

# **ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO**

## **AÑO 2005**

### **PRESENTACIÓN**

Este documento presenta la información estadística a escala nacional y por empresas, de las siguientes variables de producción y consumo del mercado eléctrico ecuatoriano, correspondientes al año 2005:

- Generación de energía eléctrica
- Transacciones de venta de energía eléctrica
- Potencia instalada de generación
- Combustibles usados para generar electricidad
- Transacciones de compra de energía eléctrica
- Balance de energía, demanda máxima y factor de carga
- Pérdidas de energía
- Número de consumidores
- Energía vendida a los usuarios
- Valor facturado a los consumidores
- Precios medios de venta a clientes finales
- Principales datos de las empresas distribuidoras
- Información del Transmisor

Desde el 1 de abril de 1999 inició su funcionamiento, por decisión del Directorio del Consejo Nacional de Electricidad, CONELEC, el Mercado Eléctrico Mayorista, MEM, que es administrado por el Centro Nacional de Control de Energía, CENACE, quien decide el despacho horario de las centrales generadoras, en función de su menor costo marginal; y, liquida las transacciones de compra y venta de energía eléctrica.

Se ha incluido también un resumen de los principales indicadores estadísticos nacionales anuales, que constaron en los boletines 1995 – 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003 y 2004, publicados por el CONELEC, cuya versión ejecutiva se puede consultar en la página web [www.conelec.gov.ec](http://www.conelec.gov.ec).

La información presentada se fundamenta en los datos enviados al CONELEC, por las empresas eléctricas generadoras, transmisora y distribuidoras; y, por el CENACE.

A diciembre de 2005, de acuerdo a la información obtenida, existían en el Ecuador 13 empresas eléctricas generadoras, 1 transmisora, 16 autoproductoras y 20 distribuidoras; de estas últimas 14 contaban con generación, pues aún no se escindían como manda la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y 4 de las empresas distribuidoras operan sistemas no Incorporados, por lo que no requieren escindir su generación. Dentro de esta clasificación se debe considerar que las empresas Ecoluz y EMAAP-Q han obtenido su calificación como generadoras y como autoproductoras.

Así mismo, a diciembre de 2005 se han calificado 92 Grandes Consumidores, de los cuales, a 4 se les ha revocado la calificación antes del 1 de enero de 2005 y a uno se le revocó el 30 de marzo de 2005; por consiguiente de estos 96 Grandes Consumidores, a diciembre de 2005, 10 reciben energía a través de las Distribuidoras como Clientes Regulados, 22 obtienen la energía de las Distribuidoras como Clientes No Regulados mediante contratos a plazo y 55 de Generadoras mediante contratos a plazo.

Se incluyen datos de la energía vendida a clientes no regulados, así como de la energía producida por los autoproduedores que aún no tienen Permiso o Licencia. Para esta edición, se ha logrado incorporar importante información de las empresas autoproductoras hidráulica Perlabí y de producción térmica como son Ecoelectric, Lucega y San Carlos, que han dado un incremento notorio en la estadística de producción de energía.

Cualquier comentario o sugerencia será bienvenido por medio del formulario que consta en la página web del CONELEC.

**Ing. Javier Astudillo Farah**  
**DIRECTOR EJECUTIVO**



# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2005

## ÍNDICE

	Página
GLOSARIO DE TÉRMINOS TÉCNICOS.	7
DIVISIÓN POLÍTICA DEL ECUADOR	9
ÁREAS DE CONCESIÓN DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS	11
SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN Y GENERACIÓN	13
RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO	15
PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO.	21
ENERGÍA PRODUCIDA E IMPORTADA	21
POTENCIA DE GENERACIÓN.	21
PROMEDIO DE CLIENTES, ENERGÍA FACTURADA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	21
CLIENTES, ENERGÍA ELÉCTRICA FACTURADA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS A CLIENTES NO REGULADOS.	21
ENERGÍA BRUTA Y ENTREGADA AL MEM.	22
PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	23
BALANCE DE ENERGÍA	24
RESUMEN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS NACIONALES PARA EL PERÍODO 1996 - 2005	25

<b>CAPITULO I: PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA DE EMPRESAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN, AUTOPRODUCTORAS E IMPORTACIÓN.</b>	26
BALANCE DE ENERGÍA PRODUCIDA E IMPORTADA.	26
BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA.	27
ENERGÍA BRUTA TOTAL PRODUCIDA.	29
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA.	30
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA, POR TIPO DE SISTEMA.	31
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA, POR TIPO DE EMPRESA.	31
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA, POR EMPRESA GENERADORA.	32
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA, POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	32
ENERGÍA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA, POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA.	32
ENERGÍA BRUTA MENSUAL IMPORTADA DE COLOMBIA Y PERÚ.	32
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR TIPO DE CENTRAL.	33
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR TIPO DE SISTEMA.	34
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR TIPO DE EMPRESA.	34
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR EMPRESA GENERADORA.	35
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	35
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA.	35
ENERGÍA ENTREGADA AL MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA, POR IMPORTACIÓN.	35
BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL.	36
BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL.	44
BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS AUTOPRODUCTORAS, POR CENTRAL.	62
BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL IMPORTADA.	76
TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS.	77
TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS.	78
TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	83
TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS.	87
TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR IMPORTACIÓN.	91
TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EXPORTACIÓN.	91
TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL.	92
TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS.	93
TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	98
TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS.	102
TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS, POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTES.	103
TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS, POR CLIENTES.	152
TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS A CLIENTES, POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS.	159
COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CONTRATOS, POR EMPRESAS.	162

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2005

## ÍNDICE

	Página
<b>CAPITULO II: POTENCIA EN CENTRALES DE GENERACIÓN E INTERCONEXIONES A DICIEMBRE DE 2005.</b>	164
POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA.	164
POTENCIA TOTAL INSTALADA NOMINAL Y EFECTIVA EN CENTRALES DE GENERACIÓN E INTERCONEXIONES	165
POTENCIA TOTAL INSTALADA Y EFECTIVA POR TIPO DE EMPRESA.	166
POTENCIA TOTAL INSTALADA Y EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR TIPO DE SISTEMA.	167
POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR PROVINCIA.	168
POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACION POR EMPRESA.	169
<b>CAPITULO III: PRECIOS Y CONSUMO DE COMBUSTIBLE EN CENTRALES DE GENERACIÓN.</b>	174
PRECIOS MENSUALES DE COMBUSTIBLES UTILIZADOS EN CENTRALES DE GENERACIÓN.	174
CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA.	176
CONSUMO DE COMBUSTIBLES POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL.	177
CONSUMO MENSUAL FUEL OIL POR EMPRESA.	179
CONSUMO MENSUAL DE DIESEL 2 POR EMPRESA.	179
CONSUMO MENSUAL DE NAFTA POR EMPRESA.	180
CONSUMO MENSUAL DE GAS NATURAL POR EMPRESA.	180
CONSUMO MENSUAL DE CRUDO POR EMPRESA.	180
CONSUMO MENSUAL RESIDUOS POR EMPRESA.	180
CONSUMO MENSUAL DE BAGAZO DE CANA POR EMPRESA.	180
<b>CAPITULO IV: TRANSACCIONES DE COMPRA DE ENERGÍA, EFECTUADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.</b>	181
TRANSACCIONES TOTALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS.	181
TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS.	182
TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS.	189
TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS.	195
EXCESOS DE COMPRA DE ENERGIA POR CONTRATOS VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS.	231
<b>CAPITULO V: BALANCE Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.</b>	232
NOTAS ACLARATORIAS PARA EL BALANCE DE ENERGÍA DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS.	232
BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	233
BALANCE Y PÉRDIDA DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	234
BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	235
PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	240
PÉRDIDAS DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	241
PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	242
PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	246
PERDIDAS MENSUALES DE ENERGIA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	247
<b>CAPITULO VI: ENERGÍA, VALOR FACTURADO, VALOR RECAUDADO Y PRECIOS MEDIOS A CLIENTES FINALES.</b>	254
ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA.	254
PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES.	265
PRECIOS MEDIOS DE ENERGIA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES.	280

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO

## AÑO 2005

### ÍNDICE

Página

#### **CAPITULO VII: PLIEGO TARIFARIO, CLIENTES REGULADOS, NÚMERO, ENERGÍA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.** 295

CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL PERÍODO ENERO-DICIEMBRE DE 2005	295
CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, USD FACTURADOS, USD RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	296
NÚMERO TOTAL DE CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	299
ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	300
VALOR TOTAL DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	301
PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	302
NÚMERO TOTAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	303
NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	304
ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	307
ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	308
VALOR TOTAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	311
VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	312
PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS, POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	315
PRECIOS MEDIOS MENSUALES A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS.	316

#### **CAPITULO VIII: IMPUESTOS FACTURADOS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS** 319

VALORES EN DÓLARES POR IMPUESTOS FACTURADOS POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A CLIENTES REGULADOS.	319
VALORES TOTALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS.	320
VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS.	323

#### **CAPITULO IX: CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS, TRANSMISORA Y DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005** 349

RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE GENERACIÓN.	349
CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA GENERADORA.	350
CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA.	351
CARACTERÍSTICAS DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA GENERADORA.	353
CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN.	354
CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADAS POR EMPRESA TRANSMISORA.	355
CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA TRANSMISORA.	358
RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN.	359
CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	360
CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	367
CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	377
LONGITUD DE REDES DE MEDIO VOLTAJE POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	386
CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS.	387
POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	410
LONGITUD DE REDES DE BAJO VOLTAJE POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	411
NÚMERO Y POTENCIA DE LUMINARIAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA.	412
EMPLEADOS Y TRABAJADORES DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS.	413

#### **CAPITULO X: CLIENTES NO REGULADOS (VENTA ENTRE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y A GRANDES CONSUMIDORES)** 414

CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005.	414
TRANSACCIONES DE ENERGÍA ENTRE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS.	420
TRANSACCIONES DE ENERGÍA EXPORTADA POR EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS.	420
TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES.	421
ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES.	430

# ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO AÑO 2005

## ÍNDICE

Página

<b>CAPITULO XI: SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN.</b>	455
PÉRDIDAS DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN.	455
POTENCIA MÁXIMA POR LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL S.N.T. (MVA).	456
DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA EN TRANSFORMADORES DEL S.N.T.	458
DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA.	459
NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. (P.U.)	477

## GLOSARIO DE TÉRMINOS TÉCNICOS

<b>Alto voltaje</b>	Nivel de voltaje superior a 40 kV., y asociado con la Transmisión y Subtransmisión.
<b>Medio voltaje</b>	Instalaciones y equipos del sistema del Distribuidor, que operan a voltajes entre 600 voltios y 40 kV.
<b>Bajo voltaje</b>	Instalaciones y equipos del sistema del Distribuidor que operan a voltajes inferiores a los 600 voltios.
<b>Empresa generadora</b>	Aquella que produce Energía eléctrica, destinada al mercado libre o regulado.
<b>Empresa transmisora</b>	Empresa que presta el servicio de transmisión y transformación de la tensión vinculada a la misma, desde el punto de entrega de un generador o un autoproducer, hasta el punto de recepción de un distribuidor o un gran consumidor
<b>Empresa distribuidora</b>	Es la que tiene la obligación de prestar el suministro de energía eléctrica a los consumidores finales ubicados dentro del área respecto de la cual goza de exclusividad regulada.
<b>Gran consumidor</b>	Consumidor cuyas características de consumo le facultan para acordar libremente con un Generador o Distribuidor el suministro y precio de energía eléctrica para consumo propio.
<b>Sistema Nacional Interconectado (S.N.I.)</b>	Es el sistema integrado por los elementos del Sistema Eléctrico conectados entre sí, el cual permite la producción y transferencia de energía eléctrica entre centros de generación y centros de consumo, dirigido a la prestación del servicio público de suministro de electricidad.
<b>Sistema No Incorporado</b>	Aquel que no está conectado al Sistema Nacional Interconectado.
<b>Generación hidráulica</b>	Es aquella que utiliza el agua como recurso primario, para producir electricidad.
<b>Generación térmica</b>	Es aquella que utiliza Diesel 2, Fuel Oil 6 (Búnker), Gas, entre otros, para producir electricidad.
<b>Abonados</b>	Se clasifican en Residenciales, Comerciales, Industriales, Alumbrado Público y Otros (Entidades oficiales, Asistencia social, Beneficio público, Bombeo de agua, Escenarios deportivos, Periódicos y Abonados especiales), clasificación que obedece a la aplicación tarifaria de acuerdo con el tipo de servicio entregado por las Empresas Distribuidoras.
<b>Energía facturada (Consumo de energía)</b>	Es la energía facturada por las Empresas Eléctricas a sus clientes, la unidad de medida es el kWh.
<b>Energía bruta</b>	Es la energía total producida por una unidad de generación.
<b>Energía neta</b>	Es la diferencia de la energía total producida menos el consumo de auxiliares. (Valores negativos indican que el consumo de auxiliares es mayor que la generación)
<b>Precio medio</b>	Cociente entre el valor facturado y la energía facturada
<b>Potencia instalada</b>	Potencia especificada en la placa de cada unidad generadora.
<b>Potencia efectiva</b>	Es la potencia máxima que se puede obtener de una unidad generadora bajo condiciones normales de operación.
<b>Tercero</b>	Consumidor o Sistema Eléctrico que recibe la energía a través del sistema de una Distribuidora, sin ser Abonado de ésta.
<b>Cliente no regulado</b>	Usuario que no obedece a la aplicación tarifaria de acuerdo con el tipo de servicio entregado por las empresas distribuidoras (Grandes consumidores, compras entre distribuidores, exportación).









# ÁREAS DE CONCESIÓN DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS









# RESUMEN DE LA ESTADÍSTICA DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO DURANTE EL AÑO 2005

## I. ANTECEDENTES

El presente resumen de la estadística del sector eléctrico ecuatoriano del año 2005, recoge los factores más relevantes, de toda aquella información recopilada de las diferentes empresas, mismas que han designado Coordinadores, con quienes el CONELEC ha mantenido permanente contacto para la recepción, revisión y procesamiento de los datos.

Desafortunadamente, a diciembre de 2005, las empresas del sector eléctrico, no cuentan con bases de datos completas de sus características técnicas, ya que la mayoría están en proceso de levantamiento de datos (inventarios) y otras aún no lo han hecho.

La información indicada en forma mensual para los Grandes Consumidores, corresponde al período en el cual actúan en el Mercado Eléctrico Mayorista, -MEM-.

En el presente boletín, se considera las importaciones de energía a través de las Interconexiones a 230 kV con Colombia y con Perú desde enero y mayo de 2005 respectivamente, así como las exportaciones a Colombia por la Interconexión

## II. ANÁLISIS ELÉCTRICO - ECONÓMICO

### A.1. GENERACIÓN E IMPORTACIÓN

#### a) POTENCIA EN CENTRALES DE GENERACIÓN

A diciembre de 2005, sin considerar la Potencia contratada por las Interconexiones con Colombia y Perú, Ecuador poseía una capacidad de generación nominal instalada de 3 567 MW, con una potencia efectiva de 3 331 MW.

La demanda máxima coincidente en bornes de generación en el S.N.I. alcanzó los 2 424 MW el 26 de abril de 2005 y de 2 325 MW a nivel de puntos de entrega, que indica un incremento de 23 MW equivalente al 0,96% con referencia al año 2004.

La Potencia Efectiva de generación e importación en el país a diciembre de 2005 fue de 3 671 MW, de los cuales 3 526 MW (96,06%) están incorporados al S.N.I. y 145 MW (3,94%) en sistemas aislados.

El total de potencia efectiva corresponde a: 1 748 MW (47,66%) en hidráulicas, 572 MW (15,57%) térmicas a gas que operan con diesel, 152 MW (4,12%) térmicas de gas natural, 388 MW (10,56%) MCI -Motor de Combustión Interna-, 471 MW (12,82%) térmica a vapor, 0,02 MW (0,00%) fotovoltaica, 240 MW (6,54%) interconexión con Colombia y 100 MW (2,72%) interconexión con Perú.

Las Empresas Distribuidoras Esmeraldas, Los Ríos y Milagro, no tuvieron producción de energía en este año, especialmente por falta de combustible y por deterioro en sus equipos; sin embargo sus unidades de generación aún no han sido dadas de baja.

#### b) POTENCIA DE INTERCONEXIÓN

La potencia máxima posible en la Interconexiones de 138 kV y 230 kV con Colombia se situó nominalmente en los 290 MW, lo cual produjo que la potencia efectiva sea de 240 MW mientras que con Perú se contrató temporalmente en 110 MW como Potencia Nominal y en 100 MW la Potencia Efectiva.

#### c) PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

En el Año 2005, el Ecuador tuvo una generación bruta total de 15 127,47 GWh de la cual 13 552,06 GWh se entregaron al Mercado Eléctrico Mayorista – MEM.

El total de energía bruta incluye la producción de las Empresas Generadoras (11 337,13 GWh → 74,94%), Distribuidoras con generación (721,66 GWh → 4,77%), Autoproductoras (1 345,23 GWh → 8,89%) y la Importación desde Colombia y Perú (1 723,45 GWh → 11,39%). Así mismo, de este total, 6 882,20 GWh → 45,50% fue de origen hidráulico, 6 521,38 GWh → 43,11% térmico y solar y 1 723,44 GWh → 11,39% por importación.

Para la generación térmica se utilizó combustible en las siguientes proporciones: 201,29 millones de galones de Fuel Oil, 120,64 millones de galones de Diesel, 26,50 millones de galones de Nafta, 13 149 millones de pies cúbicos de Gas Natural, 10,656 millones de galones de residuo, 15,06 millones de galones de crudo y 582,16 miles de toneladas de bagazo de caña.

La facturación total por las transacciones de venta de energía (14 064,91 GWh) fue de USD 945,46 millones, de lo cual 6 962,42 GWh → 49,50% se vendieron por USD 686,64 millones → 72,62% en el Mercado Ocasional, 7 086,45 GWh → 50,38% por un valor de USD 258,32 millones → 27,32% en contratos a plazo y 16,03 GWh → 0,11% a un precio de USD 0,50 millones → 0,05% por la Exportación de Energía a Colombia.

Sin embargo, en varias ocasiones con el fin de poder cumplir con los contratos a plazo, algunas empresas generadoras se vieron obligadas a comprar energía en el Mercado Ocasional por un monto de 215,23 GWh lo cual significó un egreso de USD 18,26 millones.

En las transacciones de venta de energía en el MEM, las generadoras facturaron la cantidad de USD 735,70 millones → 77,81% correspondientes a 11 286,59 GWh → 80,25%, las Distribuidoras USD 51,45 millones → 5,44% por 913,81 GWh → 6,50%, los Autoprodutores USD 7,41 millones → 0,78% por 125,04 GWh → 0,89%, USD 150,40 millones → 15,91% por la Importación de 1 723,45 GWh → 12,25% desde Colombia y Perú y por la Exportación de 16,03 GWh → 0,11% a Colombia se facturó USD 0,50 millones → 0,05%.

El precio medio total de las transacciones de venta de energía en el MEM fue de 6,72 USD ¢/kWh. El Mercado Ocasional tuvo un precio medio de 9,86 USD ¢/kWh, en tanto que el Mercado de Contratos a plazo fue de 3,65 USD ¢/kWh. Aquí se debe considerar que el manejo de todo el MEM (Mercado Ocasional y de Contratos), se liquidó en el Mercado Ocasional; es decir que aquellos valores por potencia a remunerar, generación obligada, generación forzada, consumo de auxiliares, reconocimiento de combustibles, reservas primarias y secundarias de potencia, cargos por reemplazos, reactivos e interconexión y rentas de congestión de los contratos, se liquidaron como si la transacción fuera en el Mercado Ocasional.

#### **d) IMPORTACIÓN DE ENERGÍA**

La Importación de energía desde Colombia se realizó mediante las líneas de transmisión a 138 kV (IpiALES-Tulcán → 4,39 GWh), a 230 kV (Jamondino-Pomasqui Circuito 1 → 855,80 GWh y Circuito 2 → 855,80 GWh). Así mismo la importación desde Perú fue de 7,44 GWh (A través de la línea Zorrillos-Machala).

De estas transacciones se tiene que por los 1 716 GWh importados desde Colombia se canceló la suma de USD 148,55 millones (Precio medio de 8,66 USD ¢/kWh) y por los 7,44 GWh obtenidos de Perú se pagó USD 1,85 millones (Precio medio de 24,90 USD ¢/kWh).

### **A.2. TRANSMISIÓN**

Según al balance nacional de energía, el sistema de transmisión recibió 13 552,06 GWh y entregó: 13 059,96 GWh a las Distribuidoras, 133,22 GWh al Gran consumidor Interagua y 16,03 GWh para exportación a Colombia. Por consiguiente las pérdidas por transmisión referidas a la energía recibida se ubicaron en 342,85 GWh (2,53%).

De acuerdo a lo informado por la empresa Transelectric S.A., ésta facturó la cantidad de USD 102,95 millones por la transmisión de energía, lo que corresponde a un precio medio de transmisión de 0,75 USD ¢/kWh.

### **A.3. DISTRIBUCIÓN**

#### **a) Distribuidoras**

La facturación a las Distribuidoras por las transacciones de compra de energía, en las que se incluye la entrega a través del SNT y la de los autoprodutores, fue de 12 229,90 GWh, de lo cual 6 319,05 GWh → 51,67% fue adquirido del mercado ocasional, 5 785,39 GWh → 47,31% en contratos a plazo con las Generadoras, 43,66 GWh → 0,36% por contratos con las Autoprodutoras y el saldo, esto es, 81,80 GWh → 0,67% corresponde a la venta de energía entre E.E. Distribuidoras (Ambato a Sucumbíos, Bolívar a Los Ríos y Quito a la Norte).

La facturación del MEM a las Distribuidoras por la adquisición de energía fue de USD 978,60 millones, correspondiendo USD 760,53 millones → 77,72% por la adquisición al mercado ocasional y USD 218,07 millones → 22,28% a los contratos a plazo.



El precio medio de compra al MEM fue de 8,00 USD ¢/kWh. El precio del Mercado Ocasional fue de 12,04 USD ¢/kWh (se incluyen los pagos por transmisión, potencia de contratos, cargos por congestión, cargos por interconexión, peajes y más rubros de manejo de mercado) y el de Contratos a plazo de 3,69 USD ¢/kWh.

La energía disponible para las Distribuidoras (para venta a sus clientes) incluyendo los sistemas no incorporados fue de 12 347,02 GWh, de los cuales 12 249,15 GWh → 99,21% fueron entregados por el SNT, 81,43 GWh → 0,66% se obtuvieron de sistemas no incorporados al SNT, 16,40 GWh → 0,13% procedieron de Autoprodutores cuya transacción no es registrada en el MEM y 0,04 GWh → 0,00% son el resultado de ventas entre Empresas Distribuidoras. No se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbíos (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbíos y luego es facturada a sus clientes regulados.

En este análisis, debe considerarse que el Gran Consumidor Interagua, compró 133,22 GWh a la Generadora Hidropaute y dicha energía se la suministró desde la subestación Pascuales del SNT, es decir, que esta energía no pasó por ninguna Distribuidora.

Dentro del Sistema Eléctrico Ecuatoriano, se han clasificado a los usuarios de la energía en dos tipos: los Regulados, es decir, aquellos que se acogen al Pliego Tarifario y los No Regulados, que son aquellos que realizan contratos a plazo con las generadoras.

Las Distribuidoras facturaron 9 044,38 GWh a los clientes Regulados (que a diciembre de 2005 sumaban 3 079 458) y 355,75 GWh a los No Regulados [se incluye la venta de 0,04 GWh entre empresas distribuidoras, 330,02 GWh a los Grandes Consumidores que mantienen contratos directos con las Distribuidoras (Guapán de E.E. Azogues; Cartopel, Erco (desde febrero), Graiman e Itaipos de E.E. Centro Sur; Acosa, Cedal (desde febrero), Novacero (desde agosto), Provefrut y Rocacem Latacunga de E.E. Cotopaxi; Adelca (desde abril), Bopp Quito, Danec, Delltex, EBC Quito, Enkador (desde septiembre), Incasa (desde abril), Lanafit (desde junio), Novopán, Pintex, Plasticsacks (desde febrero) y Tesalia (desde julio) de E.E. Quito); 25,56 GWh por la energía reconocida por los Clientes No Regulados a las Distribuidoras a través de los peajes (Grandes Consumidores con 21,04 GWh, Distribuidoras 0,98 GWh y Transmisora 3,54 GWh) y la venta de 0,13 GWh de la E.E. Sur a 7 abonados del Norte de Perú].

Por tanto, la facturación por los 9 044,38 GWh consumidos por los Clientes Regulados fue de USD 797,39 millones (precio medio de facturación de 8,82 USD ¢/kWh) y por la energía suministrada a los Clientes No Regulados - 355,75 GWh- correspondió facturar la cantidad de USD 19,05 millones (precio medio de 5,36 USD ¢/kWh) totalizando USD 816,45 millones por los 9 400,13 GWh facturados, con un precio medio final de 8,69 USD ¢/kWh.

Las facturación efectuada por las Distribuidoras por los 330,02 GWh entregados a sus Grandes Consumidores alcanzó los USD 13,80 millones, que relacionados a la energía indican un precio medio de 4,18 USD ¢/kWh; si se incluyen los peajes (8,51 GWh de energía reconocida en el peaje) se tiene que la facturación total de las Distribuidoras a dichos Clientes fue de USD 15,84 millones, a un precio medio de 4,68 USD ¢/kWh.

Adicionalmente, se debe considerar que algunos Grandes Clientes de Distribuidoras, cancelaron los valores por Manejo de Mercado en el Mercado Ocasional (USD 2,03 millones) y por los costos facturados por el Transmisor (USD 1,27), con lo cual el gran total facturado a estos clientes asciende a USD 19,14; es decir, el precio medio final fue de 5,80 USD ¢/kWh.

Por otro lado, para satisfacer la demanda de los abonados que por su ubicación no pueden ser atendidos por la Distribuidora de su área de concesión y por la distancia al Sistema Nacional Interconectado, se produjo la transferencia de energía en bloque entre distribuidoras de 81,73 GWh a un valor de USD 6,93 millones (precio medio de 8,48 USD ¢/kWh). Tomar en cuenta que, como ya se dijo anteriormente, la energía que se transfiere desde la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbíos influye únicamente en la disponibilidad de esta última.

De el Balance Nacional de Energía, se observa que la energía disponible por las distribuidoras para venta a sus clientes fue de 12 428,71 GWh, y el total de pérdidas de 2 946,89 GWh (23,71%), de los cuales 1 254,21 GWh (10,09%) se deben a pérdidas técnicas y 1 692,68 GWh (13,62%) corresponden a pérdidas no técnicas.

El factor de carga de las empresas distribuidoras pasó del 58,26% en el año 2004 a 60,52% en el Año 2005.

#### **b) Grandes consumidores que compran energía a las generadoras.**

Los Grandes Consumidores que mantienen contratos a plazo con las Generadoras y cuya energía (712,69 GWh) es recibida a través de los diversos sistemas de distribución y el Gran Consumidor Interagua (133,22 GWh) que recibe directamente del SNT en la subestación Pascuales, reconocieron las pérdidas de energía a los Distribuidores mediante los peajes de distribución (12,53 GWh). La facturación por la venta de energía y potencia a los Grandes Consumidores de las Generadoras fue de USD 26,63 millones y por peajes USD 2,94 millones, con lo cual la facturación total por los 858,44 GWh fue de USD 29,57 millones, con un precio medio de 3,44 USD ¢/kWh.

De manera similar, los Grandes Consumidores que mantienen contratos a plazo con las Generadoras han cancelado por concepto de Manejo de Mercado en el Mercado Ocasional la cantidad de USD 8,50 millones y al Transmisor USD 5,81, lo cual suma un gran total de USD 43,88 para un precio medio final de USD 5,11 USD  $\phi$ /kWh.

**c) Exportación de energía a Colombia.**

Mediante las interconexiones a 138 y 230 kV con Colombia, se produjo la venta de 16,03 GWh, por lo cual se facturó USD 0,50 millones (precio medio de 3,10 USD  $\phi$ /kWh).

**III. BALANCE NACIONAL DEL SECTOR ELÉCTRICO**

<b>Oferta Total</b>	<b>GWh</b>	<b>%</b>
Hidráulica	6.882,64	45,50
Térmica	6.521,38	43,11
Importación	1.723,45	11,39
<b>Total</b>	<b>15.127,47</b>	<b>100,00</b>

<b>Autoconsumos</b>	<b>GWh</b>	<b>%</b>
Auxiliares de generación	393,57	2,60
Consumos propios (1)	1.100,39	7,27
<b>Total</b>	<b>1.493,97</b>	<b>9,88</b>

<b>Demanda Total</b>	<b>GWh</b>	<b>%</b>
Residencial	3.701,48	24,47
Comercial	1.964,22	12,98
Industrial (2)	2.965,01	19,60
Alumbrado Público	715,82	4,73
Exportación (3)	16,16	0,11
Otros	899,37	5,95
<b>Total</b>	<b>10.262,06</b>	<b>67,84</b>

<b>Pérdidas</b>	<b>GWh</b>	<b>%</b>
Transmisión	424,55	2,81
Técnicas en Distribución	1.246,48	8,24
No Técnicas en Distribución	1.700,41	11,24
<b>Total</b>	<b>3.371,44</b>	<b>22,29</b>

(1) Se refiere a la energía producida y que se ha consumido en las instalaciones propias de la empresa generadora o autoprodutora.

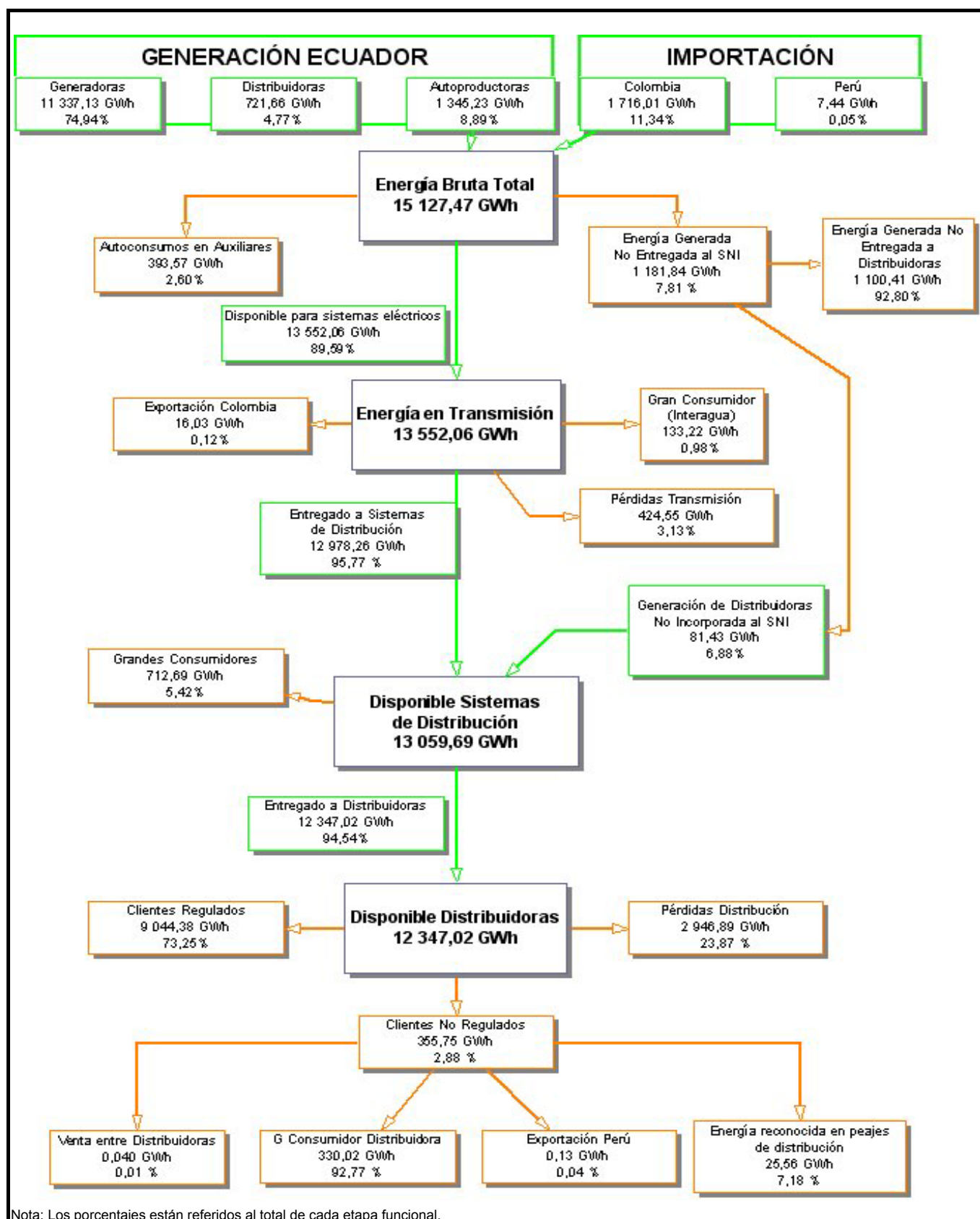
(2) Se incluye la energía de los Industriales Regulados y de los Grandes Consumidores (Clientes de Distribuidoras y Clientes de Generadoras).

(3) Está incluida la energía exportada a Colombia a través del SNT y la energía que vende la Empresa Sur a 7 sectores del norte de Perú.

Gran Consumidor Interagua obtiene su energía desde la S/E Pascuales de Transelectric

Los porcentajes están referidos a la generación bruta total

Las pérdidas de las distribuidoras alcanzan el 23,87% respecto de su energía disponible total



#### **IV. OTRAS CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS.**

A continuación se presenta una visión de las principales características técnicas de las empresas eléctricas Generadoras, Transmisora y Distribuidoras a diciembre de 2005:

El Sistema Nacional de Transmisión (SNT) a diciembre de 2005, estuvo compuesto por 1 481 km de Líneas de Transmisión a 230 kV y 1 495,78 km a 138 kV, para un total de 2 976,78 km de Líneas de Transmisión.

Por otro lado, a diciembre de 2005, la Capacidad de Transformación instalada en el SNT, para entrega a los sistemas de distribución, fue de 3 521,40 MVA con enfriamiento de Aceite y Aire, 4 880,92 MVA con Aire Forzado y 5 861,02 con enfriamiento por Aceite y Aire Forzados.

Con el fin de cubrir las contingencias que se presentaran en los Transformadores de Potencia instalados y en servicio, la Empresa Transmisora (Transelectric), dispone de Transformadores y Autotransformadores de Reserva, con lo cual la Capacidad de Transformación disponible total para el SNT, fue de 3 966,86 MVA con enfriamiento de Aceite y Aire, 5 474,40 MVA con Aire Forzado y 6 530,64 con enfriamiento por Aceite y Aire Forzados.

A diciembre de 2005, las 20 empresas eléctricas distribuidoras disponían de 4 276,49 Km de Líneas de Subtransmisión, para abastecer a los 3 256,10 MVA de capacidad de sus subestaciones.

Los Alimentadores Primarios o Redes de Medio Voltaje (entre 2,3 y 34,5 kV), de las empresas distribuidoras se conformaron por 34 116,27 km monofásicos, 1 658,71 km bifásicos y 17 347,22 km trifásicos.

La potencia instalada de los transformadores de distribución fue de 6 086,62 MVA, conformado por 3 677,97 MVA en monofásicos y 2 408,65 MVA en trifásico.

Las Redes de Bajo Voltaje de las distribuidoras están compuestas por 60 134,90 km de redes monofásicas, 10 513,04 bifásicas y 5 622,92 trifásicas, lo cual da un total de 76 270,85 km.

Para abastecer la demanda por alumbrado público, en los sistemas de distribución se han instalado hasta diciembre de 2005, 777 725 luminarias, con una potencia total de 136,94 MW.

El número de usuarios de las empresas distribuidoras a diciembre de 2005 fue de 3 079 458 regulados y 87 no regulados, de estos últimos 77 son Grandes Consumidores.

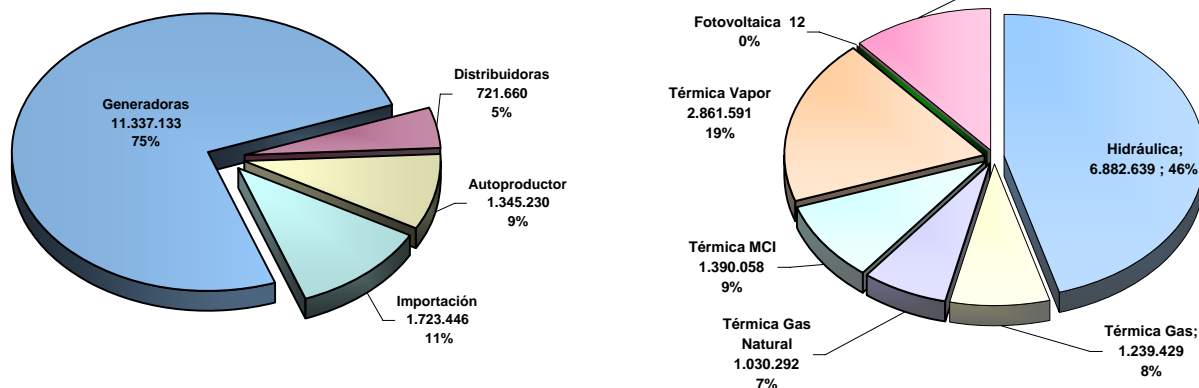
Los empleados y trabajadores del sector eléctrico en el año 2005 fueron 10 381 trabajadores, de los cuales 7 070 fueron fijos, 996 por contratos y 2 315 tercerizados, se deduce que existieron 297 abonados por trabajador o lo que es equivalente a 3 empleados por cada mil abonados.

## PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DEL SECTOR ELÉCTRICO ECUATORIANO EN EL AÑO 2005

### Energía Eléctrica producida e importada.

Empresa	Energía Bruta		Energía entregada al MEM	
	MWh	%	MWh	%
Generadoras	11.337.133	74,94	11.070.912	81,69
Distribuidoras	721.660	4,77	631.773	4,66
Autoproducción	1.345.230	8,89	125.926	0,93
Importación	1.723.446	11,39	1.723.446	12,72
<b>TOTAL</b>	<b>15.127.468</b>	<b>100,00</b>	<b>13.552.057</b>	<b>100,00</b>

### Energía Bruta Total Producida e Importada en el Año 2005 (MWh)



MCI: Motor de Combustión Interna

### Potencia de generación a diciembre de 2005

Empresa	Instalada		Efectiva	
	MW	%	MW	%
Generadoras	2.920	73,61%	2.845	77,51%
Distribuidoras	416	10,49%	276	7,51%
Autoproducción	231	5,82%	210	5,72%
Interconexión	400	10,08%	340	9,26%
<b>TOTAL</b>	<b>3.967</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.671</b>	<b>100,00%</b>

### Clientes, Energía Eléctrica facturada, Valor facturado y Precios Medios a Clientes Regulados de Empresas Distribuidoras.

Sector	Clientes a Diciembre 2005		Energía Eléctrica Facturada		Valor Facturado por suministro eléctrico		Precio Medio (USD c/kWh)
	(#)	(%)	(MWh)	(%)	(Miles USD)	(%)	
Residenciales	2 691 520	87,40%	3.701.480	40,93%	360.263	45,18%	9,73
Comerciales	307 772	9,99%	1.964.220	21,72%	159.283	19,98%	8,11
Industriales	38 481	1,25%	1.789.080	19,78%	130.898	16,42%	7,32
A. Público	402	0,01%	715.823	7,91%	78.513	9,85%	10,97
Otros	41 283	1,34%	873.775	9,66%	68.435	8,58%	7,83
<b>TOTAL</b>	<b>3 079 458</b>	<b>100,00%</b>	<b>9.044.378</b>	<b>100,00%</b>	<b>797.392</b>	<b>100,00%</b>	<b>8,82</b>

### Clientes, Energía Eléctrica facturada, Valor facturado y Precios Medios a Clientes No Regulados.

Sector	Clientes		Energía Eléctrica Facturada		Valor Facturado por suministro eléctrico		Precio Medio (USD c/kWh)
	(#)	(%)	(MWh)	(%)	(Miles USD)	(%)	
E.E. Distribuidora	1	1,15%	40	0,00%	4	0,01%	9,79
Gran Consumidor de E.E. Distribuidora	22	25,29%	330.023	27,10%	13.801	29,88%	4,18
Energía Reconocida por Peaje	-	0,00%	25.558	2,10%	5.234	11,33%	20,48
Gran Consumidor MEM	56	64,37%	845.908	69,47%	26.634	57,67%	3,15
Exportación Distribuidora a Perú	7	8,05%	128	0,01%	15	0,03%	11,99
Exportación MEM a Colombia	1	1,15%	16.029	1,32%	497	1,08%	3,10
<b>TOTAL</b>	<b>87</b>	<b>100,00%</b>	<b>1.217.686</b>	<b>100,00%</b>	<b>46.185</b>	<b>100,00%</b>	<b>3,79</b>

En la "facturación entre distribuidoras", no se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbios (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbios y luego es facturada a sus Clientes Regulados.

Gran Consumidor de E.E. Distribuidora: Guapán de E.E. Azogues; Cartopel, Erco (desde febrero), Graiman e Italtipis de E.E. Centro Sur; Acosa, Cedal (desde febrero), Novacero (desde agosto), Provefrut y Rocacem Latacunga de E.E. Cotopaxi; Adelca (desde abril), Bopp Quito, Danec, Delltex, EBC Quito, Enkador (desde septiembre), Incasa (desde abril), Lanafit (desde junio), Novopán, Pintex, Plasticsacks (desde febrero) y Tesalia (desde julio) de E.E. Quito.

Los valores por peajes, incluyen aquellos facturados por transporte de energía para los grandes consumidores y por las ventas de energía entre empresas distribuidoras.

Dentro de los grandes consumidores del MEM se incluye al Gran Consumidor Textiles Río Blanco que actuó desde el 1 de enero al 30 de marzo de 2005; en esta última fecha se revocó su calificación.

MEM -> Mercado Eléctrico Mayorista

**ENERGÍA BRUTA Y ENTREGADA AL MEM EN EL AÑO 2005 (MWh)**

Tipo de Empresa	Empresa	Hidráulica		Térmica MCI		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica Vapor		Importación		Fotovoltaica		Total Energía Bruta (MWh)	Total Energía Entregada al MEM (MWh)
		Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)		
Generadora	CATEG-G	-	-	-	-	119.310	117.872	-	-	211.402	198.981	-	-	-	-	330.712	316.853
	Elecaastro	192.886	190.514	70.911	68.689	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263.796	259.203
	Electroguayas	-	-	-	-	179.918	178.952	-	-	1.621.483	1.518.576	-	-	-	-	1.801.401	1.697.528
	Electroquil	-	-	-	-	622.828	595.416	-	-	-	-	-	-	-	-	622.828	595.416
	EMAAP-Q	53.899	52.066	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53.899	52.066
	Hydrogoyán	921.890	920.153	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	921.890	920.153
	Hidronación	435.590	430.990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	435.590	430.990
	Hidropaute	4.607.744	4.585.144	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.607.744	4.585.144
	Intervisa	-	-	-	-	278.588	277.202	-	-	-	-	-	-	-	-	278.588	277.202
	Machala Power	-	-	-	-	-	-	816.288	799.146	-	-	-	-	-	-	816.288	799.146
	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	922.433	865.206	-	-	-	-	922.433	865.206
	Termopichincha	-	-	195.630	190.105	38.784	38.726	-	-	-	-	-	-	-	-	234.414	228.830
Ulysseas	-	-	-	-	-	-	-	-	47.549	43.173	-	-	-	-	47.549	43.173	
<b>Total Generadora</b>		<b>6.212.009</b>	<b>6.178.867</b>	<b>266.540</b>	<b>258.794</b>	<b>1.239.429</b>	<b>1.208.168</b>	<b>816.288</b>	<b>799.146</b>	<b>2.802.866</b>	<b>2.625.937</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11.337.133</b>	<b>11.070.912</b>
Distribuidora	Ambato	6.692	6.679	1.349	1.335	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.041	8.014
	Bolívar	3.777	3.748	718	696	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.495	4.444
	Centro Sur	-	-	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8	-
	Cotopaxi	57.916	42.996	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57.916	42.996
	El Oro	-	-	5.445	5.020	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.445	5.020
	Galápagos	-	-	22.859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	22.872	-
	Guayas-Los Ríos	-	-	949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	949	-
	Manabí	-	-	8.621	8.503	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.621	8.503
	Norte	44.700	44.646	1.341	1.339	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.042	45.985
	Quito	273.630	272.819	115.440	111.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	389.070	383.984
	Riobamba	96.816	94.577	1.061	1.058	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97.877	95.635
	Sta. Elena	-	-	4.200	4.096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.200	4.096
Sucumbios	1.269	-	41.174	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.442	-	
Sur	17.994	17.756	15.687	15.341	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.681	33.097	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>502.795</b>	<b>483.221</b>	<b>218.852</b>	<b>148.553</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>721.660</b>	<b>631.773</b>
Autoproductora	Agip	-	-	133.639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133.639	-
	Agua y Luz de	2.890	601	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.890	601
	Ecoelectric	-	-	-	-	-	-	-	-	18.885	1.427	-	-	-	-	18.885	1.427
	Ecoluz	34.497	27.351	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.497	27.351
	EMAAP-Q	84.394	49.352	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84.394	49.352
	Hydroabanico	442	442	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	442	442
	Hydroimbabura	4.520	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.520	17
	I.M.Mejía	7.397	7.397	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.397	7.397
	La Internacional	23.084	665	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23.084	665
	Lucega	-	-	-	-	-	-	-	-	39.840	15.394	-	-	-	-	39.840	15.394
	Molinos La Unión	3.694	3.694	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.694	3.694
	OCP	-	-	30.252	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.252	-
	Perlabi	6.916	204	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.916	204
Petroproducción	-	-	152.355	-	-	-	-	100.720	-	-	-	-	-	-	253.075	-	
Repsol YPF	-	-	544.287	-	-	-	-	113.284	-	-	-	-	-	-	657.572	-	
San Carlos	-	-	44.131	19.381	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44.131	19.381	
<b>Total Autoproductora</b>		<b>167.836</b>	<b>89.725</b>	<b>904.665</b>	<b>19.381</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>214.004</b>	<b>-</b>	<b>58.725</b>	<b>16.820</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.345.230</b>	<b>125.926</b>	
Importación	Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.716.008	1.716.008	-	-	1.716.008	1.716.008
	Perú	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.437	7.437	-	-	7.437	7.437
<b>Total Importación</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.723.446</b>	<b>1.723.446</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.723.446</b>	<b>1.723.446</b>
<b>Total</b>		<b>6.882.639</b>	<b>6.751.812</b>	<b>1.390.058</b>	<b>426.728</b>	<b>1.239.429</b>	<b>1.208.168</b>	<b>1.030.292</b>	<b>799.146</b>	<b>2.861.591</b>	<b>2.642.757</b>	<b>1.723.446</b>	<b>1.723.446</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>15.127.468</b>	<b>13.552.057</b>

**PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Potencia (MW)	Promedio Anual Clientes	Precios Medios (US\$ ¢/kWh)	Área de Concesión (km²)
Ambato	470.213	361.730	-	308.252	26.791	1.634	51.844	14,33	86,05	166.728	10,89	40.805,31
Azogues	82.391	82.391	43.403	34.001	-	395	4.591	5,57	15,33	25.884	11,81	1.186,72
Bolívar	51.621	51.621	40	42.115	-	-	9.466	18,34	13,48	42.163	12,95	3.997,11
Categ-D	3.748.920	3.396.535	-	2.462.524	352.385	4.697	929.314	27,36	608,09	423.222	7,51	1.399,35
Centro Sur	635.692	615.669	84.112	472.998	20.023	208	58.351	9,48	107,34	244.185	9,73	28.961,79
Cotopaxi	292.222	256.636	78.727	142.030	35.586	1.386	34.492	13,44	51,23	85.122	10,65	5.556,39
El Oro	495.009	495.009	-	344.750	-	-	150.259	30,35	93,35	150.980	9,85	6.745,22
Esmeraldas	343.998	343.998	-	239.340	-	-	104.659	30,42	65,46	73.398	8,47	15.365,53
Galápagos	22.783	22.783	-	20.997	-	-	1.787	7,84	4,47	5.974	9,47	7.941,96
Guayas-Los Ríos	1.133.985	808.554	-	493.767	325.432	6.516	308.271	38,13	153,62	170.847	10,02	10.510,92
Los Ríos	251.096	242.303	-	166.305	8.792	526	75.473	31,15	47,59	72.323	9,67	4.059,24
Manabí	931.330	915.288	-	547.177	16.042	902	367.208	40,12	169,01	198.720	10,25	16.864,58
Milagro	453.504	368.712	-	212.530	84.792	1.861	154.321	41,85	74,52	103.196	10,12	6.174,81
Norte	362.679	351.253	-	300.033	11.426	-	51.220	14,58	72,48	159.478	9,99	11.978,89
Quito	2.975.070	2.943.777	123.782	2.426.481	31.293	6.562	386.952	13,14	551,28	641.137	7,96	14.971,38
Riobamba	221.333	179.181	-	143.681	42.151	387	35.113	19,60	42,52	120.819	10,60	5.939,55
Sta. Elena	328.097	304.897	-	210.352	23.200	17	94.528	31,00	66,29	80.621	9,77	6.773,82
Sto. Domingo	296.171	285.808	-	231.138	10.363	463	54.207	18,97	56,62	103.245	9,80	6.574,45
Sucumbios	125.405	125.405	-	77.662	-	-	47.743	38,07	23,30	33.133	10,49	37.841,70
Sur	195.503	195.466	128	168.245	37	3	27.091	13,86	42,20	121.259	11,45	22.720,81
<b>Total</b>	<b>13.417.023</b>	<b>12.347.016</b>	<b>330.191</b>	<b>9.044.378</b>	<b>988.314</b>	<b>25.558</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>	<b>2.344,20</b>	<b>3.022.432</b>	<b>8,82</b>	<b>256.369,53</b>

En la "Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)", no se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbios (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbios y luego es facturada a sus Clientes Regulados.

**Energía Facturada a Clientes No Regulados :** **Energía Entregada a Terceros :**

<p>E.E. Ambato a E.E. Sucumbios.                  E.E. Azogues a Gran Consumidor Guapán.                  E.E. Bolívar a E.E. Los Ríos.                  E.E. Centro Sur a Grandes Consumidores Cartopel, Erco (desde febrero), Graiman e Itaipisos.                  E.E. Cotopaxi a Grandes Consumidores Acosa, Cedal (desde febrero), Novacero (desde agosto), Provefrut y Rocacem Latacunga.                  E.E. Quito a Adelca (desde abril), Bopp Quito, Danec, Delltex, EBC Quito, Enkador (desde septiembre).                  Incasa (desde abril), Lanafit (junio), Novopan, Pintex, Plasticsacks (desde febrero) y Tesalia (desde julio).                  E.E. Sur vende energía a clientes del Norte de Perú.</p>	<p>E.E. Ambato a Grandes Consumidores Plasticaucho y Odebrecht.                  CATEG-D a Grandes Consumidores Aga, AJE (noviembre-diciembre), Base Naval, Cartonera, Cartorama (desde mayo), Cervecería Nacional, Cridesa, EBC Guayaquil, El Café, Empesec, Expolklore(desde noviembre), Fadesa, Fisa, Grasas Unicol (desde noviembre), Holcim Gye. (desde septiembre), Hotel Colón, Hotel Oro Verde, La Fabril Planta Guayaquil, Molinera, Naportec (desde agosto), Pica, Plásticos Ecuatorianos, Plástiguayas (desde marzo), Plastlit, Proquimsa, Sica, Tecnoplast (desde noviembre) y Unilever.                  E.E. Centro Sur a E.E. Azogues (Por las características de sus áreas de concesión, es necesario transferir parte de energía desde la E.E. Centro Sur a la Azogues (7 378,82 MWh) en los meses de enero y febrero, y a Grandes Consumidores Erco (ene), Rialto (desde mayo).                  E.E. Cotopaxi a Grandes Consumidores Cedal (enero), Familia Sancela (desde enero) y Textiles Río Blanco (enero-marzo, en abril se revoca su calificación).                  E.E. Guayas-Los Ríos a Grandes Consumidores: Ecuaplantation, Expalsa, Plastiempaques, Plastigama, Promarisco y Pronaca.                  E.E. Los Ríos a Gran Consumidor Kimberly Clark.                  E.E. Manabí a Gran Consumidor Fabril.                  E.E. Milagro a Grandes Consumidores Aquamar, Azucarera Valdez, Codana, E cudos, Papelera, Pronaca Bucay y San Carlos.                  E.E. Quito a Grandes Consumidores Adelca (enero-marzo), Alambrec, Antenas, Enkador (enero-agosto), Incasa (enero-marzo) y La Internacional.                  E.E. Riobamba a Grandes Consumidores Cemento Chimborazo y Ecuacerámica.                  E.E. Sta. Elena a Grandes Consumidores Nirsa y Salica (desde mayo).                  E.E. Sto. Domingo a Gran Consumidor Pronaca Sto. Domingo.                  E.E. Sur a Malca (desde octubre).</p>
--	--

El Gran Consumidor Interagua, recibió 133,22 GWh en el AÑO 2005 directamente desde la S/E Pascuales, por consiguiente no se incluye dentro de los valores ni de energía facturada a Clientes Regulados, No Regulados ni entregada a Terceros por ninguna Distribuidora.

**BALANCE DE ENERGÍA EN EL AÑO 2005**

Concepto	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total	
	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(MWh)	(%)
Energía Generada Bruta	1.286.732	1.148.378	1.299.036	1.296.113	1.280.292	1.233.101	1.251.087	1.266.703	1.262.033	1.261.550	1.235.686	1.306.757	15.127.468	100,00%
Autoconsumos en Generación	36.358	26.288	25.228	21.671	24.482	22.050	28.817	37.468	45.126	45.781	41.455	38.850	393.574	2,60%
Energía Generada Neta en Bornes (Restando autoconsumos)	1.250.374	1.122.090	1.273.808	1.274.443	1.255.810	1.211.051	1.222.269	1.229.234	1.216.907	1.215.768	1.194.231	1.267.907	14.733.894	97,40%
Energía Generada No Entregada a Distribuidoras (1)	92.011	81.653	92.012	88.210	88.264	89.688	95.568	94.553	96.237	98.089	90.309	93.801	1.100.394	7,27%
Pérdidas en Transmisión	28.259	33.764	42.046	46.818	40.799	41.925	34.791	34.438	31.252	27.644	30.592	32.219	424.546	2,81%
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Gran Consumidor) (2)	71.502	62.858	70.598	66.697	68.553	68.265	68.826	70.652	70.597	75.145	76.041	76.174	845.908	5,59%
Energía Exportada a Colombia	-	28	6.411	4.548	893	445	504	0	1.122	5	2	2.069	16.029	0,11%
Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Distribuidor) (3)	1.058.602	943.787	1.062.742	1.068.170	1.057.301	1.010.728	1.022.581	1.029.592	1.017.699	1.014.885	997.286	1.063.644	12.347.016	81,62%
Pérdidas en Distribución	265.685	186.978	274.977	273.471	257.129	216.997	250.343	247.018	230.672	229.699	233.623	280.297	2.946.889	19,48%
Energía Facturada (Clientes Regulados)	771.236	734.215	762.183	765.828	770.218	761.948	740.278	749.842	752.365	752.445	730.878	752.941	9.044.378	59,79%
Energía Facturada a Clientes No Regulados (4)	21.680	22.594	25.582	28.872	29.953	31.783	31.960	32.732	34.662	32.740	32.785	30.406	355.749	2,35%

(1): Corresponde a generación de empresas Autoproductoras utilizada para consumo propio (Agip, Agua y Luz de Sillunchi, Ecoelectric, Ecoluz, Hidroimbabura, La Internacional, Lucega, OCP, Perlabí, Petroproducción, Repsol YPF y San Carlos).

(2): Se excluye la energía de Guapán, Acosa, Cedal (desde feb), Provefrut y Rocacem Latacunga; Cartopel, Erco (desde feb), Graiman e Itaipisos y Adelca (desde abr), Ajecuador (desde nov), Bopp Quito, Danec, Delltex, EBC Quito, Enkador (desde sep), Incasa (desde abr), Lanafit (jun), Novopan, Pintex, Plastisacks (desde feb) y Tesalia (desde jul), ya que está considerada en la Energía Disponible para los Distribuidores Azogues, Cotopaxi, Centro Sur y Quito respectivamente.

(3): En la "Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)", no se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbios (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbios y luego es facturada a sus Clientes Regulados.

(4): Se incluye la energía vendida entre E.E. Distribuidoras, por E.E. Distribuidoras a Grandes Consumidores, las Exportaciones a Perú y el equivalente de energía reconocida en los peajes facturados a los Grandes Consumidores.

Los porcentajes en esta tabla son calculados respecto al total de la energía bruta.



**RESUMEN DE LOS PRINCIPALES INDICADORES ELÉCTRICOS NACIONALES PARA EL PERIODO 1996 - 2005**

CONCEPTO	AÑO	Unidad	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005
<b>Energía Generada Bruta</b>		(MWh)	9.679.201	10.361.749	10.890.353	10.331.880	10.612.439	11.072.033	11.943.864	12.665.741	14.226.459	15.127.468
<b>Autoconsumos en Generación</b>		(MWh)	600.110	714.961	598.969	196.870	163.221	250.984	287.564	276.636	268.409	393.574
		(%)	6,2%	6,9%	5,5%	1,9%	1,5%	2,3%	2,4%	2,2%	1,9%	2,6%
<b>Energía Generada en Bornes (Restando autoconsumos)</b>		(MWh)	9.539.958	10.203.269	10.709.697	10.135.011	10.449.218	10.821.050	11.656.300	12.389.105	13.958.050	14.733.894
<b>Energía Generada No Entregada a Distribuidoras (Agip, Petroproducción) (1)</b>		(MWh)	-	-	-	-	-	-	182.777	256.989	1.033.581	1.100.394
<b>Pérdidas en Transmisión</b>		(MWh)				325.495	350.041	390.657	449.152	414.425	454.387	424.546
		(%)				3,2%	3,3%	3,6%	3,9%	3,3%	3,2%	2,8%
<b>Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Gran Consumidor) (2)</b>		(MWh)	-	-	-	-	-	137.606	437.907	533.054	729.198	845.908
<b>Energía Disponible en Subestaciones Principales (Para Distribuidor)</b>		(MWh)	8.776.539	9.781.708	10.289.909	9.809.516	10.099.176	10.292.787	10.574.892	11.134.514	11.705.910	12.347.016
<b>Pérdidas Totales de Energía en Distribución</b>		(MWh)	1.714.708	1.980.550	2.094.942	2.052.587	2.220.850	2.327.189	2.434.737	2.612.590	2.804.550	2.946.889
		(%)	19,5%	20,2%	20,4%	20,9%	22,0%	22,6%	23,0%	23,46%	23,96%	23,87%
<b>Pérdidas de Energía Ocasionadas por Energía de Terceros (3)</b>		(MWh)	-	-	-	-	-	-	11.572	963	-	-
		(%)	-	-	-	-	-	-	0,1%	0,0%	-	-
<b>Energía Facturada a Clientes Regulados (Distribuidor)</b>		(MWh)	7.061.831	7.801.158	8.194.967	7.756.929	7.878.326	7.965.597	8.097.048	8.362.544	8.692.257	9.044.378
<b>Valor por Energía Facturada a Clientes Regulados (Distribuidor)</b>		(US\$)	297.287.797	555.984.783	473.033.317	313.565.455	285.427.090	514.928.253	690.100.169	749.924.182	778.582.084	797.392.086
<b>Clientes Regulados al final del periodo (Distribuidor)</b>		(#)	2.039.465	2.149.586	2.237.782	2.310.746	2.404.952	2.503.676	2.623.291	2.746.168	2.891.519	3.079.458
<b>Energía Facturada (Clientes No Regulados)</b>		(MWh)	-	-	-	-	-	137.606	43.106	159.381	209.103	355.749
<b>Valor por Energía Facturada (Grandes Consumidores y Clientes No Regulados)</b>		(US\$)	-	-	-	-	-	339.918	2.016.845	45.938.346	56.932.993	46.185.364
<b>Grandes Consumidores (4)</b>		(#)	-	-	-	-	-	16	20	35	62	78
<b>Demanda Máxima en Bornes de Generación (Solo SNI)</b>		(MW)	1.753	1.951	1.950	1.921	1.955	2.002	2.134	2.223	2.360	2.424
<b>Demanda Máxima en Subestaciones Principales (Solo SNI)</b>		(MW)	1.684	1.848	1.858	1.828	1.913	1.908	2.058	2.133	2.289	2.325

(1): Parte o toda la energía de Autoproductoras como Agip, Hidroimbabura, La Internacional, OCP, Petroproducción y Repsol YPFson de uso propio y no se entrega a ninguna Distribuidora.

(2): Se excluye la energía de Guapán de E.E. Azogues; Cartopel, Erco (desde febrero), Graiman e Itaipos de E.E. Centro Sur; Acosa, Cedal (desde febrero), Novacero (desde agosto), Provefrut y Rocacem Latacunga de E.E. Cotopaxi; Adelta (desde abril) Bopp Quito, Danec, Delltex, EBC Quito, Enkador (desde septiembre), Incasa (desde abril), Lanafit (desde junio), Novopán, Pintex, Plastisacks (desde febrero) y Tesalia (desde julio) de E.E. Quito respectivamente.

(3): Se produce por el paso de la energía a través de los sistemas eléctricos de las distribuidoras.

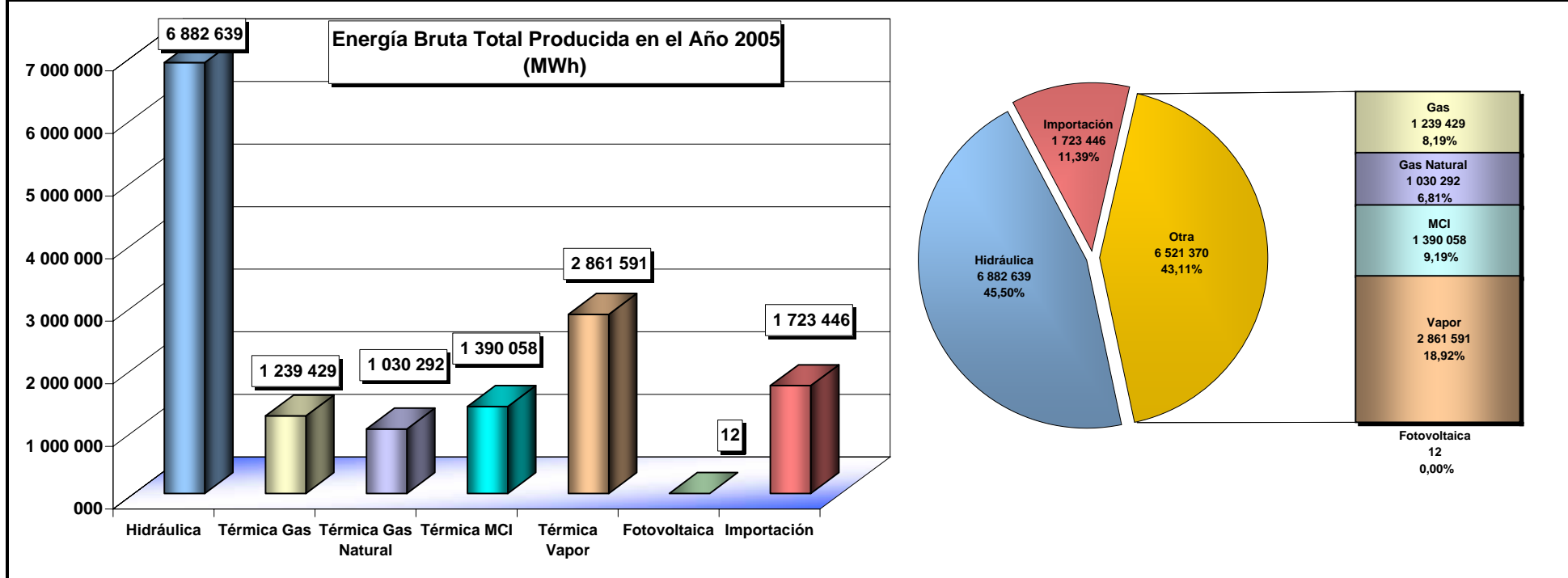
(4): En el año 2005 actuaron 22 Grandes Consumidores como clientes de Distribuidoras y 56 como clientes de Generadoras, de estos últimos, el Gran Consumidor Textiles Río Blanco perdió su calificación el 30 de marzo de 2006.

