
EdeSur	356.88	50.60	4.18	1.62	8.26	1.05	0.41	356.88	66.12	0.19	
EdeNorte	305.50	50.47	4.05	1.49	3.48	0.54	0.20	305.50	60.23	0.20	
EdeEste	293.89	48.65	4.04	1.56	0.05	0.00	0.02	293.89	54.32	0.18	
Total	956.27	149.72	12.27	4.67	11.78	1.60	0.62	956.27	180.66	0.19	
Junio											
EdeSur	333.99	54.63	4.16	1.45	7.31	1.04	0.36	333.99	68.96	0.21	
EdeNorte	278.23	52.63	4.11	1.33	1.69	0.55	0.18	278.23	60.50	0.22	
EdeEste	258.73	48.07	4.01	1.40	0.05	0.00	0.01	258.73	53.55	0.21	
Total	870.95	155.33	12.27	4.19	9.05	1.60	0.56	870.95	183.00	0.21	
Julio											
EdeSur	352.95	63.55	4.15	1.37	8.91	1.04	0.34	352.95	79.36	0.22	
EdeNorte	294.63	61.36	4.16	1.25	2.60	0.56	0.17	294.63	70.11	0.24	
EdeEste	275.80	56.22	4.00	1.31	0.35	0.00	0.01	275.80	61.90	0.22	
Total	923.38	181.13	12.30	3.94	11.87	1.61	0.53	923.38	211.37	0.23	
Agosto											
EdeSur	341.46	68.49	4.25	0.73	6.17	0.92	0.16	341.46	80.72	0.24	
EdeNorte	281.80	66.94	4.02	0.65	4.30	0.55	0.09	281.80	76.54	0.27	
EdeEste	268.14	58.27	3.98	0.68	0.06	0.02	0.03	268.14	63.04	0.24	
Total	891.40	193.70	12.25	2.07	10.53	1.48	0.27	891.40	220.30	0.25	
Septiembre											
EdeSur	325.38	56.04	4.30	1.43	6.19	0.95	0.24	325.38	69.14	0.21	
EdeNorte	282.03	56.18	3.99	1.10	2.00	0.57	0.14	282.03	63.98	0.23	
EdeEste	249.33	47.96	4.02	1.01	0.05	0.02	0.00	249.33	53.06	0.21	
Total	856.74	160.18	12.31	3.54	8.24	1.53	0.38	856.74	186.18	0.22	
Octubre											
EdeSur	326.57	54.97	4.29	1.43	3.50	0.94	0.31	326.57	65.45	0.20	
EdeNorte	283.34	49.82	3.98	1.28	1.78	0.57	0.18	283.34	57.61	0.20	
EdeEste	250.85	45.74	4.02	1.34	0.05	0.02	0.01	250.85	51.16	0.20	
Total	860.76	150.52	12.29	4.05	5.33	1.53	0.50	860.76	174.22	0.20	
Noviembre											
EdeSur	306.43	41.54	4.49	1.62	-0.33	5.16	0.27	306.43	52.75	0.17	
EdeNorte	264.09	35.35	3.96	1.38	0.73	4.46	0.20	264.09	46.08	0.17	
EdeEste	221.29	11.15	1.47	1.45	18.94	4.02	0.92	221.29	37.95	0.17	
Total	791.81	88.04	9.92	4.46	19.33	13.64	1.39	791.81	136.78	0.17	
Total 2008											
EdeSur	3562.07	544.10	46.28	15.23	59.68	15.11	3.45	3562.07	683.86	0.19	
EdeNorte	3019.47	516.17	44.37	13.61	31.35	9.92	1.82	3019.47	617.23	0.20	
EdeEste	2807.16	459.65	41.43	14.12	19.69	4.09	1.02	2807.16	540.01	0.19	
Total	9388.70	1519.92	132.07	42.97	110.72	29.13	6.29	9388.70	1841.10	0.20	

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



CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES
Indicadores de Gestión Zonas No PRA
Periodo Enero - Noviembre de 2008 Ejecutado Vs. Proyectado

EdeNorte - Areas No-PRA	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Periodo enero-noviembre 2008
Energía No-PRA (GWh)												
Proyectado	251.35	237.07	274.28	272.18	269.17	262.15	252.24	260.31	244.71	252.13	242.51	2,818.10
Ejecutado	233.35	231.87	256.41	246.18	287.16	262.01	278.22	266.46	267.04	269.00	249.70	2,847.39
Diferencia	-18.01	-5.20	-17.87	-26.01	17.99	-0.14	25.98	6.15	22.34	16.87	7.19	29.29
Facturación No-PRA (GWh)												
Proyectado	164.66	165.60	157.27	179.85	175.17	178.89	178.78	179.41	186.49	176.58	183.25	1,925.95
Ejecutado	152.34	151.74	152.99	166.79	165.49	183.20	176.54	187.40	183.47	183.00	186.70	1,889.66
Diferencia	-12.32	-13.86	-4.28	-13.06	-9.68	4.31	-2.24	7.99	-3.02	6.42	3.45	-36.29
% Pérdidas												
Proyectado	34.49%	30.15%	42.66%	33.92%	34.92%	31.76%	29.12%	31.08%	23.79%	29.97%	24.44%	31.48 %
Ejecutado	34.72%	34.56%	40.33%	32.25%	42.37%	30.08%	36.55%	29.67%	31.29%	31.97%	25.23%	33.55 %
Diferencia	-0.23 %	-4.41 %	2.33 %	1.67 %	-7.45 %	1.68 %	-7.42 %	1.41 %	-7.50 %	-2.00 %	-0.79 %	-2.07 %
Facturado No-PRA (millones RDS)												
Proyectado	1,003.57	976.97	922.20	1,056.47	1,028.09	1,065.93	1,072.92	1,087.89	1,130.84	1,036.94	1,046.12	11,427.94
Ejecutado	926.17	894.77	895.32	993.24	979.95	1,112.64	1,070.77	1,143.55	1,116.48	1,107.80	1,114.50	11,355.19
Diferencia	-77.40	-82.21	-26.88	-63.23	-48.14	46.71	-2.14	55.66	-14.37	70.86	68.38	-72.75
Cobrado No-PRA (millones RDS)												
Proyectado	825.73	838.47	798.30	935.28	910.46	918.47	1,004.19	1,008.57	1,022.24	976.83	940.99	10,179.54
Ejecutado	818.50	780.76	828.57	891.94	837.90	971.47	1,008.94	1,004.63	1,019.65	1,036.70	967.30	10,166.34
Diferencia	-7.23	-57.71	30.27	-43.34	-72.57	52.99	4.75	-3.95	-2.59	59.87	26.31	-13.20
Promedio de Cobro Diario	37.53	38.32	38.74	38.08	39.96	43.44	41.41	44.69	45.55	42.56	46.13	
% Cobro/Facturación												
Proyectado	87.98%	91.34%	91.51%	93.19%	93.41%	90.52%	93.68%	92.36%	91.12%	94.20%	89.95%	91.75 %
Ejecutado	88.37%	87.26%	92.54%	89.80%	85.50%	87.31%	94.23%	87.85%	91.33%	93.58%	86.79%	89.51 %
Diferencia	0.39 %	-4.08 %	1.04 %	-3.39 %	-7.90 %	-3.21 %	0.54 %	-4.51 %	0.21 %	-0.62 %	-3.16 %	-2.25 %
Indice "CRI" - mensual												
Proyectado	57.64%	63.80%	52.47%	61.58%	60.79%	61.77%	66.40%	63.66%	69.44%	65.97%	67.97%	62.86 %
Ejecutado	57.69%	57.10%	55.22%	60.84%	49.27%	61.05%	59.79%	61.79%	62.75%	63.66%	64.89%	59.46 %
Diferencia	0.06 %	-6.70 %	2.75 %	-0.74 %	-11.51 %	-0.72 %	-6.61 %	-1.87 %	-6.70 %	-2.31 %	-3.08 %	-3.40 %
Deficit Mensual (Millones dolares)												
Proyectado	26.80	24.44	31.37	27.85	28.24	27.11	35.94	37.82	34.66	38.05	37.77	350.04
Ejecutado	20.10	23.79	24.92	26.93	28.91	31.93	30.73	41.24	42.46	35.61	36.21	342.82
Diferencia	-6.70	-0.65	-6.45	-0.91	0.67	4.82	-5.21	3.42	7.80	-2.44	-1.57	-7.22

EdeSur - Areas No-PRA	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Periodo enero-noviembre 2008
Energía No-PRA (GWh)												
Proyectado	253.35	236.72	280.24	290.88	296.83	288.97	283.63	303.46	288.17	294.02	274.28	3,090.56
Ejecutado	256.36	255.14	268.83	278.24	305.19	291.25	309.16	301.31	290.92	287.56	273.05	3,117.01
Diferencia	3.01	18.41	-11.42	-12.64	8.36	2.28	25.54	-2.15	2.75	-6.47	-1.23	26.45
Facturación No-PRA (GWh)												
Proyectado	185.31	181.18	177.52	208.14	200.29	222.89	200.22	212.19	208.43	211.22	200.03	2,207.42
Ejecutado	173.49	178.62	176.31	187.50	203.49	208.78	204.72	235.83	199.11	209.54	201.38	2,178.78
Diferencia	-11.82	-2.56	-1.21	-20.64	3.20	-14.11	4.50	23.64	-9.32	-1.67	1.35	-28.64
% Pérdidas												
Proyectado	26.86%	23.46%	36.65%	28.44%	32.52%	22.87%	29.41%	30.08%	27.67%	28.16%	27.07%	28.47 %
Ejecutado	32.33%	29.99%	34.41%	32.61%	33.32%	28.32%	33.78%	21.73%	31.56%	27.13%	26.25%	30.13 %
Diferencia	-5.47 %	-6.53 %	2.24 %	-4.17 %	-0.80 %	-5.45 %	-4.37 %	8.34 %	-3.89 %	1.03 %	0.83 %	-1.66 %
Facturado No-PRA (millones RDS)												
Proyectado	1,298.63	1,270.69	1,254.25	1,467.47	1,402.10	1,560.46	1,413.01	1,497.14	1,460.88	1,443.75	1,344.53	15,412.91
Ejecutado	1,209.83	1,236.88	1,213.37	1,282.16	1,393.30	1,439.58	1,417.41	1,636.55	1,368.70	1,441.85	1,378.00	15,017.62
Diferencia	-88.80	-33.82	-40.88	-185.31	-8.80	-120.88	4.40	139.41	-92.18	-1.90	33.47	-395.29
Cobrado No-PRA (millones RDS)												
Proyectado	1,097.40	997.42	1,166.77	1,229.12	1,202.40	1,305.91	1,333.70	1,422.26	1,313.71	1,400.91	1,212.42	13,682.02
Ejecutado	1,209.84	1,101.43	1,256.19	1,206.19	1,247.64	1,326.55	1,416.11	1,376.53	1,376.45	1,473.79	1,221.42	14,212.14
Diferencia	112.44	104.01	89.43	-22.93	45.24	20.64	82.41	-45.74	62.74	72.87	9.00	530.12
Promedio de Cobro Diario	54.47	53.14	57.80	50.88	58.68	58.37	57.34	60.49	60.53	59.68	57.54	
% Cobro/Facturación												
Proyectado	90.36%	83.54%	98.34%	88.17%	90.45%	87.92%	94.48%	94.65%	90.65%	97.03%	90.17%	91.43 %
Ejecutado	100.00%	89.05%	103.53%	94.08%	89.55%	92.15%	99.91%	84.11%	100.57%	102.22%	88.64%	94.89 %
Diferencia	9.64 %	5.51 %	5.19 %	5.90 %	-0.91 %	4.23 %	5.43 %	-10.53 %	9.92 %	5.18 %	-1.54 %	3.46 %
Indice "CRI" - mensual												
Proyectado	66.09%	63.94%	62.29%	63.09%	61.04%	67.81%	66.69%	66.18%	65.56%	69.71%	65.76%	65.29 %
Ejecutado	67.67%	62.34%	67.90%	63.39%	59.71%	66.06%	66.16%	65.83%	68.83%	74.48%	65.37%	66.16 %
Diferencia	1.58 %	-1.59 %	5.61 %	0.30 %	-1.33 %	-1.76 %	-0.54 %	-0.35 %	3.27 %	4.78 %	-0.39 %	0.87 %
Deficit Mensual (Millones dolares)												
Proyectado	19.45	20.56	23.25	23.83	25.35	21.41	35.40	39.81	39.22	38.87	40.56	327.69
Ejecutado	21.08	23.61	18.53	24.96	27.33	30.99	31.82	47.54	46.20	38.03	34.46	344.54

**CORPORACION DOMINICANA DE EMPRESAS ELECTRICAS ESTATALES****Indicadores de Gestión Zonas No PRA****Periodo Enero - Noviembre de 2008 Ejecutado Vs. Proyectado**