Los porcentajes en esta tabla son calculados respecto de la energía disponible en cada punto

**CAPITULO I: PRODUCCION Y VENTA DE ENERGIA DE EMPRESAS GENERADORAS, DISTRIBUIDORAS CON GENERACIÓN, AUTOPRODUCTORAS E IMPORTACIÓN EN EL AÑO 2005**

**BALANCE DE ENERGÍA PRODUCIDA E IMPORTADA EN EL AÑO 2005**

Tipo de Central	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Hidráulica	6.882.639	27.493	57.802	5.185	1.511	6.804.041	6.751.812	52.228
Térmica Gas	1.239.429	28.843	11.969	11.969	-	1.210.586	1.208.168	2.418
Térmica Gas Natural	1.030.292	18.303	4.898	-	-	1.007.091	799.146	207.945
Térmica MCI	1.390.058	31.444	29.642	1.409	1.643	1.332.022	426.728	905.294
Térmica Vapor	2.861.591	180.314	30.285	5.702	-	2.656.695	2.642.757	13.938
Fotovoltaica	12	-	-	-	-	12	-	12
Importación	1.723.446	-	-	-	-	1.723.446	1.723.446	-
<b>Total general</b>	<b>15.127.468</b>	<b>286.397</b>	<b>134.596</b>	<b>24.265</b>	<b>3.154</b>	<b>14.733.894</b>	<b>13.552.057</b>	<b>1.181.836</b>



**BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA EN EL AÑO 2005**

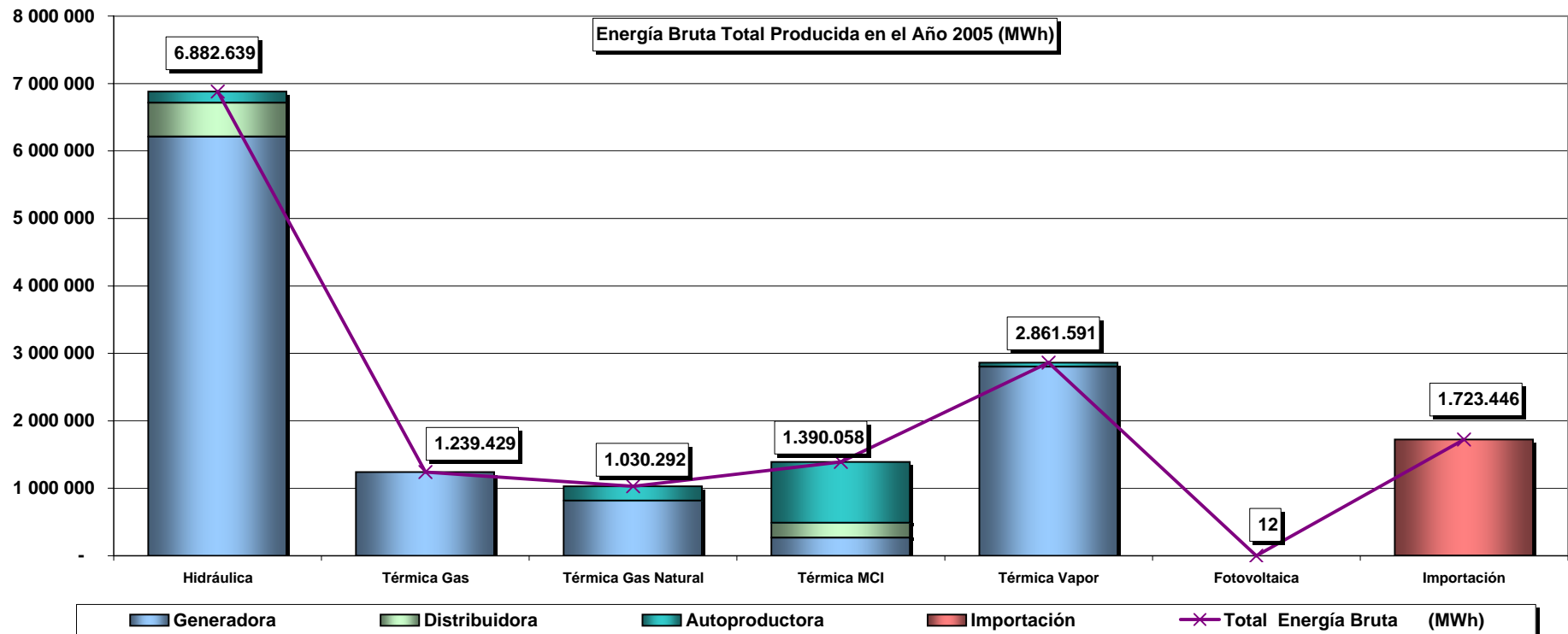
Mes	Tipo de Central	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Ene	Hidráulica	391.082,95	1.646,24	6.676,54	317,01	88,60	383.165,79	379.000,29	4.165,50
	Térmica Gas	173.359,38	4.533,95	773,32	773,32	-	168.825,43	168.782,78	42,66
	Térmica Gas Natural	110.290,16	1.904,13	504,72	-	-	107.881,30	89.393,76	18.487,54
	Térmica MCI	130.980,75	3.153,26	1.612,97	376,95	141,88	126.733,34	50.476,98	76.256,36
	Térmica Vapor	312.862,50	17.250,67	394,93	394,93	-	295.611,83	295.611,83	-
	Fotovoltaica	0,47	-	-	-	-	0,47	-	0,47
	Importación	168.155,46	-	-	-	-	168.155,46	168.155,46	-
<b>Total Ene</b>		<b>1.286.731,67</b>	<b>28.488,25</b>	<b>9.962,47</b>	<b>1.862,20</b>	<b>230,48</b>	<b>1.250.373,62</b>	<b>1.151.421,11</b>	<b>98.952,51</b>
Feb	Hidráulica	529.820,66	4.174,73	4.174,73	385,63	38,38	524.615,58	520.082,82	4.532,76
	Térmica Gas	74.268,76	1.959,00	1.002,98	1.002,98	-	72.309,77	72.274,49	35,27
	Térmica Gas Natural	87.229,34	1.540,71	404,13	-	-	85.284,50	68.204,76	17.079,74
	Térmica MCI	99.375,39	2.466,64	363,28	12,65	127,37	96.685,49	30.187,81	66.497,68
	Térmica Vapor	223.163,24	14.489,28	412,81	412,81	-	208.673,96	208.673,96	0,00
	Fotovoltaica	0,36	-	-	-	-	0,36	-	0,36
	Importación	134.520,26	-	-	-	-	-	134.520,26	-
<b>Total Feb</b>		<b>1.148.378,01</b>	<b>21.909,99</b>	<b>6.357,94</b>	<b>1.814,07</b>	<b>165,75</b>	<b>1.122.089,91</b>	<b>1.033.944,09</b>	<b>88.145,82</b>
Mar	Hidráulica	774.383,01	1.658,54	4.272,12	877,11	28,34	769.357,79	764.906,26	4.451,54
	Térmica Gas	30.445,77	919,47	1.311,49	1.311,49	-	29.526,29	29.466,15	60,14
	Térmica Gas Natural	70.845,96	1.310,45	356,24	-	-	69.179,27	51.158,37	18.020,90
	Térmica MCI	106.536,03	2.598,12	378,30	28,83	144,03	103.732,48	27.083,32	76.649,16
	Térmica Vapor	203.679,15	14.812,87	522,58	522,58	-	188.866,28	188.866,28	0,00
	Fotovoltaica	0,85	-	-	-	-	0,85	-	0,85
	Importación	113.145,40	-	-	-	-	113.145,40	113.145,40	-
<b>Total Mar</b>		<b>1.299.036,18</b>	<b>21.299,46</b>	<b>6.840,73</b>	<b>2.740,01</b>	<b>172,37</b>	<b>1.273.808,37</b>	<b>1.174.625,78</b>	<b>99.182,59</b>
Abr	Hidráulica	834.597,38	2.073,12	2.479,13	408,88	33,12	830.487,13	826.120,18	4.366,96
	Térmica Gas	37.691,26	821,43	1.136,65	1.136,65	-	36.869,83	36.836,35	33,48
	Térmica Gas Natural	55.540,71	1.037,10	314,51	-	-	54.189,11	38.730,01	15.459,10
	Térmica MCI	98.009,69	2.302,92	387,84	40,23	143,31	95.502,49	20.547,17	74.955,32
	Térmica Vapor	164.307,56	12.880,05	813,09	813,09	-	151.427,52	151.427,52	0,00
	Fotovoltaica	1,06	-	-	-	-	1,06	-	1,06
	Importación	105.965,80	-	-	-	-	105.965,80	105.965,80	-
<b>Total Abr</b>		<b>1.296.113,47</b>	<b>19.114,61</b>	<b>5.131,21</b>	<b>2.398,85</b>	<b>176,43</b>	<b>1.274.442,93</b>	<b>1.179.627,01</b>	<b>94.815,92</b>
May	Hidráulica	690.460,61	1.814,56	3.169,82	518,32	23,44	686.017,99	681.478,99	4.539,00
	Térmica Gas	55.934,23	1.442,46	967,50	967,50	-	54.491,76	54.270,96	220,81
	Térmica Gas Natural	72.958,33	1.321,25	360,30	-	-	71.276,78	54.833,88	16.442,90
	Térmica MCI	106.605,52	2.604,70	377,48	27,33	140,92	103.791,59	29.512,47	74.279,11
	Térmica Vapor	207.808,33	14.108,64	412,77	419,55	-	193.706,47	193.699,69	6,78
	Fotovoltaica	1,06	-	-	-	-	1,06	-	1,06
	Importación	146.524,39	-	-	-	-	146.524,39	146.524,39	-
<b>Total May</b>		<b>1.280.292,46</b>	<b>21.291,61</b>	<b>5.287,87</b>	<b>1.932,70</b>	<b>164,36</b>	<b>1.255.810,04</b>	<b>1.160.320,38</b>	<b>95.489,66</b>
Jun	Hidráulica	785.462,88	2.223,90	2.560,32	379,54	23,84	781.082,03	776.501,00	4.581,04
	Térmica Gas	11.486,55	315,89	1.036,92	1.036,92	-	11.170,65	11.235,94	-65,28
	Térmica Gas Natural	59.387,75	1.122,90	309,73	-	-	57.955,13	41.549,03	16.406,10
	Térmica MCI	92.529,90	2.102,82	1.079,90	510,48	138,22	89.995,88	14.848,45	75.147,42
	Térmica Vapor	166.340,24	13.390,54	353,61	357,52	-	152.953,59	152.435,29	518,30
	Fotovoltaica	0,04	-	-	-	-	0,04	-	0,04
	Importación	117.894,01	-	-	-	-	117.894,01	117.894,01	-
<b>Total Jun</b>		<b>1.233.101,37</b>	<b>19.156,06</b>	<b>5.340,48</b>	<b>2.284,45</b>	<b>162,06</b>	<b>1.211.051,33</b>	<b>1.114.463,72</b>	<b>96.587,61</b>

**BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA PRODUCIDA EN EL AÑO 2005**

Mes	Tipo de Central	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Jul	Hidráulica	680.326,32	2.182,35	4.372,82	347,37	62,32	674.180,85	669.713,69	4.467,16
	Térmica Gas	55.539,95	1.045,66	1.149,14	1.149,14	-	54.494,29	54.486,37	7,92
	Térmica Gas Natural	68.184,38	1.303,89	317,02	-	-	66.563,48	46.458,66	20.104,82
	Térmica MCI	119.551,06	2.667,35	4.250,72	65,74	134,50	112.833,24	37.540,02	75.293,22
	Térmica Vapor	171.750,62	10.774,06	3.582,00	1.068,63	-	158.463,20	156.024,12	2.439,08
	Fotovoltaica	1,13	-	-	-	-	1,13	-	1,13
	Importación	155.733,19	-	-	-	-	155.733,19	155.733,19	-
<b>Total Jul</b>		<b>1.251.086,65</b>	<b>17.973,30</b>	<b>13.671,69</b>	<b>2.630,89</b>	<b>196,82</b>	<b>1.222.269,37</b>	<b>1.119.956,05</b>	<b>102.313,31</b>
Ago	Hidráulica	483.403,37	2.442,65	4.262,01	409,36	64,48	477.172,55	472.683,60	4.488,95
	Térmica Gas	132.230,12	3.370,97	1.097,63	1.097,63	-	128.859,15	128.846,15	13,00
	Térmica Gas Natural	116.381,45	1.997,13	473,02	-	-	113.911,30	95.554,63	18.356,67
	Térmica MCI	131.004,85	2.444,97	4.538,06	63,17	139,86	124.224,86	48.781,15	75.781,15
	Térmica Vapor	237.783,07	13.774,32	5.445,48	603,32	-	219.166,59	216.597,68	2.568,91
	Fotovoltaica	1,13	-	-	-	-	1,13	-	1,13
	Importación	165.898,76	-	-	-	-	165.898,76	165.898,76	-
<b>Total Ago</b>		<b>1.266.702,75</b>	<b>24.030,05</b>	<b>15.816,19</b>	<b>2.173,48</b>	<b>204,34</b>	<b>1.229.234,33</b>	<b>1.128.024,53</b>	<b>101.209,80</b>
Sep	Hidráulica	412.643,59	2.796,01	6.664,74	396,36	288,00	403.867,21	400.023,96	3.843,25
	Térmica Gas	172.741,29	4.159,56	810,05	810,05	-	168.581,72	168.072,23	509,50
	Térmica Gas Natural	97.621,58	1.679,85	421,91	-	-	95.519,81	79.829,19	15.690,63
	Térmica MCI	133.965,44	2.946,38	4.624,83	24,36	129,08	126.547,67	46.482,44	80.065,22
	Térmica Vapor	304.283,48	17.714,37	5.064,77	109,04	-	281.613,38	279.346,67	2.266,71
	Fotovoltaica	1,90	-	-	-	-	1,90	-	1,90
	Importación	140.775,57	-	-	-	-	140.775,57	140.775,57	-
<b>Total Sep</b>		<b>1.262.032,86</b>	<b>29.296,18</b>	<b>17.586,30</b>	<b>1.339,81</b>	<b>417,08</b>	<b>1.216.907,26</b>	<b>1.114.530,06</b>	<b>102.377,21</b>
Oct	Hidráulica	331.140,69	2.241,86	7.697,50	449,16	407,08	322.057,58	317.613,69	4.443,89
	Térmica Gas	215.677,99	4.658,64	861,69	861,69	-	211.019,35	210.453,69	565,67
	Térmica Gas Natural	99.380,73	1.724,34	491,17	-	-	97.165,22	80.429,74	16.735,49
	Térmica MCI	134.088,19	2.948,82	4.741,53	36,04	130,94	126.564,82	45.518,18	81.046,64
	Térmica Vapor	307.114,19	17.380,85	5.246,22	326,36	-	284.813,49	282.732,58	2.080,90
	Fotovoltaica	1,76	-	-	-	-	1,76	-	1,76
	Importación	174.146,05	-	-	-	-	174.146,05	174.146,05	-
<b>Total Oct</b>		<b>1.261.549,59</b>	<b>28.954,50</b>	<b>19.038,11</b>	<b>1.673,26</b>	<b>538,02</b>	<b>1.215.768,26</b>	<b>1.110.893,92</b>	<b>104.874,34</b>
Nov	Hidráulica	473.157,21	3.344,55	6.152,92	371,65	225,14	464.256,53	460.141,85	4.114,68
	Térmica Gas	104.145,93	2.381,91	868,54	868,54	-	101.764,01	101.474,60	289,42
	Térmica Gas Natural	98.570,08	1.745,75	472,16	-	-	96.352,18	77.365,20	18.986,98
	Térmica MCI	115.642,09	2.545,45	4.402,74	55,35	129,01	108.878,24	37.367,64	71.510,61
	Térmica Vapor	281.314,90	16.666,67	4.896,55	373,03	-	260.124,71	258.025,52	2.099,19
	Fotovoltaica	2,05	-	-	-	-	2,05	-	2,05
	Importación	162.853,29	-	-	-	-	162.853,29	162.853,29	-
<b>Total Nov</b>		<b>1.235.685,55</b>	<b>26.684,33</b>	<b>16.792,91</b>	<b>1.668,57</b>	<b>354,15</b>	<b>1.194.231,02</b>	<b>1.097.228,10</b>	<b>97.002,93</b>
Dic	Hidráulica	496.160,70	3.614,83	5.319,25	324,68	228,28	487.779,58	483.546,13	4.233,45
	Térmica Gas	175.907,79	3.233,68	953,01	953,01	-	172.674,12	171.968,78	705,34
	Térmica Gas Natural	93.901,90	1.615,82	473,21	-	-	91.812,87	75.638,53	16.174,34
	Térmica MCI	121.768,62	2.662,70	2.884,81	167,79	143,50	116.532,40	38.719,84	77.812,56
	Térmica Vapor	281.184,11	17.071,31	3.139,99	301,57	-	261.274,38	259.316,00	1.958,38
	Fotovoltaica	0,61	-	-	-	-	0,61	-	0,61
	Importación	137.833,44	-	-	-	-	137.833,44	137.833,44	-
<b>Total Dic</b>		<b>1.306.757,18</b>	<b>28.198,34</b>	<b>12.770,27</b>	<b>1.747,05</b>	<b>371,78</b>	<b>1.267.907,40</b>	<b>1.167.022,72</b>	<b>100.884,68</b>
<b>Total general</b>		<b>15.127.467,73</b>	<b>286.396,70</b>	<b>134.596,17</b>	<b>24.265,36</b>	<b>3.153,63</b>	<b>14.733.893,85</b>	<b>13.552.057,46</b>	<b>1.181.836,39</b>

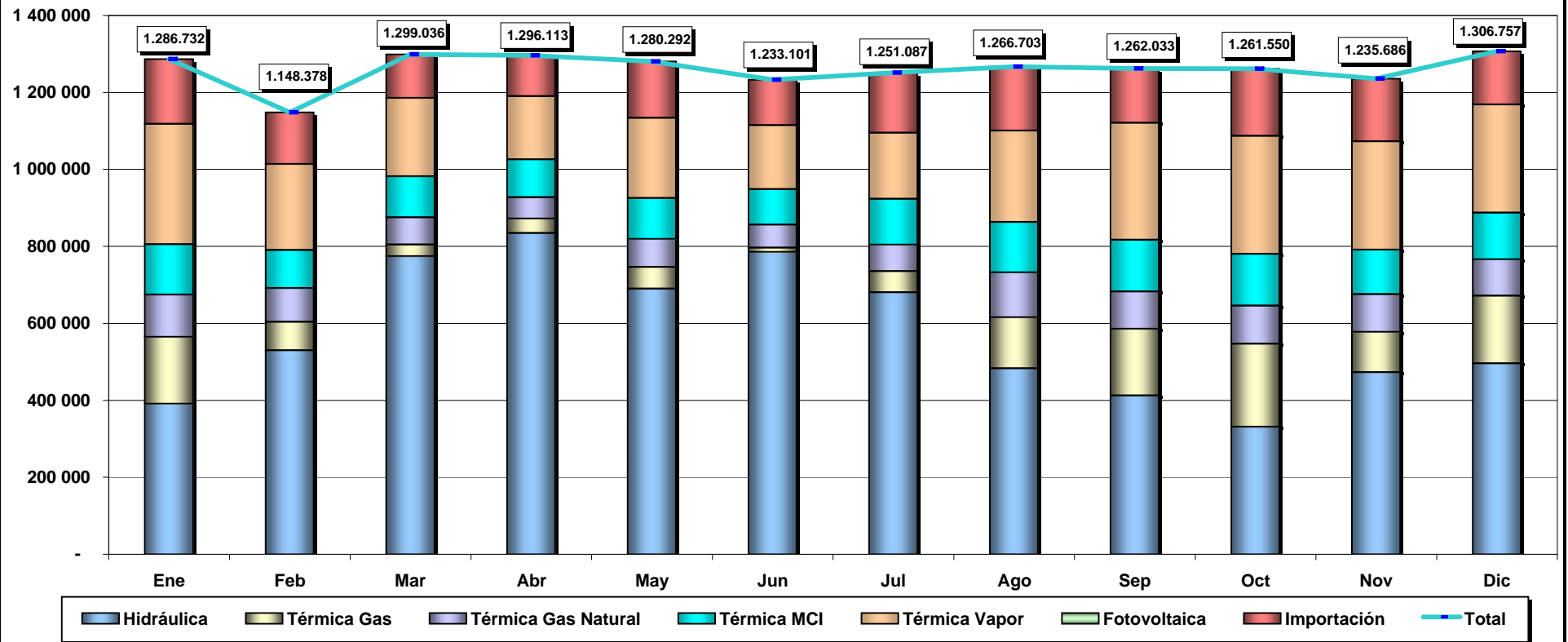
### ENERGÍA BRUTA TOTAL PRODUCIDA EN EL AÑO 2005 (MWh)

Tipo de Central	Generadora		Distribuidora		Autoprodutora		Importación		Total Energía Bruta (MWh)	Total Energía Entregada al MEM (MWh)
	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Bruta (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)		
Hidráulica	6.212.009	6.178.867	502.795	483.221	167.836	89.725	-	-	6.882.639	6.751.812
Térmica Gas	1.239.429	1.208.168	-	-	-	-	-	-	1.239.429	1.208.168
Térmica Gas Natural	816.288	799.146	-	-	214.004	-	-	-	1.030.292	799.146
Térmica MCI	266.540	258.794	218.852	148.553	904.665	19.381	-	-	1.390.058	426.728
Térmica Vapor	2.802.866	2.625.937	-	-	58.725	16.820	-	-	2.861.591	2.642.757
Fotovoltaica	-	-	12	-	-	-	-	-	12	-
Importación	-	-	-	-	-	-	1.723.446	1.723.446	1.723.446	1.723.446
<b>Total general</b>	<b>11.337.133</b>	<b>11.070.912</b>	<b>721.660</b>	<b>631.773</b>	<b>1.345.230</b>	<b>125.926</b>	<b>1.723.446</b>	<b>1.723.446</b>	<b>15.127.468</b>	<b>13.552.057</b>



### ENERGIA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA EN EL AÑO 2005 (MWh)

Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	391.083	529.821	774.383	834.597	690.461	785.463	680.326	483.403	412.644	331.141	473.157	496.161	6.882.639
Térmica Gas	173.359	74.269	30.446	37.691	55.934	11.487	55.540	132.230	172.741	215.678	104.146	175.908	1.239.429
Térmica Gas Natural	110.290	87.229	70.846	55.541	72.958	59.388	68.184	116.381	97.622	99.381	98.570	93.902	1.030.292
Térmica MCI	130.981	99.375	106.536	98.010	106.606	92.530	119.551	131.005	133.965	134.088	115.642	121.769	1.390.058
Térmica Vapor	312.863	223.163	203.679	164.308	207.808	166.340	171.751	237.783	304.283	307.114	281.315	281.184	2.861.591
Fotovoltaica	0	0	1	1	1	0	1	1	2	2	2	1	12
Importación	168.155	134.520	113.145	105.966	146.524	117.894	155.733	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.723.446
<b>Total</b>	<b>1.286.732</b>	<b>1.148.378</b>	<b>1.299.036</b>	<b>1.296.113</b>	<b>1.280.292</b>	<b>1.233.101</b>	<b>1.251.087</b>	<b>1.266.703</b>	<b>1.262.033</b>	<b>1.261.550</b>	<b>1.235.686</b>	<b>1.306.757</b>	<b>15.127.468</b>



**ENERGIA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR TIPO DE SISTEMA EN EL AÑO 2005**

Sistema	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
S.N.I.	Hidráulica	389.778	528.354	772.811	833.294	688.704	783.670	678.724	481.935	411.670	329.908	472.050	494.868	6.865.766
	Térmica Gas	173.359	74.269	30.446	37.691	55.934	11.487	55.540	132.230	172.741	215.678	104.146	175.908	1.239.429
	Térmica Gas Natural	91.268	69.654	52.299	39.639	56.035	42.496	47.488	97.490	81.473	82.153	79.023	77.271	816.288
	Térmica MCI	56.537	34.026	31.179	24.271	33.781	18.622	45.681	56.691	55.323	54.797	46.165	45.916	502.990
	Térmica Vapor	312.863	223.163	203.679	164.308	207.808	166.340	171.751	237.783	304.283	307.114	281.315	281.184	2.861.591
	Importación	168.155	134.520	113.145	105.966	146.524	117.894	155.733	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.723.446
<b>Total S.N.I.</b>		<b>1.191.960</b>	<b>1.063.986</b>	<b>1.203.559</b>	<b>1.205.169</b>	<b>1.188.787</b>	<b>1.140.509</b>	<b>1.154.916</b>	<b>1.172.028</b>	<b>1.166.267</b>	<b>1.163.797</b>	<b>1.145.553</b>	<b>1.212.981</b>	<b>14.009.510</b>
No Inc.	Hidráulica	1.305	1.467	1.572	1.304	1.757	1.793	1.603	1.468	973	1.233	1.107	1.292	16.874
	Térmica Gas Natural	19.023	17.576	18.547	15.902	16.924	16.892	20.696	18.891	16.148	17.228	19.547	16.631	214.004
	Térmica MCI	74.444	65.349	75.357	73.738	72.824	73.908	73.871	74.314	78.643	79.291	69.477	75.852	887.068
	Fotovoltaica	0	0	1	1	1	0	1	1	2	2	2	1	12
<b>Total No Inc.</b>		<b>94.771</b>	<b>84.392</b>	<b>95.478</b>	<b>90.945</b>	<b>91.506</b>	<b>92.592</b>	<b>96.171</b>	<b>94.674</b>	<b>95.766</b>	<b>97.753</b>	<b>90.133</b>	<b>93.777</b>	<b>1.117.958</b>
<b>Total</b>		<b>1.286.732</b>	<b>1.148.378</b>	<b>1.299.036</b>	<b>1.296.113</b>	<b>1.280.292</b>	<b>1.233.101</b>	<b>1.251.087</b>	<b>1.266.703</b>	<b>1.262.033</b>	<b>1.261.550</b>	<b>1.235.686</b>	<b>1.306.757</b>	<b>15.127.468</b>

**ENERGIA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Tipo de Empresa	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	Hidráulica	340.644	473.794	706.926	775.234	623.997	724.403	623.850	435.035	367.911	282.970	420.495	436.749	6.212.009
	Térmica Gas	173.359	74.269	30.446	37.691	55.934	11.487	55.540	132.230	172.741	215.678	104.146	175.908	1.239.429
	Térmica Gas Natural	91.268	69.654	52.299	39.639	56.035	42.496	47.488	97.490	81.473	82.153	79.023	77.271	816.288
	Térmica MCI	29.552	21.521	16.436	13.980	18.108	9.644	21.603	29.277	27.029	28.196	24.433	26.762	266.540
	Térmica Vapor	312.863	223.163	203.679	164.308	207.808	165.682	165.360	227.253	293.839	295.555	270.508	272.848	2.802.866
<b>Total Generadora</b>		<b>947.685</b>	<b>862.400</b>	<b>1.009.785</b>	<b>1.030.852</b>	<b>961.882</b>	<b>953.711</b>	<b>913.840</b>	<b>921.285</b>	<b>942.994</b>	<b>904.553</b>	<b>898.605</b>	<b>989.538</b>	<b>11.337.133</b>
Distribuidora	Hidráulica	37.144	43.608	54.362	43.049	51.114	45.071	41.174	34.154	31.089	35.240	40.111	46.679	502.795
	Térmica MCI	26.932	14.649	17.232	12.660	18.025	10.909	20.277	22.404	22.270	19.304	16.685	17.507	218.852
	Fotovoltaica	0	0	1	1	1	0	1	1	2	2	2	1	12
<b>Total Distribuidora</b>		<b>64.076</b>	<b>58.257</b>	<b>71.595</b>	<b>55.710</b>	<b>69.140</b>	<b>55.980</b>	<b>61.452</b>	<b>56.559</b>	<b>53.362</b>	<b>54.545</b>	<b>56.798</b>	<b>64.186</b>	<b>721.660</b>
Autoproductora	Hidráulica	13.295	12.419	13.095	16.314	15.349	15.989	15.302	14.214	13.643	12.931	12.551	12.732	167.836
	Térmica Gas Natural	19.023	17.576	18.547	15.902	16.924	16.892	20.696	18.891	16.148	17.228	19.547	16.631	214.004
	Térmica MCI	74.497	63.206	72.869	71.370	70.473	71.978	77.672	79.324	84.667	86.588	74.524	77.500	904.665
	Térmica Vapor	-	-	-	-	-	658	6.391	10.530	10.444	11.559	10.807	8.336	58.725
<b>Total Autoproductora</b>		<b>106.814</b>	<b>93.201</b>	<b>104.511</b>	<b>103.586</b>	<b>102.746</b>	<b>105.516</b>	<b>120.061</b>	<b>122.959</b>	<b>124.902</b>	<b>128.306</b>	<b>117.429</b>	<b>115.199</b>	<b>1.345.230</b>
Importación	Importación	168.155	134.520	113.145	105.966	146.524	117.894	155.733	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.723.446
<b>Total Importación</b>		<b>168.155</b>	<b>134.520</b>	<b>113.145</b>	<b>105.966</b>	<b>146.524</b>	<b>117.894</b>	<b>155.733</b>	<b>165.899</b>	<b>140.776</b>	<b>174.146</b>	<b>162.853</b>	<b>137.833</b>	<b>1.723.446</b>
<b>Total</b>		<b>1.286.732</b>	<b>1.148.378</b>	<b>1.299.036</b>	<b>1.296.113</b>	<b>1.280.292</b>	<b>1.233.101</b>	<b>1.251.087</b>	<b>1.266.703</b>	<b>1.262.033</b>	<b>1.261.550</b>	<b>1.235.686</b>	<b>1.306.757</b>	<b>15.127.468</b>

ENERGIA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CATEG-G	55.920	27.879	20.507	16.240	18.872	14.093	14.043	17.735	39.890	39.137	26.289	40.107	330.712
Elecaustro	21.906	20.899	23.738	20.788	24.832	19.448	24.549	21.806	21.599	20.752	19.635	23.845	263.796
Electroguyas	213.732	134.213	107.535	102.750	102.278	70.967	161.305	170.567	169.960	209.186	170.589	188.319	1.801.401
Electroquil	75.428	36.290	17.816	17.362	30.707	5.429	20.461	74.146	103.630	110.492	55.645	75.423	622.828
EMAAP-Q	5.511	4.511	4.964	1.675	4.281	4.477	5.061	5.587	5.371	5.137	4.159	3.165	53.899
Hidroagoyán	86.239	76.018	124.266	106.593	67.428	55.671	64.114	71.464	73.255	56.892	66.109	73.839	921.890
Hidronación	50.404	26.963	29.914	30.907	29.705	30.922	31.875	32.489	33.136	33.247	45.965	60.064	435.590
Hidropaute	183.582	349.626	527.408	618.268	502.430	614.031	504.925	312.913	243.034	176.635	291.682	283.210	4.607.744
Intervisa	32.634	12.446	4.348	14.600	16.162	2.605	17.092	29.510	44.556	40.606	21.323	42.708	278.588
Machala Power	91.268	69.654	52.299	39.639	56.035	42.496	47.488	97.490	81.473	82.153	79.023	77.271	816.288
Termoesmeraldas	94.148	83.543	83.610	48.899	88.358	81.276	2.580	57.819	94.716	98.762	93.889	94.833	922.433
Termopichincha	33.534	20.112	13.381	13.131	15.591	11.239	16.970	22.586	22.431	21.328	19.506	24.606	234.414
Ulysseas	3.380	247	-	-	5.203	1.058	3.376	7.175	9.944	10.225	4.793	2.149	47.549
<b>Total</b>	<b>947.685</b>	<b>862.400</b>	<b>1.009.785</b>	<b>1.030.852</b>	<b>961.882</b>	<b>953.711</b>	<b>913.840</b>	<b>921.285</b>	<b>942.994</b>	<b>904.553</b>	<b>898.605</b>	<b>989.538</b>	<b>11.337.133</b>

ENERGIA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	435	337	269	802	1.491	1.319	1.355	297	304	274	277	881	8.041
Bolívar	348	477	821	851	665	240	241	82	123	99	155	393	4.495
Centro Sur	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-	7	8
Cotopaxi	3.747	4.294	4.878	5.678	5.171	6.072	5.813	5.416	4.151	4.075	4.619	4.002	57.916
El Oro	796	100	103	96	559	134	699	666	1.406	497	116	272	5.445
Galápagos	2.003	1.871	2.166	2.074	2.030	1.866	1.839	1.812	1.719	1.766	1.778	1.948	22.872
Guayas-Los Ríos	92	76	90	68	92	84	72	56	81	77	81	79	949
Manabí	-	464	433	810	498	4	-	0	-	1.870	2.293	2.249	8.621
Norte	3.313	4.414	5.552	4.958	5.258	2.976	2.701	1.760	1.717	4.009	4.481	4.903	46.042
Quito	37.548	32.652	43.243	26.049	37.985	28.244	31.802	30.736	28.694	28.443	29.246	34.428	389.070
Riobamba	6.140	7.780	8.370	8.920	9.360	9.456	9.987	9.220	8.472	6.450	7.114	6.608	97.877
Sta. Elena	907	-	-	-	-	-	166	278	232	704	682	1.230	4.200
Sucumbios	3.598	3.146	3.491	3.326	3.508	3.306	3.375	3.442	3.529	3.893	3.914	3.914	42.442
Sur	5.150	2.646	2.177	2.078	2.523	2.277	3.402	2.794	2.933	2.387	2.041	3.272	33.681
<b>Total</b>	<b>64.076</b>	<b>58.257</b>	<b>71.595</b>	<b>55.710</b>	<b>69.140</b>	<b>55.980</b>	<b>61.452</b>	<b>56.559</b>	<b>53.362</b>	<b>54.545</b>	<b>56.798</b>	<b>64.186</b>	<b>721.660</b>

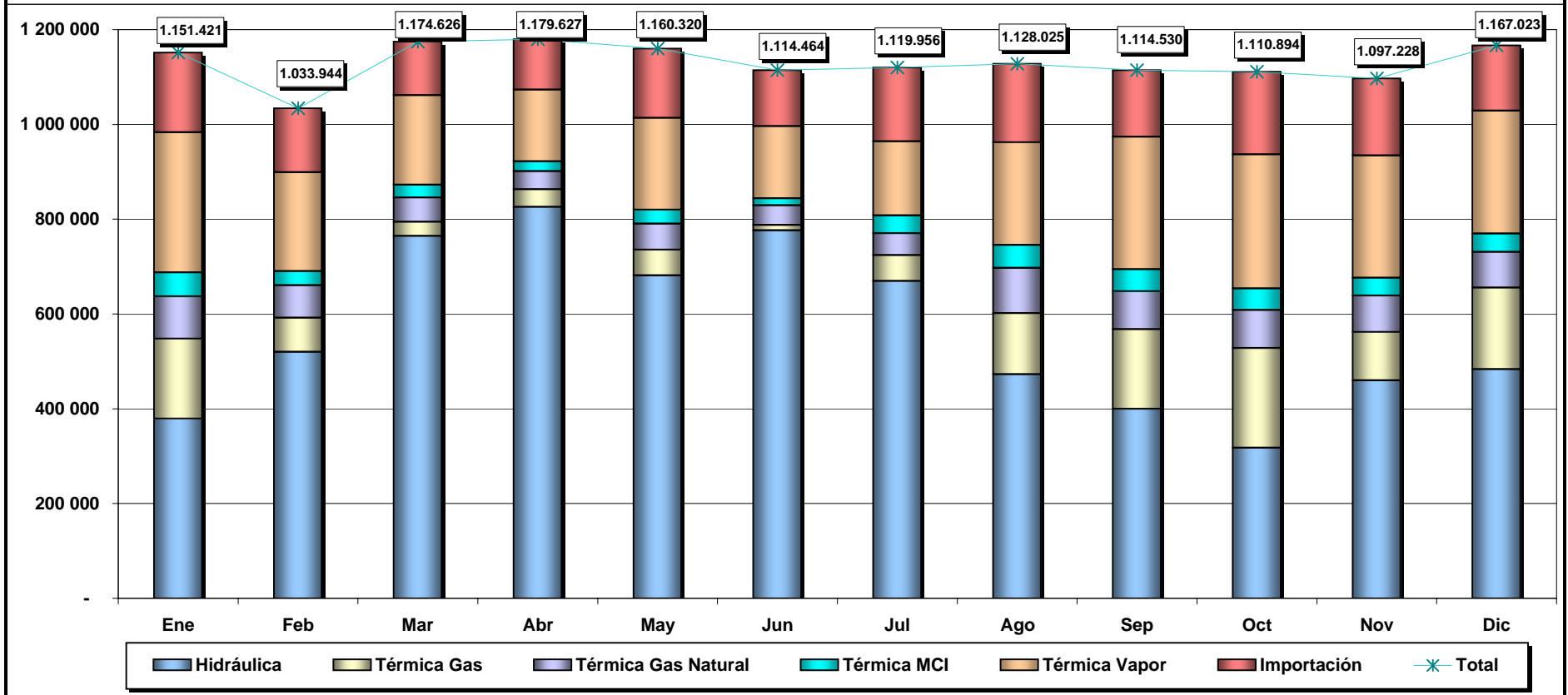
ENERGIA BRUTA MENSUAL PRODUCIDA POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Agip	10.648	10.135	11.395	11.069	9.477	11.004	11.684	11.627	11.720	11.848	10.943	12.090	133.639
Agua y Luz de Sillunchi	263	216	252	249	255	238	240	211	224	252	251	240	2.890
Ecoelectric	-	-	-	-	-	658	3.108	3.276	3.028	3.142	2.955	2.718	18.885
Ecoluz	2.073	1.717	2.423	4.016	4.182	4.313	3.933	3.070	2.840	2.113	1.915	1.902	34.497
EMAAP-Q	7.391	6.663	6.362	7.903	6.703	7.410	7.248	7.391	7.226	6.983	6.639	6.476	84.394
Hidroabanico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	442
Hidroimbabura	378	455	420	435	398	313	352	316	237	396	443	379	4.520
I.M.Mejía	615	530	818	856	808	553	554	478	418	596	592	580	7.397
La Internacional	1.846	1.831	1.572	1.910	1.824	1.960	2.042	2.020	1.987	2.041	1.983	2.069	23.084
Lucega	-	-	-	-	-	-	3.282	7.254	7.416	8.417	7.852	5.618	39.840
Molinos La Unión	150	244	395	238	497	653	415	264	281	99	267	192	3.694
OCP	2.599	2.358	2.607	2.332	2.381	2.378	2.531	2.661	2.519	2.805	2.449	2.633	30.252
Perlabí	580	764	854	709	681	550	519	463	430	453	461	452	6.916
Petroproducción	23.733	21.536	24.084	22.408	22.784	22.211	23.420	21.023	22.420	20.189	16.132	13.136	253.075
Repsol YPF	54.182	46.753	53.329	51.462	52.755	53.038	54.788	55.796	56.117	59.597	57.406	62.350	657.572
San Carlos	2.358	-	-	-	-	239	5.946	7.108	8.039	9.377	7.142	3.922	44.131
<b>Total</b>	<b>106.814</b>	<b>93.201</b>	<b>104.511</b>	<b>103.586</b>	<b>102.746</b>	<b>105.516</b>	<b>120.061</b>	<b>122.959</b>	<b>124.902</b>	<b>128.306</b>	<b>117.429</b>	<b>115.199</b>	<b>1.345.230</b>

ENERGIA BRUTA MENSUAL IMPORTADA DE COLOMBIA Y PERÚ EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Colombia	168.155	134.520	113.145	105.966	139.447	117.894	155.373	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.716.008
Perú	-	-	-	-	7.077	-	360	-	-	-	-	-	7.437
<b>Total</b>	<b>168.155</b>	<b>134.520</b>	<b>113.145</b>	<b>105.966</b>	<b>146.524</b>	<b>117.894</b>	<b>155.733</b>	<b>165.899</b>	<b>140.776</b>	<b>174.146</b>	<b>162.853</b>	<b>137.833</b>	<b>1.723.446</b>



### ENERGIA ENTREGADA AL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA POR TIPO DE CENTRAL EN EL AÑO 2005 (MWh)

Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Hidráulica	379.000	520.083	764.906	826.120	681.479	776.501	669.714	472.684	400.024	317.614	460.142	483.546	6.751.812
Térmica Gas	168.783	72.274	29.466	36.836	54.271	11.236	54.486	128.846	168.072	210.454	101.475	171.969	1.208.168
Térmica Gas Natural	89.394	68.205	51.158	38.730	54.834	41.549	46.459	95.555	79.829	80.430	77.365	75.639	799.146
Térmica MCI	50.477	30.188	27.083	20.547	29.512	14.848	37.540	48.444	46.482	45.518	37.368	38.720	426.728
Térmica Vapor	295.612	208.674	188.866	151.428	193.700	152.435	156.024	216.598	279.347	282.733	258.026	259.316	2.642.757
Importación	168.155	134.520	113.145	105.966	146.524	117.894	155.733	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.723.446
<b>Total</b>	<b>1.151.421</b>	<b>1.033.944</b>	<b>1.174.626</b>	<b>1.179.627</b>	<b>1.160.320</b>	<b>1.114.464</b>	<b>1.119.956</b>	<b>1.128.025</b>	<b>1.114.530</b>	<b>1.110.894</b>	<b>1.097.228</b>	<b>1.167.023</b>	<b>13.552.057</b>



ENERGIA ENTREGADA AL MEM POR TIPO DE SISTEMA EN EL AÑO 2005 (MWh)														
Sistema	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
S.N.I.	Hidráulica	379.000	520.083	764.906	826.120	681.479	776.501	669.714	472.684	400.024	317.614	460.142	483.546	6.751.812
	Térmica Gas	168.783	72.274	29.466	36.836	54.271	11.236	54.486	128.846	168.072	210.454	101.475	171.969	1.208.168
	Térmica Gas Natural	89.394	68.205	51.158	38.730	54.834	41.549	46.459	95.555	79.829	80.430	77.365	75.639	799.146
	Térmica MCI	50.477	30.188	27.083	20.547	29.512	14.848	37.540	48.444	46.482	45.518	37.368	38.720	426.728
	Térmica Vapor	295.612	208.674	188.866	151.428	193.700	152.435	156.024	216.598	279.347	282.733	258.026	259.316	2.642.757
	Importación	168.155	134.520	113.145	105.966	146.524	117.894	155.733	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.723.446
<b>Total S.N.I.</b>		<b>1.151.421</b>	<b>1.033.944</b>	<b>1.174.626</b>	<b>1.179.627</b>	<b>1.160.320</b>	<b>1.114.464</b>	<b>1.119.956</b>	<b>1.128.025</b>	<b>1.114.530</b>	<b>1.110.894</b>	<b>1.097.228</b>	<b>1.167.023</b>	<b>13.552.057</b>
<b>Total</b>		<b>1.151.421</b>	<b>1.033.944</b>	<b>1.174.626</b>	<b>1.179.627</b>	<b>1.160.320</b>	<b>1.114.464</b>	<b>1.119.956</b>	<b>1.128.025</b>	<b>1.114.530</b>	<b>1.110.894</b>	<b>1.097.228</b>	<b>1.167.023</b>	<b>13.552.057</b>

ENERGIA ENTREGADA AL MEM POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2005 (MWh)														
Tipo de Empresa	Tipo de Central	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Autoproductora	Hidráulica	4.741	6.144	7.449	11.686	10.602	11.706	9.160	8.264	5.593	3.800	4.617	5.963	89.725
	Térmica MCI	1.110	-	-	-	-	8	2.024	2.939	3.787	5.005	3.098	1.411	19.381
	Térmica Vapor	-	-	-	-	-	3	917	2.555	2.631	3.968	3.622	3.124	16.820
<b>Total Autoproductora</b>		<b>5.851</b>	<b>6.144</b>	<b>7.449</b>	<b>11.686</b>	<b>10.602</b>	<b>11.716</b>	<b>12.102</b>	<b>13.757</b>	<b>12.011</b>	<b>12.773</b>	<b>11.337</b>	<b>10.499</b>	<b>125.926</b>
Distribuidora	Hidráulica	35.564	41.910	52.543	41.555	49.170	43.050	39.347	32.444	29.911	33.797	38.824	45.105	483.221
	Térmica MCI	20.632	9.266	11.145	6.999	11.951	5.488	14.545	17.058	16.452	13.166	10.565	11.286	148.553
<b>Total Distribuidora</b>		<b>56.196</b>	<b>51.176</b>	<b>63.688</b>	<b>48.554</b>	<b>61.121</b>	<b>48.537</b>	<b>53.892</b>	<b>49.502</b>	<b>46.364</b>	<b>46.963</b>	<b>49.388</b>	<b>56.391</b>	<b>631.773</b>
Generadora	Hidráulica	338.695	472.030	704.914	772.879	621.707	721.746	621.206	431.976	364.519	280.016	416.701	432.478	6.178.867
	Térmica Gas	168.783	72.274	29.466	36.836	54.271	11.236	54.486	128.846	168.072	210.454	101.475	171.969	1.208.168
	Térmica Gas Natural	89.394	68.205	51.158	38.730	54.834	41.549	46.459	95.555	79.829	80.430	77.365	75.639	799.146
	Térmica MCI	28.735	20.922	15.938	13.548	17.562	9.353	20.971	28.447	26.243	27.347	23.706	26.023	258.794
	Térmica Vapor	295.612	208.674	188.866	151.428	193.700	152.432	155.107	214.043	276.716	278.765	254.403	256.192	2.625.937
<b>Total Generadora</b>		<b>921.219</b>	<b>842.104</b>	<b>990.343</b>	<b>1.013.421</b>	<b>942.073</b>	<b>936.316</b>	<b>898.229</b>	<b>898.867</b>	<b>915.380</b>	<b>877.012</b>	<b>873.650</b>	<b>962.299</b>	<b>11.070.912</b>
Importación	Importación	168.155	134.520	113.145	105.966	146.524	117.894	155.733	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.723.446
<b>Total Importación</b>		<b>168.155</b>	<b>134.520</b>	<b>113.145</b>	<b>105.966</b>	<b>146.524</b>	<b>117.894</b>	<b>155.733</b>	<b>165.899</b>	<b>140.776</b>	<b>174.146</b>	<b>162.853</b>	<b>137.833</b>	<b>1.723.446</b>
<b>Total</b>		<b>1.151.421</b>	<b>1.033.944</b>	<b>1.174.626</b>	<b>1.179.627</b>	<b>1.160.320</b>	<b>1.114.464</b>	<b>1.119.956</b>	<b>1.128.025</b>	<b>1.114.530</b>	<b>1.110.894</b>	<b>1.097.228</b>	<b>1.167.023</b>	<b>13.552.057</b>

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA GENERADORA EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
CATEG-G	54.208	26.677	19.333	15.229	17.746	13.096	13.319	17.025	38.559	37.776	25.104	38.780	316.853
Elecaustro	21.511	20.559	23.382	20.492	24.452	19.201	24.135	21.317	21.183	20.316	19.228	23.426	259.203
Electroguayas	203.401	125.779	99.340	94.579	95.356	64.223	152.195	161.929	160.507	200.033	161.484	178.701	1.697.528
Electroquil	71.648	34.637	16.994	16.620	29.175	5.213	19.584	71.055	99.353	105.849	53.235	72.054	595.416
EMAAP-Q	5.376	4.416	4.883	1.633	4.207	4.395	4.980	5.517	5.099	4.767	3.917	2.877	52.066
Hidroagoyán	86.044	75.890	124.058	106.434	67.344	55.595	64.007	71.115	73.142	56.786	66.002	73.736	920.153
Hidronación	49.838	26.713	29.639	30.560	29.405	30.623	31.547	32.142	32.787	32.956	45.465	59.314	430.990
Hidropaute	182.701	348.540	526.209	616.651	500.832	612.075	503.011	310.835	240.532	174.572	288.909	280.276	4.585.144
Intervisa	32.471	12.384	4.327	14.527	16.082	2.592	17.007	29.363	44.334	40.404	21.216	42.496	277.202
Machala Power	89.394	68.205	51.158	38.730	54.834	41.549	46.459	95.555	79.829	80.430	77.365	75.639	799.146
Termoesmeraldas	88.573	78.439	78.029	45.165	82.711	75.852	2.388	54.396	89.131	92.995	88.396	89.131	865.206
Termopichincha	32.928	19.644	12.991	12.800	15.182	10.947	16.536	22.025	21.898	20.786	19.009	24.083	228.830
Ulysseas	3.124	222	-	-	4.749	954	3.060	6.592	9.025	9.342	4.317	1.788	43.173
<b>Total</b>	<b>921.219</b>	<b>842.104</b>	<b>990.343</b>	<b>1.013.421</b>	<b>942.073</b>	<b>936.316</b>	<b>898.229</b>	<b>898.867</b>	<b>915.380</b>	<b>877.012</b>	<b>873.650</b>	<b>962.299</b>	<b>11.070.912</b>

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	432	335	268	801	1.489	1.318	1.353	296	302	271	276	874	8.014
Bolívar	335	475	816	855	662	238	229	80	120	96	151	387	4.444
Centro Sur	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cotopaxi	2.521	2.942	3.521	4.545	3.636	4.489	4.416	4.072	3.285	3.016	3.702	2.851	42.996
El Oro	755	67	66	66	521	107	659	626	1.352	463	93	245	5.020
Manabí	-	455	424	795	488	4	-	0	-	1.848	2.266	2.223	8.503
Norte	3.308	4.409	5.547	4.953	5.253	2.972	2.697	1.755	1.713	4.004	4.476	4.898	45.985
Quito	36.929	32.284	42.761	25.754	37.473	27.940	31.269	30.605	28.118	27.955	28.833	34.064	383.984
Riobamba	5.952	7.589	8.150	8.752	9.135	9.236	9.772	9.058	8.359	6.276	6.922	6.433	95.635
Sta. Elena	886	-	-	-	-	-	162	272	228	688	665	1.196	4.096
Sur	5.078	2.620	2.136	2.033	2.463	2.233	3.335	2.740	2.888	2.346	2.005	3.220	33.097
<b>Total</b>	<b>56.196</b>	<b>51.176</b>	<b>63.688</b>	<b>48.554</b>	<b>61.121</b>	<b>48.537</b>	<b>53.892</b>	<b>49.502</b>	<b>46.364</b>	<b>46.963</b>	<b>49.388</b>	<b>56.391</b>	<b>631.773</b>

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR EMPRESA AUTOPRODUCTORA EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Agip	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agua y Luz de Sillunchi	73	49	67	62	55	43	40	19	64	43	58	29	601
Ecoluz	1.484	1.196	1.859	3.340	3.510	3.620	3.271	2.494	2.304	1.559	1.369	1.345	27.351
EMAAP-Q	2.320	4.036	4.265	7.176	5.611	6.768	4.802	4.946	2.507	1.486	2.290	3.146	49.352
Hidroimbabura	12	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	17
I.M.Mejía	615	530	818	856	808	553	554	478	418	596	592	580	7.397
La Internacional	52	29	25	15	95	65	79	62	14	9	33	188	665
Molinos La Unión	150	244	395	238	497	653	415	264	281	99	267	192	3.694
OCP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Petroproducción	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Repsol YPF	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
San Carlos	1.110	-	-	-	-	8	2.024	2.939	3.787	5.005	3.098	1.411	19.381
Ecoelectric	-	-	-	-	-	3	149	143	171	470	294	198	1.427
Lucega	-	-	-	-	-	-	769	2.412	2.460	3.498	3.328	2.926	15.394
Perlabí	36	60	19	-	27	4	0	0	5	3	9	41	204
Hidroabanico	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	442	442
<b>Total</b>	<b>5.851</b>	<b>6.144</b>	<b>7.449</b>	<b>11.686</b>	<b>10.602</b>	<b>11.716</b>	<b>12.102</b>	<b>13.757</b>	<b>12.011</b>	<b>12.773</b>	<b>11.337</b>	<b>10.499</b>	<b>125.926</b>

ENERGÍA ENTREGADA AL MEM, POR IMPORTACION EN EL AÑO 2005 (MWh)													
Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Colombia	168.155	134.520	113.145	105.966	139.447	117.894	155.373	165.899	140.776	174.146	162.853	137.833	1.716.008
Perú	-	-	-	-	7.077	-	360	-	-	-	-	-	7.437
<b>Total</b>	<b>168.155</b>	<b>134.520</b>	<b>113.145</b>	<b>105.966</b>	<b>146.524</b>	<b>117.894</b>	<b>155.733</b>	<b>165.899</b>	<b>140.776</b>	<b>174.146</b>	<b>162.853</b>	<b>137.833</b>	<b>1.723.446</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
CATEG-G	Térmica Gas	Álvaro Tinajero	Ene	22.097	419	25	25	-	21.678	21.678	-
			Feb	9.497	190	31	31	-	9.306	9.306	-
			Mar	5.509	116	52	52	-	5.393	5.393	-
			Abr	1.230	15	51	51	-	1.215	1.215	-
			May	-	-	20	20	-	-	-	-
			Jun	598	7	30	30	-	591	591	-
			Jul	2.126	18	50	50	-	2.108	2.108	-
			Ago	2.720	22	105	105	-	2.698	2.698	-
			Sep	7.812	65	14	14	-	7.747	7.747	-
			Oct	5.810	49	52	52	-	5.761	5.761	-
			Nov	3.177	27	49	49	-	3.150	3.150	-
			Dic	6.480	54	59	59	-	6.426	6.426	-
		<b>Total Álvaro Tinajero</b>	<b>67.056</b>	<b>982</b>	<b>537</b>	<b>537</b>	<b>-</b>	<b>66.074</b>	<b>66.074</b>	<b>-</b>	
		Aníbal Santos (Gas)	Ene	10.893	92	-	-	-	10.801	10.801	-
			Feb	2.596	22	-	-	-	2.574	2.574	-
			Mar	251	3	-	-	-	249	249	-
			Abr	717	8	-	-	-	709	709	-
			May	153	2	-	-	-	151	151	-
			Jun	267	3	-	-	-	265	265	-
			Jul	117	1	-	-	-	116	116	-
			Ago	2.234	20	-	-	-	2.215	2.215	-
	Sep		9.714	84	-	-	-	9.630	9.630	-	
	Oct		9.505	83	-	-	-	9.422	9.422	-	
	Nov		2.782	25	-	-	-	2.757	2.757	-	
	Dic		13.026	115	-	-	-	12.911	12.911	-	
	<b>Total Aníbal Santos (Gas)</b>	<b>52.255</b>	<b>456</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>51.798</b>	<b>51.798</b>	<b>-</b>		
	<b>Total Térmica Gas</b>	<b>119.310</b>	<b>1.438</b>	<b>537</b>	<b>537</b>	<b>-</b>	<b>117.872</b>	<b>117.872</b>	<b>-</b>		
	Térmica Vapor	Aníbal Santos (Vapor)	Ene	22.930	1.201	2	2	-	21.729	21.729	-
			Feb	15.787	990	-	-	-	14.796	14.796	-
			Mar	14.746	1.055	1	1	-	13.692	13.692	-
			Abr	14.293	988	16	16	-	13.305	13.305	-
			May	18.719	1.125	-	-	-	17.595	17.595	-
			Jun	13.228	987	-	-	-	12.241	12.241	-
Jul			11.800	705	74	74	-	11.096	11.096	-	
Ago			12.780	668	23	23	-	12.112	12.112	-	
Sep			22.364	1.182	-	-	-	21.182	21.182	-	
Oct			23.821	1.229	-	-	-	22.592	22.592	-	
Nov			20.330	1.132	-	-	-	19.197	19.197	-	
Dic			20.602	1.159	-	-	-	19.443	19.443	-	
<b>Total Aníbal Santos</b>	<b>211.402</b>	<b>12.421</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>-</b>	<b>198.981</b>	<b>198.981</b>	<b>-</b>			
<b>Total Térmica Vapor</b>	<b>211.402</b>	<b>12.421</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>-</b>	<b>198.981</b>	<b>198.981</b>	<b>-</b>			
<b>Total CATEG-G</b>		<b>330.712</b>	<b>13.859</b>	<b>653</b>	<b>653</b>	<b>-</b>	<b>316.853</b>	<b>316.853</b>	<b>-</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Elecaastro	Hidráulica	Saucay	Ene	9.278	2	93	-	-	9.183	9.183	-
			Feb	10.068	2	100	-	-	9.966	9.966	-
			Mar	12.626	3	135	-	-	12.489	12.489	-
			Abr	9.833	3	74	-	-	9.756	9.756	-
			May	12.385	2	120	-	-	12.263	12.263	-
			Jun	11.681	2	130	-	-	11.548	11.548	-
			Jul	11.016	2	110	-	-	10.904	10.904	-
			Ago	7.768	3	140	-	-	7.626	7.626	-
			Sep	8.351	2	85	-	-	8.264	8.264	-
			Oct	7.192	2	66	-	-	7.124	7.124	-
			Nov	7.786	2	99	-	-	7.684	7.684	-
			Dic	10.057	2	100	-	-	9.955	9.955	-
		<b>Total Saucay</b>	<b>118.041</b>	<b>28</b>	<b>1.252</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>116.761</b>	<b>116.761</b>	<b>-</b>	
		Saymirín	Ene	5.630	6	70	-	-	5.553	5.553	-
			Feb	6.608	5	98	-	-	6.505	6.505	-
			Mar	7.747	6	105	-	-	7.636	7.636	-
			Abr	7.958	6	107	-	-	7.845	7.845	-
			May	7.768	7	105	-	-	7.656	7.656	-
			Jun	7.620	6	105	-	-	7.509	7.509	-
			Jul	6.858	6	94	-	-	6.758	6.758	-
			Ago	4.814	6	66	-	-	4.741	4.741	-
			Sep	4.764	6	64	-	-	4.695	4.695	-
			Oct	3.867	6	51	-	-	3.810	3.810	-
			Nov	4.795	6	65	-	-	4.724	4.724	-
	Dic		6.415	6	89	-	-	6.320	6.320	-	
	<b>Total Saymirín</b>	<b>74.845</b>	<b>72</b>	<b>1.019</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>73.753</b>	<b>73.753</b>	<b>-</b>		
	<b>Total Hidráulica</b>	<b>192.886</b>	<b>100</b>	<b>2.271</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>190.514</b>	<b>190.514</b>	<b>-</b>		
	Térmica MCI	Descanso	Ene	6.391	185	26	-	-	6.179	6.179	-
			Feb	4.111	114	17	-	-	3.980	3.980	-
			Mar	3.346	93	14	-	-	3.239	3.239	-
			Abr	2.941	88	12	-	-	2.840	2.840	-
			May	4.518	120	19	-	-	4.379	4.379	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
Jul			6.491	168	27	-	-	6.296	6.296	-	
Ago			8.984	227	37	-	-	8.720	8.720	-	
Sep			7.915	209	33	-	-	7.673	7.673	-	
Oct			8.835	250	37	-	-	8.549	8.549	-	
Nov			6.744	197	28	-	-	6.520	6.520	-	
Dic			6.822	181	28	-	-	6.614	6.614	-	
<b>Total Descanso</b>	<b>67.098</b>	<b>1.832</b>	<b>278</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>64.988</b>	<b>64.988</b>	<b>-</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)			
Elecaastro	Térmica MCI	Monay	Ene	607	8	3	-	-	596	596	-			
			Feb	112	3	1	-	-	109	109	-			
			Mar	19	1	0	-	-	18	18	-			
			Abr	56	5	0	-	-	51	51	-			
			May	161	7	1	-	-	153	153	-			
			Jun	147	3	1	-	-	143	143	-			
			Jul	184	5	1	-	-	178	178	-			
			Ago	239	8	1	-	-	230	230	-			
			Sep	569	14	3	-	-	552	552	-			
			Oct	858	21	4	-	-	833	833	-			
			Nov	310	9	1	-	-	300	300	-			
			Dic	551	11	2	-	-	537	537	-			
			<b>Total Monay</b>				<b>3.813</b>	<b>95</b>	<b>17</b>	-	-	<b>3.701</b>	<b>3.701</b>	-
			<b>Total Térmica MCI</b>				<b>70.911</b>	<b>1.926</b>	<b>295</b>	-	-	<b>68.689</b>	<b>68.689</b>	-
<b>Total Elecaastro</b>				<b>263.796</b>	<b>2.027</b>	<b>2.566</b>	-	-	<b>259.203</b>	<b>259.203</b>	-			
Electroguayas	Térmica Gas	Enrique García	Ene	21.328	112	41	41	-	21.216	21.216	-			
			Feb	10.626	64	42	42	-	10.563	10.563	-			
			Mar	2.212	17	51	51	-	2.195	2.195	-			
			Abr	1.635	14	36	36	-	1.621	1.621	-			
			May	6.751	40	52	52	-	6.711	6.711	-			
			Jun	846	8	46	46	-	838	838	-			
			Jul	13.702	70	42	42	-	13.632	13.632	-			
			Ago	21.088	101	46	46	-	20.987	20.987	-			
			Sep	3.144	15	16	16	-	3.129	3.129	-			
			Oct	46.439	242	32	32	-	46.197	46.197	-			
			Nov	19.093	100	41	41	-	18.992	18.992	-			
			Dic	33.054	184	26	26	-	32.871	32.871	-			
			<b>Total Enrique García</b>			<b>179.918</b>	<b>966</b>	<b>471</b>	<b>471</b>	-	<b>178.952</b>	<b>178.952</b>	-	
			Gonzalo Zevallos	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Feb		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Mar		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Abr		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		May		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Jun		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total Gonzalo Zevallos</b>			-	-	-	-	-	-	-	-	-			
<b>Total Térmica Gas</b>				<b>179.918</b>	<b>966</b>	<b>471</b>	<b>471</b>	-	<b>178.952</b>	<b>178.952</b>	-			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Electroguayas	Térmica Vapor	Gonzalo Zevallos	Ene	96.665	4.190	91	91	-	92.475	92.475	-		
			Feb	56.817	3.274	110	110	-	53.543	53.543	-		
			Mar	53.005	3.601	31	31	-	49.404	49.404	-		
			Abr	52.557	3.393	96	96	-	49.164	49.164	-		
			May	52.391	3.448	64	64	-	48.943	48.943	-		
			Jun	23.137	1.752	19	19	-	21.385	21.385	-		
			Jul	61.853	3.144	184	184	-	58.708	58.708	-		
			Ago	57.048	2.554	52	52	-	54.494	54.494	-		
			Sep	99.030	4.209	-	-	-	94.821	94.821	-		
			Oct	97.085	4.078	121	121	-	93.006	93.006	-		
			Nov	77.233	3.627	143	143	-	73.607	73.607	-		
			Dic	87.480	4.163	3	3	-	83.316	83.316	-		
		<b>Total Gonzalo Zevallos</b>				<b>814.299</b>	<b>41.435</b>	<b>913</b>	<b>913</b>	<b>-</b>	<b>772.864</b>	<b>772.864</b>	<b>-</b>
		Trinitaria	Ene	95.739	6.029	24	24	-	89.710	89.710	-		
			Feb	66.770	5.096	14	14	-	61.674	61.674	-		
			Mar	52.318	4.576	195	195	-	47.742	47.742	-		
			Abr	48.558	4.764	170	170	-	43.794	43.794	-		
			May	43.137	3.434	258	258	-	39.702	39.702	-		
			Jun	46.985	4.985	122	122	-	42.000	42.000	-		
			Jul	85.750	5.896	10	10	-	79.855	79.855	-		
			Ago	92.431	5.982	2	2	-	86.449	86.449	-		
			Sep	67.787	5.229	100	100	-	62.557	62.557	-		
			Oct	65.662	4.832	146	146	-	60.830	60.830	-		
			Nov	74.263	5.378	79	79	-	68.885	68.885	-		
			Dic	67.785	5.271	129	129	-	62.514	62.514	-		
		<b>Total Trinitaria</b>				<b>807.183</b>	<b>61.472</b>	<b>1.252</b>	<b>1.252</b>	<b>-</b>	<b>745.712</b>	<b>745.712</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>1.621.483</b>	<b>102.906</b>	<b>2.165</b>	<b>2.165</b>	<b>-</b>	<b>1.518.576</b>	<b>1.518.576</b>	<b>-</b>		
<b>Total Electroguayas</b>				<b>1.801.401</b>	<b>103.873</b>	<b>2.636</b>	<b>2.636</b>	<b>-</b>	<b>1.697.528</b>	<b>1.697.528</b>	<b>-</b>		
Electroquil	Térmica Gas	Electroquil	Ene	75.428	3.737	59	59	-	71.691	71.648	43		
			Feb	36.290	1.618	176	176	-	34.672	34.637	35		
			Mar	17.816	761	277	277	-	17.054	16.994	60		
			Abr	17.362	708	236	236	-	16.654	16.620	33		
			May	30.707	1.311	168	168	-	29.396	29.175	221		
			Jun	5.429	281	281	281	-	5.148	5.213	-65		
			Jul	20.461	869	201	201	-	19.592	19.584	8		
			Ago	74.146	3.078	113	113	-	71.068	71.055	13		
			Sep	103.630	3.768	82	82	-	99.862	99.353	509		
			Oct	110.492	4.078	1	1	-	106.414	105.849	566		
			Nov	55.645	2.120	1	1	-	53.524	53.235	289		
			Dic	75.423	2.664	117	117	-	72.759	72.054	705		
		<b>Total Electroquil</b>				<b>622.828</b>	<b>24.993</b>	<b>1.713</b>	<b>1.713</b>	<b>-</b>	<b>597.834</b>	<b>595.416</b>	<b>2.418</b>
		<b>Total Térmica Gas</b>				<b>622.828</b>	<b>24.993</b>	<b>1.713</b>	<b>1.713</b>	<b>-</b>	<b>597.834</b>	<b>595.416</b>	<b>2.418</b>
<b>Total Electroquil</b>				<b>622.828</b>	<b>24.993</b>	<b>1.713</b>	<b>1.713</b>	<b>-</b>	<b>597.834</b>	<b>595.416</b>	<b>2.418</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
EMAAP-Q	Hidráulica	El Carmen	Ene	5.511	81	-	-	-	5.430	5.376	54		
			Feb	4.511	67	-	-	-	4.444	4.416	28		
			Mar	4.964	71	-	-	-	4.894	4.883	11		
			Abr	1.675	35	-	-	-	1.640	1.633	7		
			May	4.281	74	-	-	-	4.207	4.207	-		
			Jun	4.477	81	-	-	-	4.396	4.395	1		
			Jul	5.061	78	-	-	-	4.983	4.980	3		
			Ago	5.587	65	-	-	-	5.522	5.517	5		
			Sep	5.371	53	-	-	-	5.318	5.099	219		
			Oct	5.137	36	-	-	-	5.101	4.767	334		
			Nov	4.159	68	-	-	-	4.091	3.917	174		
			Dic	3.165	122	-	-	-	3.043	2.877	166		
			<b>Total El Carmen</b>				<b>53.899</b>	<b>831</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.068</b>	<b>52.066</b>	<b>1.003</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>53.899</b>	<b>831</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.068</b>	<b>52.066</b>	<b>1.003</b>			
<b>Total EMAAP-Q</b>				<b>53.899</b>	<b>831</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.068</b>	<b>52.066</b>	<b>1.003</b>			
Hidroagoyán	Hidráulica	Agoyán	Ene	52.997	106	-	1	8	52.900	52.900	-		
			Feb	64.612	106	-	9	9	64.523	64.523	-		
			Mar	95.786	124	-	8	8	95.678	95.678	-		
			Abr	89.642	121	-	16	8	89.544	89.544	-		
			May	57.917	67	-	-	8	57.859	57.859	-		
			Jun	47.016	77	-	17	9	46.965	46.965	-		
			Jul	57.562	100	-	-	9	57.470	57.470	-		
			Ago	65.451	110	-	8	9	65.358	65.117	241		
			Sep	66.444	113	-	8	9	66.348	66.348	-		
			Oct	50.454	106	-	7	7	50.362	50.362	-		
			Nov	59.859	100	-	-	7	59.766	59.766	-		
			Dic	66.138	100	-	9	6	66.053	66.053	0		
			<b>Total Agoyán</b>				<b>773.877</b>	<b>1.229</b>	<b>-</b>	<b>82</b>	<b>96</b>	<b>772.826</b>	<b>772.585</b>
		Pucará	Ene	33.242	58	67	-	27	33.144	33.144	0		
			Feb	11.407	24	17	-	1	11.367	11.367	0		
			Mar	28.481	62	48	-	9	28.380	28.380	-0		
			Abr	16.951	40	39	-	18	16.890	16.890	-0		
			May	9.511	19	22	-	15	9.485	9.485	-0		
			Jun	8.655	18	21	-	14	8.631	8.631	-0		
			Jul	6.553	11	56	-	51	6.536	6.536	-0		
			Ago	6.013	10	55	-	51	5.998	5.998	-		
			Sep	6.811	12	65	-	61	6.794	6.794	0		
			Oct	6.439	11	70	-	66	6.424	6.424	-		
Nov	6.250	10	47	-	44	6.236	6.236	-					
Dic	7.701	13	61	-	56	7.682	7.682	-					
<b>Total Pucará</b>				<b>148.013</b>	<b>288</b>	<b>569</b>	<b>-</b>	<b>413</b>	<b>147.568</b>	<b>147.568</b>	<b>-0</b>		
<b>Total Hidráulica</b>				<b>921.890</b>	<b>1.517</b>	<b>569</b>	<b>82</b>	<b>509</b>	<b>920.395</b>	<b>920.153</b>	<b>241</b>		
<b>Total Hidroagoyán</b>				<b>921.890</b>	<b>1.517</b>	<b>569</b>	<b>82</b>	<b>509</b>	<b>920.395</b>	<b>920.153</b>	<b>241</b>		