EdeEste - Areas No-PRA	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Periodo enero-noviembre 2008
Energía No-PRA (GWh)												
Proyectado	205.28	183.82	218.06	207.46	224.93	223.66	222.28	239.12	216.62	239.39	227.44	2,408.05
Ejecutado	192.94	189.33	208.36	205.31	235.44	211.23	225.43	220.94	204.77	208.80	181.91	2,284.46
Diferencia	-12.34	5.51	-9.71	-2.14	10.51	-12.44	3.15	-18.17	-11.85	-30.59	-45.52	-123.60
Facturación No-PRA (GWh)												
Proyectado	141.73	128.97	133.25	133.57	144.29	149.66	154.82	169.69	147.43	167.82	175.53	1,646.76
Ejecutado	123.63	123.00	132.76	132.21	139.83	147.16	146.37	146.65	145.95	141.09	134.23	1,512.88
Diferencia	-18.10	-5.97	-0.49	-1.36	-4.46	-2.50	-8.46	-23.04	-1.48	-26.72	-41.31	-133.88
% Pérdidas												
Proyectado	30.96%	29.84%	38.90%	35.61%	35.85%	33.09%	30.35%	29.04%	31.94%	29.90%	22.82%	31.66 %
Ejecutado	35.92%	35.03%	36.28%	35.60%	40.61%	30.33%	35.07%	33.63%	28.74%	32.43%	26.21%	33.62 %
Diferencia	-4.96 %	-5.19 %	2.61 %	0.01 %	-4.76 %	2.76 %	-4.72 %	-4.59 %	3.20 %	-2.53 %	-3.39 %	-1.96 %
Facturado No-PRA (millones RD\$)												
Proyectado	918.13	844.78	881.32	877.60	946.88	972.73	945.18	1,034.28	923.42	1,046.18	1,096.84	10,487.33
Ejecutado	733.83	727.50	787.58	780.11	830.40	875.52	875.48	881.61	872.59	837.19	806.03	9,007.86
Diferencia	-184.29	-117.27	-93.74	-97.48	-116.48	-97.20	-69.70	-152.67	-50.83	-208.99	-290.81	-1479.47
Cobrado No-PRA (millones RD\$)												
Proyectado	832.87	762.01	817.02	791.98	879.78	907.41	906.50	996.61	897.74	1025.26	1052.97	9,870.15
Ejecutado	755.13	724.33	747.21	810.74	782.73	829.61	860.23	829.10	835.34	834.19	744.40	8,753.02
Diferencia	-77.74	-37.68	-69.81	18.76	-97.04	-77.80	-46.27	-167.51	-62.40	-191.07	-308.57	-1117.13
Promedio de Cobro Diario												
	34.82	35.81	34.81	35.18	37.22	37.02	36.17	36.29	37.97	34.84	35.01	
% Cobro/Facturación												
Proyectado	97.00%	96.00%	98.00%	95.00%	98.00%	98.00%	96.00%	96.00%	98.00%	98.00%	96.00%	96.91 %
Ejecutado	102.90%	99.56%	94.87%	103.93%	94.26%	94.76%	98.26%	94.04%	97.26%	99.64%	92.35%	97.44 %
Diferencia	5.90 %	3.56 %	-3.13 %	8.93 %	-3.74 %	-3.24 %	2.26 %	-1.96 %	-0.74 %	1.64 %	-3.65 %	0.53 %
Indice "CRI" - mensual												
Proyectado	66.97%	67.35%	59.88%	61.17%	62.87%	65.58%	66.87%	68.13%	66.70%	68.70%	74.09%	66.21 %
Ejecutado	65.94%	64.68%	60.45%	66.92%	55.98%	66.02%	63.80%	62.42%	69.30%	67.33%	68.14%	64.64 %
Diferencia	-1.03 %	-2.67 %	0.57 %	5.76 %	-6.88 %	0.44 %	-3.07 %	-5.70 %	2.60 %	-1.37 %	-5.95 %	-1.57 %
Deficit Mensual (Millones dolares)												
Proyectado	21.49	19.79	23.19	22.35	20.16	21.69	35.55	33.12	33.74	37.47	38.79	307.35
Ejecutado	23.39	23.61	21.82	24.35	26.99	34.07	30.70	39.82	40.60	29.86	26.11	321.32
Diferencia	1.90	3.82	-1.37	2.00	6.83	12.38	-4.85	6.70	6.85	-7.60	-12.68	13.97

Total EDES - Areas No-PRA	Ene-08	Feb-08	Mar-08	Abr-08	May-08	Jun-08	Jul-08	Ago-08	Sep-08	Oct-08	Nov-08	Periodo enero-noviembre 2008
Energía No-PRA (GWh)												
Proyectado	712.99	676.03	761.17	757.87	799.29	777.07	783.68	800.74	752.25	779.08	742.99	8,343.16
Ejecutado	682.65	676.34	733.59	729.73	827.79	764.49	812.81	788.72	762.73	765.35	704.66	8,248.86
Diferencia	-30.35	0.31	-27.57	-28.15	28.50	-12.58	29.13	-12.03	10.49	-13.72	-38.33	-94.30
Facturación No-PRA (GWh)												
Proyectado	491.70	475.74	468.04	521.56	519.75	551.45	533.82	561.29	542.35	555.61	558.81	5,780.13
Ejecutado	449.46	453.36	462.06	486.50	508.81	539.15	527.63	569.88	528.53	533.64	522.31	5,581.32
Diferencia	-42.25	-22.38	-5.97	-35.06	-10.94	-12.30	-6.19	8.59	-13.82	-21.97	-36.50	-198.81
% Pérdidas												
Proyectado	30.77%	27.82%	39.40%	32.66%	34.43%	29.24%	29.63%	30.06%	27.80%	29.34%	24.78%	30.54 %
Ejecutado	34.16%	32.97%	37.01%	33.33%	38.53%	29.48%	35.09%	27.75%	30.71%	30.28%	25.88%	32.29 %
Diferencia	-3.39 %	-5.15 %	2.39 %	-0.67 %	-4.10 %	-0.24 %	-5.46 %	2.32 %	-2.91 %	-0.93 %	-1.10 %	-1.75 %
Facturado No-PRA (millones RD\$)												
Proyectado	3,220.33	3,092.44	3,057.77	3,401.53	3,377.07	3,599.11	3,431.11	3,619.31	3,515.15	3,484.03	3,250.25	37,048.10
Ejecutado	2,869.84	2,859.14	2,896.27	3,055.51	3,203.66	3,427.74	3,363.66	3,661.71	3,357.78	3,386.84	3,298.53	35,380.67
Diferencia	-350.49	-233.30	-161.50	-346.02	-173.42	-171.38	-67.45	42.40	-157.37	-97.20	48.28	-1667.43
Cobrado No-PRA (millones RD\$)												
Proyectado	2,756.01	2,597.90	2,782.09	2,956.38	2,992.64	3,131.80	3,244.38	3,427.45	3,233.69	3,403.00	3,206.38	33,731.71
Ejecutado	2,783.47	2,606.53	2,831.97	2,908.88	2,868.27	3,127.63	3,285.27	3,210.25	3,231.44	3,344.68	2,933.12	33,131.51
Diferencia	27.46	8.62	49.89	-47.51	-124.37	-4.16	40.89	-217.19	-2.26	-58.32	-273.26	-600.21
Promedio de Cobro Diario												
	126.81	127.28	131.18	124.14	135.87	138.84	134.92	141.46	144.05	137.08	138.69	
% Cobro/Facturación												
Proyectado	91.78%	90.29%	95.95%	92.12%	91.32%	91.08%	94.90%	92.83%	93.26%	96.41%	92.04%	92.91 %
Ejecutado	96.99%	91.16%	97.78%	95.20%	89.53%	91.24%	97.67%	87.67%	96.63%	98.76%	88.92%	93.78 %
Diferencia	5.21 %	0.87 %	1.83 %	3.08 %	-1.79 %	0.17 %	2.77 %	-5.16 %	3.38 %	2.34 %	-3.12 %	0.87 %
Indice "CRI" - mensual												
Proyectado	63.57%	65.03%	58.22%	61.95%	61.56%	65.05%	66.65%	65.99%	67.33%	68.12%	69.24%	64.79 %
Ejecutado	63.86%	61.11%	61.59%	63.47%	55.03%	64.35%	63.40%	63.35%	66.96%	68.86%	65.91%	63.44 %
Diferencia	0.29 %	-3.92 %	3.37 %	1.52 %	-6.53 %	-0.70 %	-3.25 %	-2.64 %	-0.37 %	0.73 %	-3.33 %	-1.35 %
Deficit Mensual (Millones dolares)												
Proyectado	67.74	64.79	77.81	74.03	73.75	70.20	106.90	110.75	107.62	114.39	117.12	985.08