**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Hidronación	Hidráulica	Marcel Laniado	Ene	50.404	567	161	161	-	49.838	49.838	-
			Feb	26.963	250	168	168	-	26.713	26.713	-
			Mar	29.914	275	206	206	-	29.639	29.639	-
			Abr	30.907	347	181	181	-	30.560	30.560	-
			May	29.705	301	163	163	-	29.405	29.405	-
			Jun	30.922	299	196	196	-	30.623	30.623	-
			Jul	31.875	328	183	183	-	31.547	31.547	-
			Ago	32.489	347	173	173	-	32.142	32.142	-
			Sep	33.136	349	173	173	-	32.787	32.787	-
			Oct	33.247	290	201	201	-	32.956	32.956	-
			Nov	45.965	499	176	176	-	45.465	45.465	-
			Dic	60.064	750	117	117	-	59.314	59.314	-
			<b>Total Marcel Laniado</b>				<b>435.590</b>	<b>4.600</b>	<b>2.097</b>	<b>2.097</b>	-
<b>Total Hidráulica</b>				<b>435.590</b>	<b>4.600</b>	<b>2.097</b>	<b>2.097</b>	-	<b>430.990</b>	<b>430.990</b>	-
<b>Total Hidronación</b>				<b>435.590</b>	<b>4.600</b>	<b>2.097</b>	<b>2.097</b>	-	<b>430.990</b>	<b>430.990</b>	-
Hidropaute	Hidráulica	Paute	Ene	183.582	412	468	-	-	182.701	182.701	-
			Feb	349.626	588	498	-	-	348.540	348.540	-
			Mar	527.408	669	530	-	-	526.209	526.209	-
			Abr	618.268	1.012	605	-	-	616.651	616.651	-
			May	502.430	849	749	-	-	500.832	500.832	-
			Jun	614.031	1.239	717	-	-	612.075	612.075	-
			Jul	504.925	1.202	712	-	-	503.011	503.011	-
			Ago	312.913	1.438	640	-	-	310.835	310.835	-
			Sep	243.034	1.814	687	-	-	240.532	240.532	-
			Oct	176.635	1.392	671	-	-	174.572	174.572	-
			Nov	291.682	2.132	641	-	-	288.909	288.909	-
			Dic	283.210	2.186	748	-	-	280.276	280.276	-
			<b>Total Paute</b>				<b>4.607.744</b>	<b>14.934</b>	<b>7.666</b>	-	-
<b>Total Hidráulica</b>				<b>4.607.744</b>	<b>14.934</b>	<b>7.666</b>	-	-	<b>4.585.144</b>	<b>4.585.144</b>	-
<b>Total Hidropaute</b>				<b>4.607.744</b>	<b>14.934</b>	<b>7.666</b>	-	-	<b>4.585.144</b>	<b>4.585.144</b>	-
Intervisa	Térmica Gas	Victoria II	Ene	32.634	162	57	57	-	32.471	32.471	-
			Feb	12.446	62	57	57	-	12.384	12.384	-
			Mar	4.348	22	76	76	-	4.327	4.327	-
			Abr	14.600	73	75	75	-	14.527	14.527	-
			May	16.162	80	86	86	-	16.082	16.082	-
			Jun	2.605	13	86	86	-	2.592	2.592	-
			Jul	17.092	85	91	91	-	17.007	17.007	-
			Ago	29.510	147	60	60	-	29.363	29.363	-
			Sep	44.556	222	38	38	-	44.334	44.334	-
			Oct	40.606	202	53	53	-	40.404	40.404	-
			Nov	21.323	106	42	42	-	21.216	21.216	-
			Dic	42.708	212	23	23	-	42.496	42.496	-
			<b>Total Victoria II</b>				<b>278.588</b>	<b>1.386</b>	<b>744</b>	<b>744</b>	-
<b>Total Térmica Gas</b>				<b>278.588</b>	<b>1.386</b>	<b>744</b>	<b>744</b>	-	<b>277.202</b>	<b>277.202</b>	-
<b>Total Intervisa</b>				<b>278.588</b>	<b>1.386</b>	<b>744</b>	<b>744</b>	-	<b>277.202</b>	<b>277.202</b>	-

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Machala Power	Térmica Gas Natural	Machala Power	Ene	91.268	1.369	505	-	-	89.394	89.394	-
			Feb	69.654	1.045	404	-	-	68.205	68.205	-
			Mar	52.299	784	356	-	-	51.158	51.158	-
			Abr	39.639	595	315	-	-	38.730	38.730	-
			May	56.035	841	360	-	-	54.834	54.834	-
			Jun	42.496	637	310	-	-	41.549	41.549	-
			Jul	47.488	712	317	-	-	46.459	46.459	-
			Ago	97.490	1.462	473	-	-	95.555	95.555	-
			Sep	81.473	1.222	422	-	-	79.829	79.829	-
			Oct	82.153	1.232	491	-	-	80.430	80.430	-
			Nov	79.023	1.185	472	-	-	77.365	77.365	-
			Dic	77.271	1.159	473	-	-	75.639	75.639	-
			<b>Total Machala Power</b>				<b>816.288</b>	<b>12.244</b>	<b>4.898</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica Gas Natural</b>				<b>816.288</b>	<b>12.244</b>	<b>4.898</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>799.146</b>	<b>799.146</b>	<b>-</b>
<b>Total Machala Power</b>				<b>816.288</b>	<b>12.244</b>	<b>4.898</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>799.146</b>	<b>799.146</b>	<b>-</b>
Termoesmeraldas	Térmica Vapor	Termoesmeraldas	Ene	94.148	5.575	47	47	-	88.573	88.573	-
			Feb	83.543	5.104	-	-	-	78.439	78.439	-
			Mar	83.610	5.581	-	-	-	78.029	78.029	-
			Abr	48.899	3.735	283	283	-	45.165	45.165	-
			May	88.358	5.647	-	-	-	82.711	82.711	-
			Jun	81.276	5.423	-	-	-	75.852	75.852	-
			Jul	2.580	192	466	466	-	2.388	2.388	-
			Ago	57.819	3.423	356	356	-	54.396	54.396	-
			Sep	94.716	5.585	-	-	-	89.131	89.131	-
			Oct	98.762	5.767	-	-	-	92.995	92.995	-
			Nov	93.889	5.493	-	-	-	88.396	88.396	-
			Dic	94.833	5.702	-	-	-	89.131	89.131	-
			<b>Total Termoesmeraldas</b>				<b>922.433</b>	<b>57.227</b>	<b>1.152</b>	<b>1.152</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>922.433</b>	<b>57.227</b>	<b>1.152</b>	<b>1.152</b>	<b>-</b>	<b>865.206</b>	<b>865.206</b>	<b>-</b>
<b>Total Termoesmeraldas</b>				<b>922.433</b>	<b>57.227</b>	<b>1.152</b>	<b>1.152</b>	<b>-</b>	<b>865.206</b>	<b>865.206</b>	<b>-</b>
Termopichincha	Térmica Gas	Sta. Rosa	Ene	10.980	12	591	591	-	10.968	10.968	-
			Feb	2.814	3	697	697	-	2.811	2.811	-
			Mar	310	1	856	856	-	309	309	-
			Abr	2.148	4	740	740	-	2.144	2.144	-
			May	2.162	10	642	642	-	2.152	2.152	-
			Jun	1.742	5	594	594	-	1.737	1.737	-
			Jul	2.042	3	765	765	-	2.039	2.039	-
			Ago	2.532	3	773	773	-	2.529	2.529	-
			Sep	3.886	6	661	661	-	3.880	3.880	-
			Oct	2.825	4	724	724	-	2.821	2.821	-
			Nov	2.127	3	735	735	-	2.124	2.124	-
			Dic	5.217	5	727	727	-	5.212	5.212	-
			<b>Total Sta. Rosa</b>				<b>38.784</b>	<b>59</b>	<b>8.504</b>	<b>8.504</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica Gas</b>				<b>38.784</b>	<b>59</b>	<b>8.504</b>	<b>8.504</b>	<b>-</b>	<b>38.726</b>	<b>38.726</b>	<b>-</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS GENERADORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Termopichincha	Térmica MCI	Guangopolo	Ene	22.554	594	-	-	-	21.960	21.960	-
			Feb	17.298	465	9	9	-	16.833	16.833	-
			Mar	13.071	389	23	23	-	12.682	12.682	-
			Abr	10.983	327	36	36	-	10.656	10.656	-
			May	13.429	399	22	22	-	13.029	13.029	-
			Jun	9.497	287	30	30	-	9.210	9.210	-
			Jul	14.928	431	16	16	-	14.497	14.497	-
			Ago	20.054	557	1	1	-	19.497	19.497	-
			Sep	18.545	527	1	1	-	18.018	18.018	-
			Oct	18.503	538	-	-	-	17.966	17.966	-
			Nov	17.379	493	6	6	-	16.885	16.885	-
			Dic	19.389	517	8	8	-	18.872	18.872	-
			<b>Total Guangopolo</b>				<b>195.630</b>	<b>5.525</b>	<b>152</b>	<b>152</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>195.630</b>	<b>5.525</b>	<b>152</b>	<b>152</b>	<b>-</b>	<b>190.105</b>	<b>190.105</b>	<b>-</b>
<b>Total Termopichincha</b>				<b>234.414</b>	<b>5.584</b>	<b>8.656</b>	<b>8.656</b>	<b>-</b>	<b>228.830</b>	<b>228.830</b>	<b>-</b>
Ulysseas	Térmica Vapor	Power Barge I	Ene	3.380	255	231	231	-	3.124	3.124	-
			Feb	247	25	288	288	-	222	222	0
			Mar	-	-	295	295	-	0	-	0
			Abr	-	-	248	248	-	0	-	0
			May	5.203	454	91	98	-	4.756	4.749	7
			Jun	1.058	103	212	216	-	958	954	4
			Jul	3.376	316	149	149	-	3.060	3.060	0
			Ago	7.175	583	129	129	-	6.592	6.592	-
			Sep	9.944	919	-	-	-	9.025	9.025	-
			Oct	10.225	883	40	40	-	9.342	9.342	-
			Nov	4.793	475	107	107	-	4.317	4.317	-
			Dic	2.149	214	147	-	-	1.788	1.788	-
			<b>Total Power Barge I</b>				<b>47.549</b>	<b>4.229</b>	<b>1.937</b>	<b>1.801</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>47.549</b>	<b>4.229</b>	<b>1.937</b>	<b>1.801</b>	<b>-</b>	<b>43.184</b>	<b>43.173</b>	<b>11</b>
<b>Total Ulysseas</b>				<b>47.549</b>	<b>4.229</b>	<b>1.937</b>	<b>1.801</b>	<b>-</b>	<b>43.184</b>	<b>43.173</b>	<b>11</b>
<b>Total general</b>				<b>11.337.133</b>	<b>247.304</b>	<b>35.288</b>	<b>19.534</b>	<b>509</b>	<b>11.074.584</b>	<b>11.070.912</b>	<b>3.672</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Ambato	Hidráulica	Península	Ene	179,09	1,35	-	-	-	177,74	177,74	-	
			Feb	279,71	0,75	-	-	-	278,97	278,97	-	
			Mar	269,16	1,49	-	-	-	267,68	267,68	-	
			Abr	785,90	1,10	-	-	-	784,80	784,80	-	
			May	1.449,78	1,11	-	-	-	1.448,67	1.448,67	-	
			Jun	1.309,79	0,90	-	-	-	1.308,88	1.308,88	-	
			Jul	1.279,71	1,23	-	-	-	1.278,48	1.278,48	-	
			Ago	259,10	0,85	-	-	-	258,25	258,25	-	
			Sep	138,88	1,00	-	-	-	137,88	137,88	-	
			Oct	53,49	1,03	-	-	-	52,46	52,46	-	
			Nov	227,57	0,85	-	-	-	226,72	226,72	-	
			Dic	459,77	1,45	-	-	-	458,32	458,32	-	
	<b>Total Península</b>				<b>6.691,95</b>	<b>13,10</b>	-	-	-	<b>6.678,85</b>	<b>6.678,85</b>	-
	<b>Total Hidráulica</b>				<b>6.691,95</b>	<b>13,10</b>	-	-	-	<b>6.678,85</b>	<b>6.678,85</b>	-
	Térmica MCI	Lligua	Ene	256,24	2,37	-	-	-	253,87	253,87	-	
			Feb	56,86	0,54	-	-	-	56,32	56,32	-	
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Abr	15,94	0,19	-	-	-	15,75	15,75	-	
			May	40,81	0,45	-	-	-	40,35	40,35	0,00	
			Jun	9,52	0,11	-	-	-	9,41	9,41	-	
			Jul	75,17	0,82	-	-	-	74,35	74,35	-	
			Ago	37,69	0,37	-	-	-	37,32	37,32	-	
Sep			165,56	1,54	-	-	-	164,02	164,02	-		
Oct			220,90	2,12	-	-	-	218,78	218,78	-		
Nov			49,57	0,45	-	-	-	49,12	49,12	-		
Dic			421,11	5,56	-	-	-	415,55	415,55	-		
<b>Total Lligua</b>				<b>1.349,36</b>	<b>14,52</b>	-	-	-	<b>1.334,85</b>	<b>1.334,85</b>	<b>0,00</b>	
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>1.349,36</b>	<b>14,52</b>	-	-	-	<b>1.334,85</b>	<b>1.334,85</b>	<b>0,00</b>	
<b>Total Ambato</b>					<b>8.041,31</b>	<b>27,61</b>	-	-	-	<b>8.013,70</b>	<b>8.013,70</b>	<b>0,00</b>
Bolívar	Hidráulica	Chimbo	Ene	193,88	2,11	-	-	-	191,77	186,05	5,72	
			Feb	476,79	2,07	-	-	-	474,72	474,71	0,01	
			Mar	821,17	2,46	-	-	-	818,71	816,40	2,30	
			Abr	844,99	2,40	-	-	-	842,59	848,76	-6,16	
			May	644,43	2,47	-	-	-	641,96	642,00	-0,04	
			Jun	236,58	2,15	-	-	-	234,43	234,44	-0,01	
			Jul	182,66	1,93	-	-	-	180,74	173,23	7,51	
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Nov	104,19	1,10	-	-	-	103,09	101,62	1,46	
			Dic	272,68	1,85	-	-	-	270,83	270,86	-0,03	
			<b>Total Chimbo</b>				<b>3.777,36</b>	<b>18,53</b>	-	-	-	<b>3.758,83</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>3.777,36</b>	<b>18,53</b>	-	-	-	<b>3.758,83</b>	<b>3.748,08</b>	<b>10,75</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Bolívar	Térmica MCI	Guaranda	Ene	154,12	4,78	-	-	-	149,34	149,34	-	
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	6,36	0,20	-	-	-	6,16	6,16	-	
			May	20,66	0,64	-	-	-	20,03	20,03	-	
			Jun	3,58	0,10	-	-	-	3,47	3,47	-	
			Jul	58,05	1,85	-	-	-	56,19	56,19	-	
			Ago	81,91	2,55	-	-	-	79,36	79,81	-0,44	
			Sep	123,42	3,93	-	-	-	119,49	119,74	-0,25	
			Oct	98,93	3,16	-	-	-	95,77	95,77	-	
			Nov	50,52	1,64	-	-	-	48,88	48,88	-	
			Dic	120,08	3,87	-	-	-	116,21	116,21	-	
		<b>Total Guaranda</b>				<b>717,62</b>	<b>22,71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>694,91</b>	<b>695,60</b>	<b>-0,69</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>717,62</b>	<b>22,71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>694,91</b>	<b>695,60</b>	<b>-0,69</b>		
<b>Total Bolívar</b>				<b>4.494,98</b>	<b>41,24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.453,74</b>	<b>4.443,68</b>	<b>10,06</b>		
Centro Sur	Térmica MCI	Macas	Ene	0,19	0,05	-	-	-	0,14	-	0,14	
			Feb	0,18	0,05	-	-	-	0,13	-	0,13	
			Mar	0,11	0,05	-	-	-	0,06	-	0,06	
			Abr	0,25	0,05	-	-	-	0,20	-	0,20	
			May	0,21	0,05	-	-	-	0,16	-	0,16	
			Jun	0,22	0,05	-	-	-	0,17	-	0,17	
			Jul	0,11	0,05	-	-	-	0,06	-	0,06	
			Ago	0,03	0,03	-	-	-	0,00	-	0,00	
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Dic	6,88	0,04	-	-	-	6,84	-	6,84	
		<b>Total Macas</b>				<b>8,17</b>	<b>0,41</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7,76</b>	<b>-</b>	<b>7,76</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>8,17</b>	<b>0,41</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7,76</b>	<b>-</b>	<b>7,76</b>		
<b>Total Centro Sur</b>				<b>8,17</b>	<b>0,41</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7,76</b>	<b>-</b>	<b>7,76</b>		
Cotopaxi	Hidráulica	Angamarca	Ene	39,50	0,04	-	-	-	39,46	-	39,46	
			Feb	42,03	0,04	-	-	-	41,99	-	41,99	
			Mar	50,98	0,05	-	-	-	50,93	-	50,93	
			Abr	53,80	0,05	-	-	-	53,75	-	53,75	
			May	58,04	0,06	-	-	-	57,98	-	57,98	
			Jun	56,45	0,06	-	-	-	56,39	-	56,39	
			Jul	48,28	0,05	-	-	-	48,23	-	48,23	
			Ago	1,41	0,00	-	-	-	1,41	-	1,41	
			Sep	43,83	0,04	-	-	-	43,79	-	43,79	
			Oct	30,66	0,03	-	-	-	30,63	-	30,63	
			Nov	39,29	0,04	-	-	-	39,25	-	39,25	
			Dic	42,46	0,04	-	-	-	42,42	-	42,42	
		<b>Total Angamarca</b>				<b>506,73</b>	<b>0,51</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>506,23</b>	<b>-</b>	<b>506,23</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Cotopaxi	Hidráulica	Catazacón	Ene	57,65	0,06	-	-	-	57,59	-	57,59
			Feb	237,77	0,24	-	-	-	237,53	-	237,53
			Mar	411,76	0,41	-	-	-	411,35	-	411,35
			Abr	442,06	0,44	-	-	-	441,62	-	441,62
			May	449,25	0,45	-	-	-	448,80	-	448,80
			Jun	463,70	0,46	-	-	-	463,24	-	463,24
			Jul	405,84	0,41	-	-	-	405,43	-	405,43
			Ago	433,95	0,43	-	-	-	433,52	-	433,52
			Sep	323,31	0,32	-	-	-	322,99	-	322,99
			Oct	432,69	0,43	-	-	-	432,26	-	432,26
			Nov	304,43	0,30	-	-	-	304,13	-	304,13
			Dic	415,13	0,41	-	-	-	414,72	-	414,72
		<b>Total Catazacón</b>	<b>4.377,55</b>	<b>4,37</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.373,18</b>	<b>-</b>	<b>4.373,18</b>	
		El Estado	Ene	1.019,55	1,02	-	-	-	1.018,53	-	1.018,53
			Feb	994,06	0,99	-	-	-	993,07	-	993,07
			Mar	885,13	0,88	-	-	-	884,25	-	884,25
			Abr	636,46	0,64	-	-	-	635,82	-	635,82
			May	1.020,39	1,02	-	-	-	1.019,37	-	1.019,37
			Jun	1.053,36	1,05	-	-	-	1.052,31	-	1.052,31
			Jul	935,10	0,93	-	-	-	934,17	-	934,17
			Ago	868,14	0,87	-	-	-	867,27	-	867,27
			Sep	490,37	0,49	-	-	-	489,88	-	489,88
			Oct	592,47	0,59	-	-	-	591,88	-	591,88
			Nov	564,99	0,56	-	-	-	564,43	-	564,43
			Dic	657,77	0,66	-	-	-	657,11	-	657,11
		<b>Total El Estado</b>	<b>9.717,80</b>	<b>9,71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.708,09</b>	<b>-</b>	<b>9.708,09</b>	
		Illuchi No. 1	Ene	1.192,69	1,19	-	-	-	1.191,50	1.138,25	53,25
			Feb	1.353,95	1,35	-	-	-	1.352,60	1.315,15	37,45
			Mar	1.584,88	1,58	-	-	-	1.583,30	1.580,70	2,60
			Abr	1.982,18	1,98	-	-	-	1.980,20	1.982,14	-1,94
			May	1.600,90	1,60	-	-	-	1.599,30	1.597,71	1,59
			Jun	1.959,56	1,96	-	-	-	1.957,60	1.954,86	2,74
			Jul	1.956,35	1,95	-	-	-	1.954,40	1.952,35	2,05
			Ago	1.831,93	1,83	-	-	-	1.830,10	1.811,59	18,51
			Sep	1.479,58	1,48	-	-	-	1.478,10	1.475,49	2,61
			Oct	1.347,25	1,35	-	-	-	1.345,90	1.345,79	0,11
			Nov	1.657,76	1,66	-	-	-	1.656,10	1.654,00	2,10
			Dic	1.243,64	1,24	-	-	-	1.242,40	1.225,87	16,53
		<b>Total Illuchi No. 1</b>	<b>19.190,67</b>	<b>19,17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.171,50</b>	<b>19.033,90</b>	<b>137,60</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Cotopaxi	Hidráulica	Illuchi No. 2	Ene	1.437,64	1,44	-	-	-	1.436,20	1.382,95	53,25	
			Feb	1.666,16	1,66	-	-	-	1.664,50	1.627,05	37,45	
			Mar	1.945,24	1,94	-	-	-	1.943,30	1.940,70	2,60	
			Abr	2.563,56	2,56	-	-	-	2.561,00	2.562,94	-1,94	
			May	2.041,94	2,04	-	-	-	2.039,90	2.038,31	1,59	
			Jun	2.539,04	2,54	-	-	-	2.536,50	2.533,76	2,74	
			Jul	2.467,87	2,47	-	-	-	2.465,40	2.463,35	2,05	
			Ago	2.280,98	2,28	-	-	-	2.278,70	2.260,19	18,51	
			Sep	1.813,51	1,81	-	-	-	1.811,70	1.809,09	2,61	
			Oct	1.671,77	1,67	-	-	-	1.670,10	1.669,99	0,11	
			Nov	2.052,55	2,05	-	-	-	2.050,50	2.048,40	2,10	
			Dic	1.643,14	1,64	-	-	-	1.641,50	1.624,97	16,53	
			<b>Total Illuchi No. 2</b>				<b>24.123,40</b>	<b>24,10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24.099,30</b>	<b>23.961,70</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>57.916,16</b>	<b>57,86</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57.858,30</b>	<b>42.995,60</b>	<b>14.862,70</b>		
<b>Total Cotopaxi</b>				<b>57.916,16</b>	<b>57,86</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57.858,30</b>	<b>42.995,60</b>	<b>14.862,70</b>		
El Oro	Térmica MCI	Bellavista	Ene	1,76	-	0,01	-	-	1,75	-	1,75	
			Feb	1,48	-	0,01	-	-	1,47	-	1,47	
			Mar	1,76	-	0,01	-	-	1,75	-	1,75	
			Abr	1,96	-	0,01	-	-	1,95	-	1,95	
			May	1,92	-	0,01	-	-	1,91	-	1,91	
			Jun	2,04	-	0,01	-	-	2,03	-	2,03	
			Jul	1,96	-	0,01	-	-	1,95	-	1,95	
			Ago	1,88	-	0,01	-	-	1,87	-	1,87	
			Sep	2,00	-	0,01	-	-	1,99	-	1,99	
			Oct	1,88	-	0,01	-	-	1,87	-	1,87	
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Dic	0,59	-	0,01	-	-	0,59	-	0,59		
		<b>Total Bellavista</b>				<b>19,23</b>	<b>-</b>	<b>0,14</b>	<b>-</b>	<b>19,09</b>	<b>-</b>	<b>19,09</b>
		Colin Lockett	Ene	484,40	7,99	5,31	-	5,31	476,42	476,42	-	
			Feb	-	-	9,40	-	9,40	-	-	-	
			Mar	23,40	0,59	9,82	-	9,67	22,66	22,66	-	
			Abr	30,10	0,58	9,88	-	9,90	29,54	29,54	-	
			May	293,60	5,17	7,00	-	7,00	288,43	288,43	-	
			Jun	75,40	1,49	8,13	-	8,13	73,91	73,91	-	
			Jul	445,40	7,32	4,98	-	5,21	438,31	438,31	-	
Ago	557,50		8,68	3,27	-	3,27	548,82	548,82	-			
Sep	1.039,20		18,57	8,20	-	8,20	1.020,63	1.020,63	-			
Oct	230,53		3,61	6,40	-	6,40	226,92	226,92	-0,00			
Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Dic	-	-	9,47	-	9,47	-	-	-	-			
<b>Total Colin Lockett</b>				<b>3.179,53</b>	<b>54,00</b>	<b>81,84</b>	<b>-</b>	<b>81,94</b>	<b>3.125,63</b>	<b>3.125,63</b>	<b>-0,00</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
El Oro	Térmica MCI	Costa Rica	Ene	3,10	-	0,01	-	-	3,09	-	3,09
			Feb	2,42	-	0,01	-	-	2,41	-	2,41
			Mar	2,60	-	0,01	-	-	2,58	-	2,58
			Abr	3,15	-	0,01	-	-	3,14	-	3,14
			May	3,32	-	0,01	-	-	3,31	-	3,31
			Jun	3,28	-	0,01	-	-	3,27	-	3,27
			Jul	3,36	-	0,01	-	-	3,35	-	3,35
			Ago	3,34	-	0,01	-	-	3,33	-	3,33
			Sep	3,09	-	0,01	-	-	3,08	-	3,08
			Oct	3,09	-	0,01	-	-	3,07	-	3,07
			Nov	3,16	-	0,01	-	-	3,14	-	3,14
			Dic	3,40	-	0,01	-	-	3,39	-	3,39
		<b>Total Costa Rica</b>	<b>37,30</b>	<b>-</b>	<b>0,14</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>37,15</b>	<b>-</b>	<b>37,15</b>	
		Jambelí	Ene	20,69	-	0,03	-	-	20,66	-	20,66
			Feb	26,35	-	0,04	-	-	26,31	-	26,31
			Mar	30,08	-	0,04	-	-	30,04	-	30,04
			Abr	21,62	-	0,04	-	-	21,58	-	21,58
			May	21,39	-	0,04	-	-	21,35	-	21,35
			Jun	19,74	-	0,05	-	-	19,68	-	19,68
			Jul	22,63	-	0,04	-	-	22,60	-	22,60
			Ago	23,74	-	0,04	-	-	23,70	-	23,70
			Sep	21,05	-	0,06	-	-	20,99	-	20,99
			Oct	19,37	-	0,06	-	-	19,31	-	19,31
			Nov	16,47	-	0,06	-	-	16,42	-	16,42
			Dic	16,77	-	0,05	-	-	16,72	-	16,72
		<b>Total Jambelí</b>	<b>259,90</b>	<b>-</b>	<b>0,54</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>259,36</b>	<b>-</b>	<b>259,36</b>	
		Machala	Ene	284,63	5,97	9,57	-	9,57	278,65	278,65	-0,00
			Feb	68,10	1,44	7,97	-	7,97	66,66	66,66	-
			Mar	44,25	0,97	8,65	-	8,36	42,99	42,99	-
			Abr	37,25	0,82	8,39	-	8,41	36,45	36,45	-
			May	237,50	5,21	7,92	-	7,92	232,29	232,29	-
			Jun	33,75	0,74	7,09	-	7,09	33,01	33,01	-
			Jul	225,25	4,73	7,18	-	7,29	220,63	220,63	-
			Ago	78,50	1,65	6,10	-	6,10	76,85	76,85	-
			Sep	339,25	7,83	6,28	-	6,28	331,42	331,42	0,00
			Oct	240,99	5,03	6,34	-	6,34	235,96	235,96	0,00
			Nov	95,50	2,00	6,61	-	6,61	93,50	93,50	-
			Dic	250,75	5,26	8,43	-	8,43	245,49	245,49	-
		<b>Total Machala</b>	<b>1.935,72</b>	<b>41,66</b>	<b>90,53</b>	<b>-</b>	<b>90,38</b>	<b>1.893,91</b>	<b>1.893,90</b>	<b>0,00</b>	



**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
El Oro	Térmica MCI	Pongalillo	Ene	1,30	-	0,01	-	-	1,29	-	1,29		
			Feb	1,35	-	0,01	-	-	1,34	-	1,34		
			Mar	1,39	-	0,01	-	-	1,38	-	1,38		
			Abr	1,43	-	0,01	-	-	1,42	-	1,42		
			May	1,26	-	0,01	-	-	1,25	-	1,25		
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Jul	0,89	-	0,01	-	-	0,88	-	0,88		
			Ago	1,16	-	0,01	-	-	1,14	-	1,14		
			Sep	1,44	-	0,01	-	-	1,43	-	1,43		
			Oct	1,57	-	0,01	-	-	1,55	-	1,55		
			Nov	1,22	-	0,01	-	-	1,21	-	1,21		
			Dic	0,78	-	0,01	-	-	0,77	-	0,77		
			<b>Total Pongalillo</b>				<b>13,79</b>	<b>-</b>	<b>0,13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13,66</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>5.445,47</b>	<b>95,66</b>	<b>173,33</b>	<b>-</b>	<b>172,31</b>	<b>5.348,80</b>	<b>5.019,53</b>	<b>329,27</b>		
<b>Total El Oro</b>				<b>5.445,47</b>	<b>95,66</b>	<b>173,33</b>	<b>-</b>	<b>172,31</b>	<b>5.348,80</b>	<b>5.019,53</b>	<b>329,27</b>		
Galápagos	Térmica MCI	Floreana	Ene	4,08	-	0,16	-	-	3,92	-	3,92		
			Feb	3,59	-	0,16	-	-	3,43	-	3,43		
			Mar	3,12	-	0,14	-	-	2,98	-	2,98		
			Abr	3,16	-	0,15	-	-	3,01	-	3,01		
			May	3,16	-	0,15	-	-	3,01	-	3,01		
			Jun	4,26	-	-	-	-	4,26	-	4,26		
			Jul	2,92	-	0,00	-	-	2,92	-	2,92		
			Ago	2,92	-	0,00	-	-	2,92	-	2,92		
			Sep	3,20	-	0,12	-	-	3,08	-	3,08		
			Oct	2,96	-	0,04	-	-	2,92	-	2,92		
			Nov	3,16	-	0,21	-	-	2,95	-	2,95		
			Dic	4,00	-	0,14	-	-	3,86	-	3,86		
			<b>Total Floreana</b>				<b>40,53</b>	<b>-</b>	<b>1,27</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>39,26</b>	<b>-</b>
		Isabela	Ene	148,73	-	0,84	-	-	147,89	-	147,89		
			Feb	141,94	-	0,93	-	-	141,01	-	141,01		
			Mar	161,50	-	2,01	-	-	159,50	-	159,50		
			Abr	150,01	-	0,55	-	-	149,46	-	149,46		
			May	141,40	-	0,75	-	-	140,65	-	140,65		
			Jun	132,52	-	0,60	-	-	131,92	-	131,92		
Jul	135,57		-	0,64	-	-	134,94	-	134,94				
Ago	133,82	-	0,63	-	-	133,19	-	133,19					
Sep	124,66	-	0,63	-	-	124,03	-	124,03					
Oct	132,50	-	0,51	-	-	131,98	-	131,98					
Nov	124,58	-	0,80	-	-	123,78	-	123,78					
Dic	133,03	-	0,84	-	-	132,19	-	132,19					
<b>Total Isabela</b>				<b>1.660,27</b>	<b>-</b>	<b>9,73</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.650,54</b>	<b>-</b>	<b>1.650,54</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Galápagos	Térmica MCI	San Cristóbal	Ene	546,10	-	4,06	-	-	542,05	-	542,05
			Feb	509,49	-	3,96	-	-	505,53	-	505,53
			Mar	601,70	-	4,47	-	-	597,23	-	597,23
			Abr	597,42	-	5,04	-	-	592,38	-	592,38
			May	607,85	-	3,92	-	-	603,93	-	603,93
			Jun	554,62	-	3,98	-	-	550,64	-	550,64
			Jul	540,21	-	3,93	-	-	536,27	-	536,27
			Ago	517,93	-	3,12	-	-	514,82	-	514,82
			Sep	500,56	-	3,68	-	-	496,88	-	496,88
			Oct	515,71	-	3,43	-	-	512,28	-	512,28
			Nov	513,56	-	3,27	-	-	510,29	-	510,29
			Dic	550,00	-	3,06	-	-	546,94	-	546,94
		<b>Total San Cristóbal</b>	<b>6.555,15</b>	<b>-</b>	<b>45,92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.509,23</b>	<b>-</b>	<b>6.509,23</b>	
		Santa Cruz	Ene	1.303,68	-	2,49	-	-	1.301,19	-	1.301,19
			Feb	1.216,00	-	2,26	-	-	1.213,74	-	1.213,74
			Mar	1.399,04	-	2,01	-	-	1.397,03	-	1.397,03
			Abr	1.321,92	-	2,72	-	-	1.319,20	-	1.319,20
			May	1.276,80	-	2,54	-	-	1.274,26	-	1.274,26
			Jun	1.174,40	-	2,27	-	-	1.172,13	-	1.172,13
			Jul	1.158,72	-	2,95	-	-	1.155,77	-	1.155,77
	Ago		1.156,16	-	2,38	-	-	1.153,78	-	1.153,78	
	Sep		1.088,32	-	3,17	-	-	1.085,15	-	1.085,15	
	Oct		1.112,96	-	2,13	-	-	1.110,84	-	1.110,84	
	Nov	1.134,72	-	3,11	-	-	1.131,62	-	1.131,62		
	Dic	1.260,48	-	3,15	-	-	1.257,33	-	1.257,33		
	<b>Total Santa Cruz</b>	<b>14.603,20</b>	<b>-</b>	<b>31,17</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.572,03</b>	<b>-</b>	<b>14.572,03</b>		
	<b>Total Térmica MCI</b>	<b>22.859,15</b>	<b>-</b>	<b>88,08</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22.771,07</b>	<b>-</b>	<b>22.771,07</b>		
	Fotovoltaica	Floreana	Ene	0,47	-	-	-	-	0,47	-	0,47
			Feb	0,36	-	-	-	-	0,36	-	0,36
			Mar	0,85	-	-	-	-	0,85	-	0,85
			Abr	1,06	-	-	-	-	1,06	-	1,06
			May	1,06	-	-	-	-	1,06	-	1,06
Jun			0,04	-	-	-	-	0,04	-	0,04	
Jul			1,13	-	-	-	-	1,13	-	1,13	
Ago			1,13	-	-	-	-	1,13	-	1,13	
Sep			1,90	-	-	-	-	1,90	-	1,90	
Oct			1,76	-	-	-	-	1,76	-	1,76	
Nov			2,05	-	-	-	-	2,05	-	2,05	
Dic			0,61	-	-	-	-	0,61	-	0,61	
<b>Total Floreana</b>	<b>12,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12,39</b>	<b>-</b>	<b>12,39</b>			
<b>Total Fotovoltaica</b>	<b>12,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12,39</b>	<b>-</b>	<b>12,39</b>			
<b>Total Galápagos</b>	<b>22.871,54</b>	<b>-</b>	<b>88,08</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22.783,46</b>	<b>-</b>	<b>22.783,46</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Guayas-Los Ríos	Térmica MCI	Campo Alegre	Ene	3,94	0,20	-	-	-	3,74	-	3,74
			Feb	2,70	0,20	-	-	-	2,50	-	2,50
			Mar	3,73	0,20	-	-	-	3,53	-	3,53
			Abr	2,72	0,20	-	-	-	2,52	-	2,52
			May	3,65	0,20	-	-	-	3,45	-	3,45
			Jun	3,23	0,20	-	-	-	3,03	-	3,03
			Jul	3,80	0,20	-	-	-	3,60	-	3,60
			Ago	4,35	0,20	-	-	-	4,15	-	4,15
			Sep	2,93	0,20	-	-	-	2,73	-	2,73
			Oct	2,70	0,20	-	-	-	2,50	-	2,50
			Nov	3,02	0,20	-	-	-	2,82	-	2,82
			Dic	3,80	0,20	-	-	-	3,60	-	3,60
		<b>Total Campo Alegre</b>	<b>40,57</b>	<b>2,40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>38,17</b>	<b>-</b>	<b>38,17</b>	
		Puná Nueva	Ene	88,02	0,47	-	-	-	87,55	-	87,55
			Feb	73,11	0,47	-	-	-	72,64	-	72,64
			Mar	86,30	0,47	-	-	-	85,83	-	85,83
			Abr	65,56	0,47	-	-	-	65,09	-	65,09
			May	88,36	0,47	-	-	-	87,89	-	87,89
			Jun	81,11	0,47	-	-	-	80,64	-	80,64
			Jul	68,34	0,47	-	-	-	67,87	-	67,87
			Ago	51,44	0,47	-	-	-	50,97	-	50,97
			Sep	78,33	0,47	-	-	-	77,86	-	77,86
			Oct	74,56	0,47	-	-	-	74,09	-	74,09
Nov	78,32		0,47	-	-	-	77,85	-	77,85		
Dic	75,49	0,47	-	-	-	75,02	-	75,02			
<b>Total Puná Nueva</b>	<b>908,93</b>	<b>5,64</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>903,29</b>	<b>-</b>	<b>903,29</b>			
<b>Total Térmica MCI</b>	<b>949,49</b>	<b>8,04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>941,45</b>	<b>-</b>	<b>941,45</b>			
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>	<b>949,49</b>	<b>8,04</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>941,45</b>	<b>-</b>	<b>941,45</b>			
Manabí	Térmica MCI	Miraflores	Ene	-	-	5,46	5,46	-	-	-	-
			Feb	463,90	9,31	3,74	3,74	-	454,59	454,59	-
			Mar	433,05	8,90	5,61	5,61	-	424,15	424,15	-
			Abr	809,92	15,04	4,37	4,37	-	794,88	794,88	-
			May	497,78	9,94	5,60	5,60	-	487,83	487,83	-
			Jun	4,41	0,09	5,80	5,80	-	4,32	4,32	-
			Jul	-	-	5,22	5,22	-	-	-	-
			Ago	0,01	-	5,45	5,45	-	0,01	0,01	-0,00
			Sep	-	-	5,30	5,30	-	-	-	-
			Oct	1.869,87	21,69	2,16	2,16	-	1.848,18	1.848,18	-
			Nov	2.293,12	27,16	0,91	0,91	-	2.265,96	2.265,96	-
			Dic	2.249,00	25,80	1,49	1,49	-	2.223,20	2.223,20	-
		<b>Total Miraflores</b>	<b>8.621,06</b>	<b>117,94</b>	<b>51,11</b>	<b>51,11</b>	<b>-</b>	<b>8.503,12</b>	<b>8.503,12</b>	<b>-0,00</b>	
<b>Total Térmica MCI</b>	<b>8.621,06</b>	<b>117,94</b>	<b>51,11</b>	<b>51,11</b>	<b>-</b>	<b>8.503,12</b>	<b>8.503,12</b>	<b>-0,00</b>			
<b>Total Manabí</b>	<b>8.621,06</b>	<b>117,94</b>	<b>51,11</b>	<b>51,11</b>	<b>-</b>	<b>8.503,12</b>	<b>8.503,12</b>	<b>-0,00</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Norte	Hidráulica	Ambi	Ene	1.502,00	1,79	-	-	-	1.500,21	1.500,21	-
			Feb	2.128,20	1,82	-	-	-	2.126,38	2.126,38	-
			Mar	2.862,60	2,03	-	-	-	2.860,57	2.860,57	-
			Abr	2.334,60	1,94	-	-	-	2.332,66	2.332,66	-
			May	2.489,50	1,70	-	-	-	2.487,80	2.487,80	-
			Jun	904,70	1,39	-	-	-	903,31	903,31	-
			Jul	911,70	1,28	-	-	-	910,42	910,42	-
			Ago	643,10	1,74	-	-	-	641,36	641,36	-
			Sep	566,50	0,91	-	-	-	565,59	565,59	-
			Oct	1.780,80	1,84	-	-	-	1.778,96	1.778,96	-
			Nov	2.114,10	1,79	-	-	-	2.112,31	2.112,31	-
			Dic	2.212,00	1,70	-	-	-	2.210,30	2.210,30	-
			<b>Total Ambi</b>	<b>20.449,80</b>	<b>19,94</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.429,86</b>	<b>20.429,86</b>	<b>-</b>
		La Playa	Ene	447,47	2,21	-	-	-	445,26	445,26	-
			Feb	632,43	2,15	-	-	-	630,28	630,28	-
			Mar	737,81	2,46	-	-	-	735,35	735,35	-
			Abr	711,73	2,29	-	-	-	709,44	709,44	-
			May	724,88	2,23	-	-	-	722,65	722,65	-
			Jun	515,77	2,21	-	-	-	513,56	513,56	-
			Jul	479,46	1,95	-	-	-	477,51	477,51	-
			Ago	373,05	2,42	-	-	-	370,63	370,63	-
			Sep	303,35	2,22	-	-	-	301,13	301,13	-
			Oct	563,28	2,22	-	-	-	561,06	561,06	-
			Nov	649,94	2,16	-	-	-	647,78	647,78	-
			Dic	529,06	2,14	-	-	-	526,92	526,92	-
			<b>Total La Playa</b>	<b>6.668,23</b>	<b>26,65</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.641,58</b>	<b>6.641,58</b>	<b>-</b>
		San Gabriel	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>Total San Gabriel</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Norte	Hidráulica	San Miguel de Car	Ene	1.017,50	0,55	-	-	-	1.016,95	1.016,95	-
			Feb	1.550,70	0,54	-	-	-	1.550,16	1.550,16	-
			Mar	1.951,70	0,65	-	-	-	1.951,05	1.951,05	-
			Abr	1.912,00	0,67	-	-	-	1.911,33	1.911,33	-
			May	2.041,40	0,75	-	-	-	2.040,65	2.040,65	-
			Jun	1.555,40	0,59	-	-	-	1.554,81	1.554,81	-
			Jul	1.256,50	0,55	-	-	-	1.255,95	1.255,95	-
			Ago	704,60	0,46	-	-	-	704,14	704,14	-
			Sep	607,00	0,77	-	-	-	606,23	606,23	-
			Oct	1.451,80	0,83	-	-	-	1.450,97	1.450,97	-
			Nov	1.695,50	0,88	-	-	-	1.694,62	1.694,62	-
			Dic	1.838,30	0,88	-	-	-	1.837,42	1.837,42	-
			<b>Total San Miguel de</b>	<b>17.582,40</b>	<b>8,12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>17.574,28</b>	<b>17.574,28</b>	<b>-</b>
	<b>Total Hidráulica</b>	<b>44.700,43</b>	<b>54,71</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>44.645,73</b>	<b>44.645,73</b>	<b>-</b>		
	Térmica MCI	San Francisco	Ene	345,70	0,41	-	-	-	345,29	345,29	-
			Feb	102,70	0,05	-	-	-	102,65	102,65	-
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	2,20	-	-	-	-	2,20	2,20	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	53,30	0,09	-	-	-	53,21	53,21	-
			Ago	39,40	0,07	-	-	-	39,33	39,33	-
			Sep	240,60	0,89	-	-	-	239,71	239,71	-
Oct			212,90	0,17	-	-	-	212,73	212,73	-	
Nov			21,20	-	-	-	-	21,20	21,20	-	
Dic			323,30	0,22	-	-	-	323,08	323,08	-	
<b>Total San Francisco</b>			<b>1.341,30</b>	<b>1,90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.339,40</b>	<b>1.339,40</b>	<b>-</b>	
<b>Total Térmica MCI</b>	<b>1.341,30</b>	<b>1,90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.339,40</b>	<b>1.339,40</b>	<b>-</b>			
<b>Total Norte</b>	<b>46.041,73</b>	<b>56,61</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>45.985,13</b>	<b>45.985,13</b>	<b>-</b>			
Quito	Hidráulica	Chillos	Ene	696,10	2,20	-	-	-	693,90	693,90	-
			Feb	613,30	1,42	-	-	-	611,88	611,88	-
			Mar	1.128,90	2,25	-	-	-	1.126,65	1.126,65	-
			Abr	1.067,20	2,00	-	-	-	1.065,20	1.065,20	-
			May	1.265,00	2,69	-	-	-	1.262,31	1.262,31	-
			Jun	1.163,20	3,36	-	-	-	1.159,84	1.159,84	-
			Jul	915,40	3,27	-	-	-	912,13	912,13	-
			Ago	669,00	2,95	-	-	-	666,05	666,05	-
			Sep	579,10	2,60	-	-	-	576,50	576,50	-
			Oct	576,60	2,11	-	-	-	574,49	574,49	-
			Nov	614,30	2,17	-	-	-	612,13	612,13	-
			Dic	1.089,70	2,35	-	-	-	1.087,35	1.087,35	-
			<b>Total Chillos</b>	<b>10.377,80</b>	<b>29,35</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.348,45</b>	<b>10.348,45</b>	<b>-</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Quito	Hidráulica	Cumbayá	Ene	8.239,80	20,06	-	-	-	8.219,74	8.219,74	-
			Feb	9.806,40	18,90	-	-	-	9.787,50	9.787,50	-
			Mar	12.396,70	20,72	-	-	-	12.375,98	12.375,98	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	8.090,40	23,75	-	-	-	8.066,65	8.066,65	-
			Jun	8.287,70	16,68	-	-	-	8.271,02	8.271,02	-
			Jul	7.142,00	22,21	-	-	-	7.119,79	7.119,79	-
			Ago	5.662,50	23,03	-	-	-	5.639,47	5.639,47	-
			Sep	5.594,60	20,98	-	-	-	5.573,62	5.573,62	-
			Oct	7.187,50	19,25	-	-	-	7.168,25	7.168,25	-
			Nov	8.177,00	18,64	-	-	-	8.158,36	8.158,36	-
			Dic	10.885,10	19,10	-	-	-	10.866,00	10.866,00	-
		<b>Total Cumbayá</b>	<b>91.469,70</b>	<b>223,32</b>	-	-	-	<b>91.246,38</b>	<b>91.246,38</b>	-	
		Guangopolo	Ene	3.881,42	12,25	-	-	-	3.869,18	3.869,18	-
			Feb	4.808,32	11,10	-	-	-	4.797,22	4.797,22	-
			Mar	6.233,89	12,38	-	-	-	6.221,52	6.221,52	-
			Abr	6.182,80	11,55	-	-	-	6.171,26	6.171,26	-
			May	5.607,50	11,92	-	-	-	5.595,58	5.595,58	-
			Jun	3.986,40	11,47	-	-	-	3.974,93	3.974,93	-
			Jul	3.293,68	11,73	-	-	-	3.281,95	3.281,95	-
			Ago	2.587,05	11,34	-	-	-	2.575,71	2.575,71	-
			Sep	2.534,90	11,31	-	-	-	2.523,59	2.523,59	-
			Oct	3.292,40	11,99	-	-	-	3.280,41	3.280,41	-
			Nov	3.929,40	13,81	-	-	-	3.915,59	3.915,59	-
			Dic	5.168,30	11,13	-	-	-	5.157,17	5.157,17	-
		<b>Total Guangopolo</b>	<b>51.506,06</b>	<b>141,97</b>	-	-	-	<b>51.364,10</b>	<b>51.364,10</b>	-	
		Nayón	Ene	7.961,90	13,88	-	-	-	7.948,02	7.948,02	-
			Feb	7.826,30	12,59	-	-	-	7.813,71	7.813,71	-
			Mar	11.066,30	14,59	-	-	-	11.051,71	11.051,71	-
			Abr	10.651,30	14,20	-	-	-	10.637,11	10.637,11	-
			May	10.408,60	15,00	-	-	-	10.393,61	10.393,61	-
			Jun	7.765,90	13,65	-	-	-	7.752,25	7.752,25	-
			Jul	6.161,90	14,25	-	-	-	6.147,65	6.147,65	-
			Ago	5.250,20	14,55	-	-	-	5.235,65	5.235,65	-
			Sep	5.060,30	13,94	-	-	-	5.046,36	5.046,36	-
			Oct	6.860,20	15,00	-	-	-	6.845,20	6.845,20	-
			Nov	7.614,60	14,00	-	-	-	7.600,60	7.600,60	-
			Dic	9.997,70	14,38	-	-	-	9.983,32	9.983,32	-
		<b>Total Nayón</b>	<b>96.625,20</b>	<b>170,01</b>	-	-	-	<b>96.455,19</b>	<b>96.455,19</b>	-	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Quito	Hidráulica	Oyacachi	Ene	14,22	6,99	-	-	-	7,23	-	7,23
			Feb	13,27	6,44	-	-	-	6,83	-	6,83
			Mar	14,22	6,86	-	-	-	7,36	-	7,36
			Abr	16,82	7,85	-	-	-	8,97	-	8,97
			May	16,18	7,86	-	-	-	8,32	-	8,32
			Jun	12,29	6,05	-	-	-	6,24	-	6,24
			Jul	12,46	6,12	-	-	-	6,34	-	6,34
			Ago	15,94	7,05	-	-	-	8,89	-	8,89
			Sep	16,73	7,43	-	-	-	9,31	-	9,31
			Oct	15,29	7,32	-	-	-	7,97	-	7,97
			Nov	16,98	7,96	-	-	-	9,02	-	9,02
			Dic	13,90	6,50	-	-	-	7,39	-	7,39
		<b>Total Oyacachi</b>	<b>178,30</b>	<b>84,43</b>	-	-	-	<b>93,87</b>	-	<b>93,87</b>	
		Pasochoa	Ene	1.766,60	5,59	-	-	-	1.761,01	1.761,01	-
			Feb	1.824,30	4,22	-	-	-	1.820,08	1.820,08	-
			Mar	1.731,70	3,44	-	-	-	1.728,26	1.728,26	-
			Abr	2.333,90	4,37	-	-	-	2.329,53	2.329,53	-
			May	2.244,50	4,78	-	-	-	2.239,72	2.239,72	-
			Jun	2.070,10	5,97	-	-	-	2.064,13	2.064,13	-
			Jul	1.984,00	7,09	-	-	-	1.976,91	1.976,91	-
	Ago		1.636,30	7,20	-	-	-	1.629,10	1.629,10	-	
	Sep		1.609,70	7,22	-	-	-	1.602,48	1.602,48	-	
	Oct		1.730,60	6,33	-	-	-	1.724,27	1.724,27	-	
	Nov		1.861,60	6,57	-	-	-	1.855,03	1.855,03	-	
	Dic		2.679,70	5,78	-	-	-	2.673,92	2.673,92	-	
	<b>Total Pasochoa</b>	<b>23.473,00</b>	<b>68,56</b>	-	-	-	<b>23.404,44</b>	<b>23.404,44</b>	-		
	<b>Total Hidráulica</b>	<b>273.630,06</b>	<b>717,64</b>	-	-	-	<b>272.912,42</b>	<b>272.818,55</b>	<b>93,87</b>		
	Térmica MCI	G. Hernández	Ene	13.178,40	497,20	-	-	-	12.681,20	12.681,20	-
			Feb	7.160,90	288,20	-	-	-	6.872,70	6.872,70	-
			Mar	10.161,50	399,80	-	-	-	9.761,70	9.761,70	-
			Abr	5.355,60	232,50	-	-	-	5.123,10	5.123,10	-
			May	9.222,20	402,90	-	-	-	8.819,30	8.819,30	-
			Jun	4.582,30	227,80	-	-	-	4.354,50	4.354,50	-
Jul			11.392,80	433,20	-	-	-	10.959,60	10.959,60	-	
Ago			14.914,90	55,77	-	-	-	14.859,13	14.859,13	-	
Sep			12.597,20	480,90	-	-	-	12.116,30	12.116,30	-	
Oct			7.633,60	383,00	-	-	-	7.250,60	7.250,60	-	
Nov			6.500,10	324,80	-	-	-	6.175,30	6.175,30	-	
Dic			3.645,50	267,80	-	-	-	3.377,70	3.377,70	-	
<b>Total G. Hernández</b>			<b>106.345,00</b>	<b>3.993,87</b>	-	-	-	<b>102.351,13</b>	<b>102.351,13</b>	-	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Quito	Térmica MCI	Luluncoto	Ene	1.809,33	53,83	-	-	-	1.755,50	1.755,50	-		
			Feb	598,93	18,43	-	-	-	580,50	580,50	-		
			Mar	510,09	15,29	-	-	-	494,80	494,80	-		
			Abr	441,20	13,40	-	-	-	427,80	427,80	-		
			May	1.131,02	34,82	-	-	-	1.096,20	1.096,20	-		
			Jun	375,68	12,28	-	-	-	363,40	363,40	-		
			Jul	899,34	28,24	-	-	-	871,10	871,10	-		
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Sep	701,40	22,50	-	-	-	678,90	678,90	-		
			Oct	1.147,03	35,43	-	-	-	1.111,60	1.111,60	-		
			Nov	532,45	16,75	-	-	-	515,70	515,70	-		
			Dic	948,26	29,66	-	-	-	918,60	918,60	-		
			<b>Total Luluncoto</b>				<b>9.094,74</b>	<b>280,64</b>	-	-	-	<b>8.814,10</b>	<b>8.814,10</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>115.439,74</b>	<b>4.274,51</b>	-	-	-	<b>111.165,23</b>	<b>111.165,23</b>	-		
<b>Total Quito</b>				<b>389.069,80</b>	<b>4.992,15</b>	-	-	-	<b>384.077,65</b>	<b>383.983,78</b>	<b>93,87</b>		
Riobamba	Hidráulica	Alao	Ene	4.870,47	8,70	-	-	-	4.861,77	4.861,77	-		
			Feb	6.239,70	7,75	-	-	-	6.231,95	6.231,95	-		
			Mar	7.411,07	8,55	-	-	-	7.402,52	7.402,52	-		
			Abr	7.140,35	8,40	-	-	-	7.131,95	7.131,95	-		
			May	7.380,48	8,00	-	-	-	7.372,48	7.372,48	-		
			Jun	7.268,98	8,00	-	-	-	7.260,98	7.260,98	-		
			Jul	7.728,98	8,25	-	-	-	7.720,73	7.720,73	-		
			Ago	7.219,87	8,55	-	-	-	7.211,32	7.211,32	-		
			Sep	6.624,40	8,35	-	-	-	6.616,05	6.616,05	-		
			Oct	5.005,76	7,65	-	-	-	4.998,11	4.998,11	-		
			Nov	5.644,40	7,40	-	-	-	5.637,00	5.637,00	-		
			Dic	5.113,01	8,25	-	-	-	5.104,76	5.104,76	-		
			<b>Total Alao</b>				<b>77.647,48</b>	<b>97,85</b>	-	-	-	<b>77.549,63</b>	<b>77.549,63</b>
		Nizag	Ene	173,70	-	-	-	-	173,70	-	173,70		
			Feb	179,80	-	-	-	-	179,80	-	179,80		
			Mar	210,40	-	-	-	-	210,40	-	210,40		
			Abr	154,72	-	-	-	-	154,72	-	154,72		
			May	213,10	-	-	-	-	213,10	-	213,10		
			Jun	207,00	-	-	-	-	207,00	-	207,00		
			Jul	201,00	-	-	-	-	201,00	-	201,00		
Ago	148,80		-	-	-	-	148,80	-	148,80				
Sep	99,00	-	-	-	-	99,00	-	99,00					
Oct	161,50	-	-	-	-	161,50	-	161,50					
Nov	181,02	-	-	-	-	181,02	-	181,02					
Dic	163,20	-	-	-	-	163,20	-	163,20					
<b>Total Nizag</b>				<b>2.093,24</b>	-	-	-	-	<b>2.093,24</b>	<b>2.093,24</b>			



**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Riobamba	Hidráulica	Río Blanco	Ene	817,08	4,58	-	-	-	812,50	812,50	-
			Feb	1.295,71	3,21	-	-	-	1.292,50	1.292,50	-
			Mar	748,74	1,69	-	-	-	747,05	747,05	-
			Abr	1.617,93	4,33	-	-	-	1.613,60	1.613,60	-
			May	1.759,50	3,50	-	-	-	1.756,00	1.756,00	-
			Jun	1.976,23	4,63	-	-	-	1.971,60	1.971,60	-
			Jul	1.951,26	4,77	-	-	-	1.946,49	1.946,49	-
			Ago	1.798,45	4,85	-	-	-	1.793,60	1.793,60	-
			Sep	1.561,38	4,78	-	-	-	1.556,60	1.556,60	-
			Oct	1.124,38	4,48	-	-	-	1.119,90	1.119,90	-
			Nov	1.250,66	3,46	-	-	-	1.247,20	1.247,20	-
			Dic	1.174,33	3,53	-	-	-	1.170,80	1.170,80	-
	<b>Total Río Blanco</b>			<b>17.075,65</b>	<b>47,81</b>	-	-	-	<b>17.027,84</b>	<b>17.027,84</b>	-
	<b>Total Hidráulica</b>			<b>96.816,37</b>	<b>145,66</b>	-	-	-	<b>96.670,70</b>	<b>94.577,46</b>	<b>2.093,24</b>
	Térmica MCI	Riobamba	Ene	278,81	0,62	-	-	-	278,19	278,19	-
			Feb	64,85	0,14	-	-	-	64,71	64,71	-
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	6,95	0,03	-	-	-	6,91	6,91	-
			May	6,73	0,02	-	-	-	6,71	6,71	-
			Jun	3,84	0,08	-	-	-	3,76	3,76	-
			Jul	105,36	0,32	-	-	-	105,04	105,04	-
			Ago	52,80	0,15	-	-	-	52,65	52,65	-
			Sep	186,99	0,46	-	-	-	186,53	186,53	-
Oct			158,53	0,55	-	-	-	157,98	157,98	-	
Nov			38,16	0,02	-	-	-	38,14	38,14	-	
Dic			157,68	0,30	-	-	-	157,39	157,39	-	
<b>Total Riobamba</b>			<b>1.060,69</b>	<b>2,71</b>	-	-	-	<b>1.057,99</b>	<b>1.057,99</b>	-	
<b>Total Térmica MCI</b>			<b>1.060,69</b>	<b>2,71</b>	-	-	-	<b>1.057,99</b>	<b>1.057,99</b>	-	
<b>Total Riobamba</b>			<b>97.877,06</b>	<b>148,37</b>	-	-	-	<b>97.728,69</b>	<b>95.635,45</b>	<b>2.093,24</b>	
Sta. Elena	Térmica MCI	Libertad	Ene	764,88	18,26	-	-	-	746,62	746,62	-
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	1,48	-1,48
			Oct	180,70	3,86	-	-	-	176,84	176,84	-
			Nov	529,72	13,93	-	-	-	515,79	515,79	-
			Dic	832,03	23,50	-	-	-	808,53	808,53	-
<b>Total Libertad</b>			<b>2.307,33</b>	<b>59,55</b>	-	-	-	<b>2.247,77</b>	<b>2.249,25</b>	<b>-1,48</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Sta. Elena	Térmica MCI	Posorja	Ene	142,30	2,98	-	-	-	139,32	139,32	-		
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Jul	166,10	4,14	-	-	-	161,96	161,96	-		
			Ago	278,10	6,44	-	-	-	271,66	271,66	-		
			Sep	231,93	5,56	-	-	-	226,37	226,37	-		
			Oct	523,80	12,56	-	-	-	511,24	511,24	-		
			Nov	152,40	3,55	-	-	-	148,85	148,85	-		
			Dic	397,60	10,00	-	-	-	387,60	387,60	-		
			<b>Total Posorja</b>				<b>1.892,23</b>	<b>45,22</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.847,01</b>	<b>1.847,01</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>4.199,56</b>	<b>104,78</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.094,78</b>	<b>4.096,26</b>	<b>-1,48</b>			
<b>Total Sta. Elena</b>					<b>4.199,56</b>	<b>104,78</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.094,78</b>	<b>4.096,26</b>	<b>-1,48</b>		
Sucumbíos	Hidráulica	Lumbaqui	Ene	79,73	3,99	-	-	-	75,74	-	75,74		
			Feb	81,84	4,09	-	-	-	77,75	-	77,75		
			Mar	135,48	6,78	-	-	-	128,71	-	128,71		
			Abr	114,31	5,71	-	-	-	108,60	-	108,60		
			May	74,76	3,74	-	-	-	71,02	-	71,02		
			Jun	123,39	6,17	-	-	-	117,22	-	117,22		
			Jul	103,28	5,16	-	-	-	98,11	-	98,11		
			Ago	96,73	4,84	-	-	-	91,89	-	91,89		
			Sep	102,64	5,13	-	-	-	97,51	-	97,51		
			Oct	107,85	5,39	-	-	-	102,46	-	102,46		
			Nov	78,67	3,93	-	-	-	74,74	-	74,74		
			Dic	169,96	8,50	-	-	-	161,47	-	161,47		
			<b>Total Lumbaqui</b>				<b>1.268,66</b>	<b>63,43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.205,22</b>	<b>-</b>	<b>1.205,22</b>
			<b>Total Hidráulica</b>				<b>1.268,66</b>	<b>63,43</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.205,22</b>	<b>-</b>	<b>1.205,22</b>
	Térmica MCI	Celso Castella.	Ene	1.393,16	69,66	-	-	-	1.323,50	-	1.323,50		
			Feb	1.203,14	60,16	-	-	-	1.142,98	-	1.142,98		
			Mar	1.284,98	64,25	-	-	-	1.220,73	-	1.220,73		
			Abr	1.242,58	62,13	-	-	-	1.180,46	-	1.180,46		
			May	1.312,44	65,62	-	-	-	1.246,82	-	1.246,82		
			Jun	1.283,83	64,19	-	-	-	1.219,64	-	1.219,64		
			Jul	1.117,92	55,90	-	-	-	1.062,02	-	1.062,02		
			Ago	1.243,64	62,18	-	-	-	1.181,46	-	1.181,46		
			Sep	1.227,06	61,35	-	-	-	1.165,71	-	1.165,71		
			Oct	1.331,32	66,56	-	-	-	1.264,76	-	1.264,76		
			Nov	1.286,04	64,30	-	-	-	1.221,74	-	1.221,74		
			Dic	1.367,26	68,36	-	-	-	1.298,90	-	1.298,90		
			<b>Total Celso Castella.</b>				<b>15.293,36</b>	<b>764,65</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.528,71</b>	<b>-</b>	<b>14.528,71</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Sucumbíos	Térmica MCI	Dayuma	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			<b>Total Dayuma</b>				-	-	-	-	-	-
		Jivino	Ene	1.778,16	88,91	-	-	-	1.689,25	-	1.689,25	
			Feb	1.577,70	78,89	-	-	-	1.498,82	-	1.498,82	
			Mar	1.695,56	84,78	-	-	-	1.610,78	-	1.610,78	
			Abr	1.558,04	77,90	-	-	-	1.480,14	-	1.480,14	
			May	1.674,94	83,75	-	-	-	1.591,19	-	1.591,19	
			Jun	1.506,56	75,33	-	-	-	1.431,23	-	1.431,23	
			Jul	1.736,66	86,83	-	-	-	1.649,83	-	1.649,83	
			Ago	1.695,20	84,76	-	-	-	1.610,44	-	1.610,44	
			Sep	1.818,42	90,92	-	-	-	1.727,50	-	1.727,50	
			Oct	2.006,18	100,31	-	-	-	1.905,87	-	1.905,87	
			Nov	2.107,20	105,36	-	-	-	2.001,84	-	2.001,84	
			Dic	1.946,94	97,35	-	-	-	1.849,59	-	1.849,59	
			<b>Total Jivino</b>	<b>21.101,56</b>	<b>1.055,08</b>				<b>20.046,48</b>		<b>20.046,48</b>	
		Nvo. Rocafuerte	Ene	19,60	0,66	-	-	-	18,94	-	18,94	
			Feb	19,75	1,48	-	-	-	18,27	-	18,27	
			Mar	19,74	0,99	-	-	-	18,75	-	18,75	
			Abr	22,10	1,11	-	-	-	21,00	-	21,00	
			May	27,56	1,38	-	-	-	26,18	-	26,18	
			Jun	24,22	1,21	-	-	-	23,01	-	23,01	
			Jul	19,64	0,98	-	-	-	18,66	-	18,66	
			Ago	22,41	1,12	-	-	-	21,29	-	21,29	
			Sep	24,23	1,21	-	-	-	23,02	-	23,02	
			Oct	28,49	1,42	-	-	-	27,06	-	27,06	
			Nov	37,45	1,87	-	-	-	35,58	-	35,58	
			Dic	40,28	2,01	-	-	-	38,27	-	38,27	
			<b>Total Nvo. Rocafuerte</b>	<b>305,47</b>	<b>15,44</b>				<b>290,02</b>		<b>290,02</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Sucumbíos	Térmica MCI	Payamino	Ene	163,48	8,17	-	-	-	155,30	-	155,30
			Feb	118,33	5,92	-	-	-	112,42	-	112,42
			Mar	176,95	8,84	-	-	-	168,11	-	168,11
			Abr	211,36	10,57	-	-	-	200,79	-	200,79
			May	244,44	12,22	-	-	-	232,22	-	232,22
			Jun	198,01	9,90	-	-	-	188,11	-	188,11
			Jul	210,80	9,92	-	-	-	200,88	-	200,88
			Ago	204,80	10,24	-	-	-	194,56	-	194,56
			Sep	191,36	9,57	-	-	-	181,79	-	181,79
			Oct	235,27	11,76	-	-	-	223,51	-	223,51
			Nov	225,40	11,27	-	-	-	214,13	-	214,13
			Dic	203,46	10,17	-	-	-	193,29	-	193,29
		<b>Total Payamino</b>	<b>2.383,65</b>	<b>118,55</b>	-	-	-	<b>2.265,10</b>	-	<b>2.265,10</b>	
		Pto. El Carmen	Ene	113,74	5,69	-	-	-	108,05	-	108,05
			Feb	102,68	5,13	-	-	-	97,55	-	97,55
			Mar	136,10	6,81	-	-	-	129,30	-	129,30
			Abr	137,43	6,87	-	-	-	130,56	-	130,56
			May	136,57	6,83	-	-	-	129,74	-	129,74
			Jun	128,29	6,41	-	-	-	121,87	-	121,87
			Jul	149,43	7,47	-	-	-	141,96	-	141,96
			Ago	134,27	6,71	-	-	-	127,56	-	127,56
			Sep	134,09	6,70	-	-	-	127,39	-	127,39
			Oct	146,69	7,33	-	-	-	139,35	-	139,35
			Nov	141,09	7,05	-	-	-	134,04	-	134,04
			Dic	153,60	7,68	-	-	-	145,92	-	145,92
		<b>Total Pto. El Carmen</b>	<b>1.613,97</b>	<b>80,69</b>	-	-	-	<b>1.533,28</b>	-	<b>1.533,28</b>	
		Taracoa	Ene	3,64	0,18	-	-	-	3,46	-	3,46
			Feb	0,83	0,04	-	-	-	0,79	-	0,79
			Mar	2,01	0,10	-	-	-	1,91	-	1,91
			Abr	2,17	0,11	-	-	-	2,06	-	2,06
			May	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jun	2,49	0,12	-	-	-	2,37	-	2,37
			Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
			Ago	7,82	0,39	-	-	-	7,43	-	7,43
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	4,74	0,24	-	-	-	4,50	-	4,50
			Nov	5,05	0,25	-	-	-	4,80	-	4,80
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>Total Taracoa</b>	<b>28,76</b>	<b>1,44</b>	-	-	-	<b>27,32</b>	-	<b>27,32</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR LAS DISTRIBUIDORAS, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Sucumbíos	Térmica MCI	Tiputini	Ene	46,31	1,60	-	-	-	44,71	-	44,71
			Feb	41,83	2,09	-	-	-	39,74	-	39,74
			Mar	39,74	1,99	-	-	-	37,75	-	37,75
			Abr	38,06	1,90	-	-	-	36,16	-	36,16
			May	37,73	1,89	-	-	-	35,84	-	35,84
			Jun	39,63	1,98	-	-	-	37,65	-	37,65
			Jul	37,40	1,87	-	-	-	35,53	-	35,53
			Ago	37,00	1,85	-	-	-	35,15	-	35,15
			Sep	31,62	1,58	-	-	-	30,04	-	30,04
			Oct	32,64	1,63	-	-	-	31,01	-	31,01
			Nov	32,60	1,63	-	-	-	30,97	-	30,97
			Dic	32,48	1,62	-	-	-	30,86	-	30,86
			<b>Total Tiputini</b>			<b>447,04</b>	<b>21,63</b>	-	-	-	<b>425,41</b>
<b>Total Térmica MCI</b>			<b>41.173,81</b>	<b>2.057,47</b>	-	-	-	<b>39.116,33</b>	-	<b>39.116,33</b>	
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>42.442,46</b>	<b>2.120,91</b>	-	-	-	<b>40.321,56</b>	-	<b>40.321,56</b>	
Sur	Hidráulica	Carlos Mora	Ene	1.555,85	4,95	-	-	-	1.550,90	1.550,90	-
			Feb	1.556,75	4,77	-	-	-	1.551,98	1.551,98	-
			Mar	1.764,52	27,27	-	-	-	1.737,25	1.737,25	-
			Abr	1.502,63	28,39	-	-	-	1.474,24	1.474,24	-
			May	1.533,81	27,95	-	-	-	1.505,87	1.505,87	-
			Jun	1.615,51	24,36	-	-	-	1.591,15	1.591,15	-
			Jul	1.756,59	26,45	-	-	-	1.730,14	1.730,14	-
			Ago	1.672,66	25,63	-	-	-	1.647,03	1.647,03	-
			Sep	1.540,37	19,56	-	-	-	1.520,82	1.520,82	-
			Oct	1.253,32	25,87	-	-	-	1.227,46	1.227,46	-
			Nov	1.332,00	19,57	-	-	-	1.312,43	1.312,43	-
			Dic	910,10	2,96	-	-	-	907,14	907,14	-
			<b>Total Carlos Mora</b>			<b>17.994,11</b>	<b>237,72</b>	-	-	-	<b>17.756,39</b>
	<b>Total Hidráulica</b>			<b>17.994,11</b>	<b>237,72</b>	-	-	-	<b>17.756,39</b>	<b>17.756,39</b>	-
	Térmica MCI	Catamayo	Ene	3.593,67	66,41	-	-	-	3.527,26	3.527,26	-
			Feb	1.089,74	21,68	-	-	-	1.068,06	1.068,06	-
			Mar	412,90	14,19	-	-	-	398,71	398,71	-
			Abr	575,52	16,64	-	-	-	558,88	558,88	-
			May	989,23	32,05	-	-	-	957,18	957,18	-
			Jun	661,76	19,64	-	-	-	642,12	642,12	-
			Jul	1.645,42	40,80	-	-	-	1.604,62	1.604,62	-
			Ago	1.121,74	29,02	-	-	-	1.092,72	1.092,72	0,00
			Sep	1.392,24	24,95	-	-	-	1.367,29	1.367,29	-0,00
Oct			1.133,34	14,33	-	-	-	1.119,00	1.119,00	-	
Nov	709,10	16,98	-	-	-	692,12	692,12	-			
Dic	2.362,00	49,20	-	-	-	2.312,80	2.312,80	-			
<b>Total Catamayo</b>			<b>15.686,65</b>	<b>345,89</b>	-	-	-	<b>15.340,76</b>	<b>15.340,76</b>	<b>0,00</b>	
<b>Total Térmica MCI</b>			<b>15.686,65</b>	<b>345,89</b>	-	-	-	<b>15.340,76</b>	<b>15.340,76</b>	<b>0,00</b>	
<b>Total Sur</b>			<b>33.680,76</b>	<b>583,61</b>	-	-	-	<b>33.097,15</b>	<b>33.097,15</b>	<b>0,00</b>	
<b>Total</b>			<b>721.659,54</b>	<b>8.355,17</b>	<b>312,52</b>	<b>51,11</b>	<b>172,31</b>	<b>713.215,28</b>	<b>631.773,39</b>	<b>81.441,89</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Agip	Térmica MCI	Agip Oil - CPF	Ene	9.358,64	227,90	216,00	8.914,74	-	8.914,74
			Feb	8.938,70	229,05	216,00	8.493,65	-	8.493,65
			Mar	10.048,77	224,60	216,00	9.608,17	-	9.608,17
			Abr	9.748,80	220,20	216,00	9.312,60	-	9.312,60
			May	8.327,94	208,73	216,00	7.903,21	-	7.903,21
			Jun	9.700,97	247,20	216,00	9.237,77	-	9.237,77
			Jul	10.240,14	286,00	216,00	9.738,14	-	9.738,14
			Ago	10.301,33	276,90	216,00	9.808,43	-	9.808,43
			Sep	10.034,13	271,10	216,00	9.547,03	-	9.547,03
			Oct	10.280,47	282,10	216,00	9.782,37	-	9.782,37
			Nov	9.502,06	270,70	216,00	9.015,36	-	9.015,36
			Dic	10.722,50	289,90	216,00	10.216,60	-	10.216,60
			<b>Total Agip Oil - CPF</b>	<b>117.204,44</b>	<b>3.034,38</b>	<b>2.592,00</b>	<b>111.578,06</b>	<b>-</b>	<b>111.578,06</b>
		Agip Oil - Sarayacu	Ene	1.289,00	72,38	92,36	1.124,26	-	1.124,26
			Feb	1.195,88	72,42	92,36	1.031,10	-	1.031,10
			Mar	1.346,29	72,10	92,36	1.181,84	-	1.181,84
			Abr	1.320,20	72,40	92,36	1.155,44	-	1.155,44
			May	1.149,30	64,54	92,36	992,40	-	992,40
			Jun	1.302,58	72,00	92,36	1.138,22	-	1.138,22
			Jul	1.443,40	73,80	92,36	1.277,24	-	1.277,24
			Ago	1.325,66	74,60	92,36	1.158,70	-	1.158,70
			Sep	1.686,32	72,20	92,36	1.521,76	-	1.521,76
			Oct	1.567,57	74,80	92,36	1.400,41	-	1.400,41
			Nov	1.441,02	72,30	92,36	1.276,36	-	1.276,36
			Dic	1.367,55	74,70	92,36	1.200,49	-	1.200,49
<b>Total Agip Oil - Sarayacu</b>	<b>16.434,76</b>	<b>868,24</b>	<b>1.108,32</b>	<b>14.458,21</b>	<b>-</b>	<b>14.458,21</b>			
<b>Total Térmica MCI</b>	<b>133.639,21</b>	<b>3.902,62</b>	<b>3.700,32</b>	<b>126.036,27</b>	<b>-</b>	<b>126.036,27</b>			
<b>Total Agip</b>	<b>133.639,21</b>	<b>3.902,62</b>	<b>3.700,32</b>	<b>126.036,27</b>	<b>-</b>	<b>126.036,27</b>			
Agua y Luz de Sillunchi	Hidráulica	Sillunchi I	Ene	69,43	-	-	69,43	69,43	-
			Feb	51,35	-	2,22	49,13	49,13	-
			Mar	69,17	-	2,10	67,07	67,07	-
			Abr	65,49	-	3,65	61,84	61,84	-
			May	70,53	-	15,95	54,58	54,58	-
			Jun	61,22	-	18,10	43,12	43,12	-
			Jul	60,24	-	20,72	39,52	39,52	-
			Ago	35,00	-	15,78	19,22	19,22	-
			Sep	32,99	-	-	32,99	32,99	-
			Oct	58,38	-	15,08	43,30	43,30	-
			Nov	64,55	-	7,02	57,53	57,53	-
			Dic	58,19	-	29,11	29,08	29,08	-
		<b>Total Sillunchi I</b>	<b>696,52</b>	<b>-</b>	<b>129,72</b>	<b>566,81</b>	<b>566,81</b>	<b>-</b>	

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Agua y Luz de Sillunchi	Hidráulica	Sillunchi II	Ene	193,55	-	190,48	3,07	3,07	-
			Feb	164,39	-	164,39	-	-	-
			Mar	182,74	-	182,74	-	-	-
			Abr	183,75	-	183,75	-	-	-
			May	184,78	-	184,78	-	-	-
			Jun	176,75	-	176,75	-	-	-
			Jul	179,67	-	179,67	-	-	-
			Ago	176,26	-	176,26	-	-	-
			Sep	190,53	-	159,53	31,00	31,00	-
			Oct	193,53	-	193,53	-	-	-
			Nov	186,01	-	186,01	-	-	-
			Dic	182,01	-	182,01	-	-	-
			<b>Total Sillunchi II</b>				<b>2.193,97</b>	<b>-</b>	<b>2.159,91</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>2.890,49</b>	<b>-</b>	<b>2.289,62</b>	<b>600,87</b>	<b>600,87</b>	<b>-</b>
<b>Total Agua y Luz de Sillunchi</b>				<b>2.890,49</b>	<b>-</b>	<b>2.289,62</b>	<b>600,87</b>	<b>600,87</b>	<b>-0,00</b>
Ecoelectric	Térmica Vapor	Ecoelectric	Jun	658,06	140,80	-	517,26	2,86	514,40
			Jul	3.108,41	520,68	-	2.587,73	148,65	2.439,08
			Ago	3.275,57	564,13	-	2.711,44	142,53	2.568,91
			Sep	3.028,18	590,53	-	2.437,65	170,94	2.266,71
			Oct	3.142,04	590,94	-	2.551,10	470,19	2.080,90
			Nov	2.954,70	561,43	-	2.393,27	294,08	2.099,19
			Dic	2.718,16	562,06	-	2.156,10	197,71	1.958,38
			<b>Total Ecoelectric</b>				<b>18.885,12</b>	<b>3.530,58</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>18.885,12</b>	<b>3.530,58</b>	<b>-</b>	<b>15.354,54</b>	<b>1.426,96</b>	<b>13.927,58</b>
<b>Total Ecoelectric</b>				<b>18.885,12</b>	<b>3.530,58</b>	<b>-</b>	<b>15.354,54</b>	<b>1.426,96</b>	<b>13.927,58</b>
Ecoluz	Hidráulica	Loreto	Ene	988,37	0,63	2,00	985,74	985,74	-
			Feb	446,26	0,63	2,00	443,63	443,63	-
			Mar	937,22	0,63	2,00	934,59	934,59	-
			Abr	1.007,70	0,63	2,00	1.005,07	1.005,07	-
			May	1.476,08	0,63	2,00	1.473,45	1.473,45	-
			Jun	1.270,61	0,63	2,00	1.267,98	1.267,98	-
			Jul	1.271,80	0,63	2,00	1.269,17	1.269,17	-
			Ago	1.042,84	0,65	1,98	1.040,21	1.040,21	-
			Sep	968,18	0,63	1,93	965,62	965,62	-
			Oct	907,98	0,65	1,90	905,43	905,43	-
			Nov	687,50	0,63	1,93	684,94	684,94	-
			Dic	793,17	0,65	1,90	790,61	790,61	-
			<b>Total Loreto</b>				<b>11.797,70</b>	<b>7,62</b>	<b>23,64</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Ecoluz	Hidráulica	Papallacta	Ene	1.084,32	1,25	585,06	498,01	498,01	-		
			Feb	1.270,88	1,25	517,41	752,22	752,22	-		
			Mar	1.485,47	1,25	559,60	924,62	924,62	-		
			Abr	3.007,91	1,25	672,10	2.334,56	2.334,56	-		
			May	2.705,99	1,25	668,11	2.036,62	2.036,62	-		
			Jun	3.042,67	1,25	689,32	2.352,09	2.352,09	-		
			Jul	2.661,16	1,25	658,04	2.001,86	2.001,86	-		
			Ago	2.027,57	1,02	572,63	1.453,92	1.453,92	-		
			Sep	1.871,59	1,00	532,04	1.338,55	1.338,55	-		
			Oct	1.204,68	1,02	549,68	653,98	653,98	-		
			Nov	1.227,93	0,99	543,22	683,72	683,72	-		
			Dic	1.108,66	1,20	552,95	554,51	554,51	-		
			<b>Total Papallacta</b>				<b>22.698,82</b>	<b>13,99</b>	<b>7.100,17</b>	<b>15.584,66</b>	<b>15.584,66</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>34.496,52</b>	<b>21,61</b>	<b>7.123,81</b>	<b>27.351,10</b>	<b>27.351,10</b>	<b>-</b>		
<b>Total Ecoluz</b>				<b>34.496,52</b>	<b>21,61</b>	<b>7.123,81</b>	<b>27.351,10</b>	<b>27.351,10</b>	<b>-</b>		
EMAAP-Q	Hidráulica	Noroccidente	Ene	32,83	27,72	-	5,11	5,11	-		
			Feb	100,60	63,29	-	37,31	37,31	-		
			Mar	144,23	93,05	-	51,18	51,18	-		
			Abr	147,62	113,28	-	34,34	34,44	-0,10		
			May	155,23	107,18	-	48,05	48,05	-		
			Jun	112,19	85,85	-	26,34	26,34	-		
			Jul	64,93	54,65	-	10,28	10,28	-		
			Ago	37,98	37,68	-	0,30	0,30	-0,00		
			Sep	38,38	38,07	-	0,31	0,31	-		
			Oct	51,14	48,84	-	2,30	2,30	-		
			Nov	60,20	56,03	-	4,17	4,17	-		
			Dic	74,17	66,67	-	7,50	7,50	-		
			<b>Total Noroccidente</b>				<b>1.019,50</b>	<b>792,31</b>	<b>-</b>	<b>227,19</b>	<b>227,29</b>
		Recuperadora	Ene	7.357,94	213,13	4.883,82	2.314,99	2.314,99	-		
			Feb	6.561,98	192,73	2.399,27	3.998,28	3.998,28	0,00		
			Mar	6.217,73	175,14	1.839,82	4.213,68	4.213,68	-		
			Abr	7.755,00	221,58	399,10	7.141,52	7.141,52	-		
			May	6.548,26	200,26	785,22	5.562,78	5.562,78	-		
			Jun	7.297,49	219,47	337,55	6.741,47	6.741,47	-		
			Jul	7.183,18	201,48	2.193,10	4.791,60	4.791,60	-		
			Ago	7.353,46	219,68	2.193,10	4.945,68	4.945,68	-		
			Sep	7.187,93	218,10	4.681,79	2.507,04	2.507,04	-		
			Dic	6.401,47	189,54	3.239,69	3.138,04	3.138,04	-		
<b>Total Recuperadora</b>				<b>83.374,89</b>	<b>2.473,10</b>	<b>32.779,42</b>	<b>49.124,88</b>	<b>49.124,87</b>	<b>0,00</b>		
<b>Total Hidráulica</b>				<b>84.394,39</b>	<b>3.265,41</b>	<b>32.779,42</b>	<b>49.352,07</b>	<b>49.352,16</b>	<b>-0,10</b>		
<b>Total EMAAP-Q</b>				<b>84.394,39</b>	<b>3.265,41</b>	<b>32.779,42</b>	<b>49.352,07</b>	<b>49.352,16</b>	<b>-0,10</b>		



**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Hidroabanico	Hidráulica	Hidroabanico	Dic	442,34	-	-	442,34	442,34	-
		<b>Total Hidroabanico</b>		<b>442,34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>442,34</b>	<b>442,34</b>	<b>-</b>
	<b>Total Hidráulica</b>		<b>442,34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>442,34</b>	<b>442,34</b>	<b>-</b>	
<b>Total Hidroabanico</b>				<b>442,34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>442,34</b>	<b>442,34</b>	<b>-</b>
Hidroimbabura	Hidráulica	Atuntaqui	Ene	212,88	-	-	212,88	5,89	206,99
			Feb	221,04	-	-	221,04	-	221,04
			Mar	211,44	-	-	211,44	-	211,44
			Abr	228,84	-	-	228,84	-	228,84
			May	206,52	-	-	206,52	-	206,52
			Jun	178,08	-	-	178,08	-	178,08
			Jul	220,08	-	-	220,08	-	220,08
			Ago	217,56	-	-	217,56	-	217,56
			Sep	163,44	-	-	163,44	-	163,44
			Oct	221,64	-	-	221,64	2,73	218,91
			Nov	228,12	-	-	228,12	-	228,12
			Dic	219,96	-	-	219,96	-	219,96
		<b>Total Atuntaqui</b>	<b>2.529,60</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.529,60</b>	<b>8,62</b>	<b>2.520,98</b>	
		Cotacachi	Ene	165,12	-	-	165,12	5,89	159,23
			Feb	233,76	-	-	233,76	-	233,76
			Mar	208,16	-	-	208,16	-	208,16
			Abr	205,92	-	-	205,92	-	205,92
			May	191,04	-	-	191,04	-	191,04
			Jun	134,56	-	-	134,56	-	134,56
			Jul	131,68	-	-	131,68	-	131,68
			Ago	98,72	-	-	98,72	-	98,72
			Sep	73,28	-	-	73,28	-	73,28
			Oct	173,92	-	-	173,92	2,73	171,19
Nov	215,20		-	-	215,20	-	215,20		
Dic	159,04	-	-	159,04	-	159,04			
<b>Total Cotacachi</b>	<b>1.990,40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.990,40</b>	<b>8,62</b>	<b>1.981,78</b>			
<b>Total Hidráulica</b>	<b>4.520,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.520,00</b>	<b>17,24</b>	<b>4.502,76</b>			
<b>Total Hidroimbabura</b>				<b>4.520,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.520,00</b>	<b>17,24</b>	<b>4.502,76</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
I.M.Mejía	Hidráulica	La Calera	Ene	615,16	-	-	615,16	615,16	-
			Feb	529,79	-	-	529,79	529,79	-
			Mar	818,29	-	-	818,29	818,29	-
			Abr	855,56	-	-	855,56	855,56	-
			May	807,98	-	-	807,98	807,98	-
			Jun	553,08	-	-	553,08	553,08	-
			Jul	553,60	-	-	553,60	553,60	-
			Ago	477,67	-	-	477,67	477,67	-
			Sep	418,27	-	-	418,27	418,27	-
			Oct	595,56	-	-	595,56	595,56	-
			Nov	592,07	-	-	592,07	592,07	-
			Dic	579,90	-	-	579,90	579,90	-
			<b>Total La Calera</b>				<b>7.396,91</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>7.396,91</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.396,91</b>	<b>7.396,91</b>	<b>-</b>
<b>Total I.M.Mejía</b>				<b>7.396,91</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.396,91</b>	<b>7.396,91</b>	<b>-</b>
La Internacional	Hidráulica	Vindobona	Ene	1.846,01	73,71	154,94	1.772,30	51,55	1.720,75
			Feb	1.831,34	64,94	209,30	1.766,40	29,03	1.737,37
			Mar	1.571,86	56,86	663,01	1.515,00	25,49	1.489,51
			Abr	1.910,26	68,16	212,03	1.842,10	15,37	1.826,73
			May	1.823,96	60,06	354,99	1.763,90	95,16	1.668,74
			Jun	1.959,61	77,71	166,85	1.881,90	64,80	1.817,10
			Jul	2.041,50	70,60	164,83	1.970,90	78,78	1.892,12
			Ago	2.019,90	79,40	228,35	1.940,50	62,34	1.878,16
			Sep	1.986,60	75,10	215,10	1.911,50	13,79	1.897,71
			Oct	2.040,90	85,40	240,95	1.955,50	8,55	1.946,95
			Nov	1.983,30	80,30	195,50	1.903,00	32,58	1.870,42
			Dic	2.069,25	79,05	199,56	1.990,20	187,91	1.802,29
			<b>Total Vindobona</b>				<b>23.084,49</b>	<b>871,29</b>	<b>3.005,41</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>23.084,49</b>	<b>871,29</b>	<b>3.005,41</b>	<b>22.213,20</b>	<b>665,35</b>	<b>21.547,85</b>
<b>Total La Internacional</b>				<b>23.084,49</b>	<b>871,29</b>	<b>3.005,41</b>	<b>22.213,20</b>	<b>665,35</b>	<b>21.547,85</b>
Lucega	Térmica Vapor	Lucega	Jul	3.282,13	-	2.699,56	768,77	768,77	-
			Ago	7.254,43	-	4.883,42	2.412,27	2.412,27	-
			Sep	7.415,81	-	4.964,70	2.460,07	2.460,07	-
			Oct	8.417,46	-	4.939,19	3.497,60	3.497,60	-
			Nov	7.851,91	-	4.566,95	3.328,39	3.328,39	-
			Dic	5.618,14	-	2.860,92	2.926,43	2.926,43	-
			<b>Total Lucega</b>				<b>39.839,87</b>	<b>-</b>	<b>24.914,73</b>
<b>Total Térmica Vapor</b>				<b>39.839,87</b>	<b>-</b>	<b>24.914,73</b>	<b>15.393,54</b>	<b>15.393,54</b>	<b>-</b>
<b>Total Lucega</b>				<b>39.839,87</b>	<b>-</b>	<b>24.914,73</b>	<b>15.393,54</b>	<b>15.393,54</b>	<b>-</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)		
Molinos La Unión	Hidráulica	La Unión	Ene	149,50	-	-	149,50	149,50	-		
			Feb	244,31	-	-	244,31	244,31	-		
			Mar	394,70	-	-	394,70	394,70	-		
			Abr	237,84	-	-	237,84	237,84	-		
			May	496,99	-	-	496,99	496,99	-		
			Jun	653,20	-	-	653,20	653,20	-		
			Jul	415,40	-	-	415,40	415,40	-		
			Ago	263,80	-	-	263,80	263,80	-		
			Sep	281,25	-	-	281,25	281,25	-		
			Oct	98,51	-	-	98,51	98,51	-		
			Nov	266,99	-	-	266,99	266,99	-		
			Dic	191,90	-	-	191,90	191,90	-		
			<b>Total La Unión</b>				<b>3.694,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.694,39</b>	<b>3.694,39</b>
<b>Total Hidráulica</b>				<b>3.694,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.694,39</b>	<b>3.694,39</b>	<b>-</b>		
<b>Total Molinos La Unión</b>				<b>3.694,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.694,39</b>	<b>3.694,39</b>	<b>-</b>		
OCP	Térmica MCI	Amazonas	Ene	850,00	-	-	850,00	-	850,00		
			Feb	769,00	-	-	769,00	-	769,00		
			Mar	790,00	-	-	790,00	-	790,00		
			Abr	711,00	-	-	711,00	-	711,00		
			May	703,00	-	-	703,00	-	703,00		
			Jun	718,00	-	-	718,00	-	718,00		
			Jul	753,00	-	-	753,00	-	753,00		
			Ago	874,00	-	-	874,00	-	874,00		
			Sep	799,00	-	-	799,00	-	799,00		
			Oct	889,00	-	-	889,00	-	889,00		
			Nov	802,00	-	-	802,00	-	802,00		
			Dic	811,00	-	-	811,00	-	811,00		
			<b>Total Amazonas</b>				<b>9.469,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.469,00</b>	<b>-</b>
		Cayagama			Ene	539,00	-	-	539,00	-	539,00
					Feb	424,00	-	-	424,00	-	424,00
					Mar	444,00	-	-	444,00	-	444,00
					Abr	360,00	-	-	360,00	-	360,00
					May	355,00	-	-	355,00	-	355,00
					Jun	366,00	-	-	366,00	-	366,00
					Jul	445,00	-	-	445,00	-	445,00
					Ago	432,00	-	-	432,00	-	432,00
					Sep	416,00	-	-	416,00	-	416,00
					Oct	469,00	-	-	469,00	-	469,00
Nov	406,00	-	-	406,00	-	406,00					
Dic	452,00	-	-	452,00	-	452,00					
<b>Total Cayagama</b>				<b>5.108,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.108,00</b>	<b>-</b>	<b>5.108,00</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
OCP	Térmica MCI	Chiquilpe	Ene	18,00	-	-	18,00	-	18,00
			Feb	17,70	-	-	17,70	-	17,70
			Mar	21,70	-	-	21,70	-	21,70
			Abr	19,96	-	-	19,96	-	19,96
			May	20,40	-	-	20,40	-	20,40
			Jun	20,80	-	-	20,80	-	20,80
			Jul	21,40	-	-	21,40	-	21,40
			Ago	21,90	-	-	21,90	-	21,90
			Sep	21,60	-	-	21,60	-	21,60
			Oct	21,70	-	-	21,70	-	21,70
			Nov	21,40	-	-	21,40	-	21,40
			Dic	21,90	-	-	21,90	-	21,90
			<b>Total Chiquilpe</b>	<b>248,46</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>248,46</b>	<b>-</b>	<b>248,46</b>
		Puerto Quito	Ene	14,70	-	-	14,70	-	14,70
			Feb	13,20	-	-	13,20	-	13,20
			Mar	15,29	-	-	15,29	-	15,29
			Abr	13,50	-	-	13,50	-	13,50
			May	13,90	-	-	13,90	-	13,90
			Jun	13,80	-	-	13,80	-	13,80
			Jul	14,36	-	-	14,36	-	14,36
			Ago	14,00	-	-	14,00	-	14,00
			Sep	16,00	-	-	16,00	-	16,00
			Oct	16,00	-	-	16,00	-	16,00
			Nov	17,30	-	-	17,30	-	17,30
			Dic	16,40	-	-	16,40	-	16,40
			<b>Total Puerto Quito</b>	<b>178,45</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>178,45</b>	<b>-</b>	<b>178,45</b>
		Sardinas	Ene	702,00	-	-	702,00	-	702,00
			Feb	693,00	-	-	693,00	-	693,00
			Mar	767,00	-	-	767,00	-	767,00
			Abr	756,00	-	-	756,00	-	756,00
			May	829,00	-	-	829,00	-	829,00
			Jun	785,00	-	-	785,00	-	785,00
			Jul	799,00	-	-	799,00	-	799,00
			Ago	812,00	-	-	812,00	-	812,00
			Sep	776,00	-	-	776,00	-	776,00
			Oct	844,00	-	-	844,00	-	844,00
			Nov	716,00	-	-	716,00	-	716,00
			Dic	811,00	-	-	811,00	-	811,00
			<b>Total Sardinas</b>	<b>9.290,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.290,00</b>	<b>-</b>	<b>9.290,00</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
OCP	Térmica MCI	Páramo	Ene	475,00	-	-	475,00	-	475,00
			Feb	440,00	-	-	440,00	-	440,00
			Mar	569,00	-	-	569,00	-	569,00
			Abr	471,00	-	-	471,00	-	471,00
			May	459,00	-	-	459,00	-	459,00
			Jun	474,00	-	-	474,00	-	474,00
			Jul	498,00	-	-	498,00	-	498,00
			Ago	505,00	-	-	505,00	-	505,00
			Sep	490,00	-	-	490,00	-	490,00
			Oct	564,00	-	-	564,00	-	564,00
			Nov	485,00	-	-	485,00	-	485,00
			Dic	520,00	-	-	520,00	-	520,00
		<b>Total Páramo</b>	<b>5.950,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.950,00</b>	<b>-</b>	<b>5.950,00</b>	
		Terminal Marítimo	Ene	-	-	-	127,00	-	127,00
			Feb	0,64	-	-	110,64	-	110,64
			Mar	0,07	-	-	126,07	-	126,07
			Abr	0,89	-	-	125,89	-	125,89
			May	0,79	-	-	126,79	-	126,79
			Jun	-	-	-	123,00	-	123,00
			Jul	0,23	-	-	122,23	-	122,23
			Ago	2,47	-	-	132,97	-	132,97
			Sep	-	-	-	114,60	-	114,60
			Oct	1,40	-	-	119,60	-	119,60
Nov	0,90		-	-	123,30	-	123,30		
Dic	0,60	-	-	126,20	-	126,20			
<b>Total Terminal Marítimo</b>	<b>7,99</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.478,29</b>	<b>-</b>	<b>1.478,29</b>			
<b>Total Térmica MCI</b>	<b>30.251,90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.722,20</b>	<b>-</b>	<b>31.722,20</b>			
<b>Total OCP</b>	<b>30.251,90</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.722,20</b>	<b>-</b>	<b>31.722,20</b>			
Perlabí	Hidráulica	Perlabí	Ene	579,96	3,72	-	576,24	36,19	540,05
			Feb	763,76	3,36	-	760,40	59,99	700,41
			Mar	854,11	3,72	-	850,39	19,36	831,03
			Abr	708,53	3,60	-	704,93	-	704,93
			May	681,41	3,72	-	677,69	26,72	650,97
			Jun	549,64	3,60	-	546,04	3,61	542,43
			Jul	519,26	3,72	-	515,54	0,14	515,40
			Ago	463,49	3,72	-	459,77	0,43	459,34
			Sep	430,33	3,60	-	426,73	4,62	422,11
			Oct	452,54	3,72	-	448,82	2,90	445,92
			Nov	460,86	3,60	-	457,26	8,87	448,39
			Dic	452,21	3,72	-	448,49	41,47	407,02
		<b>Total Perlabí</b>	<b>6.916,10</b>	<b>43,80</b>	<b>-</b>	<b>6.872,30</b>	<b>204,30</b>	<b>6.668,00</b>	
		<b>Total Hidráulica</b>	<b>6.916,10</b>	<b>43,80</b>	<b>-</b>	<b>6.872,30</b>	<b>204,30</b>	<b>6.668,00</b>	
<b>Total Perlabí</b>	<b>6.916,10</b>	<b>43,80</b>	<b>-</b>	<b>6.872,30</b>	<b>204,30</b>	<b>6.668,00</b>			

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Petroproducción	Térmica Gas Natural	Lago Agrio	Ene	222,93	6,69	-	216,24	-	216,24
			Feb	278,10	8,34	-	269,76	-	269,76
			Mar	253,95	7,62	-	246,34	-	246,34
			Abr	210,11	6,30	-	203,81	-	203,81
			May	227,94	6,84	-	221,10	-	221,10
			Jun	302,68	9,08	-	293,60	-	293,60
			Jul	304,96	9,15	-	295,81	-	295,81
			Ago	179,41	5,38	-	174,03	-	174,03
			Sep	170,36	5,11	-	165,25	-	165,25
			Oct	90,82	2,72	-	88,09	-	88,09
			Nov	171,37	5,14	-	166,23	-	166,23
			Dic	272,06	8,16	-	263,90	-	263,90
			<b>Total Lago Agrio</b>	<b>2.684,70</b>	<b>80,54</b>	<b>-</b>	<b>2.604,16</b>	<b>-</b>	<b>2.604,16</b>
		Sacha	Ene	821,78	24,65	-	797,13	-	797,13
			Feb	651,70	19,55	-	632,14	-	632,14
			Mar	1.217,21	36,52	-	1.180,70	-	1.180,70
			Abr	1.277,74	38,33	-	1.239,40	-	1.239,40
			May	1.343,01	40,29	-	1.302,72	-	1.302,72
			Jun	1.259,84	37,80	-	1.222,05	-	1.222,05
			Jul	1.327,81	39,83	-	1.287,98	-	1.287,98
			Ago	851,81	25,55	-	826,25	-	826,25
			Sep	1.155,37	34,66	-	1.120,71	-	1.120,71
			Oct	1.221,38	36,64	-	1.184,74	-	1.184,74
			Nov	980,68	29,42	-	951,26	-	951,26
			Dic	1.017,63	30,53	-	987,10	-	987,10
			<b>Total Sacha</b>	<b>13.125,97</b>	<b>393,78</b>	<b>-</b>	<b>12.732,19</b>	<b>-</b>	<b>12.732,19</b>
		Secoya Wartsila	Ene	-	-	-	-	-	-
			Feb	836,41	25,09	-	811,32	-	811,32
			Mar	1.518,97	45,57	-	1.473,40	-	1.473,40
			Abr	-	-	-	-	-	-
			May	722,67	21,68	-	700,99	-	700,99
			Jun	2.320,47	69,61	-	2.250,85	-	2.250,85
			Jul	4.838,03	145,14	-	4.692,89	-	4.692,89
			Ago	3.793,45	113,80	-	3.679,64	-	3.679,64
			Sep	1.136,03	34,08	-	1.101,95	-	1.101,95
			Oct	1.965,62	58,97	-	1.906,65	-	1.906,65
			Nov	3.694,21	110,83	-	3.583,38	-	3.583,38
			Dic	560,41	16,81	-	543,60	-	543,60
			<b>Total Secoya Wartsila</b>	<b>21.386,27</b>	<b>641,59</b>	<b>-</b>	<b>20.744,68</b>	<b>-</b>	<b>20.744,68</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Petroproducción	Térmica Gas Natural	Shushufindi	Ene	4.490,21	134,71	-	4.355,50	-	4.355,50
			Feb	3.934,84	118,05	-	3.816,80	-	3.816,80
			Mar	4.007,66	120,23	-	3.887,43	-	3.887,43
			Abr	3.931,72	117,95	-	3.813,76	-	3.813,76
			May	4.176,45	125,29	-	4.051,15	-	4.051,15
			Jun	4.117,57	123,53	-	3.994,04	-	3.994,04
			Jul	4.681,25	140,44	-	4.540,81	-	4.540,81
			Ago	3.495,06	104,85	-	3.390,21	-	3.390,21
			Sep	4.757,04	142,71	-	4.614,33	-	4.614,33
			Oct	4.712,38	141,37	-	4.571,01	-	4.571,01
			Nov	4.063,62	121,91	-	3.941,71	-	3.941,71
			Dic	4.450,63	133,52	-	4.317,11	-	4.317,11
		<b>Total Shushufindi</b>	<b>50.818,41</b>	<b>1.524,55</b>	<b>-</b>	<b>49.293,86</b>	<b>-</b>	<b>49.293,86</b>	
		Sucumbíos	Ene	976,76	29,30	-	947,46	-	947,46
			Feb	960,54	28,82	-	931,72	-	931,72
			Mar	1.043,48	31,30	-	1.012,18	-	1.012,18
			Abr	1.106,96	33,21	-	1.073,75	-	1.073,75
			May	1.126,01	33,78	-	1.092,23	-	1.092,23
			Jun	1.135,70	34,07	-	1.101,63	-	1.101,63
			Jul	1.136,01	34,08	-	1.101,93	-	1.101,93
			Ago	1.159,35	34,78	-	1.124,57	-	1.124,57
			Sep	1.101,82	33,05	-	1.068,77	-	1.068,77
			Oct	1.049,84	31,50	-	1.018,34	-	1.018,34
			Nov	1.019,64	30,59	-	989,05	-	989,05
	Dic		888,50	26,65	-	861,84	-	861,84	
	<b>Total Sucumbíos</b>	<b>12.704,61</b>	<b>381,14</b>	<b>-</b>	<b>12.323,47</b>	<b>-</b>	<b>12.323,47</b>		
	<b>Total Térmica Gas Natural</b>	<b>100.719,96</b>	<b>3.021,60</b>	<b>-</b>	<b>97.698,36</b>	<b>-</b>	<b>97.698,36</b>		
	Térmica MCI	Lago Agrio	Ene	1.262,71	37,88	-	1.224,83	-	1.224,83
			Feb	1.324,81	39,74	-	1.285,06	-	1.285,06
			Mar	1.467,13	44,01	-	1.423,11	-	1.423,11
			Abr	1.476,79	44,30	-	1.432,49	-	1.432,49
			May	1.293,31	38,80	-	1.254,51	-	1.254,51
			Jun	1.512,30	45,37	-	1.466,93	-	1.466,93
Jul			1.457,57	43,73	-	1.413,84	-	1.413,84	
Ago			1.453,87	43,62	-	1.410,25	-	1.410,25	
Sep			1.495,28	44,86	-	1.450,42	-	1.450,42	
Oct			1.573,47	47,20	-	1.526,26	-	1.526,26	
Nov			1.210,98	36,33	-	1.174,65	-	1.174,65	
Dic			1.425,53	42,77	-	1.382,76	-	1.382,76	
<b>Total Lago Agrio</b>		<b>16.953,73</b>	<b>508,61</b>	<b>-</b>	<b>16.445,12</b>	<b>-</b>	<b>16.445,12</b>		

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Petroproducción	Térmica MCI	Sacha	Ene	604,68	18,14	-	586,53	-	586,53
			Feb	691,17	20,74	-	670,44	-	670,44
			Mar	344,93	10,35	-	334,58	-	334,58
			Abr	239,91	7,20	-	232,72	-	232,72
			May	52,38	1,57	-	50,81	-	50,81
			Jun	386,83	11,60	-	375,22	-	375,22
			Jul	212,06	6,36	-	205,69	-	205,69
			Ago	585,78	17,57	-	568,21	-	568,21
			Sep	447,03	13,41	-	433,62	-	433,62
			Oct	198,32	5,95	-	192,37	-	192,37
			Nov	46,05	1,38	-	44,67	-	44,67
			Dic	84,41	2,53	-	81,87	-	81,87
			<b>Total Sacha</b>	<b>3.893,54</b>	<b>116,81</b>	<b>-</b>	<b>3.776,74</b>	<b>-</b>	<b>3.776,74</b>
		Secoya	Ene	2.486,49	74,59	-	2.411,90	-	2.411,90
			Feb	2.662,35	79,87	-	2.582,47	-	2.582,47
			Mar	2.759,60	82,79	-	2.676,81	-	2.676,81
			Abr	3.011,41	90,34	-	2.921,07	-	2.921,07
			May	2.407,74	72,23	-	2.335,50	-	2.335,50
			Jun	2.236,03	67,08	-	2.168,95	-	2.168,95
			Jul	2.070,26	62,11	-	2.008,15	-	2.008,15
			Ago	1.865,33	55,96	-	1.809,37	-	1.809,37
			Sep	1.893,64	56,81	-	1.836,83	-	1.836,83
			Oct	1.993,23	59,80	-	1.933,43	-	1.933,43
			Nov	1.854,22	55,63	-	1.798,59	-	1.798,59
			Dic	1.673,10	50,19	-	1.622,91	-	1.622,91
			<b>Total Secoya</b>	<b>26.913,40</b>	<b>807,40</b>	<b>-</b>	<b>26.106,00</b>	<b>-</b>	<b>26.106,00</b>
		Secoya Wartsila	Ene	6.005,27	180,16	-	5.825,11	-	5.825,11
			Feb	3.958,64	118,76	-	3.839,88	-	3.839,88
			Mar	4.543,08	136,29	-	4.406,79	-	4.406,79
			Abr	5.053,83	151,62	-	4.902,22	-	4.902,22
			May	4.604,32	138,13	-	4.466,19	-	4.466,19
			Jun	3.233,51	97,01	-	3.136,50	-	3.136,50
			Jul	994,75	29,84	-	964,91	-	964,91
			Ago	2.409,30	72,28	-	2.337,02	-	2.337,02
			Sep	4.831,85	144,96	-	4.686,90	-	4.686,90
			Oct	3.894,14	116,82	-	3.777,32	-	3.777,32
			Nov	2.097,37	62,92	-	2.034,45	-	2.034,45
			Dic	1.515,67	45,47	-	1.470,20	-	1.470,20
			<b>Total Secoya Wartsila</b>	<b>43.141,73</b>	<b>1.294,25</b>	<b>-</b>	<b>41.847,48</b>	<b>-</b>	<b>41.847,48</b>



**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Petroproducción	Térmica MCI	Shushufindi	Ene	13,80	0,41	-	13,39	-	13,39
			Feb	30,11	0,90	-	29,20	-	29,20
			Mar	131,09	3,93	-	127,15	-	127,15
			Abr	234,26	7,03	-	227,23	-	227,23
			May	-	-	-	-	-	-
			Jun	69,28	2,08	-	67,20	-	67,20
			Jul	-	-	-	-	-	-
			Ago	720,14	21,60	-	698,54	-	698,54
			Sep	240,54	7,22	-	233,32	-	233,32
			Oct	-	-	-	-	-	-
			Nov	10,02	0,30	-	9,72	-	9,72
			Dic	22,70	0,68	-	22,02	-	22,02
			<b>Total Shushufindi</b>	<b>1.471,94</b>	<b>44,16</b>	<b>-</b>	<b>1.427,78</b>	<b>-</b>	<b>1.427,78</b>
		Shushufindi norte	Ene	2.932,05	87,96	-	2.844,09	-	2.844,09
			Feb	2.692,31	80,77	-	2.611,54	-	2.611,54
			Mar	3.111,86	93,36	-	3.018,50	-	3.018,50
			Abr	3.008,61	90,26	-	2.918,35	-	2.918,35
			May	2.964,66	88,94	-	2.875,72	-	2.875,72
			Jun	2.543,08	76,29	-	2.466,78	-	2.466,78
			Jul	2.914,09	87,42	-	2.826,67	-	2.826,67
			Ago	1.852,07	55,56	-	1.796,51	-	1.796,51
			Sep	2.319,42	69,58	-	2.249,84	-	2.249,84
			Oct	1.729,43	51,88	-	1.677,55	-	1.677,55
			Nov	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-
			<b>Total Shushufindi norte</b>	<b>26.067,58</b>	<b>782,03</b>	<b>-</b>	<b>25.285,55</b>	<b>-</b>	<b>25.285,55</b>
		Shushufindi Sur	Ene	3.075,67	92,27	-	2.983,40	-	2.983,40
			Feb	2.617,48	78,52	-	2.538,96	-	2.538,96
			Mar	2.930,14	87,90	-	2.842,24	-	2.842,24
			Abr	1.776,84	53,31	-	1.723,53	-	1.723,53
			May	2.752,00	82,56	-	2.669,44	-	2.669,44
			Jun	1.990,62	59,72	-	1.930,90	-	1.930,90
			Jul	2.318,39	69,55	-	2.248,84	-	2.248,84
			Ago	1.745,57	52,37	-	1.693,20	-	1.693,20
			Sep	1.742,92	52,29	-	1.690,63	-	1.690,63
			Oct	748,41	22,45	-	725,96	-	725,96
			Nov	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-
			<b>Total Shushufindi Sur</b>	<b>21.698,03</b>	<b>650,94</b>	<b>-</b>	<b>21.047,09</b>	<b>-</b>	<b>21.047,09</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	
Petroproducción	Térmica MCI	Sucumbíos	Ene	20,54	0,62	-	19,92	-	19,92	
			Feb	114,49	3,43	-	111,06	-	111,06	
			Mar	33,18	1,00	-	32,18	-	32,18	
			Abr	183,72	5,51	-	178,21	-	178,21	
			May	71,52	2,15	-	69,37	-	69,37	
			Jun	107,89	3,24	-	104,65	-	104,65	
			Jul	125,68	3,77	-	121,91	-	121,91	
			Ago	124,97	3,75	-	121,22	-	121,22	
			Sep	182,73	5,48	-	177,25	-	177,25	
			Oct	74,75	2,24	-	72,51	-	72,51	
			Nov	15,81	0,47	-	15,34	-	15,34	
			Dic	256,17	7,69	-	248,48	-	248,48	
		<b>Total Sucumbíos</b>			<b>1.311,45</b>	<b>39,34</b>	<b>-</b>	<b>1.272,11</b>	<b>-</b>	<b>1.272,11</b>
		VHR	Ene	820,52	24,62	-	795,91	-	795,91	
			Feb	782,87	23,49	-	759,38	-	759,38	
			Mar	722,09	21,66	-	700,43	-	700,43	
			Abr	896,20	26,89	-	869,31	-	869,31	
			May	1.041,80	31,25	-	1.010,55	-	1.010,55	
			Jun	995,01	29,85	-	965,16	-	965,16	
			Jul	1.038,69	31,16	-	1.007,53	-	1.007,53	
			Ago	786,71	23,60	-	763,11	-	763,11	
			Sep	945,74	28,37	-	917,36	-	917,36	
Oct	937,04		28,11	-	908,93	-	908,93			
Nov	967,73	29,03	-	938,70	-	938,70				
Dic	969,49	29,08	-	940,40	-	940,40				
<b>Total VHR</b>			<b>10.903,89</b>	<b>327,12</b>	<b>-</b>	<b>10.576,77</b>	<b>-</b>	<b>10.576,77</b>		
<b>Total Térmica MCI</b>			<b>152.355,30</b>	<b>4.570,66</b>	<b>-</b>	<b>147.784,64</b>	<b>-</b>	<b>147.784,64</b>		
<b>Total Petroproducción</b>				<b>253.075,25</b>	<b>7.592,26</b>	<b>-</b>	<b>245.482,99</b>	<b>-</b>	<b>245.482,99</b>	
Repsol YPF	Térmica Gas Natural	Repsol YPF	Ene	12.510,98	339,77	-	12.171,21	-	12.171,21	
			Feb	10.914,05	296,06	-	10.617,99	-	10.617,99	
			Mar	10.505,58	284,73	-	10.220,86	-	10.220,86	
			Abr	9.375,09	246,71	-	9.128,38	-	9.128,38	
			May	9.327,56	252,85	-	9.074,71	-	9.074,71	
			Jun	7.755,30	211,37	-	7.543,93	-	7.543,93	
			Jul	8.408,32	222,92	-	8.185,39	-	8.185,39	
			Ago	9.412,38	250,41	-	9.161,97	-	9.161,97	
			Sep	7.827,76	208,14	-	7.619,62	-	7.619,62	
			Oct	8.187,49	220,84	-	7.966,65	-	7.966,65	
			Nov	9.617,87	262,52	-	9.355,35	-	9.355,35	
			Dic	9.441,87	241,08	-	9.200,79	-	9.200,79	
		<b>Total Repsol YPF</b>			<b>113.284,24</b>	<b>3.037,41</b>	<b>-</b>	<b>110.246,84</b>	<b>-</b>	<b>110.246,84</b>
		<b>Total Térmica Gas Natural</b>			<b>113.284,24</b>	<b>3.037,41</b>	<b>-</b>	<b>110.246,84</b>	<b>-</b>	<b>110.246,84</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL PRODUCIDA POR AUTOPRODUCTORES, POR CENTRAL, EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Repsol YPF	Térmica MCI	Repsol YPF	Ene	41.670,86	712,24	-	40.958,62	-	40.958,62
			Feb	35.839,17	642,84	-	35.196,33	-	35.196,33
			Mar	42.823,36	728,30	-	42.095,06	-	42.095,06
			Abr	42.086,82	673,09	-	41.413,72	-	41.413,72
			May	43.427,22	686,05	-	42.741,17	-	42.741,17
			Jun	45.282,52	679,26	-	44.603,26	-	44.603,26
			Jul	46.379,63	684,13	-	45.695,50	-	45.695,50
			Ago	46.383,30	682,88	-	45.700,42	-	45.700,42
			Sep	48.289,05	690,99	-	47.598,06	-	47.598,06
			Oct	51.409,38	773,50	-	50.635,88	-	50.635,88
			Nov	47.788,39	718,16	-	47.070,23	-	47.070,23
			Dic	52.907,74	801,61	-	52.106,12	-	52.106,12
			<b>Total Repsol YPF</b>				<b>544.287,43</b>	<b>8.473,06</b>	<b>-</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>544.287,43</b>	<b>8.473,06</b>	<b>-</b>	<b>535.814,37</b>	<b>-</b>	<b>535.814,37</b>
<b>Total Repsol YPF</b>				<b>657.571,68</b>	<b>11.510,47</b>	<b>-</b>	<b>646.061,21</b>	<b>-</b>	<b>646.061,21</b>
San Carlos	Térmica MCI	San Carlos	Ene	2.357,60	-	1.247,44	1.481,64	1.110,15	371,49
			Feb	-	-	-	-	-	-
			Mar	-	-	-	-	-	-
			Abr	-	-	-	-	-	-
			May	-	-	-	-	-	-
			Jun	239,40	-	713,00	1,14	7,52	-6,38
			Jul	5.946,28	-	3.873,50	2.117,13	2.024,40	92,73
			Ago	7.108,21	-	4.169,68	2.995,52	2.938,52	57,00
			Sep	8.039,33	-	4.252,63	3.804,74	3.786,69	18,05
			Oct	9.376,89	-	4.371,60	5.039,17	5.005,29	33,88
			Nov	7.141,59	-	4.044,01	3.145,94	3.097,58	48,36
			Dic	3.922,00	-	2.510,87	1.569,25	1.411,12	158,13
			<b>Total San Carlos</b>				<b>44.131,29</b>	<b>-</b>	<b>25.182,73</b>
<b>Total Térmica MCI</b>				<b>44.131,29</b>	<b>-</b>	<b>25.182,73</b>	<b>20.154,54</b>	<b>19.381,27</b>	<b>773,26</b>
<b>Total San Carlos</b>				<b>44.131,29</b>	<b>-</b>	<b>25.182,73</b>	<b>20.154,54</b>	<b>19.381,27</b>	<b>773,26</b>
<b>Total</b>				<b>1.345.229,95</b>	<b>30.738,03</b>	<b>98.996,04</b>	<b>1.222.648,47</b>	<b>125.926,43</b>	<b>1.096.722,03</b>

**BALANCE DE ENERGÍA MENSUAL IMPORTADA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Tipo de Central	Central	Mes	Energía Bruta (MWh)	Consumo Auxiliares de Unidades (MWh)	Consumos Otros Auxiliares (MWh)	Energía Comprada al MEM (MWh)	Energía Comprada fuera del MEM (MWh)	Energía Disponible (MWh)	Energía Entregada al MEM (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)
Colombia	Importación	Importación	Ene	168.155	-	-	-	-	168.155	168.155	-
			Feb	134.520	-	-	-	-	134.520	134.520	-
			Mar	113.145	-	-	-	-	113.145	113.145	-
			Abr	105.966	-	-	-	-	105.966	105.966	-
			May	139.447	-	-	-	-	139.447	139.447	-
			Jun	117.894	-	-	-	-	117.894	117.894	-
			Jul	155.373	-	-	-	-	155.373	155.373	-
			Ago	165.899	-	-	-	-	165.899	165.899	-
			Sep	140.776	-	-	-	-	140.776	140.776	-
			Oct	174.146	-	-	-	-	174.146	174.146	-
			Nov	162.853	-	-	-	-	162.853	162.853	-
			Dic	137.833	-	-	-	-	137.833	137.833	-
			<b>Total Importación</b>				<b>1.716.008</b>	-	-	-	-
<b>Total Importación</b>				<b>1.716.008</b>	-	-	-	-	<b>1.716.008</b>	<b>1.716.008</b>	-
<b>Total Colombia</b>				<b>1.716.008</b>	-	-	-	-	<b>1.716.008</b>	<b>1.716.008</b>	-
Perú	Importación	Importación	May	7.077	-	-	-	-	7.077	7.077	-
			Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
			Jul	360	-	-	-	-	360	360	-
			Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
			Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
			Oct	-	-	-	-	-	-	-	-
			Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
			Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
			<b>Total Importación</b>				<b>7.437</b>	-	-	-	-
<b>Total Importación</b>				<b>7.437</b>	-	-	-	-	<b>7.437</b>	<b>7.437</b>	-
<b>Total Perú</b>				<b>7.437</b>	-	-	-	-	<b>7.437</b>	<b>7.437</b>	-
<b>Total</b>				<b>1.723.446</b>	-	-	-	-	<b>1.723.446</b>	<b>1.723.446</b>	-

**TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS EN EL AÑO 2005**

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Generadora	CATEG-G	316.853	27.878.526	1.279	7.288.490	2.193.765	736.634	-	3.003.815	41.101.232	12,97	24.264.360	59
	Elecaustro	264.985	14.181.579	370	2.078.729	84.189	-	-	-1	16.344.496	6,17	9.684.364	59
	Electroguayas	1.697.531	132.753.840	3.397	19.364.322	6.927.696	1.064.414	-	6.835.666	166.945.938	9,83	58.783.539	35
	Electroquil	595.418	51.815.508	1.631	9.170.842	1.217.098	-	-	6.261.400	68.465.098	11,50	35.075.312	51
	EMAAP-Q	56.675	2.482.237	88	584.442	-	-	-1.138	-56.436	3.009.104	5,31	2.459.613	82
	Hidroagoyán	932.203	24.146.612	1.474	8.402.527	-	-	-	-	32.549.139	3,49	30.515.717	94
	Hidronación	565.977	25.330.516	793	4.292.748	654.895	-	411.583	2.463	30.199.031	5,34	17.176.147	57
	Hidropaute	4.632.480	152.215.337	4.417	28.524.905	-	-	-	-	180.740.242	3,90	60.477.691	33
	Intervisa	277.202	24.700.119	1.008	5.744.694	2.926.877	-	-	2.644.515	36.016.206	12,99	19.537.352	54
	Machala Power	799.146	61.363.896	1.385	7.876.730	768.650	-	-	4.230.340	74.239.616	9,29	47.010.606	63
	Termoesmeralda	875.931	47.092.887	1.356	7.726.575	1.911.444	-	-	816.720	57.547.626	6,57	26.453.228	46
Termopichincha	228.865	19.120.463	812	4.629.658	1.275.374	-	-	739.195	24.436.507	10,68	10.275.438	42	
Ulysseas	43.320	3.435.186	57	327.111	247.055	-	-	-	96.437	4.105.790	9,48	2.161.931	53
<b>Total Generadora</b>		<b>11.286.587</b>	<b>586.516.708</b>	<b>18.066</b>	<b>106.011.773</b>	<b>18.207.043</b>	<b>1.801.048</b>	<b>410.445</b>	<b>24.574.115</b>	<b>735.700.026</b>	<b>6,52</b>	<b>343.875.299</b>	<b>47</b>
Distribuidora	Ambato	89.706	6.940.922	40	228.350	525	-	-	183.014	7.352.812	8,20	7.278.539	99
	Azogues	43.403	1.571.201	91	313.310	-	-	-	-	1.884.511	4,34	1.884.511	100
	Bolívar	4.438	296.373	12	66.412	178	-	-	-215.819	147.094	3,31	147.094	100
	Centro Sur	84.112	3.175.769	164	-	-	-	-	-	3.175.769	3,78	3.175.769	100
	Cotopaxi	121.722	7.449.808	206	259.571	-	-	-	-	7.722.289	6,34	7.709.379	100
	El Oro	5.020	503.445	37	179.632	33.360	-	-	50.479	766.916	15,28	78.462	10
	Manabí	8.503	806.369	19	106.113	55.573	-	-	74.092	1.042.147	12,26	194.571	19
	Norte	45.985	3.477.049	97	551.178	10.213	-	-	3.317.191	720.306	1,57	639.011	89
	Quito	378.064	13.747.699	727	4.181.678	111.574	-	-	111.134	18.152.085	4,80	4.202.668	23
	Riobamba	95.636	6.500.028	135	770.555	423	-	-	11.264	7.282.270	7,61	7.282.270	100
	Sta. Elena	4.120	425.609	20	115.711	253	-	-	-	541.573	13,15	-	-
Sur	33.097	3.057.223	131	761.501	154.735	-	-	-1.313.698	2.659.761	8,04	172.897	7	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>913.805</b>	<b>47.951.495</b>	<b>1.678</b>	<b>7.534.012</b>	<b>366.834</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.217.658</b>	<b>51.447.532</b>	<b>5,63</b>	<b>32.765.170</b>	<b>64</b>
Autoprodutora	Agua y Luz de	601	18.026	-	-	-	-	-	-	18.026	3,00	18.026	100
	Ecoelectric	1.427	146.634	-	-	-	-	-	-	146.634	10,28	-	-
	Ecoluz	27.351	1.066.693	33	186.002	-	-	-	29.432	1.282.127	4,69	1.366.392	107
	EMAAP-Q	45.074	1.854.792	-29	-82.234	-	-	-	-	1.772.558	3,93	1.657.997	94
	Hidroabanico	442	893	-	-	-	-	-	-	893	0,20	893	100
	Hidroimbabura	17	606	-	-	-	-	-	-	606	3,50	675	111
	IMMejía	7.397	262.237	-	-	-	-	-	-	262.237	3,55	-	-
	La Internacional	665	15.988	-	-	-	-	-	-	15.988	2,40	15.988	100
	Lucega	15.394	1.120.478	-	-	-	-	-	425.575	1.546.053	10,04	546.690	35
	Molinos La Unión	3.694	147.776	-	-	-	-	-	-	147.776	4,00	-	-
	Perlabí	204	4.903	-	-	-	-	-	-	4.903	2,40	4.903	100
Repsol YPF	3.391	233.156	-	-	-	-	-	-	233.156	6,88	233.156	100	
San Carlos	19.380	1.991.071	-	-	-	-	-	-8.453	1.982.618	10,23	-	-	
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>125.039</b>	<b>6.863.253</b>	<b>4</b>	<b>103.768</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>446.554</b>	<b>7.413.575</b>	<b>5,93</b>	<b>3.844.720</b>	<b>52</b>
Exportación	Exportación	16.029	136.407	916	15.831	12.190	-	110.509	219.564	497.191	3,10	497.191	100
<b>Total Exportación</b>		<b>16.029</b>	<b>136.407</b>	<b>916</b>	<b>15.831</b>	<b>12.190</b>	<b>-</b>	<b>110.509</b>	<b>219.564</b>	<b>497.191</b>	<b>3,10</b>	<b>497.191</b>	<b>100</b>
Importación	Colombia	1.716.008	-	-	-	-	-	-	148.546.152	148.546.152	8,66	148.546.152	100
	Perú	7.437	-	-	-	-	-	-	1.851.602	1.851.602	24,90	1.851.602	100
<b>Total Importación</b>		<b>1.723.446</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>150.397.754</b>	<b>150.397.754</b>	<b>8,73</b>	<b>150.397.754</b>	<b>100</b>
<b>Total</b>		<b>14.064.905</b>	<b>641.467.862</b>	<b>20.664</b>	<b>113.665.384</b>	<b>18.586.067</b>	<b>1.801.048</b>	<b>520.954</b>	<b>177.855.645</b>	<b>945.456.077</b>	<b>6,72</b>	<b>531.380.133</b>	<b>56</b>

La empresa distribuidora Sta. Elena y las empresas autoprodutoras Ecoelectric, Mejía, Molinos La Unión y San Carlos no proporcionan la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
CATEG-G	Ene	54.208	6.816.221	131	744.768	106.848	1.411	-	613.393	8.282.642	15,28	5.417.376	65,41
	Feb	26.677	2.600.111	132	752.795	208.320	148.811	-	287.721	3.997.758	14,99	3.183.425	79,63
	Mar	19.333	1.178.715	118	673.360	372.817	373.515	-	159.772	2.758.178	14,27	2.350.952	85,24
	Abr	15.229	892.616	88	499.120	436.287	149.232	-	132.353	2.109.608	13,85	1.132.182	53,67
	May	17.746	1.741.719	74	423.514	238.563	-	-	149.470	2.553.265	14,39	2.330.414	91,27
	Jun	13.096	714.692	98	555.902	431.598	59.756	-	126.675	1.888.623	14,42	1.235.887	65,44
	Jul	13.319	1.487.753	95	540.844	102.402	2.198	-	139.277	2.272.473	17,06	1.496.000	65,83
	Ago	17.025	1.325.629	96	549.367	9.023	-	-	253.090	2.137.109	12,55	1.043.878	48,85
	Sep	38.559	3.109.434	107	608.253	50.480	-	-	311.075	4.079.243	10,58	1.247.224	30,57
	Oct	37.776	3.064.838	106	602.128	32.039	1.615	-	304.078	4.004.697	10,60	1.446.395	36,12
	Nov	25.104	1.785.646	118	671.548	85.013	-	-	185.328	2.727.536	10,86	1.443.179	52,91
Dic	38.780	3.161.152	117	666.892	120.375	97	-	341.582	4.290.098	11,06	1.937.448	45,16	
<b>Total CATEG-G</b>		<b>316.853</b>	<b>27.878.526</b>	<b>1.279</b>	<b>7.288.490</b>	<b>2.193.765</b>	<b>736.634</b>	<b>-</b>	<b>3.003.815</b>	<b>41.101.232</b>	<b>12,97</b>	<b>24.264.360</b>	<b>59,04</b>
Elecaastro	Ene	22.162	1.561.516	30	168.891	2.731	-	-	-0	1.733.138	7,82	750.624	43,31
	Feb	20.571	1.096.129	29	166.056	8.360	-	-	-0	1.270.545	6,18	490.677	38,62
	Mar	23.416	1.053.011	30	169.586	12.358	-	-	-	1.234.955	5,27	664.662	53,82
	Abr	21.175	808.624	29	132.190	16.857	-	-	-	957.671	4,52	503.128	52,54
	May	24.532	1.557.577	31	173.965	18.093	-	-	0	1.749.634	7,13	798.079	45,61
	Jun	19.209	734.302	22	126.756	9.728	-	-	-	870.786	4,53	1.148.639	131,91
	Jul	24.139	1.553.939	32	181.530	12.481	-	-	-0	1.747.950	7,24	980.994	56,12
	Ago	22.782	1.216.414	32	192.242	295	-	-	0	1.408.951	6,18	764.428	54,26
	Sep	21.710	1.151.927	30	168.536	359	-	-	-	1.320.822	6,08	1.459.965	110,53
	Oct	21.956	1.226.133	35	197.757	126	-	-	-0	1.424.016	6,49	739.834	51,95
	Nov	19.515	980.166	35	200.783	710	-	-	-	1.181.659	6,05	615.726	52,11
	Dic	23.816	1.241.841	35	200.436	2.092	-	-	-1	1.444.369	6,06	767.609	53,14
<b>Total Elecaastro</b>		<b>264.985</b>	<b>14.181.579</b>	<b>370</b>	<b>2.078.729</b>	<b>84.189</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-1</b>	<b>16.344.496</b>	<b>6,17</b>	<b>9.684.364</b>	<b>59,25</b>
Electroguayas	Ene	203.398	19.817.045	325	1.853.513	129.365	-	-	735.622	22.535.544	11,08	1.887.449	8,38
	Feb	125.785	10.261.522	366	2.084.478	669.610	2.141	-	489.022	13.506.774	10,74	2.951.038	21,85
	Mar	99.340	6.411.937	303	1.725.909	1.148.385	175.403	-	350.895	9.812.528	9,88	4.852.953	49,46
	Abr	94.579	6.109.555	227	1.294.595	1.544.606	381.765	-	-576.548	8.753.973	9,26	2.518.044	28,76
	May	95.355	8.991.824	241	1.374.736	764.838	285.279	-	465.559	11.882.236	12,46	3.643.117	30,66
	Jun	64.223	4.316.654	233	1.328.778	1.320.032	184.519	-	313.534	7.463.517	11,62	8.657.947	116,00
	Jul	152.195	14.319.373	274	1.562.984	464.378	8.062	-	798.363	17.153.161	11,27	12.774.496	74,47
	Ago	161.929	11.481.958	250	1.425.145	48.101	2.895	-	1.504.260	14.462.359	8,93	5.854.558	40,48
	Sep	160.507	11.667.451	225	1.284.313	51.582	332	-	558.868	13.562.547	8,45	4.298.070	31,69
	Oct	200.033	15.024.176	295	1.683.797	48.750	-1.615	-	877.103	17.632.212	8,81	5.718.440	32,43
	Nov	161.484	11.164.862	322	1.834.562	232.612	14.688	-	641.411	13.888.134	8,60	3.170.654	22,83
Dic	178.701	13.187.484	335	1.911.512	505.436	10.946	-	677.576	16.292.954	9,12	2.456.774	15,08	
<b>Total Electroguayas</b>		<b>1.697.531</b>	<b>132.753.840</b>	<b>3.397</b>	<b>19.364.322</b>	<b>6.927.696</b>	<b>1.064.414</b>	<b>-</b>	<b>6.835.666</b>	<b>166.945.938</b>	<b>9,83</b>	<b>58.783.539</b>	<b>35,21</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Electroquill	Ene	71.650	8.522.196	123	701.076	139.451	-	-	898.260	10.260.983	14,32	5.835.520	56,87
	Feb	34.637	3.853.800	161	917.183	134.659	-	-	524.714	5.430.356	15,68	4.192.589	77,21
	Mar	16.994	1.783.641	122	692.951	131.492	-	-	225.198	2.833.281	16,67	2.671.860	94,30
	Abr	16.620	1.386.683	117	664.294	174.670	-	-	814.008	3.039.655	18,29	1.114.259	36,66
	May	29.175	3.698.150	88	502.263	131.447	-	-	512.027	4.843.887	16,60	2.940.872	60,71
	Jun	5.213	449.817	121	688.659	116.992	-	-	180.569	1.436.037	27,55	562.114	39,14
	Jul	19.584	2.154.741	105	485.014	125.565	-	-	277.973	3.043.293	15,54	1.354.038	44,49
	Ago	71.055	5.148.483	144	822.400	42.445	-	-	526.126	6.539.453	9,20	3.613.493	55,26
	Sep	99.353	7.442.483	146	832.412	50.341	-	-	679.168	9.004.404	9,06	2.734.597	30,37
	Oct	105.849	7.842.541	158	885.525	54.873	-	-	720.777	9.503.716	8,98	4.767.079	50,16
	Nov	53.235	3.879.280	171	976.034	48.203	-	-	403.056	5.306.573	9,97	2.221.600	41,87
Dic	72.054	5.653.694	176	1.003.030	66.961	-	-	499.526	7.223.461	10,03	3.067.290	42,46	
<b>Total Electroquill</b>		<b>595.418</b>	<b>51.815.508</b>	<b>1.631</b>	<b>9.170.842</b>	<b>1.217.098</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.261.400</b>	<b>68.465.098</b>	<b>11,50</b>	<b>35.075.312</b>	<b>51,23</b>
EMAAP-Q	Ene	5.949	322.454	-1	23.713	-	-	-1.138	-	345.029	5,80	240.586	69,73
	Feb	6.099	295.375	1	32.647	-	-	-	-	328.022	5,38	179.453	54,71
	Mar	6.397	314.140	1	33.163	-	-	-	-	347.302	5,43	91.492	26,34
	Abr	1.642	64.690	8	46.597	-	-	-	-2.135	109.152	6,65	168.343	154,23
	May	4.197	165.371	11	60.671	-	-	-	-42.485	183.556	4,37	290.782	158,42
	Jun	4.383	172.706	11	60.671	-	-	-	-2.534	230.842	5,27	157.278	68,13
	Jul	4.971	195.863	11	60.671	-	-	-	-2.154	254.379	5,12	208.584	82,00
	Ago	5.510	217.098	10	59.784	-	-	-	-2.006	274.876	4,99	533.200	193,98
	Sep	5.308	209.137	9	49.539	-	-	-	-1.719	256.957	4,84	19.925	7,75
	Oct	5.096	219.114	8	45.453	-	-	-	-1.139	263.428	5,17	238.598	90,57
	Nov	4.085	175.640	9	52.763	-	-	-	-1.167	227.236	5,56	176.364	77,61
	Dic	3.038	130.650	10	58.770	-	-	-	-1.097	188.324	6,20	155.008	82,31
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>56.675</b>	<b>2.482.237</b>	<b>88</b>	<b>584.442</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-1.138</b>	<b>-56.436</b>	<b>3.009.104</b>	<b>5,31</b>	<b>2.459.613</b>	<b>81,74</b>
Hidroagoyán	Ene	86.458	2.220.242	127	725.815	-	-	-	-	2.946.057	3,41	2.946.057	100,00
	Feb	76.972	1.995.334	127	725.815	-	-	-	-	2.721.149	3,54	2.721.149	100,00
	Mar	125.004	3.142.721	127	725.815	-	-	-	-	3.868.536	3,09	3.868.536	100,00
	Abr	108.150	2.717.425	127	725.815	-	-	-	-	3.443.240	3,18	3.443.240	100,00
	May	67.344	1.762.457	110	624.720	-	-	-	-	2.387.177	3,54	2.387.177	100,00
	Jun	59.293	1.554.894	97	555.035	-	-	-	-	2.109.929	3,56	2.109.929	100,00
	Jul	64.007	1.727.060	110	624.720	-	-	-	-	2.351.780	3,67	2.351.780	100,00
	Ago	70.797	1.847.653	127	725.815	-	-	-	-	2.573.468	3,63	2.573.468	100,00
	Sep	73.150	1.895.003	127	725.815	-	-	-	-	2.620.818	3,58	2.620.818	100,00
	Oct	58.022	1.532.066	131	747.720	-	-	-	-	2.279.786	3,93	2.279.786	100,00
	Nov	67.230	1.769.604	131	747.720	-	-	-	-	2.517.324	3,74	2.517.324	100,00
	Dic	75.777	1.982.156	131	747.720	-	-	-	-	2.729.876	3,60	696.454	25,51
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>932.203</b>	<b>24.146.612</b>	<b>1.474</b>	<b>8.402.527</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.549.139</b>	<b>3,49</b>	<b>30.515.717</b>	<b>93,75</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Hidronación	Ene	56.746	3.539.246	89	488.697	654.895	-	73.762	-	3.761.354	6,63	2.006.409	53,34
	Feb	44.652	1.884.767	89	509.899	-	-	57.358	-	2.452.025	5,49	1.588.211	64,77
	Mar	46.022	1.852.394	63	361.517	-	-	43.673	-	2.257.583	4,91	1.520.824	67,37
	Abr	41.604	1.683.866	63	338.956	-	-	24.955	-	2.047.777	4,92	1.171.548	57,21
	May	37.957	1.977.489	63	336.750	-	-	39.273	-	2.353.512	6,20	976.661	41,50
	Jun	39.666	1.755.766	63	341.768	-	-	18.716	-	2.116.250	5,34	1.239.319	58,56
	Jul	45.913	2.102.668	63	361.517	-	-	44.795	-	2.508.980	5,46	1.239.225	49,39
	Ago	42.130	1.680.429	63	333.334	-	-	31.845	-	2.045.608	4,86	1.174.017	57,39
	Sep	44.345	1.797.484	63	332.056	-	-	31.970	-	2.161.510	4,87	1.238.641	57,30
	Oct	49.710	1.998.622	85	437.564	-	-	32.560	1.261	2.470.007	4,97	1.569.301	63,53
	Nov	55.721	2.205.242	85	450.690	-	-	12.677	1.202	2.669.811	4,79	1.787.466	66,95
Dic	61.512	2.852.542	-	-	-	-	-	-	3.354.614	5,45	1.664.526	49,62	
<b>Total Hidronación</b>		<b>565.977</b>	<b>25.330.516</b>	<b>793</b>	<b>4.292.748</b>	<b>654.895</b>	<b>-</b>	<b>411.583</b>	<b>2.463</b>	<b>30.199.031</b>	<b>5,34</b>	<b>17.176.147</b>	<b>56,88</b>
Hidropaute	Ene	185.051	5.498.468	369	2.290.119	-	-	-	-	7.788.586	4,21	2.879.339	36,97
	Feb	350.812	9.752.387	369	2.290.580	-	-	-	-	12.042.967	3,43	4.580.376	38,03
	Mar	526.362	15.646.415	369	2.294.135	-	-	-	-	17.940.550	3,41	7.629.691	42,53
	Abr	616.651	18.475.256	369	2.393.850	-	-	-	-	20.869.105	3,38	8.457.781	40,53
	May	502.147	17.931.075	369	2.380.086	-	-	-	-	20.311.162	4,04	3.873.447	19,07
	Jun	612.126	19.135.041	369	2.374.302	-	-	-	-	21.509.343	3,51	8.424.175	39,17
	Jul	504.309	18.849.626	369	2.368.424	-	-	-	-	21.218.050	4,21	4.078.579	19,22
	Ago	317.485	11.576.807	369	2.383.456	-	-	-	-	13.960.263	4,40	4.985.484	35,71
	Sep	248.477	9.201.805	369	2.406.199	-	-	-	-	11.608.003	4,67	4.461.883	38,44
	Oct	188.509	7.057.146	366	2.440.114	-	-	-	-	9.497.260	5,04	3.850.183	40,54
	Nov	292.004	9.783.725	366	2.445.184	-	-	-	-	12.228.909	4,19	4.260.074	34,84
	Dic	288.548	9.307.586	366	2.458.457	-	-	-	-	11.766.043	4,08	2.996.678	25,47
<b>Total Hidropaute</b>		<b>4.632.480</b>	<b>152.215.337</b>	<b>4.417</b>	<b>28.524.905</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>180.740.242</b>	<b>3,90</b>	<b>60.477.691</b>	<b>33,46</b>
Intervisa	Ene	32.471	3.622.536	55	310.893	97.904	-	-	392.784	4.424.118	13,62	691.419	15,63
	Feb	12.384	1.538.522	95	544.262	65.010	-	-	159.213	2.307.007	18,63	723.400	31,36
	Mar	4.327	503.733	87	494.099	5.735	-	-	41.605	1.045.172	24,16	1.845.801	176,60
	Abr	14.527	986.292	87	494.099	1.178.753	-	-	14.604	2.673.747	18,41	1.327.248	49,64
	May	16.082	1.886.134	87	494.099	527.981	-	-	270.422	3.178.635	19,77	1.120.468	35,25
	Jun	2.592	173.949	87	494.099	213.043	-	-	38.499	919.589	35,48	2.140.087	232,72
	Jul	17.007	2.095.291	80	458.106	219.046	-	-	191.068	2.963.511	17,43	2.285.725	77,13
	Ago	29.363	2.188.237	81	462.186	65.618	-	-	406.054	3.122.095	10,63	3.090.875	99,00
	Sep	44.334	3.571.876	87	494.099	78.554	-	-	337.787	4.482.317	10,11	1.396.597	31,16
	Oct	40.404	3.048.395	69	394.107	115.598	-	-	298.888	3.856.987	9,55	2.054.481	53,27
	Nov	21.216	1.653.026	98	560.189	78.609	-	-	160.334	2.452.158	11,56	1.506.221	61,42
	Dic	42.496	3.432.130	96	544.457	281.026	-	-	333.257	4.590.870	10,80	1.355.030	29,52
<b>Total Intervisa</b>		<b>277.202</b>	<b>24.700.119</b>	<b>1.008</b>	<b>5.744.694</b>	<b>2.926.877</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.644.515</b>	<b>36.016.206</b>	<b>12,99</b>	<b>19.537.352</b>	<b>54,25</b>