Anexo 10

Superávit o Déficit Total

Enero-Noviembre 2008



Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico

Déficit Total Empresas Distribuidoras
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	92.34	973.99	77.87	943.20	(14.47)	-15.67 %	(30.79)	-3.16 %
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.00	0.00	1.16	14.26	1.16	100.00 %	14.26	100.00 %
Ingresos Financieros	0.00	0.42	0.06	0.59	0.06	100.00 %	0.17	41.02 %
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.80	10.00	0.80	100.00 %	10.00	100.00 %
Otros	1.63	9.26	1.15	9.76	(0.48)	-29.66 %	0.49	5.34 %
Sub-Total	93.97	983.67	81.02	977.81	(12.94)	-13.78 %	(5.86)	-0.60 %
Egresos								
Gastos Operativos	14.25	156.75	14.75	191.33	0.50	3.52 %	34.58	22.06 %
Compra de Energía	129.73	1,439.93	153.26	1,660.69	23.53	18.14 %	220.77	15.33 %
Intereses por Atraso	2.55	21.45	0.81	11.94	(1.74)	-68.12 %	(9.51)	-44.34 %
Inversiones	7.64	84.08	8.68	81.26	1.03	13.54 %	(2.82)	-3.36 %
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.00	0.00	0.16	3.48	0.16	100.00 %	3.48	100.00 %
Egresos Financieros	0.19	2.31	0.88	4.97	0.69	360.66 %	2.66	114.92 %
Pago Acuerdo Palamara	1.25	13.71	1.29	11.29	0.04	3.60 %	(2.42)	-17.67 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.80	10.00	0.80	100.00 %	10.00	100.00 %
Otros	1.84	18.99	2.03	16.42	0.19	10.53 %	(2.58)	-13.57 %
Sub-Total	157.45	1,737.22	182.66	1,991.37	25.21	16.01 %	254.15	14.63 %
Superavit (Déficit) Operativo	(63.48)	(753.55)	(101.63)	(1,013.56)	(38.15)	60.10 %	(260.01)	34.50 %
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	20.29	320.85	61.54	587.42	41.25	203.33 %	266.57	83.08 %
Aportes del Gobierno para Inversiones	2.33	70.37	0.00	42.57	(2.33)	-100.00 %	(27.79)	-39.50 %
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	11.76	132.51	0.00	3.78	(11.76)	-100.00 %	(128.73)	-97.15 %
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	12.66	0.00	0.00 %	12.66	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.01	(48.34)	0.01	100.00 %	(48.34)	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	0.00	(107.32)	0.00	0.00 %	(107.32)	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	0.01	(0.08)	0.01	100.00 %	(0.08)	100.00 %
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	3.71	30.01	3.71	100.00 %	30.01	100.00 %
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.08)	(32.86)	(2.08)	100.00 %	(32.86)	100.00 %
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	16.40	159.84	16.40	100.00 %	159.84	100.00 %
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	(16.40)	(159.84)	(16.40)	100.00 %	(159.84)	100.00 %
Sub-Total	34.38	523.72	63.20	487.83	28.81	83.81 %	(35.89)	-6.85 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(29.10)	(229.83)	(38.44)	(525.73)	(9.34)	32.08 %	(295.90)	128.75 %

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

36.0000

35.3496

(0.65) -1.81 %

Déficit Empresa Distribuidora del Norte (EdeNorte)
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	27.28	293.34	24.84	288.79	(2.44)	-8.93 %	(4.55)	-1.55 %
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.00	0.00	0.24	3.08	0.24	100.00 %	3.08	100.00 %
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.01	0.09	0.01	100.00 %	0.09	100.00 %
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.65	7.28	0.65	100.00 %	7.28	100.00 %
Otros	0.17	1.86	0.00	3.89	(0.17)	-100.00 %	2.03	109.25 %
Sub-Total	27.45	295.20	25.74	303.13	(1.71)	-6.23 %	7.93	2.69 %
Egresos								
Gastos Operativos	5.00	55.00	4.88	57.18	(0.12)	-2.42 %	2.18	3.96 %
Compra de Energía	40.94	470.19	51.56	543.00	10.62	25.93 %	72.82	15.49 %
Intereses por Atraso	0.50	5.50	0.17	0.59	(0.33)	-66.56 %	(4.91)	-89.23 %
Inversiones	2.64	29.08	3.49	23.28	0.84	31.88 %	(5.80)	-19.94 %
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.00	0.00	0.16	1.26	0.16	100.00 %	1.26	100.00 %
Egresos Financieros	0.10	1.10	0.80	3.92	0.70	697.18 %	2.82	256.69 %
Pago Acuerdo Palamara	0.70	7.71	0.75	6.65	0.05	6.72 %	(1.06)	-13.73 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.65	7.28	0.65	100.00 %	7.28	100.00 %
Otros	1.21	13.40	0.11	3.38	(1.10)	-91.16 %	(10.02)	-74.75 %
Sub-Total	51.10	581.99	62.55	646.55	11.45	22.41 %	64.56	11.09 %
Superavit (Déficit) Operativo	(23.65)	(286.79)	(36.81)	(343.42)	(13.16)	55.66 %	(56.64)	19.75 %
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	10.15	140.47	28.20	211.84	18.05	177.80 %	71.36	50.80 %
Aportes del Gobierno para Inversiones	0.78	23.46	0.00	14.19	(0.78)	-100.00 %	(9.26)	-39.49 %
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	1.69	19.40	0.00	1.72	(1.69)	-100.00 %	(17.67)	-91.11 %
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	4.22	0.00	0.00 %	4.22	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.01	(17.94)	0.01	100.00 %	(17.94)	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	0.00	(27.87)	0.00	0.00 %	(27.87)	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	0.01	(0.08)	0.01	100.00 %	(0.08)	100.00 %
Ingreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	4.06	0.00	0.00 %	4.06	100.00 %
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.28	(4.38)	0.28	100.00 %	(4.38)	100.00 %
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Sub-Total	12.62	183.32	28.51	185.76	15.89	125.90 %	2.44	1.33 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(11.03)	(103.46)	(8.30)	(157.66)	2.73	-24.72 %	(54.20)	52.38 %