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Machala Power	Ene	89.394	9.909.661	123	699.186	-	-	-	371.306	10.980.152	12,28	10.511.924	95,74
	Feb	68.205	5.115.615	127	717.197	30.211	-	-	329.698	6.192.720	9,08	5.907.831	95,40
	Mar	51.158	3.331.448	121	688.319	101.973	-	-	272.276	4.394.016	8,59	4.393.243	99,98
	Abr	38.730	2.687.369	121	691.756	247.392	-	-	231.339	3.857.855	9,96	3.595.552	93,20
	May	54.834	5.872.761	117	664.348	91.337	-	-	363.681	6.992.127	12,75	5.421.140	77,53
	Jun	41.549	2.639.922	115	652.389	214.675	-	-	297.128	3.804.113	9,16	1.685.750	44,31
	Jul	46.459	4.013.047	76	429.636	28.090	-	-	293.040	4.763.812	10,25	2.278.602	47,83
	Ago	95.555	6.154.878	121	690.429	3.807	-	-	480.740	7.329.854	7,67	4.219.510	57,57
	Sep	79.829	5.629.526	113	641.153	5.479	-	-	402.969	6.679.127	8,37	2.349.379	35,17
	Oct	80.430	5.839.586	109	627.210	-	-	-	406.708	6.873.503	8,55	3.647.084	53,06
Nov	77.365	4.823.837	116	664.233	19.302	-	-	391.910	5.899.282	7,63	2.682.602	45,47	
Dic	75.639	5.346.248	125	710.875	26.385	-	-	389.546	6.473.054	8,56	317.990	4,91	
<b>Total Machala Power</b>		<b>799.146</b>	<b>61.363.896</b>	<b>1.385</b>	<b>7.876.730</b>	<b>768.650</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.230.340</b>	<b>74.239.616</b>	<b>9,29</b>	<b>47.010.606</b>	<b>63,32</b>
Termoesmeraldas	Ene	88.573	6.957.374	129	737.207	-	-	-	160.071	7.854.652	8,87	2.397.514	30,52
	Feb	78.439	4.641.337	132	755.193	141.305	-	-	145.486	5.683.322	7,25	1.210.088	21,29
	Mar	79.193	4.040.283	132	750.565	442.379	-	-	140.614	5.373.841	6,79	2.358.618	43,89
	Abr	46.990	2.312.504	92	521.856	435.254	-	-	76.573	3.346.187	7,12	1.315.697	39,32
	May	82.711	5.676.578	132	750.565	271.548	-	-	151.652	6.850.342	8,28	2.363.974	34,51
	Jun	75.852	3.868.213	132	750.418	456.009	-	-	142.324	5.216.963	6,88	5.273.520	101,08
	Jul	7.747	389.742	4	24.679	-	-	-	-	414.422	5,35	3.540.228	854,26
	Ago	56.773	2.695.850	77	438.526	-	-	-	-	3.134.376	5,52	2.828.410	90,24
	Sep	89.131	4.831.222	132	750.565	13.560	-	-	-	5.595.346	6,28	646.178	11,55
	Oct	92.995	4.031.111	131	749.027	-	-	-	-	4.780.138	5,14	973.833	20,37
	Nov	88.396	3.817.108	131	749.157	43.502	-	-	-	4.609.767	5,21	840.315	18,23
	Dic	89.131	3.831.565	131	748.818	107.887	-	-	-	4.688.269	5,26	2.704.852	57,69
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>875.931</b>	<b>47.092.887</b>	<b>1.356</b>	<b>7.726.575</b>	<b>1.911.444</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>816.720</b>	<b>57.547.626</b>	<b>6,57</b>	<b>26.453.228</b>	<b>45,97</b>
Termopichincha	Ene	32.928	3.846.681	79	448.880	63.746	-	-	196.833	4.491.934	13,64	3.406.509	75,84
	Feb	19.644	1.762.459	80	455.012	37.810	-	-	64.324	2.275.373	11,58	861.965	37,88
	Mar	12.991	918.591	75	426.190	57.832	-	-	23.166	1.384.552	10,66	697.542	50,38
	Abr	12.800	957.277	72	410.807	248.902	-	-	64.782	1.651.603	12,90	534.200	32,34
	May	15.182	1.548.026	63	359.184	337.180	-	-	79.711	2.269.973	14,95	570.456	25,13
	Jun	10.947	803.849	64	363.646	371.709	-	-	69.148	1.580.225	14,44	358.265	22,67
	Jul	16.536	1.633.468	73	415.570	89.732	-	-	20.512	2.094.652	12,67	537.628	25,67
	Ago	22.025	1.677.009	71	403.110	31.107	-	-	60.107	2.117.100	9,61	449.303	21,22
	Sep	21.898	1.619.901	64	365.540	18.682	-	-	49.487	2.004.724	9,15	740.185	36,92
	Oct	20.786	1.477.673	50	285.490	817	-	-	36.594	1.744.770	8,39	743.057	42,59
	Nov	19.009	1.247.035	62	353.894	6.979	-	-	25.437	1.370.213	7,21	870.037	63,50
Dic	24.119	1.628.494	60	342.335	10.878	-	-	49.095	1.451.390	6,02	506.291	34,88	
<b>Total Termopichincha</b>		<b>228.865</b>	<b>19.120.463</b>	<b>812</b>	<b>4.629.658</b>	<b>1.275.374</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>739.195</b>	<b>24.436.507</b>	<b>10,68</b>	<b>10.275.438</b>	<b>42,05</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Ulyseas	Ene	3.124	373.804	4	25.183	429	-	-	-	399.415	12,78	285.239	71,41
	Feb	222	7.457	3	16.325	232	-	-	-21.400	2.614	1,18	2.193	83,92
	Mar	-	-	-	-	-652	-	-	-15.105	-15.757	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-709	-	-	-88.687	-89.395	-	-	-
	May	4.749	509.997	4	21.546	66.761	-	-	30.853	629.156	13,25	405.049	64,38
	Jun	954	60.241	4	21.546	23.354	-	-	-1.287	103.854	10,88	41.584	40,04
	Jul	3.060	215.142	4	21.546	23.480	-	-	7.735	267.903	8,75	132.236	49,36
	Ago	6.592	478.910	4	21.546	9.955	-	-	42.967	553.377	8,40	341.480	61,71
	Sep	9.025	672.008	4	21.546	16.353	-	-	57.072	766.979	8,50	293.356	38,25
	Oct	9.342	695.338	14	77.033	8.861	-	-	58.290	839.522	8,99	445.984	53,12
	Nov	4.317	289.013	15	84.809	64.744	-	-	26.000	464.566	10,76	210.071	45,22
Dic	1.935	133.277	3	16.032	34.247	-	-	-	183.556	9,49	4.739	2,58	
<b>Total Ulyseas</b>		<b>43.320</b>	<b>3.435.186</b>	<b>57</b>	<b>327.111</b>	<b>247.055</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>96.437</b>	<b>4.105.790</b>	<b>9,48</b>	<b>2.161.931</b>	<b>52,66</b>
<b>Total</b>		<b>11.286.587</b>	<b>586.516.708</b>	<b>18.066</b>	<b>106.011.773</b>	<b>18.207.043</b>	<b>1.801.048</b>	<b>410.445</b>	<b>24.574.115</b>	<b>735.700.026</b>	<b>6,52</b>	<b>343.875.299</b>	<b>46,74</b>

En los meses de marzo y abril, Ulyseas no genera, los costos indicados se deben a reliquidaciones en el Mercado Ocasional.

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Ambato	Ene	6.994	824.081	3	18.573	19	12.524	855.196	12,23	3.280	0,38
	Feb	6.518	538.800	3	19.341	-	12.341	570.482	8,75	1.261.497	221,13
	Mar	7.186	453.071	4	20.551	-	13.056	486.678	6,77	628.909	129,22
	Abr	7.631	424.706	4	20.651	101	6.788	452.247	5,93	244.016	53,96
	May	8.518	642.077	4	20.651	92	45.257	708.077	8,31	755.560	106,71
	Jun	8.260	450.072	4	20.651	29	9.892	480.645	5,82	544.151	113,21
	Jul	8.261	616.550	3	16.010	176	16.196	648.932	7,85	52.415	8,08
	Ago	7.182	576.982	4	20.651	-	16.513	614.146	8,55	1.196.062	194,75
	Sep	7.187	632.995	4	20.651	4	13.100	666.750	9,28	626.660	93,99
	Oct	7.047	665.015	3	16.837	16	12.751	694.620	9,86	5.352	0,77
	Nov	6.857	504.981	2	13.953	0	12.124	531.058	7,74	585.119	110,18
Dic	8.064	611.592	3	19.831	87	12.472	643.983	7,99	1.375.518	213,60	
<b>Total Ambato</b>		<b>89.706</b>	<b>6.940.922</b>	<b>40</b>	<b>228.350</b>	<b>525</b>	<b>183.014</b>	<b>7.352.812</b>	<b>8,20</b>	<b>7.278.539</b>	<b>98,99</b>
Azogues	Ene	4.123	149.235	8	29.074	-	-	178.309	4,33	178.309	100,00
	Feb	3.425	123.979	8	30.743	-	-	154.722	4,52	154.722	100,00
	Mar	3.863	139.827	8	27.712	-	-	167.540	4,34	167.540	100,00
	Abr	3.703	134.036	8	16.880	-	-	150.916	4,08	150.916	100,00
	May	3.220	116.548	8	17.434	-	-	133.981	4,16	133.981	100,00
	Jun	3.845	139.172	8	26.814	-	-	165.986	4,32	165.986	100,00
	Jul	4.089	148.016	8	27.294	-	-	175.310	4,29	175.310	100,00
	Ago	4.195	151.865	8	33.892	-	-	185.757	4,43	185.757	100,00
	Sep	4.235	153.320	8	31.696	-	-	185.016	4,37	185.016	100,00
	Oct	1.931	69.905	6	16.495	-	-	86.400	4,47	86.400	100,00
	Nov	3.215	116.367	7	27.175	-	-	143.541	4,47	143.541	100,00
Dic	3.562	128.931	8	28.102	-	-	157.033	4,41	157.033	100,00	
<b>Total Azogues</b>		<b>43.403</b>	<b>1.571.201</b>	<b>91</b>	<b>313.310</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.884.511</b>	<b>4,34</b>	<b>1.884.511</b>	<b>100,00</b>
Bolívar	Ene	335	42.174	1	5.795	20	-19.547	28.442	8,48	28.442	100,00
	Feb	475	27.630	1	4.750	-	-27.630	4.750	1,00	4.750	100,00
	Mar	816	36.219	1	5.535	-	-36.219	5.535	0,68	5.535	100,00
	Abr	849	37.833	1	5.535	31	-36.757	6.611	0,78	6.611	100,00
	May	662	60.172	1	5.535	-	-56.778	8.928	1,35	8.928	100,00
	Jun	238	11.308	1	5.535	14	-10.782	6.075	2,55	6.075	100,00
	Jul	229	21.783	1	5.535	68	-13.975	13.410	5,85	13.410	100,00
	Ago	80	6.596	1	5.323	20	1.091	13.011	16,30	13.011	100,00
	Sep	120	10.559	1	5.535	-	1.001	17.094	14,28	17.094	100,00
	Oct	96	8.583	1	5.756	21	787	15.148	15,82	15.148	100,00
	Nov	151	9.984	1	5.824	3	-5.285	10.525	6,99	10.525	100,00
Dic	387	23.530	1	5.756	2	-11.724	17.565	4,54	17.565	100,00	
<b>Total Bolívar</b>		<b>4.438</b>	<b>296.373</b>	<b>12</b>	<b>66.412</b>	<b>178</b>	<b>-215.819</b>	<b>147.094</b>	<b>3,31</b>	<b>147.094</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Centro Sur	Ene	4.528	188.470	8	-	-	-	188.470	4,16	188.470	100,00
	Feb	6.135	218.240	14	-	-	-	218.240	3,56	218.240	100,00
	Mar	6.854	251.863	14	-	-	-	251.863	3,67	251.863	100,00
	Abr	7.446	277.055	14	-	-	-	277.055	3,72	277.055	100,00
	May	7.641	292.542	14	-	-	-	292.542	3,83	292.542	100,00
	Jun	7.576	270.927	14	-	-	-	270.927	3,58	270.927	100,00
	Jul	7.771	303.005	15	-	-	-	303.005	3,90	303.005	100,00
	Ago	7.366	280.270	14	-	-	-	280.270	3,80	280.270	100,00
	Sep	7.249	277.311	14	-	-	-	277.311	3,83	277.311	100,00
	Oct	7.417	279.827	14	-	-	-	279.827	3,77	279.827	100,00
	Nov	7.536	283.402	14	-	-	-	283.402	3,76	283.402	100,00
	Dic	6.592	252.859	14	-	-	-	252.859	3,84	252.859	100,00
<b>Total Centro Sur</b>		<b>84.112</b>	<b>3.175.769</b>	<b>164</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.175.769</b>	<b>3,78</b>	<b>3.175.769</b>	<b>100,00</b>
Cotopaxi	Ene	8.166	622.449	14	21.768	-	-	644.218	7,89	644.218	100,00
	Feb	7.821	467.347	16	21.768	-	-	489.115	6,25	489.115	100,00
	Mar	9.442	501.943	16	21.768	-	-	523.712	5,55	523.712	100,00
	Abr	11.297	582.013	17	21.768	-	-	603.781	5,34	603.781	100,00
	May	10.017	678.412	16	21.768	-	-	700.180	6,99	700.180	100,00
	Jun	11.704	625.530	17	21.768	-	-	647.298	5,53	647.298	100,00
	Jul	11.064	737.251	17	21.768	-	-	759.019	6,86	759.019	100,00
	Ago	11.339	708.699	18	21.768	-	-	730.467	6,44	730.467	100,00
	Sep	10.297	655.438	18	21.768	-	-	677.206	6,58	677.206	100,00
	Oct	10.124	651.473	19	21.261	-	-	685.644	6,77	672.734	98,12
	Nov	10.474	620.528	19	21.109	-	-	641.637	6,13	641.637	100,00
	Dic	9.977	598.725	19	21.286	-	-	620.011	6,21	620.011	100,00
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>121.722</b>	<b>7.449.808</b>	<b>206</b>	<b>259.571</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.722.289</b>	<b>6,34</b>	<b>7.709.379</b>	<b>99,83</b>
El Oro	Ene	755	98.012	4	21.970	480	9.430	129.892	17,20	5.553	4,27
	Feb	67	8.712	1	6.280	144	794	15.929	23,90	3.956	24,83
	Mar	66	167	4	22.132	8.162	857	31.319	47,70	9.034	28,85
	Abr	66	9.005	4	-7.696	1.044	1.005	3.359	5,09	1.984	59,08
	May	521	60.207	4	22.652	14.912	7.806	105.576	20,27	1.309	1,24
	Jun	107	11.829	4	22.652	2.768	1.508	38.756	36,24	5.076	13,10
	Jul	659	85.742	4	21.274	4.029	8.842	119.887	18,19	7.578	6,32
	Ago	626	49.275	4	22.652	430	4.694	77.051	12,31	14.705	19,08
	Sep	1.352	112.458	4	22.652	693	9.590	145.392	10,75	1.209	0,83
	Oct	463	38.840	2	10.228	409	3.424	52.901	11,43	7.227	13,66
	Nov	93	7.635	1	4.858	80	697	13.270	14,19	9.511	71,67
	Dic	245	21.564	2	9.980	209	1.833	33.585	13,68	11.322	33,71
<b>Total El Oro</b>		<b>5.020</b>	<b>503.445</b>	<b>37</b>	<b>179.632</b>	<b>33.360</b>	<b>50.479</b>	<b>766.916</b>	<b>15,28</b>	<b>78.462</b>	<b>10,23</b>

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Manabí	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	455	55.135	1	7.063	2.682	5.177	70.057	15,41	-	-
	Mar	424	47.695	0	1.708	6.561	5.086	61.050	14,39	-	-
	Abr	795	70.975	0	1.790	35.693	5.340	113.798	14,32	17.431	15,32
	May	488	64.958	0	1.790	9.606	5.667	82.020	16,81	25.552	31,15
	Jun	4	411	-	-	-	54	465	10,76	4.263	916,80
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	438	-
	Ago	0	-	-	-	-	5.367	5.367	78.263,24	822	15,33
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	19	-
	Oct	1.848	158.543	4	21.798	-	13.520	193.861	10,49	5.174	2,67
	Nov	2.266	196.244	8	43.546	384	17.597	257.771	11,38	24	0,01
	Dic	2.223	212.408	5	28.417	647	16.285	257.757	11,59	140.847	54,64
<b>Total Manabí</b>		<b>8.503</b>	<b>806.369</b>	<b>19</b>	<b>106.113</b>	<b>55.573</b>	<b>74.092</b>	<b>1.042.147</b>	<b>12,26</b>	<b>194.571</b>	<b>18,67</b>
Norte	Ene	3.308	434.241	8	46.377	4.709	383.714	101.612	3,07	47.955	47,19
	Feb	4.409	330.655	8	46.892	1.428	315.071	63.904	1,45	9.733	15,23
	Mar	5.547	277.390	8	46.814	-	277.390	46.814	0,84	13.684	29,23
	Abr	4.953	255.569	8	46.221	3.844	255.569	50.065	1,01	5.558	11,10
	May	5.253	488.089	8	45.865	-	487.680	46.273	0,88	12.247	26,47
	Jun	2.972	169.670	8	46.679	-	169.670	46.679	1,57	5.535	11,86
	Jul	2.697	265.858	8	46.530	-	256.013	56.375	2,09	46.295	82,12
	Ago	1.755	133.910	8	46.116	-	131.006	49.020	2,79	49.789	101,57
	Sep	1.713	147.049	8	46.402	24	123.459	70.016	4,09	133.828	191,14
	Oct	4.004	336.901	8	44.362	31	315.276	66.019	1,65	83.884	127,06
	Nov	4.476	295.297	8	44.035	3	293.116	46.219	1,03	132.470	286,61
	Dic	4.898	342.421	8	44.886	174	309.228	77.309	1,58	98.034	126,81
<b>Total Norte</b>		<b>45.985</b>	<b>3.477.049</b>	<b>97</b>	<b>551.178</b>	<b>10.213</b>	<b>3.317.191</b>	<b>720.306</b>	<b>1,57</b>	<b>639.011</b>	<b>88,71</b>
Quito	Ene	36.837	1.961.805	67	380.904	3.487	5.391	2.351.587	6,38	213.032	9,06
	Feb	32.206	960.053	66	377.496	2.470	9.618	1.349.637	4,19	248.060	18,38
	Mar	42.599	956.798	67	383.129	19.680	13.856	1.373.464	3,22	265.675	19,34
	Abr	25.624	757.938	47	266.077	17.961	31.401	1.073.377	4,19	350.287	32,63
	May	37.323	1.457.879	63	360.713	23.460	17.936	1.859.988	4,98	397.774	21,39
	Jun	19.886	708.596	59	338.845	30.476	22.772	1.100.689	5,54	403.555	36,66
	Jul	31.706	1.541.789	65	368.431	10.151	9.740	1.930.112	6,09	421.189	21,82
	Ago	30.619	1.380.071	64	367.057	284	419	1.747.832	5,71	359.897	20,59
	Sep	28.558	1.409.195	64	363.105	427	-	1.772.727	6,21	421.294	23,77
	Oct	28.510	1.077.647	56	326.473	182	-	1.404.302	4,93	413.570	29,45
	Nov	29.290	845.802	56	322.976	2.000	-	1.170.779	4,00	381.318	32,57
	Dic	34.906	690.124	53	326.473	995	-	1.017.592	2,92	327.019	32,14
<b>Total Quito</b>		<b>378.064</b>	<b>13.747.699</b>	<b>727</b>	<b>4.181.678</b>	<b>111.574</b>	<b>111.134</b>	<b>18.152.085</b>	<b>4,80</b>	<b>4.202.668</b>	<b>23,15</b>

La empresa Manabí no proporciona la información referida

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Riobamba	Ene	5.952	695.984	12	65.614	53	3.640	765.291	12,86	765.291	100,00
	Feb	7.589	490.556	12	65.632	26	863	557.077	7,34	557.077	100,00
	Mar	8.150	385.479	11	63.362	-	-	448.841	5,51	448.841	100,00
	Abr	8.752	382.351	11	64.921	57	114	447.442	5,11	447.442	100,00
	May	9.135	761.561	11	64.980	-	109	826.650	9,05	826.650	100,00
	Jun	9.236	430.708	11	65.335	-	58	496.101	5,37	496.101	100,00
	Jul	9.772	819.475	11	65.348	210	1.734	886.767	9,07	886.767	100,00
	Ago	9.058	629.734	11	64.244	-	422	694.400	7,67	694.400	100,00
	Sep	8.359	622.500	11	64.263	14	1.494	688.271	8,23	688.271	100,00
	Oct	6.276	489.293	11	62.812	20	1.265	553.391	8,82	553.391	100,00
	Nov	6.922	402.740	11	63.745	9	305	466.799	6,74	466.799	100,00
	Dic	6.433	389.648	11	60.299	34	1.261	451.241	7,01	451.241	100,00
<b>Total Riobamba</b>		<b>95.636</b>	<b>6.500.028</b>	<b>135</b>	<b>770.555</b>	<b>423</b>	<b>11.264</b>	<b>7.282.270</b>	<b>7,61</b>	<b>7.282.270</b>	<b>100,00</b>
Sta. Elena	Ene	886	134.379	2	14.089	253	-	148.721	16,79	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	166	24.219	1	5.155	-	-	29.374	17,71	-	-
	Ago	272	23.862	5	29.128	-	-	52.989	19,50	-	-
	Sep	247	23.612	1	5.126	-	-	28.738	11,64	-	-
	Oct	689	58.369	2	12.521	-	-	70.890	10,29	-	-
	Nov	665	54.834	3	18.647	-	-	73.481	11,06	-	-
	Dic	1.196	106.334	5	31.046	-	-	137.379	11,49	-	-
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>4.120</b>	<b>425.609</b>	<b>20</b>	<b>115.711</b>	<b>253</b>	<b>-</b>	<b>541.573</b>	<b>13,15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Sur	Ene	5.078	703.164	11	60.006	8.997	-194.659	577.508	11,37	46.682	8,08
	Feb	2.620	247.058	10	54.742	21.726	-115.255	208.272	7,95	13.826	6,64
	Mar	2.136	120.501	11	64.900	19.638	-88.258	116.781	5,47	5.271	4,51
	Abr	2.033	110.330	14	77.180	31.208	-58.502	160.216	7,88	8.618	5,38
	May	2.463	253.487	11	63.969	15.695	-124.255	208.897	8,48	13.881	6,64
	Jun	2.233	136.570	12	65.686	33.118	-79.279	156.096	6,99	8.953	5,74
	Jul	3.335	381.822	13	72.850	12.232	-153.128	313.776	9,41	25.543	8,14
	Ago	2.740	215.707	13	87.523	3.224	-122.284	184.170	6,72	8.124	4,41
	Sep	2.888	248.150	10	59.566	1.665	-122.420	186.961	6,47	10.589	5,66
	Oct	2.346	208.785	8	47.496	693	-102.792	154.182	6,57	8.702	5,64
	Nov	2.005	146.416	10	55.695	3.133	-86.534	118.710	5,92	5.214	4,39
	Dic	3.220	285.232	9	51.889	3.404	-66.334	274.192	8,52	17.494	6,38
<b>Total Sur</b>		<b>33.097</b>	<b>3.057.223</b>	<b>131</b>	<b>761.501</b>	<b>154.735</b>	<b>-1.313.698</b>	<b>2.659.761</b>	<b>8,04</b>	<b>172.897</b>	<b>6,50</b>
<b>Total</b>		<b>913.805</b>	<b>47.951.495</b>	<b>1.678</b>	<b>7.534.012</b>	<b>366.834</b>	<b>2.217.658</b>	<b>51.447.532</b>	<b>5,63</b>	<b>32.765.170</b>	<b>63,69</b>

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

La empresa Sta. Elena no proporciona la información referida

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Agua y Luz de Sillunchi	Ene	73	2.175	-	-	2.175	3,00	2.175	100,00
	Feb	49	1.474	-	-	1.474	3,00	1.474	100,00
	Mar	67	2.012	-	-	2.012	3,00	2.012	100,00
	Abr	62	1.855	-	-	1.855	3,00	1.855	100,00
	May	55	1.637	-	-	1.637	3,00	1.637	100,00
	Jun	43	1.294	-	-	1.294	3,00	1.294	100,00
	Jul	40	1.186	-	-	1.186	3,00	1.186	100,00
	Ago	19	577	-	-	577	3,00	577	100,00
	Sep	64	1.920	-	-	1.920	3,00	1.920	100,00
	Oct	43	1.299	-	-	1.299	3,00	1.299	100,00
	Nov	58	1.726	-	-	1.726	3,00	1.726	100,00
	Dic	29	872	-	-	872	3,00	872	100,00
<b>Total Agua y Luz de Sillunchi</b>		<b>601</b>	<b>18.026</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>18.026</b>	<b>3,00</b>	<b>18.026</b>	<b>100,00</b>
Ecoelectric	Jun	3	948	-	-	948	33,18	-	-
	Jul	149	15.080	-	-	15.080	10,14	-	-
	Ago	143	11.242	-	-	11.242	7,89	-	-
	Sep	171	20.952	-	-	20.952	12,26	-	-
	Oct	470	48.101	-	-	48.101	10,23	-	-
	Nov	294	30.084	-	-	30.084	10,23	-	-
	Dic	198	20.226	-	-	20.226	10,23	-	-
<b>Total Ecoelectric</b>		<b>1.427</b>	<b>146.634</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>146.634</b>	<b>10,28</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Ecoluz	Ene	1.484	57.866	3	14.461	76.845	5,18	67.822	88,26
	Feb	1.196	46.638	3	14.461	65.424	5,47	56.837	86,87
	Mar	1.859	72.509	3	14.461	89.614	4,82	86.354	96,36
	Abr	3.340	130.246	3	14.457	146.598	4,39	145.311	99,12
	May	3.510	136.893	3	14.426	151.893	4,33	152.262	100,24
	Jun	3.620	141.183	3	14.461	156.791	4,33	155.790	99,36
	Jul	3.271	127.570	3	14.461	143.212	4,38	18.335	12,80
	Ago	2.494	97.271	3	14.461	112.951	4,53	292.345	258,82
	Sep	2.304	89.863	3	14.461	105.335	4,57	5.099	4,84
	Oct	1.559	60.817	3	19.503	84.610	5,43	156.026	184,41
	Nov	1.369	53.378	3	18.302	75.014	5,48	156.251	208,29
	Dic	1.345	52.460	3	18.088	73.841	5,49	73.960	100,16
<b>Total Ecoluz</b>		<b>27.351</b>	<b>1.066.693</b>	<b>33</b>	<b>186.002</b>	<b>1.282.127</b>	<b>4,69</b>	<b>1.366.392</b>	<b>106,57</b>
La empresa Ecoelectric no proporciona la información referida									

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
EMAAP-Q	Ene	2.268	105.655	-10	-27.411	78.243	3,45	82.972	106,04
	Feb	2.683	124.665	-10	-27.411	97.254	3,62	143.352	147,40
	Mar	2.847	132.184	-10	-27.411	104.772	3,68	56.312	53,75
	Abr	7.201	283.725	-	-	283.725	3,94	197.325	69,55
	May	5.697	224.458	-	-	224.458	3,94	145.706	64,91
	Jun	6.847	269.761	-	-	269.761	3,94	215.994	80,07
	Jul	4.865	191.669	-	-	191.669	3,94	194.475	101,46
	Ago	3.702	145.871	-	-	145.871	3,94	338.461	232,03
	Sep	2.395	94.356	-	-	94.356	3,94	-	-
	Oct	1.275	54.815	-	-	54.815	4,30	53.426	97,47
	Nov	2.224	95.597	-	-	95.597	4,30	89.072	93,17
	Dic	3.071	132.037	-	-	132.037	4,30	140.900	106,71
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>45.074</b>	<b>1.854.792</b>	<b>-29</b>	<b>-82.234</b>	<b>1.772.558</b>	<b>3,93</b>	<b>1.657.997</b>	<b>93,54</b>
Hidroabanico	Dic	442	893	-	-	893	0,20	893	100,00
<b>Total Hidroabanico</b>		<b>442</b>	<b>893</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>893</b>	<b>0,20</b>	<b>893</b>	<b>100,00</b>
Hidroimbabura	Ene	12	412	-	-	412	3,50	412	100,00
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	6	194	-	-	194	3,50	263	135,63
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Hidroimbabura</b>		<b>17</b>	<b>606</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>606</b>	<b>3,50</b>	<b>675</b>	<b>111,41</b>
IMMejía	Ene	615	21.531	-	-	21.531	3,50	-	-
	Feb	530	18.542	-	-	18.542	3,50	-	-
	Mar	818	28.640	-	-	28.640	3,50	-	-
	Abr	856	30.886	-	-	30.886	3,61	-	-
	May	808	28.279	-	-	28.279	3,50	-	-
	Jun	553	19.358	-	-	19.358	3,50	-	-
	Jul	554	19.376	-	-	19.376	3,50	-	-
	Ago	478	16.718	-	-	16.718	3,50	-	-
	Sep	418	15.100	-	-	15.100	3,61	-	-
	Oct	596	21.500	-	-	21.500	3,61	-	-
	Nov	592	21.374	-	-	21.374	3,61	-	-
	Dic	580	20.934	-	-	20.934	3,61	-	-
<b>Total IMMejía</b>		<b>7.397</b>	<b>262.237</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>262.237</b>	<b>3,55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

IMMejía no proporciona la información referida



**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
La Internacional	Ene	52	1.443	-	-	1.443	2,80	1.443	100,00
	Feb	29	813	-	-	813	2,80	813	100,00
	Mar	25	714	-	-	714	2,80	714	100,00
	Abr	15	307	-	-	307	2,00	307	100,00
	May	95	1.903	-	-	1.903	2,00	1.903	100,00
	Jun	65	1.296	-	-	1.296	2,00	1.296	100,00
	Jul	79	1.576	-	-	1.576	2,00	1.576	100,00
	Ago	62	1.246	-	-	1.246	2,00	1.246	100,00
	Sep	14	276	-	-	276	2,00	276	100,00
	Oct	9	240	-	-	240	2,80	240	100,00
	Nov	33	912	-	-	912	2,80	912	100,00
	Dic	188	5.262	-	-	5.262	2,80	5.262	100,00
<b>Total La Internacional</b>		<b>665</b>	<b>15.988</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.988</b>	<b>2,40</b>	<b>15.988</b>	<b>100,00</b>
Lucega	Jul	769	46.844	-	-	78.645	10,23	37.552	47,75
	Ago	2.412	167.897	-	-	218.070	9,04	128.086	58,74
	Sep	2.460	186.826	-	-	251.666	10,23	106.536	42,33
	Oct	3.498	268.394	-	-	357.805	10,23	184.977	51,70
	Nov	3.328	209.726	-	-	340.494	10,23	89.539	26,30
	Dic	2.926	240.791	-	-	299.374	10,23	-	-
<b>Total Lucega</b>		<b>15.394</b>	<b>1.120.478</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.546.053</b>	<b>10,04</b>	<b>546.690</b>	<b>35,36</b>
Molinos La Unión	Ene	150	5.980	-	-	5.980	4,00	-	-
	Feb	244	9.772	-	-	9.772	4,00	-	-
	Mar	395	15.788	-	-	15.788	4,00	-	-
	Abr	238	9.514	-	-	9.514	4,00	-	-
	May	497	19.879	-	-	19.879	4,00	-	-
	Jun	653	26.128	-	-	26.128	4,00	-	-
	Jul	415	16.616	-	-	16.616	4,00	-	-
	Ago	264	10.552	-	-	10.552	4,00	-	-
	Sep	281	11.250	-	-	11.250	4,00	-	-
	Oct	99	3.940	-	-	3.940	4,00	-	-
	Nov	267	10.680	-	-	10.680	4,00	-	-
	Dic	192	7.676	-	-	7.676	4,00	-	-
<b>Total Molinos La Unión</b>		<b>3.694</b>	<b>147.776</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>147.776</b>	<b>4,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Perlabí	Ene	36	868	-	-	868	2,40	868	100,00
	Feb	60	1.440	-	-	1.440	2,40	1.440	100,00
	Mar	19	465	-	-	465	2,40	465	100,00
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	27	641	-	-	641	2,40	641	100,00
	Jun	4	87	-	-	87	2,40	87	100,00
	Jul	0	3	-	-	3	2,44	3	100,00
	Ago	0	10	-	-	10	2,37	10	100,00
	Sep	5	111	-	-	111	2,40	111	100,00
	Oct	3	70	-	-	70	2,40	70	100,00
	Nov	9	213	-	-	213	2,40	213	100,00
	Dic	41	995	-	-	995	2,40	995	100,00
<b>Total Perlabí</b>		<b>204</b>	<b>4.903</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.903</b>	<b>2,40</b>	<b>4.903</b>	<b>100,00</b>

Las empresas Lucega y Molinos La Unión no proporcionan la información referida

**TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Repsol YPF	Ene	280	21.700	-	-	21.700	7,74	21.700	100,00
	Feb	249	19.284	-	-	19.284	7,74	19.284	100,00
	Mar	282	21.792	-	-	21.792	7,74	21.792	100,00
	Abr	274	21.197	-	-	21.197	7,74	21.197	100,00
	May	288	22.322	-	-	22.322	7,74	22.322	100,00
	Jun	274	21.239	-	-	21.239	7,74	21.239	100,00
	Jul	281	21.744	-	-	21.744	7,74	21.744	100,00
	Ago	283	16.309	-	-	16.309	5,77	16.309	100,00
	Sep	282	16.234	-	-	16.234	5,77	16.234	100,00
	Oct	299	16.885	-	-	16.885	5,64	16.885	100,00
	Nov	294	17.026	-	-	17.026	5,79	17.026	100,00
	Dic	305	17.422	-	-	17.422	5,72	17.422	100,00
<b>Total Repsol YPF</b>		<b>3.391</b>	<b>233.156</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>233.156</b>	<b>6,88</b>	<b>233.156</b>	<b>100,00</b>
San Carlos	Ene	1.110	121.959	-	-	113.505	10,23	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	8	775	-	-	775	10,23	-	-
	Jul	2.024	207.065	-	-	207.065	10,23	-	-
	Ago	2.939	300.611	-	-	300.611	10,23	-	-
	Sep	3.787	387.379	-	-	387.379	10,23	-	-
	Oct	5.005	512.042	-	-	512.042	10,23	-	-
	Nov	3.098	316.882	-	-	316.882	10,23	-	-
	Dic	1.411	144.358	-	-	144.358	10,23	-	-
<b>Total San Carlos</b>		<b>19.380</b>	<b>1.991.071</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.982.618</b>	<b>10,23</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>		<b>125.039</b>	<b>6.863.253</b>	<b>4</b>	<b>103.768</b>	<b>7.413.575</b>	<b>5,93</b>	<b>3.844.720</b>	<b>51,86</b>

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

La empresa San Carlos no proporciona la información referida

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR IMPORTACIÓN EN EL AÑO 2005										
Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Colombia	Ene	168.155	-	-	-	21.006.752	21.006.752	12,49	21.006.752	100,00
	Feb	134.520	-	-	-	11.691.912	11.691.912	8,69	11.691.912	100,00
	Mar	113.145	-	-	-	8.002.775	8.002.775	7,07	8.002.775	100,00
	Abr	105.966	-	-	-	7.196.273	7.196.273	6,79	7.196.273	100,00
	May	139.447	-	-	-	14.697.496	14.697.496	10,54	14.697.496	100,00
	Jun	117.894	-	-	-	8.112.102	8.112.102	6,88	8.112.102	100,00
	Jul	155.373	-	-	-	14.950.117	14.950.117	9,62	14.950.117	100,00
	Ago	165.899	-	-	-	12.942.482	12.942.482	7,80	12.942.482	100,00
	Sep	140.776	-	-	-	11.901.119	11.901.119	8,45	11.901.119	100,00
	Oct	174.146	-	-	-	14.823.992	14.823.992	8,51	14.823.992	100,00
	Nov	162.853	-	-	-	11.931.680	11.931.680	7,33	11.931.680	100,00
	Dic	137.833	-	-	-	11.289.453	11.289.453	8,19	11.289.453	100,00
<b>Total Colombia</b>		<b>1.716.008</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>148.546.152</b>	<b>148.546.152</b>	<b>8,66</b>	<b>148.546.152</b>	<b>100,00</b>
Perú	May	7.077	-	-	-	1.795.739	1.795.739	25,37	1.795.739	100,00
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	360	-	-	-	55.863	55.863	15,53	55.863	100,00
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Perú</b>		<b>7.437</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.851.602</b>	<b>1.851.602</b>	<b>24,90</b>	<b>1.851.602</b>	<b>100,00</b>
<b>Total</b>		<b>1.723.446</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>150.397.754</b>	<b>150.397.754</b>	<b>8,73</b>	<b>150.397.754</b>	<b>100,00</b>

Las transacciones por importación desde Perú se realizaron únicamente en los meses de mayo y julio.

TRANSACCIONES TOTALES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR EXPORTACIÓN EN EL AÑO 2005										
Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Exportación Colombia	Ene	-	-	0	-	-	-	-	-	-
	Feb	28	159	5	196	516	870	3,08	870	100,00
	Mar	6.411	25.741	181	44.431	92.027	165.349	2,58	165.349	100,00
	Abr	4.548	11.440	152	31.524	67.964	110.931	2,44	110.931	100,00
	May	893	1.978	140	6.190	15.080	23.283	2,61	23.283	100,00
	Jun	445	1.134	100	3.088	5.927	10.152	2,28	10.152	100,00
	Jul	504	1.149	74	3.494	3.850	11.183	2,22	11.183	100,00
	Ago	0	13	6	1	-	17	11,08	17	100,00
	Sep	1.122	89.018	82	7.779	6.051	115.283	10,27	115.283	100,00
	Oct	5	536	7	37	-	658	12,36	658	100,00
	Nov	2	5	5	15	-	31	1,39	31	100,00
	Dic	2.069	5.233	160	13.755	28.150	59.433	2,87	59.433	100,00
<b>Total Exportación Colombia</b>		<b>16.029</b>	<b>136.407</b>	<b>916</b>	<b>110.509</b>	<b>219.564</b>	<b>497.191</b>	<b>3,10</b>	<b>497.191</b>	<b>100,00</b>
<b>Total</b>		<b>16.029</b>	<b>136.407</b>	<b>916</b>	<b>110.509</b>	<b>219.564</b>	<b>497.191</b>	<b>3,10</b>	<b>497.191</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL EN EL AÑO 2005**

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Generadora	CATEG-G	316.853	27.878.526	1.279	7.288.490	-	2.193.765	736.634	-	3.003.815	41.101.232	12,97	24.264.360	59,04
	Elecaastro	120.868	9.344.999	370	2.078.729	-	84.189	-	-	-1	11.507.916	9,52	4.835.860	42,02
	Electroguayas	1.129.436	92.639.240	3.397	19.364.322	-	6.927.696	1.064.414	-	6.835.666	126.831.338	11,23	33.827.787	26,67
	Electroquil	595.418	51.815.508	1.631	9.170.842	-	1.217.098	-	-	6.261.400	68.465.098	11,50	35.075.312	51,23
	EMAAP-Q	7.106	403.570	117	666.675	-	-	-	-1.138	-56.436	1.012.671	14,25	536.830	53,01
	Hidroagoyán	15.467	518.023	1.474	8.402.527	-	-	-	-	-	8.920.550	57,67	8.141.938	91,27
	Hidronación	96.455	8.520.450	793	4.292.748	-	-	-	411.583	2.463	13.729.316	14,23	871.129	6,35
	Hidropaute	895.710	41.052.664	4.417	28.524.905	-	-	-	-	-	69.577.569	7,77	648	0,00
	Intervisa	277.202	24.700.119	1.008	5.744.694	-	2.926.877	-	-	2.644.515	36.016.206	12,99	19.537.352	54,25
	Machala Power	799.146	61.363.896	1.385	7.876.730	-	768.650	-	-	4.230.340	74.239.616	9,29	47.010.606	63,32
	Termoesmeraldas	276.249	18.565.393	1.356	7.726.575	-	1.911.444	-	-	815.654	29.019.067	10,50	11.295.551	38,92
	Termopichincha	127.015	11.996.484	812	4.629.658	4.428.976	1.275.374	-	-	739.195	17.312.529	13,63	6.361.520	36,75
Ulysseas	43.320	3.435.186	57	327.111	-	247.055	-	-	96.437	4.105.790	9,48	2.161.931	52,66	
<b>Total Generadora</b>		<b>4.700.245</b>	<b>352.234.059</b>	<b>18.095</b>	<b>106.094.007</b>	<b>4.428.976</b>	<b>17.552.149</b>	<b>1.801.048</b>	<b>410.445</b>	<b>24.573.050</b>	<b>501.838.897</b>	<b>10,68</b>	<b>193.920.824</b>	<b>38,64</b>
Distribuidora	Ambato	8.014	172.001	40	228.350	-	525	-	-	28.979	429.856	5,36	143.420	33,36
	Bolívar	4.438	296.373	12	66.412	-	178	-	-	-215.819	147.094	3,31	147.094	100,00
	Cotopaxi	42.996	2.924.783	46	259.571	-	-	-	-	-	3.184.354	7,41	3.184.354	100,00
	El Oro	5.020	503.445	37	179.632	-	33.360	-	-	50.479	766.916	15,28	78.462	10,23
	Manabí	8.503	806.369	19	106.113	-	55.573	-	-	74.092	1.042.147	12,26	194.571	18,67
	Norte	45.985	3.477.049	97	551.178	-	10.213	-	-	3.317.191	720.306	1,57	639.011	88,71
	Quito	254.282	9.656.165	727	4.181.678	-	111.574	-	-	-	13.949.417	5,49	-	-
	Riobamba	95.636	6.500.028	135	770.555	-	423	-	-	11.264	7.282.270	7,61	7.282.270	100,00
	Sta. Elena	4.120	425.609	20	115.711	-	253	-	-	-	541.573	13,15	-	-
Sur	33.097	3.057.223	131	761.501	-	154.735	-	-	-1.313.698	2.659.761	8,04	172.897	6,50	
<b>Total Distribuidora</b>		<b>502.089</b>	<b>27.819.046</b>	<b>1.263</b>	<b>7.220.702</b>	<b>-</b>	<b>366.834</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.952.489</b>	<b>30.723.694</b>	<b>6,12</b>	<b>11.842.078</b>	<b>38,54</b>
Autoproductora	San Carlos	19.380	1.991.071	-	-	-	-	-	-	-8.453	1.982.618	10,23	-	-
	Lucega	15.394	1.120.478	-	-	-	-	-	-	425.575	1.546.053	10,04	546.690	35,36
	Ecoelectric	1.427	146.634	-	-	-	-	-	-	-	146.634	10,28	-	-
	Hidroabanico	442	893	-	-	-	-	-	-	-	893	0,20	893	100,00
<b>Total Autoproductora</b>		<b>36.643</b>	<b>3.259.075</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>417.122</b>	<b>3.676.197</b>	<b>10,03</b>	<b>547.583</b>	<b>14,90</b>
Importación	Colombia	1.716.008	-	-	-	-	-	-	-	148.546.152	148.546.152	8,66	148.546.152	100,00
	Perú	7.437	-	-	-	-	-	-	-	1.851.602	1.851.602	24,90	1.851.602	100,00
<b>Total Importación</b>		<b>1.723.446</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>150.397.754</b>	<b>150.397.754</b>	<b>8,73</b>	<b>150.397.754</b>	<b>100,00</b>
<b>Total</b>		<b>6.962.423</b>	<b>383.312.181</b>	<b>19.358</b>	<b>113.314.708</b>	<b>4.428.976</b>	<b>17.918.983</b>	<b>1.801.048</b>	<b>410.445</b>	<b>177.340.414</b>	<b>686.636.541</b>	<b>9,86</b>	<b>356.708.238</b>	<b>51,95</b>

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

La empresas distribuidoras Quito, Sta. Elena y las empresas autoproducidas San Carlos, Ecoelectric no proporcionan la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
CATEG-G	Ene	54.208	6.816.221	131	744.768	-	-	-	-	106.848	1.411	-	613.393	8.282.642	15,28	5.417.376	65,41
	Feb	26.677	2.600.111	132	752.795	-	-	-	-	208.320	148.811	-	287.721	3.997.758	14,99	3.183.425	79,63
	Mar	19.333	1.178.715	118	673.360	-	-	-	-	372.817	373.515	-	159.772	2.758.178	14,27	2.350.952	85,24
	Abr	15.229	892.616	88	499.120	-	-	-	-	436.287	149.232	-	132.353	2.109.608	13,85	1.132.182	53,67
	May	17.746	1.741.719	74	423.514	-	-	-	-	238.563	-	-	149.470	2.553.265	14,39	2.330.414	91,27
	Jun	13.096	714.692	98	555.902	-	-	-	-	431.598	59.756	-	126.675	1.888.623	14,42	1.235.887	65,44
	Jul	13.319	1.487.753	95	540.844	-	-	-	-	102.402	2.198	-	139.277	2.272.473	17,06	1.496.000	65,83
	Ago	17.025	1.325.629	96	549.367	-	-	-	-	9.023	-	-	253.090	2.137.109	12,55	1.043.878	48,85
	Sep	38.559	3.109.434	107	608.253	-	-	-	-	50.480	-	-	311.075	4.079.243	10,58	1.247.224	30,57
	Oct	37.776	3.064.838	106	602.128	-	-	-	-	32.039	1.615	-	304.078	4.004.697	10,60	1.446.395	36,12
	Nov	25.104	1.785.646	118	671.548	-	-	-	-	85.013	-	-	185.328	2.727.536	10,86	1.443.179	52,91
	Dic	38.780	3.161.152	117	666.892	-	-	-	-	120.375	97	-	341.582	4.290.098	11,06	1.937.448	45,16
<b>Total CATEG-G</b>		<b>316.853</b>	<b>27.878.526</b>	<b>1.279</b>	<b>7.288.490</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.193.765</b>	<b>736.634</b>	<b>-</b>	<b>3.003.815</b>	<b>41.101.232</b>	<b>12,97</b>	<b>24.264.360</b>	<b>59,04</b>
Elecaastro	Ene	8.970	1.093.508	30	168.891	-	-	-	-	2.731	-	-	-0	1.265.130	14,10	197.934	15,65
	Feb	8.239	684.641	29	166.056	-	-	-	-	8.360	-	-	-0	859.057	10,43	121.732	14,17
	Mar	12.366	684.302	30	169.586	-	-	-	-	12.358	-	-	-	866.246	7,01	249.491	28,80
	Abr	9.772	428.120	29	132.190	-	-	-	-	16.857	-	-	-	577.167	5,91	134.419	23,29
	May	12.353	1.151.197	31	173.965	-	-	-	-	18.093	-	-	0	1.343.254	10,87	417.575	31,09
	Jun	8.194	366.751	22	126.756	-	-	-	-	9.728	-	-	-	503.235	6,14	742.259	147,50
	Jul	12.575	1.168.076	32	181.530	-	-	-	-	12.481	-	-	-0	1.362.087	10,83	613.443	45,04
	Ago	10.816	817.128	32	192.242	-	-	-	-	295	-	-	0	1.009.664	9,34	378.566	37,49
	Sep	8.828	722.087	30	168.536	-	-	-	-	359	-	-	-	890.982	10,09	1.060.679	119,05
	Oct	9.780	819.840	35	197.757	-	-	-	-	126	-	-	-0	1.017.723	10,41	314.292	30,88
	Nov	8.382	608.671	35	200.783	-	-	-	-	710	-	-	-	810.164	9,67	213.495	26,35
	Dic	10.595	800.679	35	200.436	-	-	-	-	2.092	-	-	-1	1.003.207	9,47	391.975	39,07
<b>Total Elecaastro</b>		<b>120.868</b>	<b>9.344.999</b>	<b>370</b>	<b>2.078.729</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>84.189</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-1</b>	<b>11.507.916</b>	<b>9,52</b>	<b>4.835.860</b>	<b>42,02</b>
Electroguayas	Ene	133.071	15.676.902	325	1.853.513	-	-	-	-	129.365	-	-	735.622	18.395.401	13,82	774.052	4,21
	Feb	82.687	7.411.519	366	2.084.478	-	-	-	-	669.610	2.141	-	489.022	10.656.771	12,89	696.099	6,53
	Mar	63.434	3.901.053	303	1.725.909	-	-	-	-	1.148.385	175.403	-	350.895	7.301.644	11,51	2.514.613	34,44
	Abr	59.613	3.476.168	227	1.294.595	-	-	-	-	1.544.606	381.765	-	-576.548	6.120.586	10,27	1.278.799	20,89
	May	62.141	6.251.600	241	1.374.736	-	-	-	-	764.838	285.279	-	465.559	9.142.012	14,71	1.900.260	20,79
	Jun	40.985	2.330.440	233	1.328.778	-	-	-	-	1.320.032	184.519	-	313.534	5.477.303	13,36	4.555.634	83,17
	Jul	102.042	10.200.627	274	1.562.984	-	-	-	-	464.378	8.062	-	798.363	13.034.415	12,77	7.058.513	54,15
	Ago	109.254	7.845.687	250	1.425.145	-	-	-	-	48.101	2.895	-	1.504.260	10.826.088	9,91	3.504.361	32,37
	Sep	101.454	7.590.933	225	1.284.313	-	-	-	-	51.582	332	-	558.868	9.486.029	9,35	3.233.469	34,09
	Oct	142.607	11.059.930	295	1.683.797	-	-	-	-	48.750	-1.615	-	877.103	13.667.966	9,58	4.705.980	34,43
	Nov	108.303	7.493.690	322	1.834.562	-	-	-	-	232.612	14.688	-	641.411	10.216.963	9,43	2.190.166	21,44
	Dic	123.845	9.400.691	335	1.911.512	-	-	-	-	505.436	10.946	-	677.576	12.506.161	10,10	1.415.840	11,32
<b>Total</b>		<b>1.129.436</b>	<b>92.639.240</b>	<b>3.397</b>	<b>19.364.322</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.927.696</b>	<b>1.064.414</b>	<b>-</b>	<b>6.835.666</b>	<b>126.831.338</b>	<b>11,23</b>	<b>33.827.787</b>	<b>26,67</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Electroquil	Ene	71.650	8.522.196	123	701.076	-	-	-	-	139.451	-	-	898.260	10.260.983	14,32	5.835.520	56,87
	Feb	34.637	3.853.800	161	917.183	-	-	-	-	134.659	-	-	524.714	5.430.356	15,68	4.192.589	77,21
	Mar	16.994	1.783.641	122	692.951	-	-	-	-	131.492	-	-	225.198	2.833.281	16,67	2.671.860	94,30
	Abr	16.620	1.386.683	117	664.294	-	-	-	-	174.670	-	-	814.008	3.039.655	18,29	1.114.259	36,66
	May	29.175	3.698.150	88	502.263	-	-	-	-	131.447	-	-	512.027	4.843.887	16,60	2.940.872	60,71
	Jun	5.213	449.817	121	688.659	-	-	-	-	116.992	-	-	180.569	1.436.037	27,55	562.114	39,14
	Jul	19.584	2.154.741	105	485.014	-	-	-	-	125.565	-	-	277.973	3.043.293	15,54	1.354.038	44,49
	Ago	71.055	5.148.483	144	822.400	-	-	-	-	42.445	-	-	526.126	6.539.453	9,20	3.613.493	55,26
	Sep	99.353	7.442.483	146	832.412	-	-	-	-	50.341	-	-	679.168	9.004.404	9,06	2.734.597	30,37
	Oct	105.849	7.842.541	158	885.525	-	-	-	-	54.873	-	-	720.777	9.503.716	8,98	4.767.079	50,16
	Nov	53.235	3.879.280	171	976.034	-	-	-	-	48.203	-	-	403.056	5.306.573	9,97	2.221.600	41,87
	Dic	72.054	5.653.694	176	1.003.030	5.653.694	176	-	-	66.961	-	-	499.526	7.223.461	10,03	3.067.290	42,46
<b>Total Electroquil</b>	<b>595.418</b>	<b>51.815.508</b>	<b>1.631</b>	<b>9.170.842</b>	<b>5.653.694</b>	<b>176</b>	-	-	<b>1.217.098</b>	-	-	<b>6.261.400</b>	<b>68.465.098</b>	<b>11,50</b>	<b>35.075.312</b>	<b>51,23</b>	
EMAAP-Q	Ene	725	79.051	9	51.125	-	-	-	-	-	-	-1.138	129.037	17,79	49.073	38,03	
	Feb	3.198	160.158	11	60.058	-	-	-	-	-	-	-	220.216	6,89	22.240	10,10	
	Mar	3.183	164.361	11	60.574	-	-	-	-	-	-	-	224.935	7,07	26.745	11,89	
	Abr	-	-	8	46.597	-	-	-	-	-	-	-	-2.135	44.462	-	123.136	276,95
	May	-	-	11	60.671	-	-	-	-	-	-	-	-42.485	18.185	-	182.519	1.003,66
	Jun	-	-	11	60.671	-	-	-	-	-	-	-	-2.534	58.136	-	19.333	33,25
	Jul	-	-	11	60.671	-	-	-	-	-	-	-	-2.154	58.517	-	11.371	19,43
	Ago	-	-	10	59.784	-	-	-	-	-	-	-	-2.006	57.778	-	30.034	51,98
	Sep	-	-	9	49.539	-	-	-	-	-	-	-	-1.719	47.821	-	19.925	41,67
	Oct	-	-	8	45.453	-	-	-	-	-	-	-	-1.139	44.314	-	24.731	55,81
	Nov	-	-	9	52.763	-	-	-	-	-	-	-	-1.167	51.596	-	12.448	24,13
	Dic	-	-	10	58.770	-	-	-	-	-	-	-	-1.097	57.674	-	15.275	26,48
<b>Total EMAAP-Q</b>	<b>7.106</b>	<b>403.570</b>	<b>117</b>	<b>666.675</b>	-	-	-	-	-	-	<b>-1.138</b>	<b>-56.436</b>	<b>1.012.671</b>	<b>14,25</b>	<b>536.830</b>	<b>53,01</b>	
Hidroagoyán	Ene	95	9.887	127	725.815	-	-	-	-	-	-	-	735.702	774,26	735.702	100,00	
	Feb	1.324	54.695	127	725.815	-	-	-	-	-	-	-	780.510	58,95	780.510	100,00	
	Mar	3.241	70.167	127	725.815	-	-	-	-	-	-	-	795.983	24,56	795.983	100,00	
	Abr	3.692	72.921	127	725.815	-	-	-	-	-	-	-	798.736	21,63	798.736	100,00	
	May	975	40.433	110	624.720	-	-	-	-	-	-	-	665.153	68,20	665.153	100,00	
	Jun	1.623	44.872	97	555.035	-	-	-	-	-	-	-	599.907	36,96	599.907	100,00	
	Jul	1.618	100.824	110	624.720	-	-	-	-	-	-	-	725.544	44,84	725.544	100,00	
	Ago	526	26.348	127	725.815	-	-	-	-	-	-	-	752.163	142,87	752.163	100,00	
	Sep	322	16.249	127	725.815	-	-	-	-	-	-	-	742.064	230,25	742.064	100,00	
	Oct	250	17.679	131	747.720	-	-	-	-	-	-	-	765.399	305,73	765.399	100,00	
	Nov	660	25.193	131	747.720	-	-	-	-	-	-	-	772.913	117,08	772.913	100,00	
	Dic	1.139	38.756	131	747.720	-	-	-	-	-	-	-	786.476	69,05	7.865	1,00	
<b>Total Hidroagoyán</b>	<b>15.467</b>	<b>518.023</b>	<b>1.474</b>	<b>8.402.527</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>8.920.550</b>	<b>57,67</b>	<b>8.141.938</b>	<b>91,27</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligatoria (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Ene	13.217	1.769.295	89	488.697	-	-	-	-	-	-	73.762	-	2.331.754	17,64	591.105	25,35	
	Feb	3.428	280.514	89	509.899	-	-	-	-	-	-	57.358	-	847.772	24,73	-	-	
	Mar	4.689	316.208	63	361.517	-	-	-	-	-	-	43.673	-	721.398	15,38	-	-	
	Abr	6.452	500.484	63	338.956	-	-	-	-	-	-	24.955	-	864.395	13,40	-	-	
	May	8.890	996.960	63	336.750	-	-	-	-	-	-	39.273	-	1.372.982	15,44	5.937	0,43	
	Jun	10.607	780.785	63	341.768	-	-	-	-	-	-	18.716	-	1.141.269	10,76	274.087	24,02	
	Jul	8.272	850.926	63	361.517	-	-	-	-	-	-	44.795	-	1.257.238	15,20	-	-	
	Ago	6.435	494.553	63	333.334	-	-	-	-	-	-	31.845	-	859.732	13,36	-	-	
	Sep	6.729	546.332	63	332.056	-	-	-	-	-	-	31.970	-	910.357	13,53	-	-	
	Oct	4.893	413.469	85	437.564	-	-	-	-	-	-	32.560	1.261	884.854	18,08	-	-	
	Nov	6.042	399.720	85	450.690	-	-	-	-	-	-	12.677	1.202	864.289	14,30	-	-	
	Dic	16.799	1.171.203	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.673.275	9,96	-	-	
<b>Total Hidronación</b>		<b>96.455</b>	<b>8.520.450</b>	<b>793</b>	<b>4.292.748</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>411.583</b>	<b>2.463</b>	<b>13.729.316</b>	<b>14,23</b>	<b>871.129</b>	<b>6,35</b>	
Hidropaute	Ene	251	31.388	369	2.290.119	-	-	-	-	-	-	-	-	2.321.507	924,78	54	0,00	
	Feb	9.203	355.954	369	2.290.580	-	-	-	-	-	-	-	-	2.646.534	28,76	54	0,00	
	Mar	131.860	4.203.246	369	2.294.135	-	-	-	-	-	-	-	-	6.497.381	4,93	54	0,00	
	Abr	165.524	5.498.088	369	2.393.850	-	-	-	-	-	-	-	-	7.891.937	4,77	54	0,00	
	May	111.596	6.270.037	369	2.380.086	-	-	-	-	-	-	-	-	8.650.124	7,75	54	0,00	
	Jun	147.855	5.472.869	369	2.374.302	-	-	-	-	-	-	-	-	7.847.170	5,31	54	0,00	
	Jul	106.160	6.699.498	369	2.368.424	-	-	-	-	-	-	-	-	9.067.922	8,54	54	0,00	
	Ago	49.350	3.144.657	369	2.383.456	-	-	-	-	-	-	-	-	5.528.112	11,20	54	0,00	
	Sep	33.481	2.288.164	369	2.406.199	-	-	-	-	-	-	-	-	4.694.363	14,02	54	0,00	
	Oct	18.382	1.428.196	366	2.440.114	-	-	-	-	-	-	-	-	3.868.310	21,04	54	0,00	
	Nov	59.604	2.990.287	366	2.445.184	-	-	-	-	-	-	-	-	5.435.471	9,12	54	0,00	
	Dic	62.444	2.670.280	366	2.458.457	-	-	-	-	-	-	-	-	5.128.737	8,21	54	0,00	
<b>Total Hidropaute</b>		<b>895.710</b>	<b>41.052.664</b>	<b>4.417</b>	<b>28.524.905</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>69.577.569</b>	<b>7,77</b>	<b>648</b>	<b>0,00</b>	
Intervisa	Ene	32.471	3.622.536	55	310.893	-	-	-	-	97.904	-	-	392.784	4.424.118	13,62	691.419	15,63	
	Feb	12.384	1.538.522	95	544.262	-	-	-	-	65.010	-	-	159.213	2.307.007	18,63	723.400	31,36	
	Mar	4.327	503.733	87	494.099	-	-	-	-	5.735	-	-	41.605	1.045.172	24,16	1.845.801	176,60	
	Abr	14.527	986.292	87	494.099	-	-	-	-	1.178.753	-	-	14.604	2.673.747	18,41	1.327.248	49,64	
	May	16.082	1.886.134	87	494.099	-	-	-	-	527.981	-	-	270.422	3.178.635	19,77	1.120.468	35,25	
	Jun	2.592	173.949	87	494.099	-	-	-	-	213.043	-	-	38.499	919.589	35,48	2.140.087	232,72	
	Jul	17.007	2.095.291	80	458.106	-	-	-	-	219.046	-	-	-	191.068	2.963.511	17,43	2.285.725	77,13
	Ago	29.363	2.188.237	81	462.186	-	-	-	-	65.618	-	-	-	406.054	3.122.095	10,63	3.090.875	99,00
	Sep	44.334	3.571.876	87	494.099	-	-	-	-	78.554	-	-	-	337.787	4.482.317	10,11	1.396.597	31,16
	Oct	40.404	3.048.395	69	394.107	-	-	-	-	115.598	-	-	-	298.888	3.856.987	9,55	2.054.481	53,27
	Nov	21.216	1.653.026	98	560.189	-	-	-	-	78.609	-	-	-	160.334	2.452.158	11,56	1.506.221	61,42
	Dic	42.496	3.432.130	96	544.457	-	-	-	-	281.026	-	-	-	333.257	4.590.870	10,80	1.355.030	29,52
<b>Total Intervisa</b>		<b>277.202</b>	<b>24.700.119</b>	<b>1.008</b>	<b>5.744.694</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.926.877</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.644.515</b>	<b>36.016.206</b>	<b>12,99</b>	<b>19.537.352</b>	<b>54,25</b>	

La empresa Hidronación no proporciona la información referida.

Los Valores Recibidos (USD) por Hidropaute han sido confirmados por dicha Empresa.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligatoria (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Machala Power	Ene	89.394	9.909.661	123	699.186	-	-	-	-	-	-	-	371.306	10.980.152	12,28	10.511.924	95,74
	Feb	68.205	5.115.615	127	717.197	-	-	-	-	30.211	-	-	329.698	6.192.720	9,08	5.907.831	95,40
	Mar	51.158	3.331.448	121	688.319	-	-	-	-	101.973	-	-	272.276	4.394.016	8,59	4.393.243	99,98
	Abr	38.730	2.687.369	121	691.756	-	-	-	-	247.392	-	-	231.339	3.857.855	9,96	3.595.552	93,20
	May	54.834	5.872.761	117	664.348	-	-	-	-	91.337	-	-	363.681	6.992.127	12,75	5.421.140	77,53
	Jun	41.549	2.639.922	115	652.389	-	-	-	-	214.675	-	-	297.128	3.804.113	9,16	1.685.750	44,31
	Jul	46.459	4.013.047	76	429.636	-	-	-	-	28.090	-	-	293.040	4.763.812	10,25	2.278.602	47,83
	Ago	95.555	6.154.878	121	690.429	-	-	-	-	3.807	-	-	480.740	7.329.854	7,67	4.219.510	57,57
	Sep	79.829	5.629.526	113	641.153	-	-	-	-	5.479	-	-	402.969	6.679.127	8,37	2.349.379	35,17
	Oct	80.430	5.839.586	109	627.210	-	-	-	-	-	-	-	406.708	6.873.503	8,55	3.647.084	53,06
	Nov	77.365	4.823.837	116	664.233	-	-	-	-	19.302	-	-	391.910	5.899.282	7,63	2.682.602	45,47
	Dic	75.639	5.346.248	125	710.875	-	-	-	-	26.385	-	-	389.546	6.473.054	8,56	317.990	4,91
<b>Total Machala</b>		<b>799.146</b>	<b>61.363.896</b>	<b>1.385</b>	<b>7.876.730</b>	-	-	-	-	<b>768.650</b>	-	-	<b>4.230.340</b>	<b>74.239.616</b>	<b>9,29</b>	<b>47.010.606</b>	<b>63,32</b>
Termoesmeraldas	Ene	44.350	4.643.220	129	737.207	-	-	-	-	-	-	-	160.071	5.540.498	12,49	837.752	15,12
	Feb	40.087	2.605.261	132	755.193	-	-	-	-	141.305	-	-	145.486	3.647.245	9,10	784.402	21,51
	Mar	35.151	1.728.759	132	750.565	-	-	-	-	442.379	-	-	140.614	3.062.317	8,71	1.124.758	36,73
	Abr	19.200	765.493	92	521.856	-	-	-	-	435.254	-	-	76.573	1.799.176	9,37	773.833	43,01
	May	38.559	3.180.898	132	750.565	-	-	-	-	271.548	-	-	151.652	4.354.663	11,29	925.448	21,25
	Jun	35.573	1.677.596	132	750.418	-	-	-	-	456.009	-	-	141.258	3.025.281	8,50	3.140.871	103,82
	Jul	1.074	50.269	4	24.679	-	-	-	-	-	-	-	-	74.949	6,98	1.454.192	1.940,25
	Ago	24.161	1.453.411	77	438.526	-	-	-	-	-	-	-	-	1.891.937	7,83	1.126.332	59,53
	Sep	36.120	2.426.853	132	750.565	-	-	-	-	13.560	-	-	-	3.190.977	8,83	159.157	4,99
	Oct	-	-	131	749.027	-	-	-	-	-	-	-	-	749.027	-	251.767	33,61
	Nov	637	11.856	131	749.157	-	-	-	-	43.502	-	-	-	804.515	126,27	339.609	42,21
	Dic	1.336	21.778	131	748.818	-	-	-	-	107.887	-	-	-	878.483	65,74	377.429	42,96
<b>Total</b>		<b>276.249</b>	<b>18.565.393</b>	<b>1.356</b>	<b>7.726.575</b>	-	-	-	-	<b>1.911.444</b>	-	-	<b>815.654</b>	<b>29.019.067</b>	<b>10,50</b>	<b>11.295.551</b>	<b>38,92</b>
Termopichincha	Ene	24.447	3.186.421	79	448.880	-	-	5.606	265.087	63.746	-	-	196.833	3.831.674	15,67	2.776.479	72,46
	Feb	13.374	1.264.644	80	455.012	-	-	9.512	353.185	37.810	-	-	64.324	1.777.557	13,29	722.112	40,62
	Mar	8.217	535.006	75	426.190	-	-	14.637	496.619	57.832	-	-	23.166	1.000.968	12,18	446.012	44,56
	Abr	8.787	628.294	72	410.807	-	-	13.017	421.330	248.902	-	-	64.782	1.322.620	15,05	450.243	34,04
	May	10.264	1.147.054	63	359.184	-	-	8.113	340.793	337.180	-	-	79.711	1.869.000	18,21	470.826	25,19
	Jun	7.569	520.835	64	363.646	-	-	10.573	358.355	371.709	-	-	69.148	1.297.211	17,14	283.753	21,87
	Jul	12.738	1.315.478	73	415.570	-	-	10.872	460.116	89.732	-	-	20.512	1.776.662	13,95	472.317	26,58
	Ago	17.314	1.290.669	71	403.110	-	-	10.499	403.579	31.107	-	-	60.107	1.730.761	10,00	316.485	18,29
	Sep	8.529	717.327	64	365.540	-	-	9.869	387.830	18.682	-	-	49.487	1.102.150	12,92	169.263	15,36
	Oct	7.476	639.672	50	285.490	-	-	8.917	354.592	817	-	-	36.594	906.768	12,13	167.451	18,47
	Nov	2.490	217.852	62	353.894	-	-	9.709	352.200	6.979	-	-	25.437	341.030	13,70	82.553	24,21
	Dic	5.808	533.232	60	342.335	-	-	6.422	235.290	10.878	-	-	49.095	356.128	6,13	4.026	1,13
<b>Total</b>		<b>127.015</b>	<b>11.996.484</b>	<b>812</b>	<b>4.629.658</b>	-	-	<b>117.747</b>	<b>4.428.976</b>	<b>1.275.374</b>	-	-	<b>739.195</b>	<b>17.312.529</b>	<b>13,63</b>	<b>6.361.520</b>	<b>36,75</b>



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS GENERADORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Potencia Reactiva (USD)	Energía Reactiva (MVARh)	Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Ulysseas	Ene	3.124	373.804	4	25.183	-	-	-	-	429	-	-	-	399.415	12,78	285.239	71,41
	Feb	222	7.457	3	16.325	-	-	-	-	232	-	-	-21.400	2.614	1,18	2.193	83,92
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-652	-	-	-15.105	-15.757	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-709	-	-	-88.687	-89.395	-	-	-
	May	4.749	509.997	4	21.546	-	-	-	-	66.761	-	-	30.853	629.156	13,25	405.049	64,38
	Jun	954	60.241	4	21.546	-	-	-	-	23.354	-	-	-1.287	103.854	10,88	41.584	40,04
	Jul	3.060	215.142	4	21.546	-	-	-	-	23.480	-	-	7.735	267.903	8,75	132.236	49,36
	Ago	6.592	478.910	4	21.546	-	-	-	-	9.955	-	-	42.967	553.377	8,40	341.480	61,71
	Sep	9.025	672.008	4	21.546	-	-	-	-	16.353	-	-	57.072	766.979	8,50	293.356	38,25
	Oct	9.342	695.338	14	77.033	-	-	-	-	8.861	-	-	58.290	839.522	8,99	445.984	53,12
	Nov	4.317	289.013	15	84.809	-	-	-	-	64.744	-	-	26.000	464.566	10,76	210.071	45,22
	Dic	1.935	133.277	3	16.032	-	-	-	-	34.247	-	-	-	183.556	9,49	4.739	2,58
<b>Total Ulysseas</b>		<b>43.320</b>	<b>3.435.186</b>	<b>57</b>	<b>327.111</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>247.055</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>96.437</b>	<b>4.105.790</b>	<b>9,48</b>	<b>2.161.931</b>	<b>52,66</b>
<b>Total</b>		<b>4.700.245</b>	<b>352.234.059</b>	<b>18.095</b>	<b>106.094.007</b>	<b>5.653.694</b>	<b>176</b>	<b>117.747</b>	<b>4.428.976</b>	<b>17.552.149</b>	<b>1.801.048</b>	<b>410.445</b>	<b>24.573.050</b>	<b>501.838.897</b>	<b>10,68</b>	<b>193.920.824</b>	<b>38,64</b>

En los meses de marzo y abril, Ulysseas no genera, los costos indicados se deben a reliquidaciones en el Mercado Ocasional.

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Ambato	Ene	432	41.005	3	18.573	19	-	59.597	13,81	3.280	5,50
	Feb	335	9.491	3	19.341	-	-	28.832	8,60	731	2,54
	Mar	268	-	4	20.551	-	-	20.551	7,68	1.266	6,16
	Abr	801	2.861	4	20.651	101	-6.207	17.406	2,17	1.016	5,84
	May	1.489	7.273	4	20.651	92	32.073	60.089	4,04	861	1,43
	Jun	1.318	1.570	4	20.651	29	-	22.250	1,69	26.992	121,31
	Jul	1.353	13.994	3	16.010	176	-	30.180	2,23	52.415	173,67
	Ago	296	3.934	4	20.651	-	3.395	27.981	9,47	14.078	50,31
	Sep	302	17.358	4	20.651	4	-	38.013	12,59	14.096	37,08
	Oct	271	23.391	3	16.837	16	-55	40.190	14,82	5.352	13,32
	Nov	276	5.345	2	13.953	0	-55	19.243	6,98	4.815	25,02
	Dic	874	45.777	3	19.831	87	-172	65.523	7,50	18.517	28,26
<b>Total Ambato</b>		<b>8.014</b>	<b>172.001</b>	<b>40</b>	<b>228.350</b>	<b>525</b>	<b>28.979</b>	<b>429.856</b>	<b>5,36</b>	<b>143.420</b>	<b>33,36</b>
Bolívar	Ene	335	42.174	1	5.795	20	-19.547	28.442	8,48	28.442	100,00
	Feb	475	27.630	1	4.750	-	-27.630	4.750	1,00	4.750	100,00
	Mar	816	36.219	1	5.535	-	-36.219	5.535	0,68	5.535	100,00
	Abr	849	37.833	1	5.535	31	-36.757	6.611	0,78	6.611	100,00
	May	662	60.172	1	5.535	-	-56.778	8.928	1,35	8.928	100,00
	Jun	238	11.308	1	5.535	14	-10.782	6.075	2,55	6.075	100,00
	Jul	229	21.783	1	5.535	68	-13.975	13.410	5,85	13.410	100,00
	Ago	80	6.596	1	5.323	20	1.091	13.011	16,30	13.011	100,00
	Sep	120	10.559	1	5.535	-	1.001	17.094	14,28	17.094	100,00
	Oct	96	8.583	1	5.756	21	787	15.148	15,82	15.148	100,00
	Nov	151	9.984	1	5.824	3	-5.285	10.525	6,99	10.525	100,00
	Dic	387	23.530	1	5.756	2	-11.724	17.565	4,54	17.565	100,00
<b>Total Bolívar</b>		<b>4.438</b>	<b>296.373</b>	<b>12</b>	<b>66.412</b>	<b>178</b>	<b>-215.819</b>	<b>147.094</b>	<b>3,31</b>	<b>147.094</b>	<b>100,00</b>
Cotopaxi	Ene	2.521	306.490	4	21.768	-	-	328.258	13,02	328.258	100,00
	Feb	2.942	186.311	4	21.768	-	-	208.079	7,07	208.079	100,00
	Mar	3.521	161.620	4	21.768	-	-	183.388	5,21	183.388	100,00
	Abr	4.545	194.026	4	21.768	-	-	215.794	4,75	215.794	100,00
	May	3.636	312.258	4	21.768	-	-	334.027	9,19	334.027	100,00
	Jun	4.489	213.908	4	21.768	-	-	235.677	5,25	235.677	100,00
	Jul	4.416	356.444	4	21.768	-	-	378.212	8,57	378.212	100,00
	Ago	4.072	289.054	4	21.768	-	-	310.823	7,63	310.823	100,00
	Sep	3.285	250.173	4	21.768	-	-	271.941	8,28	271.941	100,00
	Oct	3.016	240.173	4	21.261	-	-	261.434	8,67	261.434	100,00
	Nov	3.702	229.769	4	21.109	-	-	250.878	6,78	250.878	100,00
	Dic	2.851	184.557	4	21.286	-	-	205.843	7,22	205.843	100,00
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>42.996</b>	<b>2.924.783</b>	<b>46</b>	<b>259.571</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.184.354</b>	<b>7,41</b>	<b>3.184.354</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligateda (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
El Oro	Ene	755	98.012	4	21.970	480	9.430	129.892	17,20	5.553	4,27
	Feb	67	8.712	1	6.280	144	794	15.929	23,90	3.956	24,83
	Mar	66	167	4	22.132	8.162	857	31.319	47,70	9.034	28,85
	Abr	66	9.005	4	-7.696	1.044	1.005	3.359	5,09	1.984	59,08
	May	521	60.207	4	22.652	14.912	7.806	105.576	20,27	1.309	1,24
	Jun	107	11.829	4	22.652	2.768	1.508	38.756	36,24	5.076	13,10
	Jul	659	85.742	4	21.274	4.029	8.842	119.887	18,19	7.578	6,32
	Ago	626	49.275	4	22.652	430	4.694	77.051	12,31	14.705	19,08
	Sep	1.352	112.458	4	22.652	693	9.590	145.392	10,75	1.209	0,83
	Oct	463	38.840	2	10.228	409	3.424	52.901	11,43	7.227	13,66
	Nov	93	7.635	1	4.858	80	697	13.270	14,19	9.511	71,67
	Dic	245	21.564	2	9.980	209	1.833	33.585	13,68	11.322	33,71
<b>Total El Oro</b>		<b>5.020</b>	<b>503.445</b>	<b>37</b>	<b>179.632</b>	<b>33.360</b>	<b>50.479</b>	<b>766.916</b>	<b>15,28</b>	<b>78.462</b>	<b>10,23</b>
Manabí	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Feb	455	55.135	1	7.063	2.682	5.177	70.057	15,41	-	-
	Mar	424	47.695	0	1.708	6.561	5.086	61.050	14,39	-	-
	Abr	795	70.975	0	1.790	35.693	5.340	113.798	14,32	17.431	15,32
	May	488	64.958	0	1.790	9.606	5.667	82.020	16,81	25.552	31,15
	Jun	4	411	-	-	-	54	465	10,76	4.263	916,80
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	438	-
	Ago	0	-	-	-	-	5.367	5.367	78.263,24	822	15,33
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	19	-
	Oct	1.848	158.543	4	21.798	-	13.520	193.861	10,49	5.174	2,67
	Nov	2.266	196.244	8	43.546	384	17.597	257.771	11,38	24	0,01
	Dic	2.223	212.408	5	28.417	647	16.285	257.757	11,59	140.847	54,64
<b>Total Manabí</b>		<b>8.503</b>	<b>806.369</b>	<b>19</b>	<b>106.113</b>	<b>55.573</b>	<b>74.092</b>	<b>1.042.147</b>	<b>12,26</b>	<b>194.571</b>	<b>18,67</b>
Norte	Ene	3.308	434.241	8	46.377	4.709	383.714	101.612	3,07	47.955	47,19
	Feb	4.409	330.655	8	46.892	1.428	315.071	63.904	1,45	9.733	15,23
	Mar	5.547	277.390	8	46.814	-	277.390	46.814	0,84	13.684	29,23
	Abr	4.953	255.569	8	46.221	3.844	255.569	50.065	1,01	5.558	11,10
	May	5.253	488.089	8	45.865	-	487.680	46.273	0,88	12.247	26,47
	Jun	2.972	169.670	8	46.679	-	169.670	46.679	1,57	5.535	11,86
	Jul	2.697	265.858	8	46.530	-	256.013	56.375	2,09	46.295	82,12
	Ago	1.755	133.910	8	46.116	-	131.006	49.020	2,79	49.789	101,57
	Sep	1.713	147.049	8	46.402	24	123.459	70.016	4,09	133.828	191,14
	Oct	4.004	336.901	8	44.362	31	315.276	66.019	1,65	83.884	127,06
	Nov	4.476	295.297	8	44.035	3	293.116	46.219	1,03	132.470	286,61
	Dic	4.898	342.421	8	44.886	174	309.228	77.309	1,58	98.034	126,81
<b>Total Norte</b>		<b>45.985</b>	<b>3.477.049</b>	<b>97</b>	<b>551.178</b>	<b>10.213</b>	<b>3.317.191</b>	<b>720.306</b>	<b>1,57</b>	<b>639.011</b>	<b>88,71</b>
La Empresa Manabí no proporciona la información referida											

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligateda (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Quito	Ene	31.296	1.754.164	67	380.904	3.487	-	2.138.556	6,83	-	-
	Feb	25.756	721.611	66	377.496	2.470	-	1.101.577	4,28	-	-
	Mar	35.780	704.979	67	383.129	19.680	-	1.107.788	3,10	-	-
	Abr	16.721	439.052	47	266.077	17.961	-	723.090	4,32	-	-
	May	26.711	1.078.042	63	360.713	23.460	-	1.462.215	5,47	-	-
	Jun	8.914	327.813	59	338.845	30.476	-	697.134	7,82	-	-
	Jul	20.480	1.130.341	65	368.431	10.151	-	1.508.923	7,37	-	-
	Ago	19.027	1.020.594	64	367.057	284	-	1.387.935	7,29	-	-
	Sep	14.703	987.902	64	363.105	427	-	1.351.433	9,19	-	-
	Oct	14.567	664.078	56	326.473	182	-	990.732	6,80	-	-
	Nov	16.355	464.484	56	322.976	2.000	-	789.461	4,83	-	-
	Dic	23.973	363.106	53	326.473	995	-	690.573	2,88	-	-
<b>Total Quito</b>		<b>254.282</b>	<b>9.656.165</b>	<b>727</b>	<b>4.181.678</b>	<b>111.574</b>	<b>-</b>	<b>13.949.417</b>	<b>5,49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Riobamba	Ene	5.952	695.984	12	65.614	53	3.640	765.291	12,86	765.291	100,00
	Feb	7.589	490.556	12	65.632	26	863	557.077	7,34	557.077	100,00
	Mar	8.150	385.479	11	63.362	-	-	448.841	5,51	448.841	100,00
	Abr	8.752	382.351	11	64.921	57	114	447.442	5,11	447.442	100,00
	May	9.135	761.561	11	64.980	-	109	826.650	9,05	826.650	100,00
	Jun	9.236	430.708	11	65.335	-	58	496.101	5,37	496.101	100,00
	Jul	9.772	819.475	11	65.348	210	1.734	886.767	9,07	886.767	100,00
	Ago	9.058	629.734	11	64.244	-	422	694.400	7,67	694.400	100,00
	Sep	8.359	622.500	11	64.263	14	1.494	688.271	8,23	688.271	100,00
	Oct	6.276	489.293	11	62.812	20	1.265	553.391	8,82	553.391	100,00
	Nov	6.922	402.740	11	63.745	9	305	466.799	6,74	466.799	100,00
	Dic	6.433	389.648	11	60.299	34	1.261	451.241	7,01	451.241	100,00
<b>Total Riobamba</b>		<b>95.636</b>	<b>6.500.028</b>	<b>135</b>	<b>770.555</b>	<b>423</b>	<b>11.264</b>	<b>7.282.270</b>	<b>7,61</b>	<b>7.282.270</b>	<b>100,00</b>
Sta. Elena	Ene	886	134.379	2	14.089	253	-	148.721	16,79	-	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jul	166	24.219	1	5.155	-	-	29.374	17,71	-	-
	Ago	272	23.862	5	29.128	-	-	52.989	19,50	-	-
	Sep	247	23.612	1	5.126	-	-	28.738	11,64	-	-
	Oct	689	58.369	2	12.521	-	-	70.890	10,29	-	-
	Nov	665	54.834	3	18.647	-	-	73.481	11,06	-	-
	Dic	1.196	106.334	5	31.046	-	-	137.379	11,49	-	-
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>4.120</b>	<b>425.609</b>	<b>20</b>	<b>115.711</b>	<b>253</b>	<b>-</b>	<b>541.573</b>	<b>13,15</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Las Empresas Quito y Sta. Elena no proporcionan la información referida											

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Sur	Ene	5.078	703.164	11	60.006	8.997	-194.659	577.508	11,37	46.682	8,08
	Feb	2.620	247.058	10	54.742	21.726	-115.255	208.272	7,95	13.826	6,64
	Mar	2.136	120.501	11	64.900	19.638	-88.258	116.781	5,47	5.271	4,51
	Abr	2.033	110.330	14	77.180	31.208	-58.502	160.216	7,88	8.618	5,38
	May	2.463	253.487	11	63.969	15.695	-124.255	208.897	8,48	13.881	6,64
	Jun	2.233	136.570	12	65.686	33.118	-79.279	156.096	6,99	8.953	5,74
	Jul	3.335	381.822	13	72.850	12.232	-153.128	313.776	9,41	25.543	8,14
	Ago	2.740	215.707	13	87.523	3.224	-122.284	184.170	6,72	8.124	4,41
	Sep	2.888	248.150	10	59.566	1.665	-122.420	186.961	6,47	10.589	5,66
	Oct	2.346	208.785	8	47.496	693	-102.792	154.182	6,57	8.702	5,64
	Nov	2.005	146.416	10	55.695	3.133	-86.534	118.710	5,92	5.214	4,39
	Dic	3.220	285.232	9	51.889	3.404	-66.334	274.192	8,52	17.494	6,38
<b>Total Sur</b>		<b>33.097</b>	<b>3.057.223</b>	<b>131</b>	<b>761.501</b>	<b>154.735</b>	<b>-1.313.698</b>	<b>2.659.761</b>	<b>8,04</b>	<b>172.897</b>	<b>6,50</b>
<b>Total general</b>		<b>502.089</b>	<b>27.819.046</b>	<b>1.263</b>	<b>7.220.702</b>	<b>366.834</b>	<b>1.952.489</b>	<b>30.723.694</b>	<b>6,12</b>	<b>11.842.078</b>	<b>38,54</b>

Valores en USD corresponden al total de la factura incluyendo acuerdos, reliquidaciones, etc..

Algunos precios medios que parecerían exagerados se deben a que se despachó menos energía y se mantienen los valores por potencia remunerable puesta a disposición.

Empresas Azogues, Categ-D, Esmeraldas, Galápagos, Los Ríos, Milagro, Sto. Domingo y Sucumbios no realizan transacciones de venta de energía en el MEM

Empresas Galápagos y Sucumbios operan sistemas no incorporados al SNI.

**TRANSACCIONES TOTALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS EN EL AÑO 2005**

Tipo de Empresa	Empresa	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Generadora	Elecaastro	144.117	4.836.580	-	-	-	4.836.580	3,36	4.848.504	100,25
	Electroguayas	568.095	40.114.600	-	-	-	40.114.600	7,06	24.955.752	62,21
	EMAAP-Q	49.570	2.078.667	-29	-82.234	-	1.996.433	4,03	1.922.784	96,31
	Hidroagoyán	916.736	23.628.590	-	-	-	23.628.590	2,58	22.373.779	94,69
	Hidronación	469.522	16.810.066	-	-	-	16.469.715	3,51	16.305.018	99,00
	Hidropaute	3.736.770	111.162.673	-	-	-	111.162.673	2,97	60.477.043	54,40
	Termoesmeraldas	599.682	28.527.493	-	-	1.066	28.528.559	4,76	15.157.677	53,13
Termopichincha	101.850	7.123.979	-	-	-	7.123.979	6,99	3.913.918	54,94	
<b>Total Generadora</b>		<b>6.586.342</b>	<b>234.282.648</b>	<b>-29</b>	<b>-82.234</b>	<b>1.066</b>	<b>233.861.129</b>	<b>3,55</b>	<b>149.954.475</b>	<b>64,12</b>
Distribuidora	Ambato	81.692	6.768.921	-	-	154.035	6.922.956	8,47	7.135.120	103,06
	Azogues	43.403	1.571.201	91	313.310	-	1.884.511	4,34	1.884.511	100,00
	Centro Sur	84.112	3.175.769	164	-	-	3.175.769	3,78	3.175.769	100,00
	Cotopaxi	78.727	4.525.025	160	-	-	4.537.935	5,76	4.525.025	99,72
	Quito	123.782	4.091.534	-	-	111.134	4.202.668	3,40	4.202.668	100,00
<b>Total Distribuidora</b>		<b>411.716</b>	<b>20.132.449</b>	<b>415</b>	<b>313.310</b>	<b>265.169</b>	<b>20.723.838</b>	<b>5,03</b>	<b>20.923.092</b>	<b>100,96</b>
Autoprodutora	Agua y Luz de Sillunchi	601	18.026	-	-	-	18.026	3,00	18.026	100,00
	Ecoluz	27.351	1.066.693	33	186.002	29.432	1.282.127	4,69	1.366.392	106,57
	EMAAP-Q	45.074	1.854.792	-29	-82.234	-	1.772.558	3,93	1.657.997	93,54
	Hidroimbabura	17	606	-	-	-	606	3,50	675	111,41
	IMMejía	7.397	262.237	-	-	-	262.237	3,55	-	-
	La Internacional	665	15.988	-	-	-	15.988	2,40	15.988	100,00
	Molinos La Unión	3.694	147.776	-	-	-	147.776	4,00	-	-
	Repsol YPF	3.391	233.156	-	-	-	233.156	6,88	233.156	100,00
Perlabí	204	4.903	-	-	-	4.903	2,40	4.903	100,00	
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>88.396</b>	<b>3.604.177</b>	<b>4</b>	<b>103.768</b>	<b>29.432</b>	<b>3.737.378</b>	<b>4,23</b>	<b>3.297.137</b>	<b>88,22</b>
<b>Total</b>		<b>7.086.453</b>	<b>258.019.274</b>	<b>390</b>	<b>334.845</b>	<b>295.667</b>	<b>258.322.345</b>	<b>3,65</b>	<b>174.174.704</b>	<b>67,43</b>

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

Las empresas IMMejía y Molinos La Unión no proporcionan la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Elecaastro	Centro Sur	Ene	11.035	368.205	-	-	-	368.205	3,34	406.742	110,47	
		Feb	12.332	411.489	-	-	-	411.489	3,34	368.945	89,66	
		Mar	11.050	368.709	-	-	-	368.709	3,34	415.171	112,60	
		Abr	11.404	380.504	-	-	-	380.504	3,34	368.709	96,90	
		May	12.179	406.380	-	-	-	406.380	3,34	380.504	93,63	
		Jun	11.015	367.551	-	-	-	367.551	3,34	406.380	110,56	
		Jul	11.564	385.863	-	-	-	385.863	3,34	367.551	95,25	
		Ago	11.967	399.286	-	-	-	399.286	3,34	385.863	96,64	
		Sep	12.882	429.840	-	-	-	429.840	3,34	399.286	92,89	
		Oct	12.177	406.293	-	-	-	406.293	3,34	425.542	104,74	
		Nov	11.134	371.495	-	-	-	371.495	3,34	402.230	108,27	
		Dic	13.222	441.162	-	-	-	441.162	3,34	375.634	85,15	
		<b>Total Centro Sur</b>			<b>141.960</b>	<b>4.736.776</b>	-	-	-	<b>4.736.776</b>	<b>3,34</b>	<b>4.702.556</b>
Erco	Ene	2.157	99.804	-	-	-	99.804	4,63	145.948	146,23		
<b>Total Erco</b>			<b>2.157</b>	<b>99.804</b>	-	-	-	<b>99.804</b>	<b>4,63</b>	<b>145.948</b>	<b>146,23</b>	
<b>Total Elecaastro</b>			<b>144.117</b>	<b>4.836.580</b>	-	-	-	<b>4.836.580</b>	<b>3,36</b>	<b>4.848.504</b>	<b>100,25</b>	
Electroguayas	Ambato	Ene	3.223	189.748	-	-	-	189.748	5,89	112.422	59,25	
		Feb	2.069	136.807	-	-	-	136.807	6,61	121.281	88,65	
		Mar	1.677	117.255	-	-	-	117.255	6,99	187.851	160,21	
		Abr	1.612	122.364	-	-	-	122.364	7,59	129.335	105,70	
		May	1.599	131.959	-	-	-	131.959	8,25	116.082	87,97	
		Jun	1.175	100.446	-	-	-	100.446	8,55	113.262	112,76	
		Jul	2.534	208.097	-	-	-	208.097	8,21	129.025	62,00	
		Ago	2.569	177.366	-	-	-	177.366	6,90	99.441	56,07	
		Sep	2.892	199.654	-	-	-	199.654	6,90	181.974	91,14	
		Oct	2.891	199.591	-	-	-	199.591	6,90	175.505	87,93	
		Nov	2.625	181.186	-	-	-	181.186	6,90	197.657	109,09	
		Dic	2.672	184.429	-	-	-	184.429	6,90	197.595	107,14	
		<b>Total Ambato</b>			<b>27.539</b>	<b>1.948.902</b>	-	-	-	<b>1.948.902</b>	<b>7,08</b>	<b>1.761.430</b>
	Azogues	Azogues	Ene	613	36.087	-	-	-	36.087	5,89	21.609	59,88
			Feb	330	21.853	-	-	-	21.853	6,61	35.726	163,48
			Mar	229	15.989	-	-	-	15.989	6,99	21.635	135,31
			Abr	201	15.253	-	-	-	15.253	7,59	15.829	103,78
			May	235	19.379	-	-	-	19.379	8,25	15.100	77,92
			Jun	156	13.348	-	-	-	13.348	8,55	19.186	143,74
			Jul	422	34.696	-	-	-	34.696	8,21	13.204	38,06
			Ago	486	33.519	-	-	-	33.519	6,90	34.349	102,47
			Sep	568	39.192	-	-	-	39.192	6,90	33.184	84,67
			Oct	257	17.747	-	-	-	17.747	6,90	38.800	218,63
Nov	330	22.787	-	-	-	22.787	6,90	17.570	77,10			
Dic	385	26.597	-	-	-	26.597	6,90	22.559	84,82			
<b>Total Azogues</b>			<b>4.212</b>	<b>296.447</b>	-	-	-	<b>296.447</b>	<b>7,04</b>	<b>288.751</b>	<b>97,40</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Electroguayas	Bolívar	Ene	373	21.960	-	-	-	21.960	5,89	4.276	19,47	
		Feb	251	16.572	-	-	-	16.572	6,61	4.163	25,12	
		Mar	201	14.054	-	-	-	14.054	6,99	8.381	59,63	
		Abr	191	14.507	-	-	-	14.507	7,59	34.292	236,39	
		May	188	15.516	-	-	-	15.516	8,25	955	6,16	
		Jun	135	11.544	-	-	-	11.544	8,55	22.047	190,98	
		Jul	290	23.848	-	-	-	23.848	8,21	63.270	265,30	
		Ago	298	20.578	-	-	-	20.578	6,90	11.926	57,96	
		Sep	335	23.154	-	-	-	23.154	6,90	4.478	19,34	
		Oct	326	22.517	-	-	-	22.517	6,90	11.049	49,07	
		Nov	299	20.640	-	-	-	20.640	6,90	6.574	31,85	
		Dic	305	21.020	-	-	-	21.020	6,90	16.454	78,28	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>3.192</b>	<b>225.910</b>	-	-	-	<b>225.910</b>	<b>7,08</b>	<b>187.866</b>	<b>83,16</b>
	Categ-D	Ene	26.683	1.570.803	-	-	-	1.570.803	5,89	-	-	
		Feb	16.334	1.080.142	-	-	-	1.080.142	6,61	-	-	
		Mar	13.858	969.085	-	-	-	969.085	6,99	581.110	59,96	
		Abr	13.665	1.037.178	-	-	-	1.037.178	7,59	-	-	
		May	12.286	1.013.610	-	-	-	1.013.610	8,25	376.701	37,16	
		Jun	8.577	733.127	-	-	-	733.127	8,55	1.652.034	225,34	
		Jul	18.512	1.520.296	-	-	-	1.520.296	8,21	2.369.534	155,86	
		Ago	18.687	1.289.976	-	-	-	1.289.976	6,90	725.092	56,21	
		Sep	20.856	1.439.711	-	-	-	1.439.711	6,90	-	-	
		Oct	20.433	1.410.529	-	-	-	1.410.529	6,90	-	-	
		Nov	19.077	1.316.904	-	-	-	1.316.904	6,90	-	-	
		Dic	20.106	1.387.951	-	-	-	1.387.951	6,90	-	-	
	<b>Total Categ-D</b>			<b>209.074</b>	<b>14.769.312</b>	-	-	-	<b>14.769.312</b>	<b>7,06</b>	<b>5.704.471</b>	<b>38,62</b>
	Centro Sur	Ene	4.172	245.618	-	-	-	245.618	5,89	153.040	62,31	
		Feb	2.285	151.109	-	-	-	151.109	6,61	243.162	160,92	
		Mar	2.013	140.747	-	-	-	140.747	6,99	149.598	106,29	
		Abr	1.754	133.124	-	-	-	133.124	7,59	139.339	104,67	
		May	2.110	174.096	-	-	-	174.096	8,25	131.793	75,70	
		Jun	1.473	125.912	-	-	-	125.912	8,55	172.355	136,89	
		Jul	2.766	227.116	-	-	-	227.116	8,21	124.653	54,89	
		Ago	3.451	238.202	-	-	-	238.202	6,90	211.555	88,81	
		Sep	3.847	265.553	-	-	-	265.553	6,90	235.820	88,80	
		Oct	3.882	268.006	-	-	-	268.006	6,90	262.898	98,09	
Nov		3.399	234.670	-	-	-	234.670	6,90	265.326	113,06		
Dic		3.382	233.477	-	-	-	233.477	6,90	232.324	99,51		
<b>Total Centro Sur</b>			<b>34.534</b>	<b>2.437.631</b>	-	-	-	<b>2.437.631</b>	<b>7,06</b>	<b>2.321.862</b>	<b>95,25</b>	

Los valores con cero de la empresa generadora Electroguayas se debe a que no hubo cobro en esos meses.



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Electroguayas	Cotopaxi	Ene	1.604	94.423	-	-	-	94.423	5,89	57.318	60,70	
		Feb	623	41.178	-	-	-	41.178	6,61	58.383	141,78	
		Mar	528	36.889	-	-	-	36.889	6,99	78.335	212,36	
		Abr	664	50.395	-	-	-	50.395	7,59	40.766	80,89	
		May	522	43.073	-	-	-	43.073	8,25	36.520	84,79	
		Jun	237	20.242	-	-	-	20.242	8,55	45.867	226,60	
		Jul	327	26.831	-	-	-	26.831	8,21	40.455	150,77	
		Ago	983	67.868	-	-	-	67.868	6,90	24.466	36,05	
		Sep	1.632	112.644	-	-	-	112.644	6,90	25.685	22,80	
		Oct	1.593	109.986	-	-	-	109.986	6,90	64.331	58,49	
		Nov	1.383	95.444	-	-	-	95.444	6,90	111.518	116,84	
		Dic	1.173	81.006	-	-	-	81.006	6,90	103.449	127,71	
	<b>Total Cotopaxi</b>			<b>11.268</b>	<b>779.977</b>	-	-	-	<b>779.977</b>	<b>6,92</b>	<b>687.092</b>	<b>88,09</b>
	El Oro	Ene	3.854	226.854	-	-	-	226.854	5,89	98.424	43,39	
		Feb	2.431	160.760	-	-	-	160.760	6,61	-	-	
		Mar	2.000	139.825	-	-	-	139.825	6,99	175.003	125,16	
		Abr	2.001	151.906	-	-	-	151.906	7,59	110.746	72,90	
		May	1.785	147.279	-	-	-	147.279	8,25	220.856	149,96	
		Jun	1.275	108.985	-	-	-	108.985	8,55	284.259	260,82	
		Jul	2.756	226.366	-	-	-	226.366	8,21	361.919	159,88	
		Ago	2.769	191.159	-	-	-	191.159	6,90	190.221	99,51	
		Sep	3.067	211.726	-	-	-	211.726	6,90	82.429	38,93	
		Oct	3.003	207.272	-	-	-	207.272	6,90	82.429	39,77	
		Nov	2.803	193.520	-	-	-	193.520	6,90	89.318	46,15	
		Dic	2.891	199.577	-	-	-	199.577	6,90	82.429	41,30	
	<b>Total El Oro</b>			<b>30.635</b>	<b>2.165.229</b>	-	-	-	<b>2.165.229</b>	<b>7,07</b>	<b>1.778.032</b>	<b>82,12</b>
	Esmeraldas	Ene	2.504	147.411	-	-	-	147.411	5,89	45.342	30,76	
		Feb	1.522	100.673	-	-	-	100.673	6,61	-	-	
		Mar	1.392	97.341	-	-	-	97.341	6,99	47.755	49,06	
		Abr	1.273	81.971	-	-	-	81.971	6,44	65.075	79,39	
		May	1.222	100.819	-	-	-	100.819	8,25	21.792	21,61	
		Jun	877	74.918	-	-	-	74.918	8,55	226.563	302,42	
		Jul	2.007	164.808	-	-	-	164.808	8,21	168.103	102,00	
		Ago	2.156	148.848	-	-	-	148.848	6,90	55.309	37,16	
		Sep	2.223	153.445	-	-	-	153.445	6,90	15.398	10,03	
		Oct	2.142	147.858	-	-	-	147.858	6,90	13.108	8,87	
Nov		1.933	133.458	-	-	-	133.458	6,90	16.260	12,18		
Dic		2.128	146.889	-	-	-	146.889	6,90	15.627	10,64		
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>21.379</b>	<b>1.498.440</b>	-	-	-	<b>1.498.440</b>	<b>7,01</b>	<b>690.330</b>	<b>46,07</b>	

Los valores con cero de la empresa generadora Electroguayas se debe a que no hubo cobro en esos meses.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Electroguayas	Guayas-Los Ríos	Ene	6.137	361.294	-	-	-	361.294	5,89	29.019	8,03	
		Feb	3.812	252.057	-	-	-	252.057	6,61	-	-	
		Mar	3.074	214.950	-	-	-	214.950	6,99	165.894	77,18	
		Abr	3.043	230.973	-	-	-	230.973	7,59	-	-	
		May	2.902	239.397	-	-	-	239.397	8,25	79.101	33,04	
		Jun	2.090	178.641	-	-	-	178.641	8,55	-	-	
		Jul	4.572	375.426	-	-	-	375.426	8,21	-	-	
		Ago	4.608	318.094	-	-	-	318.094	6,90	110.942	34,88	
		Sep	5.442	375.644	-	-	-	375.644	6,90	47.513	12,65	
		Oct	5.115	353.088	-	-	-	353.088	6,90	47.901	13,57	
		Nov	4.699	324.369	-	-	-	324.369	6,90	45.872	14,14	
		Dic	4.744	327.480	-	-	-	327.480	6,90	47.587	14,53	
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>50.236</b>	<b>3.551.412</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.551.412</b>	<b>7,07</b>	<b>573.829</b>	<b>16,16</b>
	Los Ríos	Ene	1.834	107.949	-	-	-	107.949	5,89	22.330	20,69	
		Feb	1.086	71.815	-	-	-	71.815	6,61	3.318	4,62	
		Mar	892	62.400	-	-	-	62.400	6,99	29.719	47,63	
		Abr	891	67.591	-	-	-	67.591	7,59	-	-	
		May	943	77.817	-	-	-	77.817	8,25	-	-	
		Jun	644	55.075	-	-	-	55.075	8,55	94.948	172,40	
		Jul	1.324	108.712	-	-	-	108.712	8,21	140.396	129,15	
		Ago	1.365	94.202	-	-	-	94.202	6,90	36.175	38,40	
		Sep	1.563	107.900	-	-	-	107.900	6,90	12.360	11,46	
		Oct	1.548	106.849	-	-	-	106.849	6,90	3.774	3,53	
		Nov	1.428	98.598	-	-	-	98.598	6,90	-	-	
		Dic	1.452	100.205	-	-	-	100.205	6,90	5.788	5,78	
	<b>Total Los Ríos</b>			<b>14.969</b>	<b>1.059.112</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.059.112</b>	<b>7,08</b>	<b>348.809</b>	<b>32,93</b>
	Manabí	Ene	6.977	410.717	-	-	-	410.717	5,89	-	-	
		Feb	4.305	284.708	-	-	-	284.708	6,61	161.974	56,89	
		Mar	3.559	248.884	-	-	-	248.884	6,99	61.489	24,71	
		Abr	3.444	261.417	-	-	-	261.417	7,59	-	-	
		May	3.274	270.073	-	-	-	270.073	8,25	-	-	
		Jun	2.285	195.301	-	-	-	195.301	8,55	354.025	181,27	
		Jul	5.108	419.470	-	-	-	419.470	8,21	876.896	209,05	
		Ago	5.441	375.604	-	-	-	375.604	6,90	227.222	60,50	
		Sep	5.802	400.495	-	-	-	400.495	6,90	104.727	26,15	
		Oct	5.714	394.454	-	-	-	394.454	6,90	38.616	9,79	
Nov		5.555	383.463	-	-	-	383.463	6,90	36.320	9,47		
Dic		5.758	397.465	-	-	-	397.465	6,90	33.574	8,45		
<b>Total Manabí</b>			<b>57.221</b>	<b>4.042.052</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.042.052</b>	<b>7,06</b>	<b>1.894.843</b>	<b>46,88</b>	

Los valores con cero de la empresa generadora Electroguayas se debe a que no hubo cobro en esos meses.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Electroguayas	Milagro	Ene	2.751	161.979	-	-	-	161.979	5,89	34.896	21,54	
		Feb	1.700	112.448	-	-	-	112.448	6,61	-	-	
		Mar	1.416	99.014	-	-	-	99.014	6,99	32.523	32,85	
		Abr	1.386	105.187	-	-	-	105.187	7,59	43.928	41,76	
		May	1.387	114.459	-	-	-	114.459	8,25	54.891	47,96	
		Jun	946	80.876	-	-	-	80.876	8,55	163.703	202,41	
		Jul	2.110	173.255	-	-	-	173.255	8,21	279.117	161,10	
		Ago	2.137	147.509	-	-	-	147.509	6,90	65.970	44,72	
		Sep	2.358	162.802	-	-	-	162.802	6,90	4.975	3,06	
		Oct	2.318	160.045	-	-	-	160.045	6,90	11.105	6,94	
		Nov	2.172	149.960	-	-	-	149.960	6,90	23.450	15,64	
		Dic	2.213	152.771	-	-	-	152.771	6,90	17.207	11,26	
	<b>Total Milagro</b>			<b>22.896</b>	<b>1.620.306</b>	-	-	-	<b>1.620.306</b>	<b>7,08</b>	<b>731.765</b>	<b>45,16</b>
	Norte	Ene	2.529	148.874	-	-	-	148.874	5,89	62.196	41,78	
		Feb	1.614	106.727	-	-	-	106.727	6,61	100.000	93,70	
		Mar	1.268	88.700	-	-	-	88.700	6,99	149.908	169,00	
		Abr	1.197	90.875	-	-	-	90.875	7,59	147.059	161,83	
		May	1.297	107.012	-	-	-	107.012	8,25	122.873	114,82	
		Jun	906	77.411	-	-	-	77.411	8,55	129.612	167,43	
		Jul	2.002	164.447	-	-	-	164.447	8,21	238.527	145,05	
		Ago	2.063	142.384	-	-	-	142.384	6,90	76.570	53,78	
		Sep	2.262	156.160	-	-	-	156.160	6,90	162.803	104,25	
		Oct	2.200	151.889	-	-	-	151.889	6,90	124.070	81,68	
		Nov	2.002	138.217	-	-	-	138.217	6,90	62.380	45,13	
		Dic	2.032	140.250	-	-	-	140.250	6,90	150.370	107,22	
	<b>Total Norte</b>			<b>21.373</b>	<b>1.512.947</b>	-	-	-	<b>1.512.947</b>	<b>7,08</b>	<b>1.526.368</b>	<b>100,89</b>
	Quito	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	304.375	-
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	1.478.874	-
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	375.000	-
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	375.000	-
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	375.000	-
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	375.000	-
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	375.000	-
Ago		-	-	-	-	-	-	-	-	229.284	-	
<b>Total Quito</b>			-	-	-	-	-	-	<b>3.887.533</b>	-		

E.E. Quito no mantiene contrato a plazo con generadora Electroguayas en el AÑO 2005, los valores recibidos corresponden a pagos hechos por la distribuidora por deudas de otros años.

Los valores con cero de la empresa generadora Electroguayas se debe a que no hubo cobro en esos meses.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Electroguayas	Riobamba	Ene	1.249	73.501	-	-	-	73.501	5,89	49.890	67,88	
		Feb	831	54.942	-	-	-	54.942	6,61	48.056	87,47	
		Mar	680	47.569	-	-	-	47.569	6,99	72.746	152,93	
		Abr	652	43.612	-	-	-	43.612	6,68	54.372	124,67	
		May	647	53.365	-	-	-	53.365	8,25	47.093	88,25	
		Jun	475	40.588	-	-	-	40.588	8,55	43.117	106,23	
		Jul	1.028	84.402	-	-	-	84.402	8,21	53.032	62,83	
		Ago	1.029	71.065	-	-	-	71.065	6,90	39.948	56,21	
		Sep	1.154	79.634	-	-	-	79.634	6,90	83.560	104,93	
		Oct	1.087	75.068	-	-	-	75.068	6,90	70.354	93,72	
		Nov	1.013	69.962	-	-	-	69.962	6,90	78.836	112,68	
		Dic	1.029	71.014	-	-	-	71.014	6,90	74.317	104,65	
	<b>Total Riobamba</b>			<b>10.874</b>	<b>764.722</b>	-	-	-	<b>764.722</b>	<b>7,03</b>	<b>715.321</b>	<b>93,54</b>
	Sta. Elena	Ene	2.376	139.882	-	-	-	139.882	5,89	42.445	30,34	
		Feb	1.715	113.422	-	-	-	113.422	6,61	-	-	
		Mar	1.322	92.428	-	-	-	92.428	6,99	95.964	103,83	
		Abr	1.265	96.017	-	-	-	96.017	7,59	24.107	25,11	
		May	1.065	87.902	-	-	-	87.902	8,25	43.445	49,42	
		Jun	731	62.454	-	-	-	62.454	8,55	189.783	303,88	
		Jul	1.636	134.379	-	-	-	134.379	8,21	231.700	172,42	
		Ago	1.741	120.160	-	-	-	120.160	6,90	83.516	69,50	
		Sep	1.870	129.072	-	-	-	129.072	6,90	19.727	15,28	
		Oct	1.833	126.521	-	-	-	126.521	6,90	21.471	16,97	
		Nov	1.669	115.219	-	-	-	115.219	6,90	9.724	8,44	
		Dic	1.747	120.613	-	-	-	120.613	6,90	-	-	
	<b>Total Sta. Elena</b>			<b>18.970</b>	<b>1.338.068</b>	-	-	-	<b>1.338.068</b>	<b>7,05</b>	<b>761.882</b>	<b>56,94</b>
	Sto. Domingo	Ene	2.024	119.135	-	-	-	119.135	5,89	38.334	32,18	
		Feb	1.282	84.794	-	-	-	84.794	6,61	-	-	
		Mar	1.061	74.159	-	-	-	74.159	6,99	57.236	77,18	
		Abr	1.021	77.493	-	-	-	77.493	7,59	-	-	
		May	1.038	85.601	-	-	-	85.601	8,25	49.576	57,92	
		Jun	737	63.009	-	-	-	63.009	8,55	150.877	239,45	
		Jul	1.622	133.236	-	-	-	133.236	8,21	138.935	104,28	
		Ago	1.725	119.048	-	-	-	119.048	6,90	84.355	70,86	
		Sep	1.880	129.786	-	-	-	129.786	6,90	19.459	14,99	
		Oct	1.850	127.740	-	-	-	127.740	6,90	12.235	9,58	
Nov		1.692	116.835	-	-	-	116.835	6,90	19.402	16,61		
Dic		1.717	118.518	-	-	-	118.518	6,90	11.836	9,99		
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>17.649</b>	<b>1.249.354</b>	-	-	-	<b>1.249.354</b>	<b>7,08</b>	<b>582.243</b>	<b>46,60</b>	

Los valores con cero de la empresa generadora Electroguayas se debe a que no hubo cobro en esos meses.

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005											
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Electroguayas	Sur	Ene	1.425	83.907	-	-	-	83.907	5,89	37.484	44,67
		Feb	907	59.995	-	-	-	59.995	6,61	-	-
		Mar	738	51.594	-	-	-	51.594	6,99	48.196	93,41
		Abr	705	53.523	-	-	-	53.523	7,59	59.395	110,97
		May	714	58.867	-	-	-	58.867	8,25	51.079	86,77
		Jun	519	44.338	-	-	-	44.338	8,55	65.675	148,12
		Jul	1.137	93.362	-	-	-	93.362	8,21	112.218	120,20
		Ago	1.169	80.690	-	-	-	80.690	6,90	43.856	54,35
		Sep	1.303	89.946	-	-	-	89.946	6,90	30.510	33,92
		Oct	1.233	85.087	-	-	-	85.087	6,90	34.815	40,92
		Nov	1.100	75.938	-	-	-	75.938	6,90	282	0,37
		Dic	1.123	77.531	-	-	-	77.531	6,90	29.817	38,46
<b>Total Sur</b>			<b>12.072</b>	<b>854.777</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>854.777</b>	<b>7,08</b>	<b>513.325</b>	<b>60,05</b>	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>568.095</b>	<b>40.114.600</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>40.114.600</b>	<b>7,06</b>	<b>24.955.752</b>	<b>62,21</b>	
EMAAP-Q	Quito	Ene	5.223	243.403	-10	-27.411	-	215.992	4,14	191.513	88,67
		Feb	2.902	135.218	-10	-27.411	-	107.806	3,72	157.213	145,83
		Mar	3.214	149.778	-10	-27.411	-	122.367	3,81	64.747	52,91
		Abr	1.642	64.690	-	-	-	64.690	3,94	45.207	69,88
		May	4.197	165.371	-	-	-	165.371	3,94	108.263	65,47
		Jun	4.383	172.706	-	-	-	172.706	3,94	137.945	79,87
		Jul	4.971	195.863	-	-	-	195.863	3,94	197.213	100,69
		Ago	5.510	217.098	-	-	-	217.098	3,94	503.166	231,77
		Sep	5.308	209.137	-	-	-	209.137	3,94	-	-
		Oct	5.096	219.114	-	-	-	219.114	4,30	213.867	97,61
		Nov	4.085	175.640	-	-	-	175.640	4,30	163.916	93,32
		Dic	3.038	130.650	-	-	-	130.650	4,30	139.733	106,95
<b>Total Quito</b>			<b>49.570</b>	<b>2.078.667</b>	<b>-29</b>	<b>-82.234</b>	<b>-</b>	<b>1.996.433</b>	<b>4,03</b>	<b>1.922.784</b>	<b>96,31</b>
<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>49.570</b>	<b>2.078.667</b>	<b>-29</b>	<b>-82.234</b>	<b>-</b>	<b>1.996.433</b>	<b>4,03</b>	<b>1.922.784</b>	<b>96,31</b>
Hidroagoyán	Aga	Ene	1.654	48.450	-	-	-	48.450	2,93	48.450	100,00
		Feb	1.569	45.986	-	-	-	45.986	2,93	45.986	100,00
		Mar	1.602	46.948	-	-	-	46.948	2,93	46.948	100,00
		Abr	1.462	42.982	-	-	-	42.982	2,94	42.982	100,00
		May	1.737	51.059	-	-	-	51.059	2,94	51.059	100,00
		Jun	1.491	43.840	-	-	-	43.840	2,94	43.840	100,00
		Jul	1.658	48.731	-	-	-	48.731	2,94	48.731	100,00
		Ago	1.454	42.750	-	-	-	42.750	2,94	42.750	100,00
		Sep	1.614	47.460	-	-	-	47.460	2,94	47.460	100,00
		Oct	1.701	49.997	-	-	-	49.997	2,94	49.997	100,00
		Nov	1.488	43.750	-	-	-	43.750	2,94	43.750	100,00
		Dic	1.716	50.445	-	-	-	50.445	2,94	50.445	100,00
<b>Total Aga</b>			<b>19.146</b>	<b>562.398</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>562.398</b>	<b>2,94</b>	<b>562.398</b>	<b>100,00</b>	

Los valores con cero de las empresas generadoras Electroguayas y EMAAP-Q se debe a que no hubo cobro en esos meses.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Ambato	Ene	2.133	51.978	-	-	-	51.978	2,44	51.978	100,00	
		Feb	1.908	46.490	-	-	-	46.490	2,44	46.490	100,00	
		Mar	3.474	84.671	-	-	-	84.671	2,44	84.671	100,00	
		Abr	2.896	70.564	-	-	-	70.564	2,44	70.564	100,00	
		May	1.476	35.961	-	-	-	35.961	2,44	35.961	100,00	
		Jun	1.258	30.649	-	-	-	30.649	2,44	30.649	100,00	
		Jul	1.398	34.058	-	-	-	34.058	2,44	34.058	100,00	
		Ago	1.636	39.876	-	-	-	39.876	2,44	39.876	100,00	
		Sep	1.794	43.722	-	-	-	43.722	2,44	43.722	100,00	
		Oct	1.259	30.673	-	-	-	30.673	2,44	30.673	100,00	
		Nov	1.472	35.868	-	-	-	35.868	2,44	35.868	100,00	
		Dic	1.742	42.459	-	-	-	42.459	2,44	425	1,00	
	<b>Total Ambato</b>			<b>22.444</b>	<b>546.970</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>546.970</b>	<b>2,44</b>	<b>504.936</b>	<b>92,32</b>
	Azogues	Ene	4.974	136.072	-	-	-	136.072	2,74	136.072	100,00	
		Feb	4.233	116.053	-	-	-	116.053	2,74	116.053	100,00	
		Mar	4.886	133.449	-	-	-	133.449	2,73	133.449	100,00	
		Abr	4.461	122.120	-	-	-	122.120	2,74	122.120	100,00	
		May	4.795	131.763	-	-	-	131.763	2,75	131.763	100,00	
		Jun	3.975	109.186	-	-	-	109.186	2,75	109.186	100,00	
		Jul	4.839	132.825	-	-	-	132.825	2,74	132.825	100,00	
		Ago	4.904	134.421	-	-	-	134.421	2,74	134.421	100,00	
		Sep	4.795	131.275	-	-	-	131.275	2,74	131.275	100,00	
		Oct	4.487	123.595	-	-	-	123.595	2,75	123.595	100,00	
		Nov	5.146	141.622	-	-	-	141.622	2,75	141.622	100,00	
		Dic	5.185	142.562	-	-	-	142.562	2,75	1.426	1,00	
	<b>Total Azogues</b>			<b>56.681</b>	<b>1.554.942</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.554.942</b>	<b>2,74</b>	<b>1.413.805</b>	<b>90,92</b>
	Bolívar	Ene	255	6.226	-	-	-	6.226	2,44	6.226	100,00	
		Feb	240	5.857	-	-	-	5.857	2,44	5.857	100,00	
		Mar	422	10.292	-	-	-	10.292	2,44	10.292	100,00	
		Abr	344	8.388	-	-	-	8.388	2,44	8.388	100,00	
		May	180	4.398	-	-	-	4.398	2,44	4.398	100,00	
		Jun	150	3.663	-	-	-	3.663	2,44	3.663	100,00	
		Jul	165	4.014	-	-	-	4.014	2,44	4.014	100,00	
		Ago	201	4.901	-	-	-	4.901	2,44	4.901	100,00	
		Sep	222	5.413	-	-	-	5.413	2,44	5.413	100,00	
		Oct	158	3.853	-	-	-	3.853	2,44	3.853	100,00	
		Nov	185	4.510	-	-	-	4.510	2,44	4.510	100,00	
		Dic	217	5.284	-	-	-	5.284	2,44	53	1,00	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>2.741</b>	<b>66.800</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66.800</b>	<b>2,44</b>	<b>61.568</b>	<b>92,17</b>
	Cartonera	Nov	930	26.980	-	-	-	26.980	2,90	26.980	100,00	
		Dic	912	26.459	-	-	-	26.459	2,90	26.459	100,00	
	<b>Total Cartonera</b>			<b>1.843</b>	<b>53.440</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.440</b>	<b>2,90</b>	<b>53.440</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Hidroagoyán	Categ-D	Ene	17.507	426.651	-	-	-	426.651	2,44	426.651	100,00
		Feb	14.814	361.021	-	-	-	361.021	2,44	361.021	100,00
		Mar	28.341	690.672	-	-	-	690.672	2,44	690.672	100,00
		Abr	24.497	597.003	-	-	-	597.003	2,44	597.003	100,00
		May	11.450	279.037	-	-	-	279.037	2,44	279.037	100,00
		Jun	9.026	219.956	-	-	-	219.956	2,44	219.956	100,00
		Jul	10.102	246.179	-	-	-	246.179	2,44	246.179	100,00
		Ago	11.659	284.126	-	-	-	284.126	2,44	284.126	100,00
		Sep	12.713	309.805	-	-	-	309.805	2,44	309.805	100,00
		Oct	8.563	208.679	-	-	-	208.679	2,44	208.679	100,00
		Nov	10.369	252.694	-	-	-	252.694	2,44	252.694	100,00
		Dic	13.107	319.428	-	-	-	319.428	2,44	3.194	1,00
	<b>Total Categ-D</b>			<b>172.148</b>	<b>4.195.252</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.195.252</b>	<b>2,44</b>	<b>3.879.018</b>	<b>92,46</b>
	Cemento Chimborazo	Ene	2.573	72.429	-	-	-	72.429	2,82	72.429	100,00
		Feb	2.189	61.619	-	-	-	61.619	2,82	61.619	100,00
		Mar	2.018	56.807	-	-	-	56.807	2,82	56.807	100,00
		Abr	2.460	69.244	-	-	-	69.244	2,82	69.244	100,00
		May	2.830	79.658	-	-	-	79.658	2,82	79.658	100,00
		Jun	2.978	83.824	-	-	-	83.824	2,82	83.824	100,00
		Jul	2.790	78.530	-	-	-	78.530	2,82	78.530	100,00
		Ago	2.344	65.996	-	-	-	65.996	2,82	65.996	100,00
		Sep	2.807	81.417	-	-	-	81.417	2,90	81.417	100,00
		Oct	2.915	84.532	-	-	-	84.532	2,90	84.532	100,00
		Nov	2.552	74.006	-	-	-	74.006	2,90	74.006	100,00
		Dic	3.117	90.397	-	-	-	90.397	2,90	90.397	100,00
	<b>Total Cemento Chimborazo</b>			<b>31.573</b>	<b>898.459</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>898.459</b>	<b>2,85</b>	<b>898.459</b>	<b>100,00</b>
	Centro Sur	Ene	2.787	67.915	-	-	-	67.915	2,44	67.915	100,00
		Feb	1.842	44.886	-	-	-	44.886	2,44	44.886	100,00
		Mar	3.795	92.476	-	-	-	92.476	2,44	92.476	100,00
		Abr	2.808	68.421	-	-	-	68.421	2,44	68.421	100,00
		May	1.920	46.788	-	-	-	46.788	2,44	46.788	100,00
		Jun	1.562	38.062	-	-	-	38.062	2,44	38.062	100,00
		Jul	1.472	35.869	-	-	-	35.869	2,44	35.869	100,00
		Ago	2.184	53.226	-	-	-	53.226	2,44	53.226	100,00
		Sep	2.321	56.570	-	-	-	56.570	2,44	56.570	100,00
		Oct	1.630	39.721	-	-	-	39.721	2,44	39.721	100,00
Nov		1.703	41.499	-	-	-	41.499	2,44	41.499	100,00	
Dic		1.822	44.400	-	-	-	44.400	2,44	444	1,00	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>25.845</b>	<b>629.831</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>629.831</b>	<b>2,44</b>	<b>585.875</b>	<b>93,02</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Cotopaxi	Ene	1.040	25.349	-	-	-	25.349	2,44	25.349	100,00	
		Feb	483	11.768	-	-	-	11.768	2,44	11.768	100,00	
		Mar	988	24.066	-	-	-	24.066	2,44	24.066	100,00	
		Abr	1.016	24.769	-	-	-	24.769	2,44	24.769	100,00	
		May	468	11.397	-	-	-	11.397	2,44	11.397	100,00	
		Jun	255	6.223	-	-	-	6.223	2,44	6.223	100,00	
		Jul	199	4.851	-	-	-	4.851	2,44	4.851	100,00	
		Ago	642	15.646	-	-	-	15.646	2,44	15.646	100,00	
		Sep	982	23.929	-	-	-	23.929	2,44	23.929	100,00	
		Oct	658	16.040	-	-	-	16.040	2,44	16.040	100,00	
		Nov	682	16.625	-	-	-	16.625	2,44	16.625	100,00	
		Dic	545	13.284	-	-	-	13.284	2,44	133	1,00	
	<b>Total Cotopaxi</b>			<b>7.958</b>	<b>193.949</b>	-	-	-	<b>193.949</b>	<b>2,44</b>	<b>180.798</b>	<b>93,22</b>
	Cridesa	Ene	2.164	61.670	-	-	-	61.670	2,85	61.670	100,00	
		Feb	1.910	54.445	-	-	-	54.445	2,85	54.445	100,00	
		Mar	2.225	63.404	-	-	-	63.404	2,85	63.404	100,00	
		Abr	2.169	61.810	-	-	-	61.810	2,85	61.810	100,00	
		May	2.246	64.000	-	-	-	64.000	2,85	64.000	100,00	
		Jun	2.174	63.047	-	-	-	63.047	2,90	63.047	100,00	
		Jul	2.250	65.244	-	-	-	65.244	2,90	65.244	100,00	
		Ago	2.209	64.048	-	-	-	64.048	2,90	64.048	100,00	
		Sep	2.076	60.212	-	-	-	60.212	2,90	60.212	100,00	
		Oct	2.120	61.467	-	-	-	61.467	2,90	61.467	100,00	
		Nov	2.148	62.281	-	-	-	62.281	2,90	62.281	100,00	
		Dic	2.226	64.541	-	-	-	64.541	2,90	64.541	100,00	
	<b>Total Cridesa</b>			<b>25.915</b>	<b>746.169</b>	-	-	-	<b>746.169</b>	<b>2,88</b>	<b>746.169</b>	<b>100,00</b>
	EBC Guayaquil	Ene	1.669	47.555	-	-	-	47.555	2,85	47.555	100,00	
		Feb	1.367	38.968	-	-	-	38.968	2,85	38.968	100,00	
		Mar	1.581	45.072	-	-	-	45.072	2,85	45.072	100,00	
		Abr	1.582	45.087	-	-	-	45.087	2,85	45.087	100,00	
		May	1.391	39.639	-	-	-	39.639	2,85	39.639	100,00	
		Jun	1.322	37.666	-	-	-	37.666	2,85	37.666	100,00	
		Jul	1.323	37.693	-	-	-	37.693	2,85	37.693	100,00	
		Ago	1.330	38.562	-	-	-	38.562	2,90	38.562	100,00	
		Sep	1.370	39.731	-	-	-	39.731	2,90	39.731	100,00	
		Oct	1.374	39.833	-	-	-	39.833	2,90	39.833	100,00	
Nov		1.480	42.933	-	-	-	42.933	2,90	42.933	100,00		
Dic		1.692	49.078	-	-	-	49.078	2,90	49.078	100,00		
<b>Total EBC Guayaquil</b>			<b>17.480</b>	<b>501.817</b>	-	-	-	<b>501.817</b>	<b>2,87</b>	<b>501.817</b>	<b>100,00</b>	