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

36.0000

35.3496

(0.65) -1.81 %

Déficit Empresa Distribuidora del Sur (EdeSur)
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	35.15	394.18	32.18	400.78	(2.97)	-8.45 %	6.60	1.67 %
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.00	0.00	0.52	5.01	0.52	100.00 %	5.01	100.00 %
Ingresos Financieros	0.00	0.41	0.04	0.50	0.04	100.00 %	0.10	23.59 %
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.15	2.72	0.15	100.00 %	2.72	100.00 %
Otros	0.36	2.22	1.08	4.02	0.73	205.02 %	1.80	81.27 %
Sub-Total	35.51	396.81	33.97	413.04	(1.54)	-4.33 %	16.23	4.09 %
Egresos								
Gastos Operativos	5.17	56.83	7.14	70.45	1.98	38.27 %	13.62	23.97 %
Compra de Energía	48.43	542.18	61.22	650.36	12.79	26.41 %	108.18	19.95 %
Intereses por Atraso	0.29	3.21	0.00	0.00	(0.29)	-100.00 %	(3.21)	-100.00 %
Inversiones	2.50	27.50	1.88	23.22	(0.62)	-24.71 %	(4.28)	-15.55 %
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	0.09	0.99	0.00	0.16	(0.09)	-97.80 %	(0.83)	-84.25 %
Pago Acuerdo Palamara	0.55	6.00	0.54	4.63	(0.00)	-0.41 %	(1.36)	-22.74 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.15	2.72	0.15	100.00 %	2.72	100.00 %
Otros	0.63	3.87	1.74	10.29	1.11	176.16 %	6.43	166.28 %
Sub-Total	57.65	640.58	72.68	761.84	15.03	26.06 %	121.27	18.93 %
Superavit (Déficit) Operativo	(22.15)	(243.77)	(38.71)	(348.81)	(16.56)	74.78 %	(105.04)	43.09 %
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	7.36	99.80	19.31	190.44	11.95	162.21 %	90.64	90.83 %
Aportes del Gobierno para Inversiones	0.78	23.46	0.00	14.19	(0.78)	-100.00 %	(9.26)	-39.50 %
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	4.36	48.80	0.00	2.05	(4.36)	-100.00 %	(46.75)	-95.80 %
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	4.22	0.00	0.00 %	4.22	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	(23.04)	0.00	0.00 %	(23.04)	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	0.00	(28.78)	0.00	0.00 %	(28.78)	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	3.71	25.95	3.71	100.00 %	25.95	100.00 %
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	(2.36)	(28.48)	(2.36)	100.00 %	(28.48)	100.00 %
Ingresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	16.40	159.84	16.40	100.00 %	159.84	100.00 %
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	(16.40)	(159.84)	(16.40)	100.00 %	(159.84)	100.00 %
Sub-Total	12.50	172.05	20.66	156.55	8.15	65.23 %	(15.50)	-9.01 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(9.65)	(71.72)	(18.06)	(192.25)	(8.41)	87.16 %	(120.54)	168.07 %

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

36.0000

35.3496

(0.65) -1.81 %

Déficit Empresa Distribuidora del Este (EdeEste)
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos								
Cobro por venta de Energía No PRA	29.91	286.46	20.84	253.63	(9.06)	-30.31 %	(32.83)	-11.46 %
Cobro por Gestión de Energía PRA (25%)	0.00	0.00	0.41	6.17	0.41	100.00 %	6.17	100.00 %
Ingresos Financieros	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00 %	(0.01)	-100.00 %
Cobro por servicios de Energía	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Otros	1.10	5.19	0.06	1.85	(1.04)	-94.37 %	(3.34)	-64.35 %
Sub-Total	31.01	291.66	21.31	261.65	(9.70)	-31.27 %	(30.01)	-10.29 %
Egresos								
Gastos Operativos	4.08	44.92	2.73	63.70	(1.35)	-33.18 %	18.78	41.81 %
Compra de Energía	40.36	427.55	40.48	467.33	0.12	0.31 %	39.78	9.30 %
Intereses por Atraso	1.76	12.74	0.65	11.34	(1.11)	-63.28 %	(1.39)	-10.94 %
Inversiones	2.50	27.50	3.31	34.75	0.81	32.39 %	7.25	26.37 %
Pago UERS-PRA proporción de Energía PRA (48%)	0.00	0.00	0.00	2.22	0.00	0.00 %	2.22	100.00 %
Egresos Financieros	0.00	0.22	0.08	0.89	0.08	100.00 %	0.67	301.34 %
Pago Acuerdo Palamara	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Otros	0.00	1.73	0.19	2.74	0.19	100.00 %	1.01	58.74 %
Sub-Total	48.70	514.66	47.43	582.98	(1.27)	-2.61 %	68.32	13.28 %
Superavit (Déficit) Operativo	(17.69)	(222.99)	(26.11)	(321.33)	(8.43)	47.64 %	(98.34)	44.10 %
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	2.77	80.57	14.03	185.14	11.26	405.90 %	104.56	129.77 %
Aportes del Gobierno para Inversiones	0.78	23.46	0.00	14.19	(0.78)	-100.00 %	(9.26)	-39.49 %
Aportes del Gobierno para el Pago Energía PRA	5.71	64.32	0.00	0.00	(5.71)	-100.00 %	(64.32)	-100.00 %
Aportes Adicionales	0.00	0.00	0.00	4.22	0.00	0.00 %	4.22	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	(7.36)	0.00	0.00 %	(7.36)	100.00 %
Pago de Facturación del 2007 con Aportes recibidos en el 2008	0.00	0.00	0.00	(50.67)	0.00	0.00 %	(50.67)	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 Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Compensacion del FET	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Sub-Total	9.26	168.35	14.03	145.51	4.77	51.53 %	(22.83)	-13.56 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(8.43)	(54.65)	(12.08)	(175.81)	(3.65)	43.36 %	(121.17)	221.73 %

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

36.0000

35.3496

(0.65) -1.81 %

Superávit o Déficit Total CDEEE
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variacion del Mes		Variacion Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	9.29	197.65	19.25	275.30	9.96	107.16 %	77.65	39.29 %
Ingresos 48% PRA	1.00	11.00	0.00	0.00	(1.00)	-100.00 %	(11.00)	-100.00 %
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.23	11.82	0.23	100.00 %	11.82	100.00 %
Renegociacion de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de	0.00	2.35	0.56	2.62	0.56	100.00 %	0.27	11.53 %
Por Compensacion Peaje (Palamara)	0.58	6.35	0.00	4.18	(0.58)	-100.00 %	(2.16)	-34.06 %
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.47	5.21	0.41	3.59	(0.06)	-12.73 %	(1.62)	-31.13 %
Para Compensacion Peaje	0.00	0.00	0.00	0.73	0.00	0.00 %	0.73	100.00 %
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	5.80	69.02	6.78	31.39	0.98	16.95 %	(37.63)	-54.52 %
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.55	2.24	3.11	9.13	2.57	470.32 %	6.89	307.75 %
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.49	0.00	100.00 %	0.49	100.00 %
Otros	0.14	1.54	0.19	2.08	0.05	36.90 %	0.55	35.44 %
Sub-Total	17.83	295.35	30.54	341.33	12.71	71.31 %	45.98	15.57 %
Egresos:								
Gastos Operativos	2.49	33.64	6.75	45.71	4.26	171.02 %	12.07	35.87 %
Compra de Energía	21.79	365.10	34.07	444.67	12.28	56.37 %	79.57	21.79 %
Egresos Financieros Corrientes	0.00	0.00	0.03	3.28	0.03	100.00 %	3.28	100.00 %
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)			0.02	11.26	0.02	100.00 %	11.26	100.00 %
Pago deuda a través de peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Compensaciones	0.62	18.50	0.00	0.73	(0.62)	-100.00 %	(17.77)	-96.07 %
Egresos por Transferencias	0.05	1.61	0.00	6.67	(0.05)	-100.00 %	5.06	315.16 %
Egresos Linea de Credito Banreservas (Palamara)	0.47	5.21	0.00	2.59	(0.47)	-100.00 %	(2.62)	-50.23 %
Pago a San Felipe	0.33	3.67	0.00	0.00	(0.33)	-100.00 %	(3.67)	-100.00 %
Pagos a los Toros	0.19	5.68	0.00	0.00	(0.19)	-100.00 %	(5.68)	-100.00 %
Pagos Préstamo Pinalito	2.02	24.84	0.00	17.75	(2.02)	-100.00 %	(7.09)	-28.53 %
Terrenos de Plantas a Carbón	0.21	6.14	0.00	0.00	(0.21)	-100.00 %	(6.14)	-100.00 %
Otros	0.32	9.46	0.47	36.46	0.15	46.83 %	26.99	285.30 %
Sub-Total	28.49	473.84	41.34	569.11	12.85	45.10 %	95.27	0.20
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(10.67)	(178.49)	(10.81)	(227.78)	(0.14)	1.31 %	(49.29)	0.28
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	4.32	92.07	24.10	152.72	19.79	458.38 %	60.65	65.88 %
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Crédito Externo para Inversiones	6.17	67.86	27.44	175.32	21.27	344.75 %	107.46	158.35 %
Inversiones con recursos externos	(6.17)	(67.86)	(27.44)	(175.32)	(21.27)	344.75 %	(107.46)	158.35 %
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2	0.00	0.00	0.00	(12.47)	0.00	0.00 %	(12.47)	100.00 %
Ingreso Linea de Credito y Amortizacion Préstamo	0.00	0.00	4.02	49.85	4.02	100.00 %	49.85	100.00 %
Egreso Linea de Credito y Amortizacion Préstamo	0.00	0.00	(0.06)	(38.53)	(0.06)	100.00 %	(38.53)	100.00 %
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	(1.17)	0.00	0.00 %	(1.17)	100.00 %
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Sub-Total	4.32	92.07	28.07	150.41	23.75	550.27 %	58.34	63.37 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(6.35)	(86.42)	17.26	(77.36)	23.61	-371.90 %	9.05	-10.47 %

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

36.0000

35.3496

11.32

Superávit o Deficit Total de la UERS
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobros de Energia Servidas en Barrios PRA	0.70	7.90	0.00	5.20	(0.70)	-100.00 %	(2.70)	-34.23 %
Transferencias de la CDEEE a la UERS	0.70	7.74	0.47	9.83	(0.24)	-33.70 %	2.08	26.90 %
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	100.00 %
Ingresos por Transferencias (Servicios de Nominas y Demas)	0.83	9.08	0.00	0.00	(0.83)	-100.00 %	(9.08)	-100.00 %
ÉL FONPER (20%)	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Cobros deuda Edes año 2007	0.05	0.53	0.00	0.44	(0.05)	-100.00 %	(0.08)	-16.08 %
Otros	0.00	0.00	0.16	0.40	0.16	100.00 %	0.40	100.00 %
Sub-Total	2.28	25.26	0.62	15.87	(1.66)	-72.65 %	(9.38)	-37.15 %
Egresos:								
Gastos Operativos	1.04	11.39	0.16	2.46	(0.88)	-84.82 %	(8.93)	-78.41 %
Inversiones con Recursos Propios	1.12	12.30	0.49	14.75	(0.63)	-56.57 %	2.45	19.91 %
Egresos Financieros	0.00	0.05	0.00	0.04	(0.00)	-70.91 %	(0.00)	-6.37 %
Egresos por Transferencias	0.01	0.11	0.00	0.01	(0.01)	-100.00 %	(0.10)	-94.27 %
Otros	0.07	0.73	0.09	1.08	0.03	40.68 %	0.35	47.60 %
Sub-Total	2.23	24.58	0.74	18.34	(1.50)	-66.98 %	(6.24)	(0.25)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	0.04	0.68	(0.11)	(2.47)	(0.16)	-360.07 %	(3.15)	(4.64)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	0.39	4.31	0.00	0.00	(0.39)	-100.00 %	(4.31)	-100.00 %
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(0.39)	(4.31)	0.00	(0.06)	0.39	-100.00 %	4.26	-98.71 %
Ingresos Cancelacion Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.53	0.00	0.00 %	0.53	100.00 %
Egreso por Apertura de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(0.54)	0.00	0.00 %	(0.54)	100.00 %
Sub-Total	0.00	0.00	0.00	(0.06)	0.00	0.00 %	(0.06)	100.00 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	0.04	0.68	(0.11)	(2.53)	(0.16)	-360.07 %	(3.21)	-473.43 %