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Ecuacerámica	Ene	844	24.042	-	-	-	24.042	2,85	24.042	100,00	
		Feb	789	22.499	-	-	-	22.499	2,85	22.499	100,00	
		Mar	922	26.276	-	-	-	26.276	2,85	26.276	100,00	
		Abr	902	25.706	-	-	-	25.706	2,85	25.706	100,00	
		May	795	22.652	-	-	-	22.652	2,85	22.652	100,00	
		Jun	876	24.961	-	-	-	24.961	2,85	24.961	100,00	
		Jul	913	26.015	-	-	-	26.015	2,85	26.015	100,00	
		Ago	898	25.582	-	-	-	25.582	2,85	25.582	100,00	
		Sep	895	25.513	-	-	-	25.513	2,85	25.513	100,00	
		Oct	937	26.700	-	-	-	26.700	2,85	26.700	100,00	
		Nov	853	24.313	-	-	-	24.313	2,85	24.313	100,00	
		Dic	955	27.224	-	-	-	27.224	2,85	27.224	100,00	
	<b>Total Ecuacerámica</b>			<b>10.578</b>	<b>301.485</b>	-	-	-	<b>301.485</b>	<b>2,85</b>	<b>301.485</b>	<b>100,00</b>
	El Oro	Ene	2.512	61.229	-	-	-	61.229	2,44	61.229	100,00	
		Feb	2.217	54.039	-	-	-	54.039	2,44	54.039	100,00	
		Mar	4.150	101.130	-	-	-	101.130	2,44	101.130	100,00	
		Abr	3.629	88.428	-	-	-	88.428	2,44	88.428	100,00	
		May	1.695	41.305	-	-	-	41.305	2,44	41.305	100,00	
		Jun	1.378	33.582	-	-	-	33.582	2,44	33.582	100,00	
		Jul	1.522	37.100	-	-	-	37.100	2,44	37.100	100,00	
		Ago	1.761	42.914	-	-	-	42.914	2,44	42.914	100,00	
		Sep	1.916	46.697	-	-	-	46.697	2,44	46.697	100,00	
		Oct	1.300	31.685	-	-	-	31.685	2,44	31.685	100,00	
		Nov	1.559	37.985	-	-	-	37.985	2,44	37.985	100,00	
		Dic	1.919	46.762	-	-	-	46.762	2,44	46.762	1,00	
	<b>Total El Oro</b>			<b>25.558</b>	<b>622.856</b>	-	-	-	<b>622.856</b>	<b>2,44</b>	<b>576.562</b>	<b>92,57</b>
	Empesec	Ene	953	27.162	-	-	-	27.162	2,85	27.162	100,00	
		Feb	751	21.416	-	-	-	21.416	2,85	21.416	100,00	
		Mar	836	23.817	-	-	-	23.817	2,85	23.817	100,00	
		Abr	824	23.477	-	-	-	23.477	2,85	23.477	100,00	
		May	922	26.278	-	-	-	26.278	2,85	26.278	100,00	
		Jun	922	26.266	-	-	-	26.266	2,85	26.266	100,00	
		Jul	837	23.855	-	-	-	23.855	2,85	23.855	100,00	
		Ago	593	16.911	-	-	-	16.911	2,85	16.911	100,00	
		Sep	666	18.991	-	-	-	18.991	2,85	18.991	100,00	
		Oct	837	23.868	-	-	-	23.868	2,85	23.868	100,00	
Nov		931	26.529	-	-	-	26.529	2,85	26.529	100,00		
Dic		871	24.834	-	-	-	24.834	2,85	24.834	100,00		
<b>Total Empesec</b>			<b>9.944</b>	<b>283.404</b>	-	-	-	<b>283.404</b>	<b>2,85</b>	<b>283.404</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Hidroagoyán	Enkador	Ene	1.568	44.675	-	-	-	44.675	2,85	44.675	100,00
		Feb	1.517	43.237	-	-	-	43.237	2,85	43.237	100,00
		Mar	1.442	41.094	-	-	-	41.094	2,85	41.094	100,00
		Abr	1.533	43.684	-	-	-	43.684	2,85	43.684	100,00
		May	1.504	42.874	-	-	-	42.874	2,85	42.874	100,00
		Jun	1.529	43.590	-	-	-	43.590	2,85	43.590	100,00
		Jul	1.587	45.240	-	-	-	45.240	2,85	45.240	100,00
		Ago	1.665	47.452	-	-	-	47.452	2,85	47.452	100,00
	<b>Total Enkador</b>		<b>12.345</b>	<b>351.845</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>351.845</b>	<b>2,85</b>	<b>351.845</b>	<b>100,00</b>
	Esmeraldas	Ene	1.661	40.489	-	-	-	40.489	2,44	40.489	100,00
		Feb	1.418	34.559	-	-	-	34.559	2,44	34.559	100,00
		Mar	2.962	72.192	-	-	-	72.192	2,44	72.192	100,00
		Abr	2.311	56.325	-	-	-	56.325	2,44	56.325	100,00
		May	1.158	28.217	-	-	-	28.217	2,44	28.217	100,00
		Jun	955	23.267	-	-	-	23.267	2,44	23.267	100,00
		Jul	1.113	27.134	-	-	-	27.134	2,44	27.134	100,00
		Ago	1.361	33.177	-	-	-	33.177	2,44	33.177	100,00
		Sep	1.379	33.614	-	-	-	33.614	2,44	33.614	100,00
		Oct	921	22.447	-	-	-	22.447	2,44	22.447	100,00
		Nov	1.091	26.580	-	-	-	26.580	2,44	26.580	100,00
		Dic	1.383	33.706	-	-	-	33.706	2,44	33.706	1,00
	<b>Total Esmeraldas</b>		<b>17.715</b>	<b>431.707</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>431.707</b>	<b>2,44</b>	<b>398.339</b>	<b>92,27</b>
	Guayas-Los Ríos	Ene	3.992	97.286	-	-	-	97.286	2,44	97.286	100,00
		Feb	3.522	85.841	-	-	-	85.841	2,44	85.841	100,00
		Mar	6.430	156.693	-	-	-	156.693	2,44	156.693	100,00
		Abr	5.493	133.865	-	-	-	133.865	2,44	133.865	100,00
		May	2.769	67.468	-	-	-	67.468	2,44	67.468	100,00
		Jun	2.275	55.445	-	-	-	55.445	2,44	55.445	100,00
		Jul	2.535	61.770	-	-	-	61.770	2,44	61.770	100,00
		Ago	2.931	71.418	-	-	-	71.418	2,44	71.418	100,00
		Sep	3.410	83.093	-	-	-	83.093	2,44	83.093	100,00
		Oct	2.208	53.803	-	-	-	53.803	2,44	53.803	100,00
		Nov	2.613	63.674	-	-	-	63.674	2,44	63.674	100,00
Dic		3.129	76.247	-	-	-	76.247	2,44	76.247	1,00	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>41.305</b>	<b>1.006.603</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.006.603</b>	<b>2,44</b>	<b>931.119</b>	<b>92,50</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Hotel Oro Verde	Ene	544	15.499	-	-	-	15.499	2,85	15.499	100,00	
		Feb	491	13.999	-	-	-	13.999	2,85	13.999	100,00	
		Mar	544	15.507	-	-	-	15.507	2,85	15.507	100,00	
		Abr	568	16.186	-	-	-	16.186	2,85	16.186	100,00	
		May	543	15.469	-	-	-	15.469	2,85	15.469	100,00	
		Jun	524	14.922	-	-	-	14.922	2,85	14.922	100,00	
		Jul	543	15.476	-	-	-	15.476	2,85	15.476	100,00	
		Ago	523	14.915	-	-	-	14.915	2,85	14.915	100,00	
		Sep	532	15.154	-	-	-	15.154	2,85	15.154	100,00	
		Oct	526	15.258	-	-	-	15.258	2,90	15.258	100,00	
		Nov	516	14.965	-	-	-	14.965	2,90	14.965	100,00	
		Dic	554	16.060	-	-	-	16.060	2,90	16.060	100,00	
	<b>Total Hotel Oro Verde</b>			<b>6.407</b>	<b>183.410</b>	-	-	-	<b>183.410</b>	<b>2,86</b>	<b>183.410</b>	<b>100,00</b>
	Incasa	Ene	892	26.150	-	-	-	26.150	2,93	26.150	100,00	
		Feb	650	19.045	-	-	-	19.045	2,93	19.045	100,00	
		Mar	955	27.979	-	-	-	27.979	2,93	27.979	100,00	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	<b>Total Incasa</b>			<b>2.497</b>	<b>73.174</b>	-	-	-	<b>73.174</b>	<b>2,93</b>	<b>73.174</b>	<b>100,00</b>
	Los Ríos	Ene	1.223	29.794	-	-	-	29.794	2,44	29.794	100,00	
		Feb	1.009	24.595	-	-	-	24.595	2,44	24.595	100,00	
		Mar	1.871	45.587	-	-	-	45.587	2,44	45.587	100,00	
		Abr	1.609	39.203	-	-	-	39.203	2,44	39.203	100,00	
		May	883	21.513	-	-	-	21.513	2,44	21.513	100,00	
		Jun	701	17.084	-	-	-	17.084	2,44	17.084	100,00	
		Jul	740	18.035	-	-	-	18.035	2,44	18.035	100,00	
		Ago	875	21.313	-	-	-	21.313	2,44	21.313	100,00	
		Sep	985	24.005	-	-	-	24.005	2,44	24.005	100,00	
		Oct	684	16.670	-	-	-	16.670	2,44	16.670	100,00	
		Nov	820	19.981	-	-	-	19.981	2,44	19.981	100,00	
		Dic	977	23.808	-	-	-	23.808	2,44	238	1,00	
	<b>Total Los Ríos</b>			<b>12.375</b>	<b>301.587</b>	-	-	-	<b>301.587</b>	<b>2,44</b>	<b>278.017</b>	<b>92,18</b>
	Manabí	Ene	4.566	111.272	-	-	-	111.272	2,44	111.272	100,00	
		Feb	3.946	96.175	-	-	-	96.175	2,44	96.175	100,00	
		Mar	7.480	182.290	-	-	-	182.290	2,44	182.290	100,00	
		Abr	6.198	151.036	-	-	-	151.036	2,44	151.036	100,00	
		May	3.081	75.093	-	-	-	75.093	2,44	75.093	100,00	
		Jun	2.478	60.398	-	-	-	60.398	2,44	60.398	100,00	
		Jul	2.836	69.123	-	-	-	69.123	2,44	69.123	100,00	
		Ago	3.445	83.961	-	-	-	83.961	2,44	83.961	100,00	
		Sep	3.626	88.360	-	-	-	88.360	2,44	88.360	100,00	
		Oct	2.486	60.584	-	-	-	60.584	2,44	60.584	100,00	
		Nov	3.083	75.127	-	-	-	75.127	2,44	75.127	100,00	
Dic		3.711	90.441	-	-	-	90.441	2,44	904	1,00		
<b>Total Manabí</b>			<b>46.937</b>	<b>1.143.859</b>	-	-	-	<b>1.143.859</b>	<b>2,44</b>	<b>1.054.323</b>	<b>92,17</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Milagro	Ene	1.820	44.358	-	-	-	44.358	2,44	44.358	100,00	
		Feb	1.581	38.517	-	-	-	38.517	2,44	38.517	100,00	
		Mar	2.962	72.189	-	-	-	72.189	2,44	72.189	100,00	
		Abr	2.500	60.935	-	-	-	60.935	2,44	60.935	100,00	
		May	1.298	31.629	-	-	-	31.629	2,44	31.629	100,00	
		Jun	1.035	25.215	-	-	-	25.215	2,44	25.215	100,00	
		Jul	1.173	28.596	-	-	-	28.596	2,44	28.596	100,00	
		Ago	1.375	33.500	-	-	-	33.500	2,44	33.500	100,00	
		Sep	1.490	36.322	-	-	-	36.322	2,44	36.322	100,00	
		Oct	1.032	25.147	-	-	-	25.147	2,44	25.147	100,00	
		Nov	1.233	30.037	-	-	-	30.037	2,44	30.037	100,00	
		Dic	1.523	37.124	-	-	-	37.124	2,44	371	100,00	
	<b>Total Milagro</b>			<b>19.022</b>	<b>463.570</b>	-	-	-	<b>463.570</b>	<b>2,44</b>	<b>426.817</b>	<b>92,07</b>
	Molinera	Ene	693	19.764	-	-	-	19.764	2,85	19.764	100,00	
		Feb	734	20.909	-	-	-	20.909	2,85	20.909	100,00	
		Mar	868	24.725	-	-	-	24.725	2,85	24.725	100,00	
		Abr	809	23.047	-	-	-	23.047	2,85	23.047	100,00	
		May	734	20.921	-	-	-	20.921	2,85	20.921	100,00	
		Jun	882	25.139	-	-	-	25.139	2,85	25.139	100,00	
		Jul	847	24.130	-	-	-	24.130	2,85	24.130	100,00	
		Ago	925	26.835	-	-	-	26.835	2,90	26.835	100,00	
		Sep	891	25.844	-	-	-	25.844	2,90	25.844	100,00	
		Oct	858	24.869	-	-	-	24.869	2,90	24.869	100,00	
		Nov	961	27.863	-	-	-	27.863	2,90	27.863	100,00	
		Dic	940	27.272	-	-	-	27.272	2,90	27.272	100,00	
	<b>Total Molinera</b>			<b>10.141</b>	<b>291.320</b>	-	-	-	<b>291.320</b>	<b>2,87</b>	<b>291.320</b>	<b>100,00</b>
	Norte	Ene	1.697	41.368	-	-	-	41.368	2,44	41.368	100,00	
		Feb	1.510	36.804	-	-	-	36.804	2,44	36.804	100,00	
		Mar	2.581	62.904	-	-	-	62.904	2,44	62.904	100,00	
		Abr	2.090	50.930	-	-	-	50.930	2,44	50.930	100,00	
		May	1.205	29.365	-	-	-	29.365	2,44	29.365	100,00	
		Jun	980	23.880	-	-	-	23.880	2,44	23.880	100,00	
		Jul	1.109	27.030	-	-	-	27.030	2,44	27.030	100,00	
		Ago	1.333	32.483	-	-	-	32.483	2,44	32.483	100,00	
		Sep	1.419	34.575	-	-	-	34.575	2,44	34.575	100,00	
		Oct	992	24.182	-	-	-	24.182	2,44	24.182	100,00	
Nov		1.115	27.163	-	-	-	27.163	2,44	27.163	100,00		
Dic		1.337	32.580	-	-	-	32.580	2,44	326	100,00		
<b>Total Norte</b>			<b>17.368</b>	<b>423.264</b>	-	-	-	<b>423.264</b>	<b>2,44</b>	<b>391.011</b>	<b>92,38</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Odebrecht	Ene	372	10.597	-	-	-	10.597	2,85	10.597	100,00	
		Feb	793	22.609	-	-	-	22.609	2,85	22.609	100,00	
		Mar	1.035	29.491	-	-	-	29.491	2,85	29.491	100,00	
		Abr	1.471	41.935	-	-	-	41.935	2,85	41.935	100,00	
		May	1.563	44.551	-	-	-	44.551	2,85	44.551	100,00	
		Jun	1.476	42.058	-	-	-	42.058	2,85	42.058	100,00	
		Jul	1.890	53.872	-	-	-	53.872	2,85	53.872	100,00	
		Ago	1.937	55.194	-	-	-	55.194	2,85	55.194	100,00	
		Sep	1.817	51.791	-	-	-	51.791	2,85	51.791	100,00	
		Oct	1.734	49.417	-	-	-	49.417	2,85	49.417	100,00	
		Nov	1.213	34.571	-	-	-	34.571	2,85	34.571	100,00	
		Dic	916	26.104	-	-	-	26.104	2,85	26.104	100,00	
	<b>Total Odebrecht</b>			<b>16.217</b>	<b>462.190</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>462.190</b>	<b>2,85</b>	<b>462.190</b>	<b>100,00</b>
	Pica	Ene	2.072	59.052	-	-	-	59.052	2,85	59.052	100,00	
		Feb	1.905	54.302	-	-	-	54.302	2,85	54.302	100,00	
		Mar	2.067	58.921	-	-	-	58.921	2,85	58.921	100,00	
		Abr	1.701	48.483	-	-	-	48.483	2,85	48.483	100,00	
		May	1.698	48.392	-	-	-	48.392	2,85	48.392	100,00	
		Jun	1.622	47.039	-	-	-	47.039	2,90	47.039	100,00	
		Jul	1.703	49.393	-	-	-	49.393	2,90	49.393	100,00	
		Ago	1.757	50.947	-	-	-	50.947	2,90	50.947	100,00	
		Sep	2.079	60.299	-	-	-	60.299	2,90	60.299	100,00	
		Oct	2.014	58.407	-	-	-	58.407	2,90	58.407	100,00	
		Nov	1.811	52.508	-	-	-	52.508	2,90	52.508	100,00	
		Dic	1.615	46.822	-	-	-	46.822	2,90	46.822	100,00	
	<b>Total Pica</b>			<b>22.044</b>	<b>634.567</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>634.567</b>	<b>2,88</b>	<b>634.567</b>	<b>100,00</b>
	Plasticaucho	Ene	809	22.654	-	-	-	22.654	2,80	22.654	100,00	
		Feb	602	16.843	-	-	-	16.843	2,80	16.843	100,00	
		Mar	751	21.037	-	-	-	21.037	2,80	21.037	100,00	
		Abr	793	22.202	-	-	-	22.202	2,80	22.202	100,00	
		May	832	23.308	-	-	-	23.308	2,80	23.308	100,00	
		Jun	1.137	31.841	-	-	-	31.841	2,80	31.841	100,00	
		Jul	1.020	28.565	-	-	-	28.565	2,80	28.565	100,00	
		Ago	1.117	31.267	-	-	-	31.267	2,80	31.267	100,00	
		Sep	989	27.679	-	-	-	27.679	2,80	27.679	100,00	
		Oct	842	23.572	-	-	-	23.572	2,80	23.572	100,00	
Nov		764	21.381	-	-	-	21.381	2,80	21.381	100,00		
Dic		919	25.731	-	-	-	25.731	2,80	25.731	100,00		
<b>Total Plasticaucho</b>			<b>10.574</b>	<b>296.080</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>296.080</b>	<b>2,80</b>	<b>296.080</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Plastigama	Ene	1.307	37.236	-	-	-	37.236	2,85	37.236	100,00	
		Feb	1.474	42.020	-	-	-	42.020	2,85	42.020	100,00	
		Mar	1.498	42.703	-	-	-	42.703	2,85	42.703	100,00	
		Abr	1.425	40.601	-	-	-	40.601	2,85	40.601	100,00	
		May	1.146	32.649	-	-	-	32.649	2,85	32.649	100,00	
		Jun	1.286	36.638	-	-	-	36.638	2,85	36.638	100,00	
		Jul	1.391	39.636	-	-	-	39.636	2,85	39.636	100,00	
		Ago	1.463	41.697	-	-	-	41.697	2,85	41.697	100,00	
		Sep	1.309	37.303	-	-	-	37.303	2,85	37.303	100,00	
		Oct	1.372	39.095	-	-	-	39.095	2,85	39.095	100,00	
		Nov	1.326	37.793	-	-	-	37.793	2,85	37.793	100,00	
		Dic	1.185	33.782	-	-	-	33.782	2,85	33.782	100,00	
	<b>Total Plastigama</b>			<b>16.181</b>	<b>461.153</b>	-	-	-	<b>461.153</b>	<b>2,85</b>	<b>461.153</b>	<b>100,00</b>
	Pronaca Bucay	Ene	779	22.198	-	-	-	22.198	2,85	22.198	100,00	
		Feb	673	19.184	-	-	-	19.184	2,85	19.184	100,00	
		Mar	801	22.840	-	-	-	22.840	2,85	22.840	100,00	
		Abr	749	21.333	-	-	-	21.333	2,85	21.333	100,00	
		May	851	24.258	-	-	-	24.258	2,85	24.258	100,00	
		Jun	839	23.906	-	-	-	23.906	2,85	23.906	100,00	
		Jul	866	24.678	-	-	-	24.678	2,85	24.678	100,00	
		Ago	907	26.306	-	-	-	26.306	2,90	26.306	100,00	
		Sep	815	23.636	-	-	-	23.636	2,90	23.636	100,00	
		Oct	880	25.530	-	-	-	25.530	2,90	25.530	100,00	
		Nov	878	25.453	-	-	-	25.453	2,90	25.453	100,00	
		Dic	790	22.915	-	-	-	22.915	2,90	22.915	100,00	
	<b>Total Pronaca Bucay</b>			<b>9.828</b>	<b>282.237</b>	-	-	-	<b>282.237</b>	<b>2,87</b>	<b>282.237</b>	<b>100,00</b>
	Pronaca Sto. Domingo	Ene	784	22.337	-	-	-	22.337	2,85	22.337	100,00	
		Feb	710	20.231	-	-	-	20.231	2,85	20.231	100,00	
		Mar	765	21.788	-	-	-	21.788	2,85	21.788	100,00	
		Abr	801	22.838	-	-	-	22.838	2,85	22.838	100,00	
		May	830	23.658	-	-	-	23.658	2,85	23.658	100,00	
		Jun	858	24.450	-	-	-	24.450	2,85	24.450	100,00	
		Jul	873	24.875	-	-	-	24.875	2,85	24.875	100,00	
		Ago	1.008	29.238	-	-	-	29.238	2,90	29.238	100,00	
		Sep	898	26.031	-	-	-	26.031	2,90	26.031	100,00	
		Oct	969	28.108	-	-	-	28.108	2,90	28.108	100,00	
Nov		971	28.159	-	-	-	28.159	2,90	28.159	100,00		
Dic		897	26.004	-	-	-	26.004	2,90	26.004	100,00		
<b>Total Pronaca Sto. Domingo</b>			<b>10.363</b>	<b>297.717</b>	-	-	-	<b>297.717</b>	<b>2,87</b>	<b>297.717</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Quito	Ene	13.767	335.508	-	-	-	335.508	2,44	335.508	100,00	
		Feb	12.405	302.319	-	-	-	302.319	2,44	302.319	100,00	
		Mar	21.852	532.540	-	-	-	532.540	2,44	532.540	100,00	
		Abr	17.545	427.583	-	-	-	427.583	2,44	427.583	100,00	
		May	9.298	226.585	-	-	-	226.585	2,44	226.585	100,00	
		Jun	7.295	177.778	-	-	-	177.778	2,44	177.778	100,00	
		Jul	8.740	213.002	-	-	-	213.002	2,44	213.002	100,00	
		Ago	10.661	259.808	-	-	-	259.808	2,44	259.808	100,00	
		Sep	11.799	287.548	-	-	-	287.548	2,44	287.548	100,00	
		Oct	8.152	198.656	-	-	-	198.656	2,44	198.656	100,00	
		Nov	9.520	232.014	-	-	-	232.014	2,44	232.014	100,00	
		Dic	10.892	265.442	-	-	-	265.442	2,44	2.654	1,00	
	<b>Total Quito</b>			<b>141.928</b>	<b>3.458.782</b>	-	-	-	<b>3.458.782</b>	<b>2,44</b>	<b>3.195.995</b>	<b>92,40</b>
	Riobamba	Ene	862	21.003	-	-	-	21.003	2,44	21.003	100,00	
		Feb	794	19.349	-	-	-	19.349	2,44	19.349	100,00	
		Mar	1.413	34.426	-	-	-	34.426	2,44	34.426	100,00	
		Abr	1.172	28.555	-	-	-	28.555	2,44	28.555	100,00	
		May	617	15.040	-	-	-	15.040	2,44	15.040	100,00	
		Jun	523	12.757	-	-	-	12.757	2,44	12.757	100,00	
		Jul	579	14.121	-	-	-	14.121	2,44	14.121	100,00	
		Ago	685	16.696	-	-	-	16.696	2,44	16.696	100,00	
		Sep	753	18.358	-	-	-	18.358	2,44	18.358	100,00	
		Oct	519	12.653	-	-	-	12.653	2,44	12.653	100,00	
		Nov	609	14.830	-	-	-	14.830	2,44	14.830	100,00	
		Dic	711	17.326	-	-	-	17.326	2,44	173	1,00	
	<b>Total Riobamba</b>			<b>9.237</b>	<b>225.113</b>	-	-	-	<b>225.113</b>	<b>2,44</b>	<b>207.961</b>	<b>92,38</b>
	Salica	May	493	14.535	-	-	-	14.535	2,95	14.535	100,00	
		Jun	530	15.649	-	-	-	15.649	2,95	15.649	100,00	
		Jul	418	12.320	-	-	-	12.320	2,95	12.320	100,00	
		Ago	538	15.878	-	-	-	15.878	2,95	15.878	100,00	
		Sep	410	12.087	-	-	-	12.087	2,95	12.087	100,00	
		Oct	499	14.727	-	-	-	14.727	2,95	14.727	100,00	
		Nov	578	17.050	-	-	-	17.050	2,95	17.050	100,00	
	Dic	575	16.948	-	-	-	16.948	2,95	16.948	100,00		
	<b>Total Salica</b>			<b>4.040</b>	<b>119.194</b>	-	-	-	<b>119.194</b>	<b>2,95</b>	<b>119.194</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	San Carlos	Ene	368	10.849	-	-	-	10.849	2,95	10.849	100,00	
		Feb	333	9.818	-	-	-	9.818	2,95	9.818	100,00	
		Mar	395	11.644	-	-	-	11.644	2,95	11.644	100,00	
		Abr	418	12.539	-	-	-	12.539	3,00	12.539	100,00	
		May	410	12.307	-	-	-	12.307	3,00	12.307	100,00	
		Jun	488	14.643	-	-	-	14.643	3,00	14.643	100,00	
		Jul	44	1.331	-	-	-	1.331	3,00	1.331	100,00	
		Ago	56	1.683	-	-	-	1.683	3,00	1.683	100,00	
		Sep	12	345	-	-	-	345	3,00	345	100,00	
		Oct	30	910	-	-	-	910	3,00	910	100,00	
		Nov	41	1.240	-	-	-	1.240	3,00	1.240	100,00	
		Dic	169	5.058	-	-	-	5.058	3,00	5.058	100,00	
	<b>Total San Carlos</b>			<b>2.764</b>	<b>82.368</b>	-	-	-	<b>82.368</b>	<b>2,98</b>	<b>82.368</b>	<b>100,00</b>
	Sica	Ene	742	21.141	-	-	-	21.141	2,85	21.141	100,00	
		Feb	750	21.383	-	-	-	21.383	2,85	21.383	100,00	
		Mar	882	25.137	-	-	-	25.137	2,85	25.137	100,00	
		Abr	861	24.530	-	-	-	24.530	2,85	24.530	100,00	
		May	894	25.488	-	-	-	25.488	2,85	25.488	100,00	
		Jun	715	20.384	-	-	-	20.384	2,85	20.384	100,00	
		Jul	467	13.307	-	-	-	13.307	2,85	13.307	100,00	
		Ago	897	25.551	-	-	-	25.551	2,85	25.551	100,00	
		Sep	836	23.832	-	-	-	23.832	2,85	23.832	100,00	
		Oct	916	26.110	-	-	-	26.110	2,85	26.110	100,00	
		Nov	876	24.973	-	-	-	24.973	2,85	24.973	100,00	
		Dic	886	25.240	-	-	-	25.240	2,85	25.240	100,00	
	<b>Total Sica</b>			<b>9.722</b>	<b>277.077</b>	-	-	-	<b>277.077</b>	<b>2,85</b>	<b>277.077</b>	<b>100,00</b>
	Sta. Elena	Ene	1.556	37.929	-	-	-	37.929	2,44	37.929	100,00	
		Feb	1.589	38.732	-	-	-	38.732	2,44	38.732	100,00	
		Mar	2.773	67.584	-	-	-	67.584	2,44	67.584	100,00	
		Abr	2.258	55.031	-	-	-	55.031	2,44	55.031	100,00	
		May	1.003	24.455	-	-	-	24.455	2,44	24.455	100,00	
		Jun	798	19.447	-	-	-	19.447	2,44	19.447	100,00	
		Jul	910	22.181	-	-	-	22.181	2,44	22.181	100,00	
		Ago	1.115	27.168	-	-	-	27.168	2,44	27.168	100,00	
		Sep	1.178	28.716	-	-	-	28.716	2,44	28.716	100,00	
		Oct	803	19.575	-	-	-	19.575	2,44	19.575	100,00	
Nov		954	23.256	-	-	-	23.256	2,44	23.256	100,00		
Dic		1.214	29.582	-	-	-	29.582	2,44	296	1,00		
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>16.153</b>	<b>393.656</b>	-	-	-	<b>393.656</b>	<b>2,44</b>	<b>364.370</b>	<b>92,56</b>	



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidroagoyán	Sto. Domingo	Ene	1.355	33.012	-	-	-	33.012	2,44	33.012	100,00	
		Feb	1.186	28.915	-	-	-	28.915	2,44	28.915	100,00	
		Mar	2.206	53.771	-	-	-	53.771	2,44	53.771	100,00	
		Abr	1.830	44.591	-	-	-	44.591	2,44	44.591	100,00	
		May	978	23.824	-	-	-	23.824	2,44	23.824	100,00	
		Jun	807	19.670	-	-	-	19.670	2,44	19.670	100,00	
		Jul	901	21.960	-	-	-	21.960	2,44	21.960	100,00	
		Ago	1.114	27.154	-	-	-	27.154	2,44	27.154	100,00	
		Sep	1.191	29.028	-	-	-	29.028	2,44	29.028	100,00	
		Oct	824	20.085	-	-	-	20.085	2,44	20.085	100,00	
		Nov	961	23.426	-	-	-	23.426	2,44	23.426	100,00	
		Dic	1.155	28.136	-	-	-	28.136	2,44	281	1,00	
	<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>14.509</b>	<b>353.572</b>	-	-	-	<b>353.572</b>	<b>2,44</b>	<b>325.717</b>	<b>92,12</b>
	Sur	Ene	964	23.503	-	-	-	23.503	2,44	23.503	100,00	
		Feb	854	20.810	-	-	-	20.810	2,44	20.810	100,00	
		Mar	1.539	37.501	-	-	-	37.501	2,44	37.501	100,00	
		Abr	1.275	31.075	-	-	-	31.075	2,44	31.075	100,00	
		May	677	16.487	-	-	-	16.487	2,44	16.487	100,00	
		Jun	570	13.898	-	-	-	13.898	2,44	13.898	100,00	
		Jul	636	15.498	-	-	-	15.498	2,44	15.498	100,00	
		Ago	767	18.704	-	-	-	18.704	2,44	18.704	100,00	
		Sep	837	20.398	-	-	-	20.398	2,44	20.398	100,00	
		Oct	572	13.937	-	-	-	13.937	2,44	13.937	100,00	
		Nov	652	15.898	-	-	-	15.898	2,44	15.898	100,00	
		Dic	776	18.915	-	-	-	18.915	2,44	189	1,00	
	<b>Total Sur</b>			<b>10.120</b>	<b>246.623</b>	-	-	-	<b>246.623</b>	<b>2,44</b>	<b>227.898</b>	<b>92,41</b>
	Textiles Río Blanco	Ene	904	25.954	-	-	-	25.954	2,87	25.954	100,00	
		Feb	885	25.395	-	-	-	25.395	2,87	25.395	100,00	
		Mar	451	12.931	-	-	-	12.931	2,87	12.931	100,00	
	<b>Total Textiles Río Blanco</b>			<b>2.240</b>	<b>64.279</b>	-	-	-	<b>64.279</b>	<b>2,87</b>	<b>64.279</b>	<b>100,00</b>
	Exporklore	Nov	912	27.366	-	-	-	27.366	3,00	27.366	100,00	
		Dic	860	25.805	-	-	-	25.805	3,00	25.805	100,00	
<b>Total Exporklore</b>			<b>1.772</b>	<b>53.171</b>	-	-	-	<b>53.171</b>	<b>3,00</b>	<b>53.171</b>	<b>100,00</b>	
Grasas Unicol	Nov	523	15.846	-	-	-	15.846	3,03	15.846	100,00		
	Dic	355	10.766	-	-	-	10.766	3,03	10.766	100,00		
<b>Total Grasas Unicol</b>			<b>878</b>	<b>26.612</b>	-	-	-	<b>26.612</b>	<b>3,03</b>	<b>26.612</b>	<b>100,00</b>	
Tecnoplast	Nov	538	16.095	-	-	-	16.095	2,99	16.095	100,00		
	Dic	523	15.651	-	-	-	15.651	2,99	15.651	100,00		
<b>Total Tecnoplast</b>			<b>1.062</b>	<b>31.746</b>	-	-	-	<b>31.746</b>	<b>2,99</b>	<b>31.746</b>	<b>100,00</b>	
Ajecuator	Nov	514	15.562	-	-	-	15.562	3,03	15.562	100,00		
	Dic	620	18.776	-	-	-	18.776	3,03	18.776	100,00		
<b>Total Ajecuator</b>			<b>1.133</b>	<b>34.339</b>	-	-	-	<b>34.339</b>	<b>3,03</b>	<b>34.339</b>	<b>100,00</b>	
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>916.736</b>	<b>23.628.590</b>	-	-	-	<b>23.628.590</b>	<b>2,58</b>	<b>22.373.779</b>	<b>94,69</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Adelca	Ene	1.875	101.257	-	-	-	101.257	5,40	100.245	99,00	
		Feb	2.479	133.877	-	-	-	133.877	5,40	132.538	99,00	
		Mar	2.451	132.342	-	-	-	132.342	5,40	131.019	99,00	
	<b>Total Adelca</b>			<b>6.805</b>	<b>367.477</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>367.477</b>	<b>5,40</b>	<b>363.802</b>	<b>99,00</b>
	Ambato	Nov	2.578	119.488	-	-	-	119.488	4,63	118.293	99,00	
		Dic	4.064	209.835	-	-	-	209.835	5,16	207.737	99,00	
	<b>Total Ambato</b>			<b>6.642</b>	<b>329.323</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>329.323</b>	<b>4,96</b>	<b>326.030</b>	<b>99,00</b>
	Azucarera Valdez	Ene	405	12.563	-	-	-	12.563	3,10	12.437	99,00	
		Feb	320	9.922	-	-	-	9.922	3,10	9.822	99,00	
		Mar	369	11.451	-	-	-	11.451	3,10	11.336	99,00	
		Abr	311	9.642	-	-	-	9.642	3,10	9.545	99,00	
		May	360	11.160	-	-	-	11.160	3,10	11.048	99,00	
		Jun	585	18.136	-	-	-	18.136	3,10	17.955	99,00	
		Jul	326	10.111	-	-	-	10.111	3,10	10.010	99,00	
		Ago	271	8.393	-	-	-	8.393	3,10	8.309	99,00	
		Sep	255	7.895	-	-	-	7.895	3,10	7.816	99,00	
		Oct	144	4.469	-	-	-	4.469	3,10	4.425	99,00	
		Nov	177	5.492	-	-	-	5.492	3,10	5.437	99,00	
		Dic	353	10.949	-	-	-	10.949	3,10	10.840	99,00	
	<b>Total Azucarera Valdez</b>			<b>3.877</b>	<b>120.183</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120.183</b>	<b>3,10</b>	<b>118.981</b>	<b>99,00</b>
	Base Naval	Ene	2.035	101.740	-	-	-	101.740	5,00	100.723	99,00	
		Feb	1.718	85.921	-	-	-	85.921	5,00	85.062	99,00	
		Mar	2.025	101.238	-	-	-	101.238	5,00	100.226	99,00	
		Abr	1.919	95.960	-	-	-	95.960	5,00	95.000	99,00	
		May	1.809	90.466	-	-	-	90.466	5,00	89.561	99,00	
		Jun	1.734	86.710	-	-	-	86.710	5,00	85.843	99,00	
		Jul	1.748	87.406	-	-	-	87.406	5,00	86.531	99,00	
		Ago	1.677	83.839	-	-	-	83.839	5,00	83.000	99,00	
		Sep	1.744	87.188	-	-	-	87.188	5,00	86.316	99,00	
		Oct	1.627	81.354	-	-	-	81.354	5,00	80.540	99,00	
		Nov	1.559	77.925	-	-	-	77.925	5,00	77.146	99,00	
		Dic	1.706	85.299	-	-	-	85.299	5,00	84.446	99,00	
	<b>Total Base Naval</b>			<b>21.301</b>	<b>1.065.045</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.065.045</b>	<b>5,00</b>	<b>1.054.394</b>	<b>99,00</b>
Cartonera	Ene	1.429	77.171	-	-	-	77.171	5,40	76.399	99,00		
	Feb	957	51.703	-	-	-	51.703	5,40	51.186	99,00		
	Mar	1.198	64.675	-	-	-	64.675	5,40	64.029	99,00		
	Abr	1.362	73.572	-	-	-	73.572	5,40	72.836	99,00		
	May	984	53.158	-	-	-	53.158	5,40	52.627	99,00		
	Jun	973	52.517	-	-	-	52.517	5,40	51.992	99,00		
	Jul	1.012	54.642	-	-	-	54.642	5,40	54.095	99,00		
	Ago	1.066	57.576	-	-	-	57.576	5,40	57.001	99,00		
	Sep	998	53.890	-	-	-	53.890	5,40	53.351	99,00		
	Oct	945	51.007	-	-	-	51.007	5,40	50.497	99,00		
<b>Total Cartonera</b>			<b>10.924</b>	<b>589.911</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>589.911</b>	<b>5,40</b>	<b>584.012</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Hidronación	Cedal	Ene	732	36.614	-	-	-	36.614	5,00	36.248	99,00
	<b>Total Cedal</b>		<b>732</b>	<b>36.614</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>36.614</b>	<b>5,00</b>	<b>36.248</b>	<b>99,00</b>
	Centro Sur	Ene	12.025	500.930	-	-	-	160.579	1,34	158.973	99,00
		Feb	10.034	401.368	-	-	-	401.368	4,00	397.354	99,00
		Mar	8.070	322.805	-	-	-	322.805	4,00	319.577	99,00
		Abr	5.655	180.944	-	-	-	180.944	3,20	179.135	99,00
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Jul	8.150	260.800	-	-	-	260.800	3,20	258.192	99,00
		Ago	5.273	168.736	-	-	-	168.736	3,20	167.049	99,00
		Sep	7.800	249.600	-	-	-	249.600	3,20	247.104	99,00
		Oct	13.206	528.240	-	-	-	528.240	4,00	522.958	99,00
		Nov	13.316	532.651	-	-	-	532.651	4,00	527.325	99,00
		Dic	13.072	522.882	-	-	-	522.882	4,00	517.653	99,00
	<b>Total Centro Sur</b>		<b>96.601</b>	<b>3.668.956</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.328.605</b>	<b>3,45</b>	<b>3.295.319</b>	<b>99,00</b>
	Codana	Ene	317	9.812	-	-	-	9.812	3,10	9.714	99,00
		Feb	314	9.748	-	-	-	9.748	3,10	9.651	99,00
		Mar	454	14.070	-	-	-	14.070	3,10	13.929	99,00
		Abr	419	12.989	-	-	-	12.989	3,10	12.859	99,00
		May	415	12.856	-	-	-	12.856	3,10	12.727	99,00
		Jun	338	10.475	-	-	-	10.475	3,10	10.371	99,00
		Jul	444	13.775	-	-	-	13.775	3,10	13.637	99,00
		Ago	528	16.353	-	-	-	16.353	3,10	16.190	99,00
		Sep	475	14.717	-	-	-	14.717	3,10	14.570	99,00
		Oct	447	13.872	-	-	-	13.872	3,10	13.733	99,00
		Nov	465	14.415	-	-	-	14.415	3,10	14.271	99,00
		Dic	461	14.277	-	-	-	14.277	3,10	14.134	99,00
	<b>Total Codana</b>		<b>5.076</b>	<b>157.359</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>157.359</b>	<b>3,10</b>	<b>155.786</b>	<b>99,00</b>
	Ecuaplantation	Ene	542	16.253	-	-	-	16.253	3,00	16.091	99,00
		Feb	443	13.280	-	-	-	13.280	3,00	13.147	99,00
		Mar	450	13.501	-	-	-	13.501	3,00	13.366	99,00
		Abr	478	14.335	-	-	-	14.335	3,00	14.191	99,00
		May	461	13.837	-	-	-	13.837	3,00	13.699	99,00
Jun		435	13.048	-	-	-	13.048	3,00	12.917	99,00	
Jul		488	14.631	-	-	-	14.631	3,00	14.484	99,00	
Ago		534	16.016	-	-	-	16.016	3,00	15.856	99,00	
Sep		516	15.486	-	-	-	15.486	3,00	15.331	99,00	
Oct		499	14.983	-	-	-	14.983	3,00	14.834	99,00	
Nov		493	14.795	-	-	-	14.795	3,00	14.647	99,00	
Dic		572	17.161	-	-	-	17.161	3,00	16.990	99,00	
<b>Total Ecuaplantation</b>		<b>5.911</b>	<b>177.326</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>177.326</b>	<b>3,00</b>	<b>175.553</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Ecudos	Ene	442	13.690	-	-	-	13.690	3,10	13.553	99,00	
		Feb	374	11.602	-	-	-	11.602	3,10	11.486	99,00	
		Mar	437	13.547	-	-	-	13.547	3,10	13.412	99,00	
		Abr	406	12.581	-	-	-	12.581	3,10	12.455	99,00	
		May	423	13.103	-	-	-	13.103	3,10	12.972	99,00	
		Jun	387	12.003	-	-	-	12.003	3,10	11.883	99,00	
		Jul	186	5.772	-	-	-	5.772	3,10	5.714	99,00	
		Ago	41	1.279	-	-	-	1.279	3,10	1.266	99,00	
		Sep	9	278	-	-	-	278	3,10	275	99,00	
		Oct	19	599	-	-	-	599	3,10	593	99,00	
		Nov	43	1.346	-	-	-	1.346	3,10	1.333	99,00	
		Dic	169	5.245	-	-	-	5.245	3,10	5.193	99,00	
	<b>Total Ecudos</b>			<b>2.937</b>	<b>91.046</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>91.046</b>	<b>3,10</b>	<b>90.136</b>	<b>99,00</b>
	Expalsa	Ene	1.625	83.675	-	-	-	83.675	5,15	82.838	99,00	
		Feb	1.662	85.580	-	-	-	85.580	5,15	84.724	99,00	
		Mar	1.904	98.048	-	-	-	98.048	5,15	97.068	99,00	
		Abr	1.988	102.374	-	-	-	102.374	5,15	101.350	99,00	
		May	2.043	105.223	-	-	-	105.223	5,15	104.171	99,00	
		Jun	1.895	97.586	-	-	-	97.586	5,15	96.611	99,00	
		Jul	1.979	101.894	-	-	-	101.894	5,15	100.875	99,00	
		Ago	1.743	89.765	-	-	-	89.765	5,15	88.868	99,00	
		Sep	1.809	93.176	-	-	-	93.176	5,15	92.244	99,00	
		Oct	1.857	57.578	-	-	-	57.578	3,10	57.002	99,00	
		Nov	1.868	57.893	-	-	-	57.893	3,10	57.314	99,00	
		Dic	1.829	56.689	-	-	-	56.689	3,10	56.122	99,00	
	<b>Total Expalsa</b>			<b>22.201</b>	<b>1.029.483</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.029.483</b>	<b>4,64</b>	<b>1.019.188</b>	<b>99,00</b>
	Fabrill	Ene	1.411	41.629	-	-	-	41.629	2,95	41.213	99,00	
		Feb	1.467	43.264	-	-	-	43.264	2,95	42.832	99,00	
		Mar	1.564	46.140	-	-	-	46.140	2,95	45.679	99,00	
		Abr	1.443	42.561	-	-	-	42.561	2,95	42.135	99,00	
		May	1.362	40.176	-	-	-	40.176	2,95	39.775	99,00	
		Jun	1.342	39.600	-	-	-	39.600	2,95	39.204	99,00	
		Jul	1.475	43.518	-	-	-	43.518	2,95	43.083	99,00	
		Ago	1.527	45.061	-	-	-	45.061	2,95	44.610	99,00	
		Sep	1.498	44.185	-	-	-	44.185	2,95	43.743	99,00	
		Oct	1.395	41.146	-	-	-	41.146	2,95	40.735	99,00	
Nov		1.558	45.966	-	-	-	45.966	2,95	45.506	99,00		
Dic		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Fabrill</b>			<b>16.042</b>	<b>473.247</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>473.247</b>	<b>2,95</b>	<b>468.514</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Familia Sancela	Ene	2.516	130.821	-	-	-	130.821	5,20	129.513	99,00	
		Feb	2.503	73.824	-	-	-	73.824	2,95	73.086	99,00	
		Mar	2.654	78.303	-	-	-	78.303	2,95	77.520	99,00	
		Abr	2.703	79.751	-	-	-	79.751	2,95	78.953	99,00	
		May	2.855	84.210	-	-	-	84.210	2,95	83.368	99,00	
		Jun	2.782	82.077	-	-	-	82.077	2,95	81.256	99,00	
		Jul	2.854	84.186	-	-	-	84.186	2,95	83.344	99,00	
		Ago	2.910	85.833	-	-	-	85.833	2,95	84.974	99,00	
		Sep	2.831	83.517	-	-	-	83.517	2,95	82.682	99,00	
		Oct	2.906	85.720	-	-	-	85.720	2,95	84.863	99,00	
		Nov	2.735	80.687	-	-	-	80.687	2,95	79.880	99,00	
		Dic	2.366	69.808	-	-	-	69.808	2,95	69.110	99,00	
	<b>Total Familia Sancela</b>			<b>32.615</b>	<b>1.018.736</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.018.736</b>	<b>3,12</b>	<b>1.008.549</b>	<b>99,00</b>
	Fisa	Ene	993	30.778	-	-	-	30.778	3,10	30.470	99,00	
		Feb	817	25.316	-	-	-	25.316	3,10	25.063	99,00	
		Mar	1.061	32.894	-	-	-	32.894	3,10	32.565	99,00	
		Abr	862	26.718	-	-	-	26.718	3,10	26.451	99,00	
		May	1.103	34.186	-	-	-	34.186	3,10	33.844	99,00	
		Jun	1.052	32.598	-	-	-	32.598	3,10	32.272	99,00	
		Jul	1.121	34.749	-	-	-	34.749	3,10	34.401	99,00	
		Ago	978	30.310	-	-	-	30.310	3,10	30.007	99,00	
		Sep	1.075	33.332	-	-	-	33.332	3,10	32.999	99,00	
		Oct	1.069	33.137	-	-	-	33.137	3,10	32.806	99,00	
		Nov	1.052	32.611	-	-	-	32.611	3,10	32.285	99,00	
		Dic	1.111	34.438	-	-	-	34.438	3,10	34.093	99,00	
	<b>Total Fisa</b>			<b>12.292</b>	<b>381.067</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>381.067</b>	<b>3,10</b>	<b>377.257</b>	<b>99,00</b>
	Hotel Colón	Ene	677	20.308	-	-	-	20.308	3,00	20.105	99,00	
		Feb	591	17.717	-	-	-	17.717	3,00	17.539	99,00	
		Mar	674	20.217	-	-	-	20.217	3,00	20.014	99,00	
		Abr	661	19.840	-	-	-	19.840	3,00	19.641	99,00	
		May	639	19.164	-	-	-	19.164	3,00	18.973	99,00	
		Jun	647	19.395	-	-	-	19.395	3,00	19.201	99,00	
		Jul	655	19.651	-	-	-	19.651	3,00	19.454	99,00	
		Ago	667	20.014	-	-	-	20.014	3,00	19.814	99,00	
		Sep	591	17.734	-	-	-	17.734	3,00	17.556	99,00	
		Oct	613	18.401	-	-	-	18.401	3,00	18.217	99,00	
Nov		597	17.903	-	-	-	17.903	3,00	17.724	99,00		
Dic		655	19.645	-	-	-	19.645	3,00	19.449	99,00		
<b>Total Hotel Colón</b>			<b>7.666</b>	<b>229.988</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>229.988</b>	<b>3,00</b>	<b>227.688</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	La Fabril GYE	Ene	664	19.590	-	-	-	19.590	2,95	19.394	99,00	
		Feb	597	17.613	-	-	-	17.613	2,95	17.437	99,00	
		Mar	633	18.676	-	-	-	18.676	2,95	18.490	99,00	
		Abr	652	19.232	-	-	-	19.232	2,95	19.040	99,00	
		May	554	16.333	-	-	-	16.333	2,95	16.169	99,00	
		Jun	655	19.317	-	-	-	19.317	2,95	19.124	99,00	
		Jul	623	18.383	-	-	-	18.383	2,95	18.199	99,00	
		Ago	625	18.447	-	-	-	18.447	2,95	18.262	99,00	
		Sep	566	16.702	-	-	-	16.702	2,95	16.535	99,00	
		Oct	684	20.192	-	-	-	20.192	2,95	19.990	99,00	
		Nov	676	19.930	-	-	-	19.930	2,95	19.730	99,00	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total La Fabril GYE</b>			<b>6.929</b>	<b>204.413</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>204.413</b>	<b>2,95</b>	<b>202.369</b>	<b>99,00</b>
	Norte	Ene	4.014	160.579	-	-	-	160.579	4,00	158.973	99,00	
		Feb	3.483	139.313	-	-	-	139.313	4,00	137.920	99,00	
		Mar	3.904	156.150	-	-	-	156.150	4,00	154.589	99,00	
		Abr	3.719	118.999	-	-	-	118.999	3,20	117.809	99,00	
		May	4.116	131.711	-	-	-	131.711	3,20	130.394	99,00	
		Jun	3.938	126.010	-	-	-	126.010	3,20	124.750	99,00	
		Jul	4.060	129.915	-	-	-	129.915	3,20	128.616	99,00	
		Ago	4.114	131.640	-	-	-	131.640	3,20	130.324	99,00	
		Sep	3.883	124.249	-	-	-	124.249	3,20	123.006	99,00	
		Oct	4.038	161.509	-	-	-	161.509	4,00	159.894	99,00	
		Nov	4.023	160.931	-	-	-	160.931	4,00	159.322	99,00	
	<b>Total Norte</b>			<b>43.291</b>	<b>1.541.006</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.541.006</b>	<b>3,56</b>	<b>1.525.596</b>	<b>99,00</b>
	Papelera	Ene	4.730	184.451	-	-	-	184.451	3,90	182.606	99,00	
		Feb	4.356	169.885	-	-	-	169.885	3,90	168.186	99,00	
		Mar	4.796	141.470	-	-	-	141.470	2,95	140.055	99,00	
		Abr	4.719	139.208	-	-	-	139.208	2,95	137.816	99,00	
		May	4.527	133.560	-	-	-	133.560	2,95	132.224	99,00	
		Jun	4.812	141.966	-	-	-	141.966	2,95	140.547	99,00	
		Jul	5.033	148.479	-	-	-	148.479	2,95	146.994	99,00	
		Ago	5.051	148.999	-	-	-	148.999	2,95	147.509	99,00	
Sep		4.682	138.134	-	-	-	138.134	2,95	136.752	99,00		
Oct		5.066	149.447	-	-	-	149.447	2,95	147.952	99,00		
Nov		4.842	142.833	-	-	-	142.833	2,95	141.404	99,00		
Dic	4.984	147.041	-	-	-	147.041	2,95	145.570	99,00			
<b>Total Papelera</b>			<b>57.599</b>	<b>1.785.471</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.785.471</b>	<b>3,10</b>	<b>1.767.617</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Plásticos Ecuatorianos	Ene	1.231	36.304	-	-	-	36.304	2,95	35.941	99,00	
		Feb	1.045	30.816	-	-	-	30.816	2,95	30.508	99,00	
		Mar	1.070	31.557	-	-	-	31.557	2,95	31.241	99,00	
		Abr	1.161	34.240	-	-	-	34.240	2,95	33.897	99,00	
		May	1.062	31.335	-	-	-	31.335	2,95	31.021	99,00	
		Jun	960	28.307	-	-	-	28.307	2,95	28.024	99,00	
		Jul	990	29.197	-	-	-	29.197	2,95	28.905	99,00	
		Ago	998	29.440	-	-	-	29.440	2,95	29.146	99,00	
		Sep	1.091	32.182	-	-	-	32.182	2,95	31.861	99,00	
		Oct	1.304	38.468	-	-	-	38.468	2,95	38.083	99,00	
		Nov	1.113	32.822	-	-	-	32.822	2,95	32.493	99,00	
		Dic	958	28.253	-	-	-	28.253	2,95	27.970	99,00	
	<b>Total Plásticos Ecuatorianos</b>			<b>12.980</b>	<b>382.919</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>382.919</b>	<b>2,95</b>	<b>379.090</b>	<b>99,00</b>
	Plastiempaques	Ene	784	23.119	-	-	-	23.119	2,95	22.887	99,00	
		Feb	720	21.244	-	-	-	21.244	2,95	21.031	99,00	
		Mar	785	23.144	-	-	-	23.144	2,95	22.912	99,00	
		Abr	822	24.237	-	-	-	24.237	2,95	23.995	99,00	
		May	765	22.581	-	-	-	22.581	2,95	22.355	99,00	
		Jun	794	23.432	-	-	-	23.432	2,95	23.198	99,00	
		Jul	694	20.464	-	-	-	20.464	2,95	20.260	99,00	
		Ago	704	20.757	-	-	-	20.757	2,95	20.549	99,00	
		Sep	711	20.964	-	-	-	20.964	2,95	20.755	99,00	
		Oct	745	21.980	-	-	-	21.980	2,95	21.760	99,00	
		Nov	712	21.009	-	-	-	21.009	2,95	20.799	99,00	
		Dic	789	24.466	-	-	-	24.466	3,10	24.222	99,00	
	<b>Total Plastiempaques</b>			<b>9.024</b>	<b>267.398</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>267.398</b>	<b>2,96</b>	<b>264.724</b>	<b>99,00</b>
	Plastiguayas	Mar	525	15.739	-	-	-	15.739	3,00	15.582	99,00	
		Abr	579	17.368	-	-	-	17.368	3,00	17.194	99,00	
		May	499	14.974	-	-	-	14.974	3,00	14.825	99,00	
		Jun	555	16.639	-	-	-	16.639	3,00	16.473	99,00	
		Jul	562	16.862	-	-	-	16.862	3,00	16.693	99,00	
		Ago	513	15.377	-	-	-	15.377	3,00	15.224	99,00	
		Sep	485	14.561	-	-	-	14.561	3,00	14.415	99,00	
Oct		557	16.718	-	-	-	16.718	3,00	16.551	99,00		
Nov		477	14.298	-	-	-	14.298	3,00	14.155	99,00		
Dic	527	15.824	-	-	-	15.824	3,00	15.665	99,00			
<b>Total Plastiguayas</b>			<b>5.279</b>	<b>158.360</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>158.360</b>	<b>3,00</b>	<b>156.777</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Plastlit	Ene	1.835	56.891	-	-	-	56.891	3,10	56.322	99,00	
		Feb	1.615	50.073	-	-	-	50.073	3,10	49.572	99,00	
		Mar	1.777	55.082	-	-	-	55.082	3,10	54.531	99,00	
		Abr	1.780	55.179	-	-	-	55.179	3,10	54.627	99,00	
		May	1.573	48.768	-	-	-	48.768	3,10	48.280	99,00	
		Jun	1.653	51.229	-	-	-	51.229	3,10	50.717	99,00	
		Jul	1.788	55.422	-	-	-	55.422	3,10	54.868	99,00	
		Ago	1.826	56.602	-	-	-	56.602	3,10	56.036	99,00	
		Sep	1.644	50.961	-	-	-	50.961	3,10	50.452	99,00	
		Oct	1.723	53.426	-	-	-	53.426	3,10	52.892	99,00	
		Nov	1.845	57.202	-	-	-	57.202	3,10	56.630	99,00	
		Dic	1.772	54.923	-	-	-	54.923	3,10	54.374	99,00	
	<b>Total Plastlit</b>			<b>20.831</b>	<b>645.758</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>645.758</b>	<b>3,10</b>	<b>639.300</b>	<b>99,00</b>
	Promarisco	Ene	820	25.015	-	-	-	25.015	3,05	24.765	99,00	
		Feb	832	25.369	-	-	-	25.369	3,05	25.115	99,00	
		Mar	934	27.559	-	-	-	27.559	2,95	27.283	99,00	
		Abr	925	27.293	-	-	-	27.293	2,95	27.020	99,00	
		May	944	27.837	-	-	-	27.837	2,95	27.558	99,00	
		Jun	854	25.204	-	-	-	25.204	2,95	24.952	99,00	
		Jul	767	22.612	-	-	-	22.612	2,95	22.386	99,00	
		Ago	809	23.853	-	-	-	23.853	2,95	23.615	99,00	
		Sep	861	25.406	-	-	-	25.406	2,95	25.152	99,00	
		Oct	892	26.309	-	-	-	26.309	2,95	26.046	99,00	
		Nov	897	26.461	-	-	-	26.461	2,95	26.197	99,00	
		Dic	797	23.516	-	-	-	23.516	2,95	23.281	99,00	
	<b>Total Promarisco</b>			<b>10.332</b>	<b>306.434</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>306.434</b>	<b>2,97</b>	<b>303.369</b>	<b>99,00</b>
	Pronaca	Ene	1.121	48.221	-	-	-	48.221	4,30	47.738	99,00	
		Feb	1.031	44.330	-	-	-	44.330	4,30	43.887	99,00	
		Mar	1.217	35.915	-	-	-	35.915	2,95	35.556	99,00	
		Abr	1.315	38.781	-	-	-	38.781	2,95	38.393	99,00	
		May	1.476	43.532	-	-	-	43.532	2,95	43.097	99,00	
		Jun	1.287	37.965	-	-	-	37.965	2,95	37.585	99,00	
		Jul	1.399	41.274	-	-	-	41.274	2,95	40.861	99,00	
		Ago	1.420	41.904	-	-	-	41.904	2,95	41.485	99,00	
		Sep	1.322	38.997	-	-	-	38.997	2,95	38.607	99,00	
		Oct	1.431	42.224	-	-	-	42.224	2,95	41.801	99,00	
		Nov	1.387	40.915	-	-	-	40.915	2,95	40.506	99,00	
		Dic	1.288	38.002	-	-	-	38.002	2,95	37.622	99,00	
	<b>Total Pronaca</b>			<b>15.695</b>	<b>492.060</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>492.060</b>	<b>3,14</b>	<b>487.139</b>	<b>99,00</b>
	Riobamba	Nov	1.770	89.573	-	-	-	89.573	5,06	88.677	99,00	
		Dic	1.829	106.034	-	-	-	106.034	5,80	104.974	99,00	
	<b>Total Riobamba</b>			<b>3.599</b>	<b>195.607</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>195.607</b>	<b>5,44</b>	<b>193.651</b>	<b>99,00</b>



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidronación	Sto. Domingo	Feb	2.708	108.326	-	-	-	108.326	4,00	107.243	99,00	
		Mar	1.084	43.363	-	-	-	43.363	4,00	42.929	99,00	
		Oct	1.084	43.363	-	-	-	43.363	4,00	42.929	99,00	
		Nov	2.902	116.064	-	-	-	116.064	4,00	114.903	99,00	
		Dic	2.998	119.933	-	-	-	119.933	4,00	118.733	99,00	
	<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>10.776</b>	<b>431.049</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>431.049</b>	<b>4,00</b>	<b>426.738</b>	<b>99,00</b>
	Unilever	Ene	1.306	38.540	-	-	-	38.540	2,95	38.154	99,00	
		Feb	1.158	34.161	-	-	-	34.161	2,95	33.820	99,00	
		Mar	1.298	38.300	-	-	-	38.300	2,95	37.917	99,00	
		Abr	1.274	37.581	-	-	-	37.581	2,95	37.206	99,00	
		May	1.097	32.360	-	-	-	32.360	2,95	32.036	99,00	
		Jun	1.382	40.766	-	-	-	40.766	2,95	40.358	99,00	
		Jul	1.288	38.002	-	-	-	38.002	2,95	37.622	99,00	
		Ago	1.362	40.180	-	-	-	40.180	2,95	39.778	99,00	
		Sep	1.191	35.127	-	-	-	35.127	2,95	34.776	99,00	
		Oct	1.220	35.995	-	-	-	35.995	2,95	35.635	99,00	
		Nov	1.155	34.072	-	-	-	34.072	2,95	33.731	99,00	
		Dic	915	26.979	-	-	-	26.979	2,95	26.709	99,00	
	<b>Total Unilever</b>			<b>14.646</b>	<b>432.062</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>432.062</b>	<b>2,95</b>	<b>427.742</b>	<b>99,00</b>
	Naportec	Ago	1.060	35.500	-	-	-	35.500	3,35	35.145	99,00	
		Sep	1.078	36.114	-	-	-	36.114	3,35	35.753	99,00	
		Oct	858	28.738	-	-	-	28.738	3,35	28.451	99,00	
		Nov	958	32.094	-	-	-	32.094	3,35	31.773	99,00	
		Dic	1.034	34.645	-	-	-	34.645	3,35	34.299	99,00	
	<b>Total Naportec</b>			<b>4.988</b>	<b>167.092</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>167.092</b>	<b>3,35</b>	<b>165.421</b>	<b>99,00</b>
	Procarsa	Sep	500	16.757	-	-	-	16.757	3,35	16.590	99,00	
		Oct	478	16.020	-	-	-	16.020	3,35	15.859	99,00	
		Nov	467	15.634	-	-	-	15.634	3,35	15.478	99,00	
		Dic	448	15.009	-	-	-	15.009	3,35	14.858	99,00	
	<b>Total Procarsa</b>			<b>1.893</b>	<b>63.420</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63.420</b>	<b>3,35</b>	<b>62.785</b>	<b>99,00</b>
Malca	Oct	8	259	-	-	-	259	3,35	256	99,00		
	Nov	15	511	-	-	-	511	3,35	506	99,00		
	Dic	15	487	-	-	-	487	3,35	482	99,00		
<b>Total Malca</b>			<b>37</b>	<b>1.256</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.256</b>	<b>3,35</b>	<b>1.243</b>	<b>99,00</b>	
<b>Total Hidronación</b>			<b>469.522</b>	<b>16.810.066</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.469.715</b>	<b>3,51</b>	<b>16.305.018</b>	<b>99,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Ambato	Ene	3.831	97.310	-	-	-	97.310	2,54	97.310	100,00	
		Feb	10.100	256.543	-	-	-	256.543	2,54	256.543	100,00	
		Mar	14.006	355.763	-	-	-	355.763	2,54	355.763	100,00	
		Abr	16.717	424.603	-	-	-	424.603	2,54	424.603	100,00	
		May	12.306	312.575	-	-	-	312.575	2,54	312.575	100,00	
		Jun	16.485	418.724	-	-	-	418.724	2,54	418.724	100,00	
		Jul	11.955	303.654	-	-	-	303.654	2,54	303.654	100,00	
		Ago	6.343	161.112	-	-	-	161.112	2,54	161.112	100,00	
		Sep	4.249	107.927	-	-	-	107.927	2,54	107.927	100,00	
		Oct	2.485	63.120	-	-	-	63.120	2,54	63.120	100,00	
		Nov	7.447	189.154	-	-	-	189.154	2,54	189.154	100,00	
		Dic	7.155	181.732	-	-	-	181.732	2,54	1.817	1,00	
	<b>Total Ambato</b>			<b>113.079</b>	<b>2.872.216</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.872.216</b>	<b>2,54</b>	<b>2.692.302</b>	<b>93,74</b>
	Aquamar	Ene	452	13.819	-	-	-	13.819	3,06	12.645	91,50	
		Feb	500	15.314	-	-	-	15.314	3,06	14.013	91,50	
		Mar	493	15.098	-	-	-	15.098	3,06	13.816	91,50	
		Abr	444	13.600	-	-	-	13.600	3,06	12.445	91,50	
		May	522	15.979	-	-	-	15.979	3,06	14.621	91,50	
		Jun	472	14.432	-	-	-	14.432	3,06	13.205	91,50	
		Jul	534	16.343	-	-	-	16.343	3,06	14.954	91,50	
		Ago	579	17.718	-	-	-	17.718	3,06	16.212	91,50	
		Sep	535	16.357	-	-	-	16.357	3,06	14.967	91,50	
		Oct	565	17.303	-	-	-	17.303	3,06	15.833	91,50	
		Nov	520	15.905	-	-	-	15.905	3,06	14.554	91,50	
		Dic	527	16.139	-	-	-	16.139	3,06	14.767	91,50	
	<b>Total Aquamar</b>			<b>6.144</b>	<b>188.007</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>188.007</b>	<b>3,06</b>	<b>172.032</b>	<b>91,50</b>
	Azogues	Ene	585	14.859	-	-	-	14.859	2,54	14.859	100,00	
		Feb	1.121	28.482	-	-	-	28.482	2,54	28.482	100,00	
		Mar	1.549	39.343	-	-	-	39.343	2,54	39.343	100,00	
		Abr	1.892	48.049	-	-	-	48.049	2,54	48.049	100,00	
		May	1.129	28.677	-	-	-	28.677	2,54	28.677	100,00	
		Jun	2.320	58.935	-	-	-	58.935	2,54	58.935	100,00	
		Jul	1.783	45.278	-	-	-	45.278	2,54	45.278	100,00	
Ago		1.051	26.684	-	-	-	26.684	2,54	26.684	100,00		
Sep		674	17.113	-	-	-	17.113	2,54	17.113	100,00		
Oct		162	4.112	-	-	-	4.112	2,54	4.112	100,00		
Nov		576	14.638	-	-	-	14.638	2,54	14.638	100,00		
Dic		596	15.147	-	-	-	15.147	2,54	15.147	100,00		
<b>Total Azogues</b>			<b>13.438</b>	<b>341.315</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>341.315</b>	<b>2,54</b>	<b>341.315</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Bolívar	Ene	450	11.419	-	-	-	11.419	2,54	1.766	15,47	
		Feb	1.228	31.203	-	-	-	31.203	2,54	15.630	50,09	
		Mar	1.686	42.815	-	-	-	42.815	2,54	428	1,00	
		Abr	1.952	49.578	-	-	-	49.578	2,54	496	1,00	
		May	1.436	36.463	-	-	-	36.463	2,54	1.066	2,92	
		Jun	1.856	47.147	-	-	-	47.147	2,54	471	1,00	
		Jul	1.341	34.049	-	-	-	34.049	2,54	340	1,00	
		Ago	719	18.265	-	-	-	18.265	2,54	183	1,00	
		Sep	494	12.552	-	-	-	12.552	2,54	126	1,00	
		Oct	289	7.339	-	-	-	7.339	2,54	73	1,00	
		Nov	848	21.533	-	-	-	21.533	2,54	215	1,00	
		Dic	852	21.642	-	-	-	21.642	2,54	216	1,00	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>13.150</b>	<b>334.005</b>	-	-	-	<b>334.005</b>	<b>2,54</b>	<b>21.012</b>	<b>6,29</b>
	Cartorama	May	1.149	35.149	-	-	-	35.149	3,06	32.162	91,50	
		Jun	1.053	32.233	-	-	-	32.233	3,06	29.495	91,50	
		Jul	1.038	31.774	-	-	-	31.774	3,06	29.074	91,50	
		Ago	1.311	40.120	-	-	-	40.120	3,06	39.030	97,28	
		Sep	1.337	40.915	-	-	-	40.915	3,06	37.439	91,50	
		Oct	1.395	42.697	-	-	-	42.697	3,06	42.697	100,00	
		Nov	1.261	38.583	-	-	-	38.583	3,06	38.583	100,00	
		Dic	1.435	43.913	-	-	-	43.913	3,06	40.182	91,50	
	<b>Total Cartorama</b>			<b>9.980</b>	<b>305.383</b>	-	-	-	<b>305.383</b>	<b>3,06</b>	<b>288.660</b>	<b>94,52</b>
	Categ-D	Ene	32.735	831.470	-	-	-	831.470	2,54	70.925	8,53	
		Feb	79.561	2.020.856	-	-	-	2.020.856	2,54	501.080	24,80	
	<b>Total Categ-D</b>			<b>112.296</b>	<b>2.852.326</b>	-	-	-	<b>2.852.326</b>	<b>2,54</b>	<b>572.006</b>	<b>20,05</b>
	Centro Sur	Ene	12.212	383.618	-	-	-	383.618	3,14	356.711	92,99	
		Feb	16.706	511.362	-	-	-	511.362	3,06	479.465	93,76	
		Mar	24.126	717.735	-	-	-	717.735	2,97	679.284	94,64	
		Abr	28.572	860.654	-	-	-	860.654	3,01	811.207	94,25	
		May	28.820	875.185	-	-	-	875.185	3,04	822.719	94,01	
		Jun	34.421	1.032.729	-	-	-	1.032.729	3,00	974.664	94,38	
		Jul	27.828	878.471	-	-	-	878.471	3,16	815.568	92,84	
		Ago	21.025	667.784	-	-	-	667.784	3,18	618.772	92,66	
Sep		16.013	518.448	-	-	-	518.448	3,24	477.503	92,10		
Oct		12.884	427.002	-	-	-	427.002	3,31	390.448	91,44		
Nov		15.916	486.574	-	-	-	486.574	3,06	456.412	93,80		
Dic	13.726	424.296	-	-	-	424.296	3,09	396.574	93,47			
<b>Total Centro Sur</b>			<b>252.249</b>	<b>7.783.858</b>	-	-	-	<b>7.783.858</b>	<b>3,09</b>	<b>7.279.329</b>	<b>93,52</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Cervecería Nacional	Ene	2.338	71.552	-	-	-	71.552	3,06	65.473	91,50	
		Feb	1.988	60.836	-	-	-	60.836	3,06	55.667	91,50	
		Mar	2.171	66.435	-	-	-	66.435	3,06	60.790	91,50	
		Abr	2.299	70.359	-	-	-	70.359	3,06	64.381	91,50	
		May	2.212	67.681	-	-	-	67.681	3,06	61.978	91,57	
		Jun	2.180	66.696	-	-	-	66.696	3,06	61.029	91,50	
		Jul	2.044	62.556	-	-	-	62.556	3,06	57.241	91,50	
		Ago	2.155	65.940	-	-	-	65.940	3,06	60.337	91,50	
		Sep	2.003	61.302	-	-	-	61.302	3,06	56.093	91,50	
		Oct	2.097	64.170	-	-	-	64.170	3,06	58.717	91,50	
		Nov	1.970	60.293	-	-	-	60.293	3,06	55.170	91,50	
		Dic	2.658	81.328	-	-	-	81.328	3,06	74.418	91,50	
	<b>Total Cervecería Nacional</b>			<b>26.116</b>	<b>799.147</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>799.147</b>	<b>3,06</b>	<b>731.293</b>	<b>91,51</b>
	Cotopaxi	Ene	10.942	373.386	-	-	-	373.386	3,41	332.863	89,15	
		Feb	14.158	486.770	-	-	-	486.770	3,44	427.996	87,93	
		Mar	16.628	557.578	-	-	-	557.578	3,35	495.076	88,79	
		Abr	18.207	597.739	-	-	-	597.739	3,28	535.206	89,54	
		May	18.609	632.472	-	-	-	632.472	3,40	558.608	88,32	
		Jun	20.493	708.260	-	-	-	708.260	3,46	619.947	87,53	
		Jul	21.276	750.146	-	-	-	750.146	3,53	651.490	86,85	
		Ago	18.885	656.579	-	-	-	656.579	3,48	573.367	87,33	
		Sep	15.127	521.264	-	-	-	521.264	3,45	456.801	87,63	
		Oct	15.425	541.488	-	-	-	541.488	3,51	471.081	87,00	
		Nov	15.408	518.206	-	-	-	518.206	3,36	458.544	88,49	
		Dic	17.166	598.275	-	-	-	598.275	3,49	521.954	87,24	
	<b>Total Cotopaxi</b>			<b>202.324</b>	<b>6.942.162</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.942.162</b>	<b>3,43</b>	<b>6.102.932</b>	<b>87,91</b>
	El Café	Ene	1.608	49.201	-	-	-	49.201	3,06	45.020	91,50	
		Feb	1.530	46.824	-	-	-	46.824	3,06	42.846	91,50	
		Mar	1.629	49.859	-	-	-	49.859	3,06	45.622	91,50	
		Abr	1.586	48.532	-	-	-	48.532	3,06	44.408	91,50	
		May	1.686	51.585	-	-	-	51.585	3,06	47.202	91,50	
		Jun	1.613	49.369	-	-	-	49.369	3,06	45.175	91,50	
		Jul	1.621	49.613	-	-	-	49.613	3,06	45.398	91,50	
Ago		1.636	50.070	-	-	-	50.070	3,06	45.816	91,50		
Sep		1.636	50.070	-	-	-	50.070	3,06	45.816	91,50		
Oct		1.736	53.107	-	-	-	53.107	3,06	48.595	91,50		
Nov		1.741	53.270	-	-	-	53.270	3,06	48.744	91,50		
Dic		1.809	55.364	-	-	-	55.364	3,06	50.660	91,50		
<b>Total El Café</b>			<b>19.832</b>	<b>606.865</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>606.865</b>	<b>3,06</b>	<b>555.302</b>	<b>91,50</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	El Oro	Ene	4.571	116.104	-	-	-	116.104	2,54	21.111	18,18	
		Feb	11.642	295.715	-	-	-	295.715	2,54	45.625	15,43	
		Mar	16.526	419.750	-	-	-	419.750	2,54	154.513	36,81	
		Abr	20.941	531.898	-	-	-	531.898	2,54	59.848	11,25	
		May	13.749	349.229	-	-	-	349.229	2,54	3.492	1,00	
		Jun	18.067	458.892	-	-	-	458.892	2,54	4.589	1,00	
		Jul	12.918	328.127	-	-	-	328.127	2,54	3.281	1,00	
		Ago	6.657	169.079	-	-	-	169.079	2,54	1.691	1,00	
		Sep	4.397	111.690	-	-	-	111.690	2,54	1.117	1,00	
		Oct	2.484	63.101	-	-	-	63.101	2,54	631	1,00	
		Nov	7.786	197.771	-	-	-	197.771	2,54	1.978	1,00	
		Dic	7.955	202.046	-	-	-	202.046	2,54	2.020	1,00	
	<b>Total El Oro</b>			<b>127.693</b>	<b>3.243.401</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.243.401</b>	<b>2,54</b>	<b>299.895</b>	<b>9,25</b>
	Esmeraldas	Ene	2.896	73.552	-	-	-	73.552	2,54	10.272	13,97	
		Feb	7.489	190.214	-	-	-	190.214	2,54	1.902	1,00	
		Mar	12.035	305.685	-	-	-	305.685	2,54	3.057	1,00	
		Abr	13.270	337.047	-	-	-	337.047	2,54	109.673	32,54	
		May	9.544	242.409	-	-	-	242.409	2,54	2.424	1,00	
		Jun	12.485	317.131	-	-	-	317.131	2,54	3.171	1,00	
		Jul	9.400	238.753	-	-	-	238.753	2,54	2.388	1,00	
		Ago	5.097	129.461	-	-	-	129.461	2,54	1.295	1,00	
		Sep	3.116	79.138	-	-	-	79.138	2,54	791	1,00	
		Oct	1.757	44.629	-	-	-	44.629	2,54	446	1,00	
		Nov	5.439	138.158	-	-	-	138.158	2,54	1.382	1,00	
		Dic	5.596	142.129	-	-	-	142.129	2,54	1.421	1,00	
	<b>Total Esmeraldas</b>			<b>88.122</b>	<b>2.238.307</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.238.307</b>	<b>2,54</b>	<b>138.222</b>	<b>6,18</b>
	Fadesa	Ene	1.009	30.879	-	-	-	30.879	3,06	28.256	91,50	
		Feb	943	28.845	-	-	-	28.845	3,06	26.394	91,50	
		Mar	1.039	31.783	-	-	-	31.783	3,06	29.083	91,50	
		Abr	992	30.368	-	-	-	30.368	3,06	27.788	91,50	
		May	1.034	31.650	-	-	-	31.650	3,06	28.961	91,50	
		Jun	1.038	31.762	-	-	-	31.762	3,06	29.063	91,50	
		Jul	1.015	31.064	-	-	-	31.064	3,06	28.424	91,50	
Ago		1.053	32.207	-	-	-	32.207	3,06	29.470	91,50		
Sep		1.064	32.570	-	-	-	32.570	3,06	29.803	91,50		
Oct		1.037	31.730	-	-	-	31.730	3,06	29.034	91,50		
Nov		987	30.207	-	-	-	30.207	3,06	27.640	91,50		
Dic		907	27.759	-	-	-	27.759	3,06	25.400	91,50		
<b>Total Fadesa</b>			<b>12.118</b>	<b>370.825</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>370.825</b>	<b>3,06</b>	<b>339.317</b>	<b>91,50</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Guayas-Los Ríos	Ene	7.139	181.340	-	-	-	181.340	2,54	19.878	10,96	
		Feb	18.349	466.069	-	-	-	466.069	2,54	4.661	1,00	
		Mar	25.976	659.783	-	-	-	659.783	2,54	6.598	1,00	
		Abr	31.677	804.584	-	-	-	804.584	2,54	8.046	1,00	
		May	23.023	584.796	-	-	-	584.796	2,54	5.848	1,00	
		Jun	30.095	764.416	-	-	-	764.416	2,54	7.644	1,00	
		Jul	21.540	547.105	-	-	-	547.105	2,54	5.471	1,00	
		Ago	11.239	285.464	-	-	-	285.464	2,54	2.855	1,00	
		Sep	7.850	199.391	-	-	-	199.391	2,54	1.993	1,00	
		Oct	4.184	106.279	-	-	-	106.279	2,54	1.063	1,00	
		Nov	13.082	332.272	-	-	-	332.272	2,54	3.323	1,00	
		Dic	12.791	324.887	-	-	-	324.887	2,54	-	-	
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>206.944</b>	<b>5.256.387</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.256.387</b>	<b>2,54</b>	<b>67.379</b>	<b>1,28</b>
	Interagua	Ene	10.762	329.311	-	-	-	329.311	3,06	301.331	91,50	
		Feb	9.526	291.490	-	-	-	291.490	3,06	266.723	91,50	
		Mar	11.138	340.835	-	-	-	340.835	3,06	311.875	91,50	
		Abr	11.062	338.508	-	-	-	338.508	3,06	309.745	91,50	
		May	11.214	343.145	-	-	-	343.145	3,06	313.989	91,50	
		Jun	10.880	332.916	-	-	-	332.916	3,06	304.629	91,50	
		Jul	11.263	344.643	-	-	-	344.643	3,06	315.359	91,50	
		Ago	11.373	348.000	-	-	-	348.000	3,06	318.431	91,50	
		Sep	11.139	340.847	-	-	-	340.847	3,06	311.887	91,50	
		Oct	11.815	361.531	-	-	-	361.531	3,06	330.813	91,50	
		Nov	11.119	340.256	-	-	-	340.256	3,06	311.345	91,50	
		Dic	11.927	364.953	-	-	-	364.953	3,06	333.944	91,50	
	<b>Total Interagua</b>			<b>133.217</b>	<b>4.076.435</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.076.435</b>	<b>3,06</b>	<b>3.730.072</b>	<b>91,50</b>
	Kimberly-Clark	Ene	850	26.014	-	-	-	26.014	3,06	23.824	91,58	
		Feb	740	22.629	-	-	-	22.629	3,06	20.707	91,50	
		Mar	718	21.959	-	-	-	21.959	3,06	20.093	91,50	
		Abr	593	18.134	-	-	-	18.134	3,06	16.593	91,50	
		May	662	20.245	-	-	-	20.245	3,06	18.524	91,50	
		Jun	581	17.781	-	-	-	17.781	3,06	17.781	100,00	
		Jul	675	20.658	-	-	-	20.658	3,06	20.658	100,00	
Ago		810	24.799	-	-	-	24.799	3,06	24.799	100,00		
Sep		780	23.858	-	-	-	23.858	3,06	21.831	91,50		
Oct		863	26.393	-	-	-	26.393	3,06	24.151	91,50		
Nov		772	23.615	-	-	-	23.615	3,06	21.609	91,50		
Dic		750	22.962	-	-	-	22.962	3,06	22.962	100,00		
<b>Total Kimberly-Clark</b>			<b>8.792</b>	<b>269.047</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>269.047</b>	<b>3,06</b>	<b>253.532</b>	<b>94,23</b>	