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

36.0000

35.3496

Superávit o Déficit Total CDEEE CONSOLIDADO
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia	9.29	197.65	19.25	275.30	9.96	107.16 %	77.65	39.29 %
Ingresos 48% PRA	1.00	11.00	0.00	5.20	(1.00)	-100.00 %	(5.80)	-52.76 %
Por Peaje y Derecho de Conexión	0.00	0.00	0.23	11.82	0.23	100.00 %	11.82	100.00 %
Renegociación de Contrato Palamara-La Vega (Cesión de Crédito)	0.00	2.35	0.56	2.62	0.56	100.00 %	0.27	11.53 %
Por Compensación Peaje (Palamara)	0.58	6.35	0.00	4.18	(0.58)	-100.00 %	(2.16)	-34.06 %
Ingresos Préstamo por Cuenta Palamara	0.47	5.21	0.41	3.59	(0.06)	-12.73 %	(1.62)	-31.13 %
Para Compensación Peaje	0.00	0.00	0.00	0.73	0.00	0.00 %	0.73	100.00 %
Aportes Empresa de HIDROELECTRICA	5.80	69.02	6.78	31.39	0.98	16.95 %	(37.63)	-54.52 %
Aportes Empresa de TRANSMISION	0.55	2.24	3.11	9.13	2.57	470.32 %	6.89	307.75 %
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.49	0.00	100.00 %	0.49	100.00 %
Ingresos por Transferencias	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Ingresos de la UERS-PRA	1.58	17.36	0.62	10.68	(0.95)	-60.50 %	(6.68)	-38.48 %
Otros	0.14	1.54	0.19	2.08	0.05	36.90 %	0.55	35.44 %
Sub-Total	19.40	312.71	31.16	357.21	11.76	60.59 %	44.50	14.23 %
Egresos:								
Gastos Operativos	2.49	33.64	6.75	45.71	4.26	171.02 %	12.07	35.87 %
Compra de Energía	21.79	365.10	34.07	444.67	12.28	56.37 %	79.57	21.79 %
Inversiones con Recursos Propios				0.18				
Egresos Financieros	0.00	0.00	0.03	3.28	0.03	100.00 %	3.28	100.00 %
Intereses, Comisiones y Cuotas (S.F. y/o Cogentrix)			0.02	11.26				
Pago deuda a través de peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Compensaciones	0.62	18.50	0.00	0.73	(0.62)	-100.00 %	(17.77)	-96.07 %
Egresos por Transferencias	0.05	1.61	0.00	6.67	(0.05)	-100.00 %	5.06	315.16 %
Egresos Línea de Crédito Banreservas (Palamara)	0.47	5.21	0.00	2.59	(0.47)	-100.00 %	(2.62)	-50.23 %
Pago a San Felipe	0.33	3.67	0.00	0.00	(0.33)	-100.00 %	(3.67)	-100.00 %
Pagos a los Toros	0.19	5.68	0.00	0.00	(0.19)	-100.00 %	(5.68)	-100.00 %
Pagos Préstamo Pinalito	2.02	24.84	0.00	17.75	(2.02)	-100.00 %	(7.09)	-28.53 %
Terrenos de Plantas a Carbón	0.21	6.14	0.00	0.00	(0.21)	-100.00 %	(6.14)	-100.00 %
Gastos de la UERS-PRA	2.23	24.58	0.25	17.51	(1.98)	-88.72 %	(7.07)	-28.78 %
Otros	0.32	9.46	0.47	26.78	0.15	46.83 %	17.31	182.99 %
Sub-Total	30.73	498.42	41.60	577.11	10.87	35.37 %	78.69	0.16
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	(11.32)	(185.71)	(10.43)	(219.90)	0.89	-7.84 %	(34.20)	0.18
Financiamiento:								
Aportes del Gobierno para cubrir Déficit Operacional	4.32	92.07	24.10	152.72	19.79	458.38 %	60.65	65.88 %
Aporte Adicional	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Crédito Externo para Inversiones	6.17	67.86	27.44	175.32	21.27	344.75 %	107.46	158.35 %
Inversiones con recursos externos	(6.17)	(67.86)	(27.44)	(175.32)	(21.27)	344.75 %	(107.46)	158.35 %
Pago de Facturación del 2007 con recursos Propios del 2008	0.00	0.00	0.00	(12.47)	0.00	0.00 %	(12.47)	100.00 %
Ingreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	4.02	49.85	4.02	100.00 %	49.85	100.00 %
Egreso Línea de Crédito y Amortización Préstamo	0.00	0.00	(0.06)	(38.53)	(0.06)	100.00 %	(38.53)	100.00 %
Ingresos Cancelación Certificados Financieros	0.00	0.00	0.00	0.53	0.00	0.00 %	0.53	100.00 %
Egreso por Cancelación de Certificado Financiero	0.00	0.00	0.00	(0.54)	0.00	0.00 %	(0.54)	100.00 %
Compensación Cobro de Factura	0.00	0.00	0.00	(1.17)	0.00	0.00 %	(1.17)	100.00 %
Crédito Externo para Inversiones de la UERS-PRA	0.39	4.31	0.00	0.00	(0.39)	-100.00 %	(4.31)	-100.00 %
Inversiones con recursos externos de la UERS-PRA	(0.39)	(4.31)	0.00	(0.06)	0.39	-100.00 %	4.26	-98.71 %
Sub-Total	4.32	92.07	28.07	150.35	23.75	550.27 %	58.28	63.30 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(7.01)	(93.64)	17.64	(69.56)	24.64	-351.71 %	24.08	-25.72 %

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

36.0000

35.3496

Superávit Total EGEHID
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Venta de Energía y Potencia Hidroeléctrica	13.73	156.29	6.38	81.07	(7.36)	-53.57 %	(75.22)	-48.13 %
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	3.25	0.00	0.00 %	3.25	100.00 %
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Otros	0.00	0.00	0.27	1.99	0.27	100.00 %	1.99	100.00 %
Sub-Total	13.73	156.29	6.64	86.32	(7.09)	-51.64 %	(69.97)	-44.77 %
Egresos:								
Gastos Operativos	1.80	19.75	1.53	17.71	(0.27)	-15.06 %	(2.04)	-10.32 %
Inversiones con Recursos Propios	3.64	40.09	0.00	0.00	(3.64)	-99.91 %	(40.08)	-99.99 %
Pago Peaje de Transmisión	1.11	12.22	0.00	3.34	(1.11)	-100.00 %		
Egresos Financieros	0.52	5.74	0.00	0.05	(0.52)	-100.00 %	(5.69)	-99.10 %
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Transferencias	0.08	0.84	0.27	2.39	0.19	247.74 %	1.55	184.85 %
Otros	0.78	8.63	1.06	19.83	0.28	35.28 %	11.21	129.93 %
Sub-Total	7.93	87.27	2.85	43.34	(5.08)	-64.01 %	(43.93)	(0.50)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	5.80	69.02	3.79	42.98	(2.01)	-34.72 %	(26.04)	(0.38)
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	3.42	37.58	23.82	121.55	20.41	597.29 %	83.97	223.43 %
Egreso Crédito Externo para Inversiones	(3.42)	(37.58)	(23.82)	(121.55)	(20.41)	597.29 %	(83.97)	223.43 %
Aporte a CDEEE	(5.80)	(69.02)	6.77	(17.74)	12.58	-216.78 %	51.29	-74.30 %
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	(4.38)	0.00	0.00 %	(4.38)	100.00 %
Sub-Total	(5.80)	(69.02)	6.77	(22.12)	12.58	-216.78 %	46.91	-67.96 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	0.00	0.00	10.56	20.86	10.56	100.00 %	20.86	100.00 %

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

36.0000

35.3496

Superávit Total ETED
Período Enero - Noviembre 2008
(Valores en MMUS\$)

DESCRIPCION	Programado		Ejecutado		Variación del Mes		Variación Acumulada	
	Noviembre	Acumulado	Noviembre	Acumulado	Absoluta	Porcentual	Absoluta	Porcentual
Ingresos:								
Cobro Directo de Peaje	4.49	45.07	2.70	30.60	(1.78)	-39.76 %	(14.47)	-32.11 %
Compensación de Peaje Pignorado	1.81	19.89	0.00	0.00	(1.81)	-99.92 %	(19.89)	-99.99 %
Por Transferencias	0.00	0.00	0.00	3.40	0.00	0.00 %	3.40	100.00 %
Ingresos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Otros	0.00	0.00	0.01	1.78	0.01	100.00 %	1.78	100.00 %
Sub-Total	6.30	64.96	2.72	35.78	(3.58)	-56.85 %	(29.18)	-44.92 %
Egresos:								
Gastos Operativos	1.96	21.58	1.32	15.60	(0.64)	-32.53 %	(5.98)	-27.69 %
Inversiones con Recursos Propios	1.48	16.33	0.00	0.00	(1.48)	-100.00 %	(16.33)	-100.00 %
Egresos Financieros	0.39	4.29	0.00	0.02	(0.39)	-100.00 %	(4.26)	-99.46 %
Pago de deuda a través de Peaje	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Compensaciones	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Egresos por Transferencias	0.05	0.51	0.03	0.15	(0.02)	-38.30 %	(0.36)	-70.15 %
Egresos Línea de Crédito Banreservas	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00 %	0.00	0.00 %
Otros	1.87	20.01	0.53	8.77	(1.34)	-71.86 %	(11.24)	-56.19 %
Sub-Total	5.75	62.72	1.88	24.54	(3.87)	-67.35 %	(38.18)	(0.61)
Superavit (Déficit) Operacional del Mes	0.55	2.24	0.84	11.23	0.29	53.76 %	9.00	4.02
Financiamiento:								
Ingresos Crédito Externo para Inversiones	2.75	30.28	3.61	68.40	0.86	31.28 %	38.12	125.91 %
Egresos Crédito Externo para Inversiones	(2.75)	(30.28)	(3.61)	(68.40)	(0.86)	31.28 %	(38.12)	125.91 %
Aporte a CDEEE	(19.64)	(80.57)	0.00	(4.99)	19.64	-100.00 %	75.59	-93.81 %
Aporte a la CDEEE (En Calidad de Préstamo)			3.11	3.11				
Sub-Total	(19.64)	(80.57)	3.11	(4.99)	22.75	-115.84 %	75.59	-93.81 %
Superavit (Déficit) con Financiamiento	(19.10)	(78.34)	3.95	6.25	23.05	-120.69 %	84.58	-107.97 %

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

36.0000

35.3496



Corporación Dominicana de Empresas Eléctricas Estatales

Unidad de Análisis Financiero Administrativo

Transferencias del Gobierno Central al Sector Eléctrico

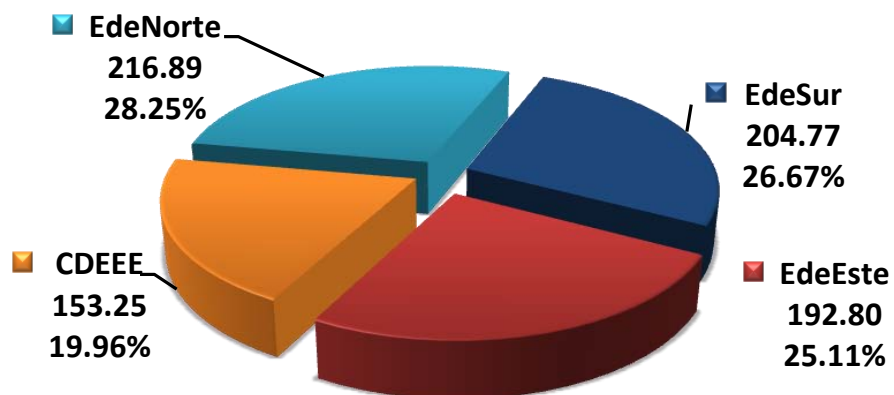
Periodo Enero - Noviembre 2008

Valores en millones de dólares

Concepto	EdeNorte	EdeSur	EdeEste	Subtotal	CDEEE	Total
Déficit de Caja	191.94	156.15	121.02	469.11	153.25	622.36
PRA	10.77	34.45	57.60	102.82	0.00	102.82
Inversiones	14.18	14.18	14.18	42.54	0.00	42.54
Total	216.89	204.77	192.80	614.47	153.25	767.72

Transferencias del Gobierno Central

Valores en millones de dólares





Dirección Ejecutiva del Comité de Recuperación del Sector Eléctrico