Empresa Hidropaute no proporciona la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Los Ríos	Ene	2.189	55.599	-	-	-	55.599	2,54	5.934	10,67	
		Feb	5.258	133.550	-	-	-	133.550	2,54	1.336	1,00	
		Mar	7.464	189.594	-	-	-	189.594	2,54	1.896	1,00	
		Abr	9.269	235.445	-	-	-	235.445	2,54	2.354	1,00	
		May	7.290	185.155	-	-	-	185.155	2,54	1.852	1,00	
		Jun	9.179	233.135	-	-	-	233.135	2,54	2.331	1,00	
		Jul	6.347	161.216	-	-	-	161.216	2,54	7.829	4,86	
		Ago	3.341	84.866	-	-	-	84.866	2,54	849	1,00	
		Sep	2.304	58.532	-	-	-	58.532	2,54	585	1,00	
		Oct	1.322	33.587	-	-	-	33.587	2,54	336	1,00	
		Nov	4.128	104.853	-	-	-	104.853	2,54	1.049	1,00	
		Dic	3.982	101.133	-	-	-	101.133	2,54	-	-	
	<b>Total Los Ríos</b>			<b>62.073</b>	<b>1.576.663</b>	-	-	-	<b>1.576.663</b>	<b>2,54</b>	<b>26.350</b>	<b>1,67</b>
	Manabí	Ene	8.151	207.037	-	-	-	207.037	2,54	2.070	1,00	
		Feb	20.717	526.204	-	-	-	526.204	2,54	5.262	1,00	
		Mar	29.924	760.059	-	-	-	760.059	2,54	7.601	1,00	
		Abr	35.579	903.719	-	-	-	903.719	2,54	9.037	1,00	
		May	25.507	647.869	-	-	-	647.869	2,54	6.479	1,00	
		Jun	32.224	818.497	-	-	-	818.497	2,54	8.185	1,00	
		Jul	23.946	608.220	-	-	-	608.220	2,54	6.082	1,00	
		Ago	13.003	330.283	-	-	-	330.283	2,54	3.303	1,00	
		Sep	8.266	209.967	-	-	-	209.967	2,54	2.100	1,00	
		Oct	4.702	119.420	-	-	-	119.420	2,54	1.194	1,00	
		Nov	15.297	388.536	-	-	-	388.536	2,54	3.885	1,00	
		Dic	15.126	384.206	-	-	-	384.206	2,54	3.842	1,00	
	<b>Total Manabí</b>			<b>232.442</b>	<b>5.904.017</b>	-	-	-	<b>5.904.017</b>	<b>2,54</b>	<b>59.040</b>	<b>1,00</b>
	Milagro	Ene	3.270	83.065	-	-	-	83.065	2,54	831	1,00	
		Feb	8.229	209.005	-	-	-	209.005	2,54	2.090	1,00	
		Mar	11.904	302.349	-	-	-	302.349	2,54	3.023	1,00	
		Abr	14.328	363.921	-	-	-	363.921	2,54	3.639	1,00	
		May	10.606	269.388	-	-	-	269.388	2,54	2.694	1,00	
		Jun	13.341	338.862	-	-	-	338.862	2,54	3.389	1,00	
		Jul	9.838	249.882	-	-	-	249.882	2,54	2.499	1,00	
		Ago	5.091	129.311	-	-	-	129.311	2,54	1.293	1,00	
		Sep	3.475	88.270	-	-	-	88.270	2,54	883	1,00	
		Oct	1.939	49.263	-	-	-	49.263	2,54	493	1,00	
Nov		5.973	151.706	-	-	-	151.706	2,54	1.517	1,00		
Dic		6.259	158.977	-	-	-	158.977	2,54	1.590	1,00		
<b>Total Milagro</b>			<b>94.252</b>	<b>2.393.997</b>	-	-	-	<b>2.393.997</b>	<b>2,54</b>	<b>23.940</b>	<b>1,00</b>	
Empresa Hidropaute no proporciona la información referida												

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Nirsa	Ene	1.706	52.189	-	-	-	52.189	3,06	47.755	91,50	
		Feb	1.558	47.672	-	-	-	47.672	3,06	43.622	91,50	
		Mar	1.954	59.783	-	-	-	59.783	3,06	54.703	91,50	
		Abr	1.911	58.469	-	-	-	58.469	3,06	53.501	91,50	
		May	1.680	51.410	-	-	-	51.410	3,06	47.042	91,50	
		Jun	1.534	46.952	-	-	-	46.952	3,06	42.962	91,50	
		Jul	1.618	49.496	-	-	-	49.496	3,06	45.290	91,50	
		Ago	1.691	51.750	-	-	-	51.750	3,06	47.353	91,50	
		Sep	750	22.948	-	-	-	22.948	3,06	20.998	91,50	
		Oct	1.275	39.029	-	-	-	39.029	3,06	35.713	91,50	
		Nov	1.707	52.246	-	-	-	52.246	3,06	47.807	91,50	
		Dic	1.801	55.101	-	-	-	55.101	3,06	50.420	91,50	
	<b>Total Nirsa</b>			<b>19.184</b>	<b>587.046</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>587.046</b>	<b>3,06</b>	<b>537.166</b>	<b>91,50</b>
	Norte	Ene	3.055	77.600	-	-	-	77.600	2,54	36.651	47,23	
		Feb	7.898	200.616	-	-	-	200.616	2,54	200.616	100,00	
		Mar	10.109	256.760	-	-	-	256.760	2,54	256.760	100,00	
		Abr	11.896	302.168	-	-	-	302.168	2,54	302.168	100,00	
		May	9.851	250.227	-	-	-	250.227	2,54	250.227	100,00	
		Jun	12.485	317.131	-	-	-	317.131	2,54	280.661	88,50	
		Jul	9.309	236.438	-	-	-	236.438	2,54	236.438	100,00	
		Ago	5.072	128.829	-	-	-	128.829	2,54	128.829	100,00	
		Sep	3.251	82.577	-	-	-	82.577	2,54	57.094	69,14	
		Oct	1.939	49.259	-	-	-	49.259	2,54	49.259	100,00	
		Nov	5.493	139.522	-	-	-	139.522	2,54	139.522	100,00	
		Dic	5.290	134.363	-	-	-	134.363	2,54	119.069	88,62	
	<b>Total Norte</b>			<b>85.649</b>	<b>2.175.490</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.175.490</b>	<b>2,54</b>	<b>2.057.293</b>	<b>94,57</b>
	Proquimsa	Ene	1.442	44.140	-	-	-	44.140	3,06	40.389	91,50	
		Feb	981	30.013	-	-	-	30.013	3,06	27.463	91,50	
		Mar	1.543	47.212	-	-	-	47.212	3,06	43.200	91,50	
		Abr	1.504	46.029	-	-	-	46.029	3,06	42.118	91,50	
		May	1.475	45.124	-	-	-	45.124	3,06	41.290	91,50	
		Jun	1.611	49.310	-	-	-	49.310	3,06	45.121	91,50	
		Jul	1.621	49.594	-	-	-	49.594	3,06	45.380	91,50	
Ago		1.646	50.377	-	-	-	50.377	3,06	46.097	91,50		
Sep		1.591	48.669	-	-	-	48.669	3,06	44.534	91,50		
Oct		1.252	38.299	-	-	-	38.299	3,06	35.045	91,50		
Nov		1.329	40.676	-	-	-	40.676	3,06	37.220	91,50		
Dic		1.293	39.565	-	-	-	39.565	3,06	36.204	91,50		
<b>Total Proquimsa</b>			<b>17.288</b>	<b>529.008</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>529.008</b>	<b>3,06</b>	<b>484.060</b>	<b>91,50</b>	



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Quito	Ene	62.083	2.047.232	-	-	-	2.047.232	3,30	1.120.708	54,74	
		Feb	95.715	2.805.845	-	-	-	2.805.845	2,93	1.825.239	65,05	
		Mar	166.968	5.268.734	-	-	-	5.268.734	3,16	4.654.724	88,35	
		Abr	184.500	5.763.386	-	-	-	5.763.386	3,12	5.156.602	89,47	
		May	174.848	5.694.318	-	-	-	5.694.318	3,26	914.567	16,06	
		Jun	199.179	6.391.992	-	-	-	6.391.992	3,21	4.928.771	77,11	
		Jul	187.181	6.209.763	-	-	-	6.209.763	3,32	1.087.823	17,52	
		Ago	129.606	4.422.042	-	-	-	4.422.042	3,41	2.687.780	60,78	
		Sep	108.343	3.777.114	-	-	-	3.777.114	3,49	2.436.057	64,50	
		Oct	84.099	3.003.760	-	-	-	3.003.760	3,57	2.059.726	68,57	
		Nov	88.899	2.758.336	-	-	-	2.758.336	3,10	2.012.134	72,95	
		Dic	81.636	2.542.850	-	-	-	2.542.850	3,11	1.123.265	44,17	
	<b>Total Quito</b>			<b>1.563.055</b>	<b>50.685.371</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>50.685.371</b>	<b>3,24</b>	<b>30.007.395</b>	<b>59,20</b>
	Rialto	May	551	16.853	-	-	-	16.853	3,06	15.421	91,50	
		Jun	534	16.325	-	-	-	16.325	3,06	14.938	91,50	
		Jul	547	16.727	-	-	-	16.727	3,06	15.306	91,50	
		Ago	468	14.328	-	-	-	14.328	3,06	13.111	91,50	
		Sep	562	17.183	-	-	-	17.183	3,06	15.723	91,50	
		Oct	452	13.844	-	-	-	13.844	3,06	12.668	91,50	
		Nov	477	14.601	-	-	-	14.601	3,06	14.601	100,00	
		Dic	460	14.088	-	-	-	14.088	3,06	12.891	91,50	
	<b>Total Rialto</b>			<b>4.051</b>	<b>123.949</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>123.949</b>	<b>3,06</b>	<b>114.658</b>	<b>92,50</b>
	Riobamba	Ene	1.538	39.055	-	-	-	39.055	2,54	39.055	100,00	
		Feb	4.119	104.622	-	-	-	104.622	2,54	104.622	100,00	
		Mar	5.661	143.785	-	-	-	143.785	2,54	143.785	100,00	
		Abr	6.676	169.566	-	-	-	169.566	2,54	169.566	100,00	
		May	4.998	126.954	-	-	-	126.954	2,54	126.954	100,00	
		Jun	6.558	166.566	-	-	-	166.566	2,54	166.566	100,00	
		Jul	4.814	122.268	-	-	-	122.268	2,54	122.268	100,00	
		Ago	2.527	64.175	-	-	-	64.175	2,54	64.175	100,00	
		Sep	1.736	44.106	-	-	-	44.106	2,54	44.106	100,00	
		Oct	991	25.174	-	-	-	25.174	2,54	25.174	100,00	
		Nov	2.905	73.785	-	-	-	73.785	2,54	73.785	100,00	
Dic		2.840	72.126	-	-	-	72.126	2,54	71.404	99,00		
<b>Total Riobamba</b>			<b>45.361</b>	<b>1.152.182</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.152.182</b>	<b>2,54</b>	<b>1.151.461</b>	<b>99,94</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Hidropaute	Sta. Elena	Ene	2.710	68.846	-	-	-	68.846	2,54	10.693	15,53	
		Feb	8.187	207.950	-	-	-	207.950	2,54	2.080	1,00	
		Mar	10.848	275.533	-	-	-	275.533	2,54	2.755	1,00	
		Abr	12.811	325.412	-	-	-	325.412	2,54	3.254	1,00	
		May	8.172	207.563	-	-	-	207.563	2,54	2.076	1,00	
		Jun	10.416	264.564	-	-	-	264.564	2,54	2.646	1,00	
		Jul	7.621	193.562	-	-	-	193.562	2,54	1.936	1,00	
		Ago	4.115	104.509	-	-	-	104.509	2,54	1.045	1,00	
		Sep	2.644	67.164	-	-	-	67.164	2,54	672	1,00	
		Oct	1.471	37.374	-	-	-	37.374	2,54	374	1,00	
		Nov	4.647	118.024	-	-	-	118.024	2,54	1.180	1,00	
		Dic	4.984	126.583	-	-	-	126.583	2,54	1.266	1,00	
	<b>Total Sta. Elena</b>			<b>78.625</b>	<b>1.997.084</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.997.084</b>	<b>2,54</b>	<b>29.976</b>	<b>1,50</b>
	Sto. Domingo	Ene	4.542	144.463	-	-	-	144.463	3,18	128.934	89,25	
		Feb	8.936	265.280	-	-	-	265.280	2,97	131.458	49,55	
		Mar	12.238	358.232	-	-	-	358.232	2,93	151.715	42,35	
		Abr	15.171	450.545	-	-	-	450.545	2,97	222.500	49,38	
		May	12.979	399.212	-	-	-	399.212	3,08	177.706	44,51	
		Jun	15.965	484.364	-	-	-	484.364	3,03	313.478	64,72	
		Jul	13.789	436.322	-	-	-	436.322	3,16	156.451	35,86	
		Ago	8.784	285.801	-	-	-	285.801	3,25	48.673	17,03	
		Sep	6.472	214.999	-	-	-	214.999	3,32	124.403	57,86	
		Oct	4.765	165.390	-	-	-	165.390	3,47	142.364	86,08	
		Nov	7.224	218.159	-	-	-	218.159	3,02	84.770	38,86	
		Dic	6.898	205.591	-	-	-	205.591	2,98	74.397	36,19	
	<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>117.764</b>	<b>3.628.357</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.628.357</b>	<b>3,08</b>	<b>1.756.849</b>	<b>48,42</b>
	Sur	Ene	1.733	44.021	-	-	-	44.021	2,54	44.021	100,00	
		Feb	4.430	112.526	-	-	-	112.526	2,54	48.804	43,37	
		Mar	6.170	156.709	-	-	-	156.709	2,54	94.135	60,07	
		Abr	7.278	184.856	-	-	-	184.856	2,54	20.498	11,09	
		May	5.501	139.724	-	-	-	139.724	2,54	34.239	24,50	
		Jun	7.207	183.050	-	-	-	183.050	2,54	26.550	14,50	
		Jul	5.292	134.408	-	-	-	134.408	2,54	12.648	9,41	
Ago		2.858	72.598	-	-	-	72.598	2,54	22.870	31,50		
Sep		1.935	49.155	-	-	-	49.155	2,54	33.956	69,08		
Oct		1.095	27.807	-	-	-	27.807	2,54	6.971	25,07		
Nov		3.185	80.894	-	-	-	80.894	2,54	7.593	9,39		
Dic		3.121	79.285	-	-	-	79.285	2,54	793	1,00		
<b>Total Sur</b>			<b>49.804</b>	<b>1.265.034</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.265.034</b>	<b>2,54</b>	<b>353.077</b>	<b>27,91</b>	

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005											
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Hidropaute	Holcim Gye	Sep	3.252	99.513	-	-	-	99.513	3,06	99.513	100,00
		Oct	5.645	172.742	-	-	-	172.742	3,06	-	-
		Nov	6.264	191.667	-	-	-	191.667	3,06	191.667	100,00
		Dic	6.564	200.867	-	-	-	200.867	3,06	-	-
		<b>Total Holcim Gye</b>		<b>21.725</b>	<b>664.789</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>664.789</b>	<b>3,06</b>	<b>291.180</b>
<b>Total Hidropaute</b>			<b>3.736.770</b>	<b>111.162.673</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>111.162.673</b>	<b>2,97</b>	<b>60.477.043</b>	<b>54,40</b>
Termoesmeraldas	Ambato	Ene	1.564	81.818	-	-	-	81.818	5,23	92.903	113,55
		Feb	1.412	74.938	-	-	-	74.938	5,31	86.466	115,38
		Mar	1.368	72.740	-	-	-	72.740	5,32	81.727	112,36
		Abr	774	44.197	-	-	-	44.197	5,71	74.630	168,86
		May	1.479	84.346	-	-	-	84.346	5,70	72.856	86,38
		Jun	1.402	77.410	-	-	-45	77.365	5,52	44.528	57,56
		Jul	44	2.546	-	-	-	2.546	5,82	83.528	3.281,30
		Ago	991	45.947	-	-	-	45.947	4,64	77.051	167,69
		Sep	1.639	75.975	-	-	-	75.975	4,64	3.280	4,32
		Oct	1.746	80.930	-	-	-	80.930	4,64	46.297	57,21
		Nov	1.625	75.335	-	-	-	75.335	4,64	75.968	100,84
		Dic	1.631	75.613	-	-	-	75.613	4,64	80.877	106,96
		<b>Total Ambato</b>		<b>15.674</b>	<b>791.794</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-45</b>	<b>791.749</b>	<b>5,05</b>	<b>820.112</b>
	Azogues	Ene	295	15.430	-	-	-	15.430	5,23	15.179	98,37
		Feb	215	11.410	-	-	-	11.410	5,31	15.390	134,88
		Mar	182	9.688	-	-	-	9.688	5,32	15.249	157,41
		Abr	108	6.160	-	-	-	6.160	5,71	9.653	156,70
		May	200	11.397	-	-	-	11.397	5,70	6.212	54,51
		Jun	198	10.934	-	-	-5	10.929	5,52	11.392	104,24
		Jul	6	352	-	-	-	352	5,82	10.824	3.071,85
Ago		191	8.875	-	-	-	8.875	4,64	438	4,93	
Sep		320	14.829	-	-	-	14.829	4,64	8.934	60,25	
Oct		151	6.986	-	-	-	6.986	4,64	14.751	211,15	
Nov	197	9.138	-	-	-	9.138	4,64	7.008	76,69		
Dic	226	10.480	-	-	-	10.480	4,64	9.152	87,32		
<b>Total Azogues</b>		<b>2.289</b>	<b>115.680</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-5</b>	<b>115.675</b>	<b>5,05</b>	<b>124.182</b>	<b>107,35</b>	

Empresa Hidropaute no proporciona la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termoesmeraldas	Bolívar	Ene	181	9.486	-	-	-	9.486	5,23	2.544	26,82	
		Feb	171	9.081	-	-	-	9.081	5,31	2.778	30,59	
		Mar	164	8.717	-	-	-	8.717	5,32	2.841	32,59	
		Abr	92	5.260	-	-	-	5.260	5,71	5.761	109,54	
		May	173	9.874	-	-	-	9.874	5,70	568	5,75	
		Jun	158	8.745	-	-	-5	8.740	5,52	22.351	255,73	
		Jul	5	283	-	-	-	283	5,82	30.959	10.947,38	
		Ago	116	5.397	-	-	-	5.397	4,64	5.483	101,59	
		Sep	190	8.814	-	-	-	8.814	4,64	2.618	29,70	
		Oct	198	9.165	-	-	-	9.165	4,64	7.710	84,13	
		Nov	186	8.626	-	-	-	8.626	4,64	3.580	41,50	
		Dic	187	8.654	-	-	-	8.654	4,64	3.517	40,64	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>1.822</b>	<b>92.102</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-5</b>	<b>92.096</b>	<b>5,06</b>	<b>90.708</b>	<b>98,49</b>
	Categ-D	Ene	12.966	678.516	-	-	-	678.516	5,23	6.785	1,00	
		Feb	11.101	589.332	-	-	-	589.332	5,31	5.893	1,00	
		Mar	11.256	598.703	-	-	-	598.703	5,32	265.404	44,33	
		Abr	6.497	370.779	-	-	-	370.779	5,71	3.708	1,00	
		May	11.599	661.429	-	-	-	661.429	5,70	142.048	21,48	
		Jun	10.304	568.769	-	-	-362	568.407	5,52	385.978	67,91	
		Jul	335	19.526	-	-	-	19.526	5,82	803.991	4.117,46	
		Ago	7.142	331.073	-	-	-	331.073	4,64	3.311	1,00	
		Sep	11.819	547.877	-	-	-	547.877	4,64	5.479	1,00	
		Oct	12.338	571.958	-	-	-	571.958	4,64	78.285	13,69	
		Nov	11.845	549.094	-	-	-	549.094	4,64	85.859	15,64	
		Dic	12.321	571.152	-	-	-	571.152	4,64	5.712	1,00	
	<b>Total Categ-D</b>			<b>119.523</b>	<b>6.058.209</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-362</b>	<b>6.057.847</b>	<b>5,07</b>	<b>1.792.451</b>	<b>29,59</b>
	Centro Sur	Ene	2.023	105.878	-	-	-	105.878	5,23	107.503	101,53	
		Feb	1.426	75.696	-	-	-	75.696	5,31	105.576	139,47	
		Mar	1.575	83.770	-	-	-	83.770	5,32	75.777	90,46	
		Abr	807	46.031	-	-	-	46.031	5,71	83.393	181,17	
		May	1.944	110.833	-	-	-	110.833	5,70	46.679	42,12	
		Jun	1.748	96.474	-	-	-24	96.450	5,52	110.689	114,76	
		Jul	36	2.104	-	-	-	2.104	5,82	95.506	4.539,34	
Ago		1.329	61.628	-	-	-	61.628	4,64	616	1,00		
Sep		2.174	100.762	-	-	-	100.762	4,64	64.102	63,62		
Oct		2.352	109.052	-	-	-	109.052	4,64	100.845	92,47		
Nov		2.040	94.549	-	-	-	94.549	4,64	108.907	115,19		
Dic		1.983	91.939	-	-	-	91.939	4,64	94.523	102,81		
<b>Total Centro Sur</b>			<b>19.437</b>	<b>978.716</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-24</b>	<b>978.692</b>	<b>5,04</b>	<b>994.117</b>	<b>101,58</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termoesmeraldas	Cotopaxi	Ene	778	40.712	-	-	-	40.712	5,23	46.538	114,31	
		Feb	378	20.071	-	-	-	20.071	5,31	19.732	98,31	
		Mar	407	21.653	-	-	-	21.653	5,32	61.691	284,90	
		Abr	282	16.101	-	-	-	16.101	5,71	20.031	124,41	
		May	468	26.692	-	-	-	26.692	5,70	21.704	81,31	
		Jun	265	14.650	-	-	2.258	16.908	6,37	16.109	95,27	
		Jul	1	84	-	-	-	84	5,82	26.426	31.400,50	
		Ago	395	18.321	-	-	-	18.321	4,64	16.922	92,37	
		Sep	920	42.655	-	-	-	42.655	4,64	510	1,20	
		Oct	961	44.561	-	-	-	44.561	4,64	984	2,21	
		Nov	839	38.909	-	-	-	38.909	4,64	60.216	154,76	
		Dic	672	31.144	-	-	-	31.144	4,64	44.427	142,65	
	<b>Total Cotopaxi</b>			<b>6.368</b>	<b>315.553</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.258</b>	<b>317.811</b>	<b>4,99</b>	<b>335.289</b>	<b>105,50</b>
	El Oro	Ene	1.876	98.147	-	-	-	98.147	5,23	59.591	60,72	
		Feb	1.651	87.656	-	-	-	87.656	5,31	877	1,00	
		Mar	1.639	87.197	-	-	-	87.197	5,32	70.976	81,40	
		Abr	967	55.208	-	-	-	55.208	5,71	56.503	102,35	
		May	1.672	95.370	-	-	-	95.370	5,70	46.605	48,87	
		Jun	1.526	84.207	-	-	-52	84.154	5,52	119.412	141,90	
		Jul	48	2.773	-	-	-	2.773	5,82	142.312	5.131,98	
		Ago	1.071	49.652	-	-	-	49.652	4,64	55.436	111,65	
		Sep	1.737	80.543	-	-	-	80.543	4,64	17.278	21,45	
		Oct	1.819	84.315	-	-	-	84.315	4,64	15.487	18,37	
		Nov	1.742	80.742	-	-	-	80.742	4,64	20.976	25,98	
		Dic	1.773	82.195	-	-	-	82.195	4,64	365.006	444,07	
	<b>Total El Oro</b>			<b>17.521</b>	<b>888.002</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-52</b>	<b>887.950</b>	<b>5,07</b>	<b>970.458</b>	<b>109,29</b>
	Esmeraldas	Ene	1.219	63.792	-	-	-	63.792	5,23	35.864	56,22	
		Feb	1.047	55.585	-	-	-	55.585	5,31	3.597	6,47	
		Mar	1.153	61.322	-	-	-	61.322	5,32	19.286	31,45	
		Abr	616	35.130	-	-	-	35.130	5,71	41.380	117,79	
		May	1.143	65.175	-	-	-	65.175	5,70	16.463	25,26	
		Jun	1.048	57.869	-	-	-33	57.836	5,52	56.888	98,36	
		Jul	32	1.888	-	-	-	1.888	5,82	66.305	3.512,66	
		Ago	829	38.437	-	-	-	38.437	4,64	25.359	65,98	
		Sep	1.258	58.335	-	-	-	58.335	4,64	22.527	38,62	
		Oct	1.299	60.213	-	-	-	60.213	4,64	6.923	11,50	
Nov		1.202	55.743	-	-	-	55.743	4,64	21.160	37,96		
Dic		1.303	60.416	-	-	-	60.416	4,64	151.306	250,44		
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>12.150</b>	<b>613.903</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-33</b>	<b>613.871</b>	<b>5,05</b>	<b>467.057</b>	<b>76,08</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termoesmeraldas	Guayas-Los Ríos	Ene	2.982	156.063	-	-	-	156.063	5,23	38.671	24,78	
		Feb	2.590	137.516	-	-	-	137.516	5,31	1.375	1,00	
		Mar	2.514	133.721	-	-	-	133.721	5,32	55.403	41,43	
		Abr	1.465	83.628	-	-	-	83.628	5,71	836	1,00	
		May	2.724	155.363	-	-	-	155.363	5,70	21.676	13,95	
		Jun	2.520	139.078	-	-	-82	138.996	5,52	1.390	1,00	
		Jul	76	4.435	-	-	-	4.435	5,82	44	1,00	
		Ago	1.771	82.120	-	-	-	82.120	4,64	41.513	50,55	
		Sep	3.081	142.826	-	-	-	142.826	4,64	24.820	17,38	
		Oct	3.091	143.267	-	-	-	143.267	4,64	23.042	16,08	
		Nov	2.919	135.327	-	-	-	135.327	4,64	23.937	17,69	
		Dic	2.901	134.477	-	-	-	134.477	4,64	22.702	16,88	
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>28.635</b>	<b>1.447.820</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-82</b>	<b>1.447.738</b>	<b>5,06</b>	<b>255.409</b>	<b>17,64</b>
	Los Ríos	Ene	888	46.484	-	-	-	46.484	5,23	15.262	32,83	
		Feb	738	39.205	-	-	-	39.205	5,31	3.217	8,21	
		Mar	731	38.894	-	-	-	38.894	5,32	10.057	25,86	
		Abr	433	24.728	-	-	-	24.728	5,71	247	1,00	
		May	876	49.975	-	-	-	49.975	5,70	500	1,00	
		Jun	772	42.619	-	-	-23	42.596	5,52	39.976	93,85	
		Jul	24	1.383	-	-	-	1.383	5,82	32.894	2.377,77	
		Ago	527	24.446	-	-	-	24.446	4,64	14.642	59,90	
		Sep	885	41.045	-	-	-	41.045	4,64	3.328	8,11	
		Oct	939	43.531	-	-	-	43.531	4,64	2.426	5,57	
		Nov	892	41.343	-	-	-	41.343	4,64	413	1,00	
		Dic	891	41.281	-	-	-	41.281	4,64	413	1,00	
	<b>Total Los Ríos</b>			<b>8.598</b>	<b>434.934</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-23</b>	<b>434.911</b>	<b>5,06</b>	<b>123.376</b>	<b>28,37</b>
	Manabí	Ene	3.399	177.846	-	-	-	177.846	5,23	1.778	1,00	
		Feb	2.930	155.535	-	-	-	155.535	5,31	105.988	68,14	
		Mar	2.920	155.334	-	-	-	155.334	5,32	34.848	22,43	
		Abr	1.650	94.160	-	-	-	94.160	5,71	942	1,00	
		May	3.053	174.085	-	-	-	174.085	5,70	1.741	1,00	
		Jun	2.720	150.138	-	-	-93	150.046	5,52	190.624	127,04	
		Jul	84	4.862	-	-	-	4.862	5,82	199.883	4.111,15	
Ago		2.091	96.920	-	-	-	96.920	4,64	88.735	91,55		
Sep		3.288	152.419	-	-	-	152.419	4,64	55.621	36,49		
Oct		3.462	160.475	-	-	-	160.475	4,64	18.329	11,42		
Nov		3.450	159.931	-	-	-	159.931	4,64	18.735	11,71		
Dic		3.509	162.675	-	-	-	162.675	4,64	16.544	10,17		
<b>Total Manabí</b>			<b>32.555</b>	<b>1.644.382</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-93</b>	<b>1.644.289</b>	<b>5,05</b>	<b>733.767</b>	<b>44,63</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termoesmeraldas	Milagro	Ene	1.337	69.949	-	-	-	69.949	5,23	20.709	29,61	
		Feb	1.156	61.376	-	-	-	61.376	5,31	614	1,00	
		Mar	1.155	61.431	-	-	-	61.431	5,32	614	1,00	
		Abr	667	38.059	-	-	-	38.059	5,71	381	1,00	
		May	1.281	73.072	-	-	-	73.072	5,70	731	1,00	
		Jun	1.127	62.212	-	-	-36	62.176	5,52	26.743	43,01	
		Jul	35	2.055	-	-	-	2.055	5,82	21	1,00	
		Ago	834	38.660	-	-	-	38.660	4,64	387	1,00	
		Sep	1.337	61.973	-	-	-	61.973	4,64	620	1,00	
		Oct	1.405	65.154	-	-	-	65.154	4,64	652	1,00	
		Nov	1.348	62.499	-	-	-	62.499	4,64	625	1,00	
		Dic	1.365	63.261	-	-	-	63.261	4,64	633	1,00	
	<b>Total Milagro</b>			<b>13.048</b>	<b>659.702</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-36</b>	<b>659.666</b>	<b>5,06</b>	<b>52.727</b>	<b>7,99</b>
	Norte	Ene	1.230	64.349	-	-	-	64.349	5,23	41.273	64,14	
		Feb	1.099	58.332	-	-	-	58.332	5,31	33.671	57,72	
		Mar	7.058	344.348	-	-	-	344.348	4,88	153.879	44,69	
		Abr	6.915	355.673	-	-	-	355.673	5,14	63.478	17,85	
		May	4.785	250.790	-	-	-	250.790	5,24	671.643	267,81	
		Jun	4.976	241.911	-	-	-35	241.876	4,86	206.106	85,21	
		Jul	5.580	275.861	-	-	-	275.861	4,94	259.706	94,14	
		Ago	6.606	36.901	-	-	-	36.901	0,56	330.248	894,97	
		Sep	9.900	405.896	-	-	-	405.896	4,10	237.220	58,44	
		Oct	8.639	362.835	-	-	-	362.835	4,20	346.762	95,57	
		Nov	8.969	375.957	-	-	-	375.957	4,19	3.760	1,00	
		Dic	10.685	446.657	-	-	-	446.657	4,18	631.989	141,49	
	<b>Total Norte</b>			<b>76.441</b>	<b>3.219.508</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-35</b>	<b>3.219.474</b>	<b>4,21</b>	<b>2.979.734</b>	<b>92,55</b>
	Quito	Ene	10.049	525.849	-	-	-	525.849	5,23	965.094	183,53	
		Feb	9.210	488.945	-	-	-	488.945	5,31	4.889	1,00	
		Mar	8.816	468.918	-	-	-	468.918	5,32	246.204	52,50	
		Abr	4.779	272.754	-	-	-	272.754	5,71	2.728	1,00	
		May	9.542	544.143	-	-	-	544.143	5,70	265.926	48,87	
		Jun	8.584	473.811	-	-	-299	473.512	5,52	738.990	156,07	
		Jul	275	16.000	-	-	-	16.000	5,82	128.043	800,29	
Ago		6.504	301.514	-	-	-	301.514	4,64	882.610	292,73		
Sep		10.948	507.500	-	-	-	507.500	4,64	17.680	3,48		
Oct		50.958	2.120.033	-	-	-	2.120.033	4,16	21.200	1,00		
Nov		47.100	1.960.260	-	-	-	1.960.260	4,16	19.603	1,00		
Dic		44.895	1.869.773	-	-	-	1.869.773	4,16	802.439	42,92		
<b>Total Quito</b>			<b>211.659</b>	<b>9.549.500</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-299</b>	<b>9.549.201</b>	<b>4,51</b>	<b>4.095.405</b>	<b>42,89</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termoesmeraldas	Riobamba	Ene	607	31.746	-	-	-	31.746	5,23	36.042	113,53	
		Feb	567	30.127	-	-	-	30.127	5,31	34.210	113,56	
		Mar	553	29.409	-	-	-	29.409	5,32	31.723	107,87	
		Abr	315	17.970	-	-	-	17.970	5,71	30.005	166,98	
		May	598	34.108	-	-	-	34.108	5,70	29.456	86,36	
		Jun	561	30.978	-	-	-18	30.960	5,52	18.099	58,46	
		Jul	17	1.013	-	-	-	1.013	5,82	33.777	3.334,42	
		Ago	401	18.597	-	-	-	18.597	4,64	30.836	165,81	
		Sep	653	30.287	-	-	-	30.287	4,64	303	1,00	
		Oct	659	30.568	-	-	-	30.568	4,64	18.287	59,82	
		Nov	630	29.191	-	-	-	29.191	4,64	30.276	103,72	
		Dic	630	29.191	-	-	-	29.191	4,64	30.555	104,67	
	<b>Total Riobamba</b>			<b>6.192</b>	<b>313.184</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-18</b>	<b>313.166</b>	<b>5,06</b>	<b>323.569</b>	<b>103,32</b>
	Sta. Elena	Ene	1.154	60.384	-	-	-	60.384	5,23	25.131	41,62	
		Feb	1.173	62.286	-	-	-	62.286	5,31	623	1,00	
		Mar	1.083	57.579	-	-	-	57.579	5,32	37.850	65,74	
		Abr	587	33.506	-	-	-	33.506	5,71	11.806	35,23	
		May	989	56.376	-	-	-	56.376	5,70	564	1,00	
		Jun	875	48.298	-	-	-35	48.263	5,52	102.779	212,96	
		Jul	27	1.599	-	-	-	1.599	5,82	80.820	5.054,85	
		Ago	689	31.938	-	-	-	31.938	4,64	35.508	111,18	
		Sep	1.059	49.068	-	-	-	49.068	4,64	9.531	19,42	
		Oct	1.112	51.545	-	-	-	51.545	4,64	9.052	17,56	
		Nov	1.041	48.274	-	-	-	48.274	4,64	9.000	18,64	
		Dic	1.082	50.158	-	-	-	50.158	4,64	28.062	55,95	
	<b>Total Sta. Elena</b>			<b>10.871</b>	<b>551.012</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-35</b>	<b>550.977</b>	<b>5,07</b>	<b>350.726</b>	<b>63,66</b>
	Sto. Domingo	Ene	983	51.446	-	-	-	51.446	5,23	25.607	49,77	
		Feb	871	46.257	-	-	-	46.257	5,31	463	1,00	
		Mar	867	46.114	-	-	-	46.114	5,32	54.146	117,42	
		Abr	493	28.148	-	-	-	28.148	5,71	55.609	197,56	
		May	964	54.961	-	-	-	54.961	5,70	45.273	82,37	
		Jun	880	48.593	-	-	-26	48.567	5,52	19.463	40,07	
		Jul	28	1.618	-	-	-	1.618	5,82	57.186	3.534,17	
Ago		669	31.034	-	-	-	31.034	4,64	59.182	190,70		
Sep		1.065	49.363	-	-	-	49.363	4,64	12.720	25,77		
Oct		1.121	51.953	-	-	-	51.953	4,64	10.687	20,57		
Nov		1.049	48.607	-	-	-	48.607	4,64	10.366	21,33		
Dic		1.053	48.808	-	-	-	48.808	4,64	39.250	80,42		
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>10.043</b>	<b>506.903</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-26</b>	<b>506.878</b>	<b>5,05</b>	<b>389.952</b>	<b>76,93</b>	



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termoesmeraldas	Sur	Ene	693	36.259	-	-	-	36.259	5,23	23.288	64,23	
		Feb	617	32.729	-	-	-	32.729	5,31	327	1,00	
		Mar	601	31.987	-	-	-	31.987	5,32	16.184	50,60	
		Abr	342	19.522	-	-	-	19.522	5,71	80.774	413,76	
		May	661	37.691	-	-	-	37.691	5,70	47.883	127,04	
		Jun	615	33.920	-	-	-19	33.901	5,52	21.133	62,34	
		Jul	19	1.092	-	-	-	1.092	5,82	33.812	3.097,32	
		Ago	453	20.980	-	-	-	20.980	4,64	33.802	161,12	
		Sep	738	34.202	-	-	-	34.202	4,64	451	1,32	
		Oct	746	34.568	-	-	-	34.568	4,64	346	1,00	
		Nov	684	31.727	-	-	-	31.727	4,64	317	1,00	
		Dic	688	31.912	-	-	-	31.912	4,64	319	1,00	
		<b>Total Sur</b>			<b>6.856</b>	<b>346.589</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-19</b>	<b>346.570</b>	<b>5,06</b>	<b>258.637</b>
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>599.682</b>	<b>28.527.493</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.066</b>	<b>28.528.559</b>	<b>4,76</b>	<b>15.157.677</b>	<b>53,13</b>	
Termopichincha	Ambato	Ene	388	30.179	-	-	-	30.179	7,79	30.179	100,00	
		Feb	302	23.947	-	-	-	23.947	7,94	23.947	100,00	
		Mar	222	17.845	-	-	-	17.845	8,04	17.845	100,00	
		Abr	185	15.139	-	-	-	15.139	8,20	15.139	100,00	
		May	233	19.038	-	-	-	19.038	8,15	19.038	100,00	
		Jun	170	14.236	-	-	-	14.236	8,38	14.236	100,00	
		Jul	265	22.212	-	-	-	22.212	8,37	22.212	100,00	
		Ago	356	29.214	-	-	-	29.214	8,20	29.214	100,00	
		Sep	331	28.362	-	-	-	28.362	8,56	28.362	100,00	
		Oct	337	28.246	-	-	-	28.246	8,38	28.246	100,00	
		Nov	4.469	275.271	-	-	-	275.271	6,16	275.271	100,00	
		Dic	4.946	290.296	-	-	-	290.296	5,87	259.509	89,39	
		<b>Total Ambato</b>			<b>12.204</b>	<b>793.984</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>793.984</b>	<b>6,51</b>	<b>763.197</b>
	Azogues	Ene	74	5.758	-	-	-	5.758	7,79	5.758	100,00	
Feb		48	3.835	-	-	-	3.835	7,94	3.835	100,00		
Mar		31	2.494	-	-	-	2.494	8,04	2.494	100,00		
Abr		23	1.855	-	-	-	1.855	8,20	1.855	100,00		
May		36	2.947	-	-	-	2.947	8,15	2.947	100,00		
Jun		21	1.733	-	-	-	1.733	8,38	1.733	100,00		
Jul		44	3.685	-	-	-	3.685	8,37	3.685	100,00		
Ago		68	5.575	-	-	-	5.575	8,20	5.575	100,00		
Sep		65	5.566	-	-	-	5.566	8,56	5.566	100,00		
Oct		29	2.411	-	-	-	2.411	8,38	2.411	100,00		
Nov		41	3.399	-	-	-	3.399	8,39	3.399	100,00		
Dic	50	4.078	-	-	-	4.078	8,15	4.037	99,00			
<b>Total Azogues</b>			<b>529</b>	<b>43.335</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>43.335</b>	<b>8,19</b>	<b>43.294</b>	<b>99,91</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termopichincha	Bolívar	Ene	45	3.509	-	-	-	3.509	7,79	3.509	100,00	
		Feb	36	2.877	-	-	-	2.877	7,94	962	33,43	
		Mar	27	2.132	-	-	-	2.132	8,04	73	3,41	
		Abr	21	1.760	-	-	-	1.760	8,20	18	1,00	
		May	28	2.256	-	-	-	2.256	8,15	23	1,00	
		Jun	19	1.587	-	-	-	1.587	8,38	16	1,00	
		Jul	30	2.545	-	-	-	2.545	8,37	25	1,00	
		Ago	41	3.388	-	-	-	3.388	8,20	34	1,00	
		Sep	38	3.292	-	-	-	3.292	8,56	33	1,00	
		Oct	38	3.207	-	-	-	3.207	8,38	32	1,00	
		Nov	36	2.981	-	-	-	2.981	8,39	30	1,00	
		Dic	40	3.226	-	-	-	3.226	8,15	2.228	69,05	
	<b>Total Bolívar</b>			<b>399</b>	<b>32.761</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.761</b>	<b>8,20</b>	<b>6.982</b>	<b>21,31</b>
	Categ-D	Ene	3.214	250.191	-	-	-	250.191	7,79	250.191	100,00	
		Feb	2.396	190.241	-	-	-	190.241	7,94	52.673	27,69	
		Mar	1.841	147.900	-	-	-	147.900	8,04	127.849	86,44	
		Abr	1.583	129.758	-	-	-	129.758	8,20	1.298	1,00	
		May	1.817	148.116	-	-	-	148.116	8,15	1.481	1,00	
		Jun	1.275	106.879	-	-	-	106.879	8,38	1.069	1,00	
		Jul	473	39.628	-	-	-	39.628	8,37	396	1,00	
	<b>Total Categ-D</b>			<b>12.598</b>	<b>1.012.713</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.012.713</b>	<b>8,04</b>	<b>434.957</b>	<b>42,95</b>
	Centro Sur	Ene	502	39.085	-	-	-	39.085	7,79	39.085	100,00	
		Feb	321	25.492	-	-	-	25.492	7,94	25.492	100,00	
		Mar	276	22.148	-	-	-	22.148	8,04	22.148	100,00	
		Abr	213	17.439	-	-	-	17.439	8,20	17.439	100,00	
		May	322	26.285	-	-	-	26.285	8,15	26.285	100,00	
		Jun	226	18.949	-	-	-	18.949	8,38	18.949	100,00	
		Jul	296	24.748	-	-	-	24.748	8,37	24.748	100,00	
		Ago	478	39.234	-	-	-	39.234	8,20	39.234	100,00	
		Sep	440	37.682	-	-	-	37.682	8,56	37.682	100,00	
		Oct	454	38.091	-	-	-	38.091	8,38	38.091	100,00	
		Nov	402	33.708	-	-	-	33.708	8,39	34.118	101,22	
	Dic	440	35.902	-	-	-	35.902	8,15	33.708	93,89		
<b>Total Centro Sur</b>			<b>4.371</b>	<b>358.762</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>358.762</b>	<b>8,21</b>	<b>356.978</b>	<b>99,50</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termopichincha	Cotopaxi	Ene	193	15.048	-	-	-	15.048	7,79	15.048	100,00	
		Feb	86	6.824	-	-	-	6.824	7,94	6.825	100,00	
		Mar	72	5.758	-	-	-	5.758	8,04	5.758	100,00	
		Abr	78	6.395	-	-	-	6.395	8,20	6.395	100,00	
		May	80	6.540	-	-	-	6.540	8,15	6.540	100,00	
		Jun	40	3.323	-	-	-	3.323	8,38	3.323	100,00	
		Jul	37	3.086	-	-	-	3.086	8,37	3.086	100,00	
		Ago	133	10.872	-	-	-	10.872	8,20	10.872	100,00	
		Sep	187	15.968	-	-	-	15.968	8,56	15.968	100,00	
		Oct	186	15.584	-	-	-	15.584	8,38	15.584	100,00	
		Nov	165	13.820	-	-	-	13.820	8,39	4.699	34,00	
		Dic	151	12.317	-	-	-	12.317	8,15	12.317	100,00	
	<b>Total Cotopaxi</b>			<b>1.406</b>	<b>115.536</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>115.536</b>	<b>8,21</b>	<b>106.415</b>	<b>92,11</b>
	El Oro	Ene	465	36.211	-	-	-	-	36.211	7,79	36.211	100,00
		Feb	354	28.098	-	-	-	-	28.098	7,94	1.682	5,99
		Mar	268	21.499	-	-	-	-	21.499	8,04	21.499	100,00
		Abr	227	18.624	-	-	-	-	18.624	8,20	4.286	23,02
		May	268	21.877	-	-	-	-	21.877	8,15	498	2,27
		Jun	180	15.111	-	-	-	-	15.111	8,38	2.643	17,49
		Jul	288	24.089	-	-	-	-	24.089	8,37	241	1,00
		Ago	384	31.493	-	-	-	-	31.493	8,20	315	1,00
		Sep	351	30.085	-	-	-	-	30.085	8,56	301	1,00
		Oct	351	29.451	-	-	-	-	29.451	8,38	295	1,00
		Nov	332	27.866	-	-	-	-	27.866	8,39	279	1,00
		Dic	374	30.478	-	-	-	-	30.478	8,15	162.513	533,21
	<b>Total El Oro</b>			<b>3.843</b>	<b>314.882</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>314.882</b>	<b>8,19</b>	<b>230.762</b>	<b>73,29</b>
	Esmeraldas	Ene	303	23.553	-	-	-	-	23.553	7,79	23.553	100,00
		Feb	222	17.626	-	-	-	-	17.626	7,94	922	5,23
		Mar	184	14.750	-	-	-	-	14.750	8,04	674	4,57
		Abr	143	11.727	-	-	-	-	11.727	8,20	10.555	90,01
		May	180	14.695	-	-	-	-	14.695	8,15	147	1,00
		Jun	124	10.354	-	-	-	-	10.354	8,38	1.071	10,35
		Jul	211	17.685	-	-	-	-	17.685	8,37	177	1,00
Ago		299	24.556	-	-	-	-	24.556	8,20	246	1,00	
Sep		255	21.799	-	-	-	-	21.799	8,56	218	1,00	
Oct		251	21.064	-	-	-	-	21.064	8,38	211	1,00	
Nov		229	19.181	-	-	-	-	19.181	8,39	192	1,00	
Dic		277	22.557	-	-	-	-	22.557	8,15	-	-	
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>2.677</b>	<b>219.548</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>219.548</b>	<b>8,20</b>	<b>37.965</b>	<b>17,29</b>	
Empresa Termopichincha no proporciona la información referida												

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termopichincha	Guayas-Los Ríos	Ene	741	57.666	-	-	-	57.666	7,79	27.436	47,58	
		Feb	552	43.843	-	-	-	43.843	7,94	438	1,00	
		Mar	405	32.568	-	-	-	32.568	8,04	2.346	7,20	
		Abr	343	28.110	-	-	-	28.110	8,20	281	1,00	
		May	428	34.900	-	-	-	34.900	8,15	349	1,00	
		Jun	294	24.603	-	-	-	24.603	8,38	246	1,00	
		Jul	482	40.333	-	-	-	40.333	8,37	403	1,00	
		Ago	639	52.368	-	-	-	52.368	8,20	524	1,00	
		Sep	624	53.398	-	-	-	53.398	8,56	534	1,00	
		Oct	598	50.084	-	-	-	50.084	8,38	501	1,00	
		Nov	557	46.762	-	-	-	46.762	8,39	468	1,00	
		Dic	614	50.088	-	-	-	50.088	8,15	-	-	
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>6.276</b>	<b>514.722</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>514.722</b>	<b>8,20</b>	<b>33.526</b>	<b>6,51</b>
	Los Ríos	Ene	221	17.214	-	-	-	17.214	7,79	17.214	100,00	
		Feb	157	12.503	-	-	-	12.503	7,94	1.519	12,15	
		Mar	119	9.537	-	-	-	9.537	8,04	95	1,00	
		Abr	101	8.304	-	-	-	8.304	8,20	83	1,00	
		May	139	11.301	-	-	-	11.301	8,15	2.847	25,19	
		Jun	91	7.656	-	-	-	7.656	8,38	1.942	25,37	
		Jul	139	11.638	-	-	-	11.638	8,37	116	1,00	
		Ago	189	15.508	-	-	-	15.508	8,20	155	1,00	
		Sep	179	15.327	-	-	-	15.327	8,56	153	1,00	
		Oct	181	15.204	-	-	-	15.204	8,38	152	1,00	
		Nov	169	14.211	-	-	-	14.211	8,39	142	1,00	
		Dic	189	15.397	-	-	-	15.397	8,15	-	-	
	<b>Total Los Ríos</b>			<b>1.875</b>	<b>153.800</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>153.800</b>	<b>8,20</b>	<b>24.419</b>	<b>15,88</b>
	Manabí	Ene	844	65.693	-	-	-	65.693	7,79	65.693	100,00	
		Feb	626	49.668	-	-	-	49.668	7,94	497	1,00	
		Mar	470	37.803	-	-	-	37.803	8,04	20.857	55,17	
		Abr	388	31.818	-	-	-	31.818	8,20	318	1,00	
		May	482	39.284	-	-	-	39.284	8,15	393	1,00	
		Jun	322	26.973	-	-	-	26.973	8,38	270	1,00	
		Jul	534	44.680	-	-	-	44.680	8,37	447	1,00	
Ago		756	62.004	-	-	-	62.004	8,20	620	1,00		
Sep		665	56.943	-	-	-	56.943	8,56	569	1,00		
Oct		669	56.066	-	-	-	56.066	8,38	561	1,00		
Nov		659	55.294	-	-	-	55.294	8,39	553	1,00		
Dic		747	60.871	-	-	-	60.871	8,15	6.570	10,79		
<b>Total Manabí</b>			<b>7.161</b>	<b>587.098</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>587.098</b>	<b>8,20</b>	<b>97.347</b>	<b>16,58</b>	

Empresa Termopichincha no proporciona la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termopichincha	Milagro	Ene	333	25.902	-	-	-	25.902	7,79	25.902	100,00	
		Feb	247	19.581	-	-	-	19.581	7,94	602	3,07	
		Mar	186	14.944	-	-	-	14.944	8,04	3.656	24,47	
		Abr	156	12.769	-	-	-	12.769	8,20	128	1,00	
		May	203	16.584	-	-	-	16.584	8,15	166	1,00	
		Jun	133	11.174	-	-	-	11.174	8,38	112	1,00	
		Jul	221	18.495	-	-	-	18.495	8,37	185	1,00	
		Ago	296	24.249	-	-	-	24.249	8,20	242	1,00	
		Sep	270	23.112	-	-	-	23.112	8,56	231	1,00	
		Oct	271	22.754	-	-	-	22.754	8,38	228	1,00	
		Nov	258	21.613	-	-	-	21.613	8,39	216	1,00	
		Dic	287	23.440	-	-	-	23.440	8,15	4.008	17,10	
	<b>Total Milagro</b>			<b>2.861</b>	<b>234.617</b>	-	-	-	<b>234.617</b>	<b>8,20</b>	<b>35.676</b>	<b>15,21</b>
	Norte	Ene	305	23.734	-	-	-	23.734	7,79	23.734	100,00	
		Feb	234	18.615	-	-	-	18.615	7,94	5.817	31,25	
		Mar	171	13.744	-	-	-	13.744	8,04	6.417	46,69	
		Abr	142	11.621	-	-	-	11.621	8,20	7.709	66,34	
		May	191	15.541	-	-	-	15.541	8,15	15.541	100,00	
		Jun	132	11.039	-	-	-	11.039	8,38	11.194	101,41	
		Jul	210	17.590	-	-	-	17.590	8,37	176	1,00	
		Ago	286	23.437	-	-	-	23.437	8,20	23.437	100,00	
		Sep	259	22.186	-	-	-	22.186	8,56	222	1,00	
		Oct	257	21.558	-	-	-	21.558	8,38	286	1,33	
		Nov	237	19.909	-	-	-	19.909	8,39	199	1,00	
		Dic	265	21.623	-	-	-	21.623	8,15	216	1,00	
	<b>Total Norte</b>			<b>2.689</b>	<b>220.595</b>	-	-	-	<b>220.595</b>	<b>8,20</b>	<b>94.948</b>	<b>43,04</b>
	Quito	Sep	8.994	528.012	-	-	-	528.012	5,87	469.275	88,88	
		Oct	8.983	475.332	-	-	-	475.332	5,29	475.332	100,00	
		Nov	8.317	440.705	-	-	-	440.705	5,30	440.705	100,00	
		Dic	9.201	465.552	-	-	-	465.552	5,06	-	-	
	<b>Total Quito</b>			<b>35.495</b>	<b>1.909.601</b>	-	-	-	<b>1.909.601</b>	<b>5,38</b>	<b>1.385.312</b>	<b>72,54</b>

Empresa Termopichincha no proporciona la información referida

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Termopichincha	Riobamba	Ene	151	11.734	-	-	-	11.734	7,79	11.734	100,00	
		Feb	121	9.623	-	-	-	9.623	7,94	96	1,00	
		Mar	90	7.239	-	-	-	7.239	8,04	676	9,33	
		Abr	74	6.074	-	-	-	6.074	8,20	6.074	100,00	
		May	95	7.761	-	-	-	7.761	8,15	7.761	100,00	
		Jun	68	5.699	-	-	-	5.699	8,38	5.699	100,00	
		Jul	108	9.027	-	-	-	9.027	8,37	9.027	100,00	
		Ago	143	11.711	-	-	-	11.711	8,20	11.711	100,00	
		Sep	132	11.314	-	-	-	11.314	8,56	11.314	100,00	
		Oct	128	10.687	-	-	-	10.687	8,38	10.687	100,00	
		Nov	120	10.090	-	-	-	10.090	8,39	10.090	100,00	
		Dic	133	10.868	-	-	-	10.868	8,15	10.868	100,00	
	<b>Total Riobamba</b>			<b>1.363</b>	<b>111.828</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>111.828</b>	<b>8,20</b>	<b>95.738</b>	<b>85,61</b>
	Sta. Elena	Ene	287	22.368	-	-	-	22.368	7,79	22.368	100,00	
		Feb	248	19.721	-	-	-	19.721	7,94	197	1,00	
		Mar	175	14.036	-	-	-	14.036	8,04	7.658	54,56	
		Abr	139	11.363	-	-	-	11.363	8,20	114	1,00	
		May	157	12.786	-	-	-	12.786	8,15	128	1,00	
		Jun	102	8.559	-	-	-	8.559	8,38	86	1,00	
		Jul	171	14.339	-	-	-	14.339	8,37	143	1,00	
		Ago	242	19.816	-	-	-	19.816	8,20	198	1,00	
		Sep	214	18.301	-	-	-	18.301	8,56	183	1,00	
		Oct	215	18.025	-	-	-	18.025	8,38	180	1,00	
		Nov	198	16.572	-	-	-	16.572	8,39	166	1,00	
		Dic	227	18.533	-	-	-	18.533	8,15	-	-	
	<b>Total Sta. Elena</b>			<b>2.374</b>	<b>194.419</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>194.419</b>	<b>8,19</b>	<b>31.421</b>	<b>16,16</b>
	Sto. Domingo	Ene	244	19.025	-	-	-	19.025	7,79	19.025	100,00	
		Feb	187	14.843	-	-	-	14.843	7,94	8.473	57,08	
		Mar	141	11.340	-	-	-	11.340	8,04	9.600	84,66	
		Abr	117	9.615	-	-	-	9.615	8,20	5.654	58,81	
		May	153	12.488	-	-	-	12.488	8,15	12.488	100,00	
		Jun	106	8.895	-	-	-	8.895	8,38	8.895	100,00	
		Jul	169	14.191	-	-	-	14.191	8,37	142	1,00	
Ago		239	19.621	-	-	-	19.621	8,20	9.889	50,40		
Sep		215	18.449	-	-	-	18.449	8,56	184	1,00		
Oct		217	18.160	-	-	-	18.160	8,38	2.687	14,80		
Nov		201	16.849	-	-	-	16.849	8,39	16.849	100,00		
Dic		223	18.152	-	-	-	18.152	8,15	-	-		
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>2.213</b>	<b>181.628</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>181.628</b>	<b>8,21</b>	<b>93.887</b>	<b>51,69</b>	
Empresa Termopichincha no proporciona la información referida												

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS GENERADORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005											
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Termopichincha	Sur	Ene	172	13.389	-	-	-	13.389	7,79	13.389	100,00
		Feb	132	10.477	-	-	-	10.477	7,94	5.878	56,10
		Mar	98	7.849	-	-	-	7.849	8,04	1.885	24,01
		Abr	81	6.611	-	-	-	6.611	8,20	6.611	100,00
		May	105	8.574	-	-	-	8.574	8,15	2.999	34,98
		Jun	75	6.247	-	-	-	6.247	8,38	3.030	48,51
		Jul	120	10.018	-	-	-	10.018	8,37	100	1,00
		Ago	162	13.296	-	-	-	13.296	8,20	553	4,16
		Sep	149	12.779	-	-	-	12.779	8,56	128	1,00
		Oct	144	12.076	-	-	-	12.076	8,38	121	1,00
		Nov	131	10.951	-	-	-	10.951	8,39	110	1,00
		Dic	146	11.882	-	-	-	11.882	8,15	6.291	52,94
		<b>Total Sur</b>			<b>1.513</b>	<b>124.149</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>124.149</b>	<b>8,20</b>
<b>Total Termopichincha</b>			<b>101.850</b>	<b>7.123.979</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.123.979</b>	<b>6,99</b>	<b>3.913.918</b>	<b>54,94</b>
<b>Total</b>			<b>6.586.342</b>	<b>234.282.648</b>	<b>-29</b>	<b>-82.234</b>	<b>1.066</b>	<b>233.861.129</b>	<b>3,55</b>	<b>149.954.475</b>	<b>64,12</b>

Se indican los meses en los cuales los Agentes realizaron transacciones de venta de energía

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005											
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Ambato	Sucumbíos	Ene	6.563	783.075	-	-	12.524	795.599	12,12	-	-
		Feb	6.183	529.308	-	-	12.341	541.649	8,76	1.260.765	232,76
		Mar	6.918	453.071	-	-	13.056	466.127	6,74	627.643	134,65
		Abr	6.830	421.846	-	-	12.994	434.840	6,37	243.000	55,88
		May	7.029	634.803	-	-	13.184	647.987	9,22	754.699	116,47
		Jun	6.942	448.502	-	-	9.892	458.394	6,60	517.159	112,82
		Jul	6.909	602.555	-	-	16.196	618.752	8,96	-	-
		Ago	6.887	573.048	-	-	13.118	586.166	8,51	1.181.985	201,65
		Sep	6.886	615.637	-	-	13.100	628.737	9,13	612.564	97,43
		Oct	6.776	641.623	-	-	12.806	654.429	9,66	-	-
		Nov	6.581	499.636	-	-	12.179	511.815	7,78	580.304	113,38
		Dic	7.190	565.815	-	-	12.645	578.460	8,04	1.357.001	234,59
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>81.692</b>	<b>6.768.921</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>154.035</b>	<b>6.922.956</b>	<b>8,47</b>	<b>7.135.120</b>	<b>103,06</b>
<b>Total Ambato</b>			<b>81.692</b>	<b>6.768.921</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>154.035</b>	<b>6.922.956</b>	<b>8,47</b>	<b>7.135.120</b>	<b>103,06</b>
Azogues	Guapán	Ene	4.123	149.235	8	29.074	-	178.309	4,33	178.309	100,00
		Feb	3.425	123.979	8	30.743	-	154.722	4,52	154.722	100,00
		Mar	3.863	139.827	8	27.712	-	167.540	4,34	167.540	100,00
		Abr	3.703	134.036	8	16.880	-	150.916	4,08	150.916	100,00
		May	3.220	116.548	8	17.434	-	133.981	4,16	133.981	100,00
		Jun	3.845	139.172	8	26.814	-	165.986	4,32	165.986	100,00
		Jul	4.089	148.016	8	27.294	-	175.310	4,29	175.310	100,00
		Ago	4.195	151.865	8	33.892	-	185.757	4,43	185.757	100,00
		Sep	4.235	153.320	8	31.696	-	185.016	4,37	185.016	100,00
		Oct	1.931	69.905	6	16.495	-	86.400	4,47	86.400	100,00
		Nov	3.215	116.367	7	27.175	-	143.541	4,47	143.541	100,00
		Dic	3.562	128.931	8	28.102	-	157.033	4,41	157.033	100,00
<b>Total Guapán</b>			<b>43.403</b>	<b>1.571.201</b>	<b>91</b>	<b>313.310</b>	<b>-</b>	<b>1.884.511</b>	<b>4,34</b>	<b>1.884.511</b>	<b>100,00</b>
<b>Total Azogues</b>			<b>43.403</b>	<b>1.571.201</b>	<b>91</b>	<b>313.310</b>	<b>-</b>	<b>1.884.511</b>	<b>4,34</b>	<b>1.884.511</b>	<b>100,00</b>
Centro Sur	Cartopel	Ene	2.489	98.150	4	-	-	98.150	3,94	98.150	100,00
		Feb	2.254	80.889	4	-	-	80.889	3,59	80.889	100,00
		Mar	2.534	94.193	4	-	-	94.193	3,72	94.193	100,00
		Abr	2.428	91.369	4	-	-	91.369	3,76	91.369	100,00
		May	2.479	96.149	4	-	-	96.149	3,88	96.149	100,00
		Jun	2.366	85.099	4	-	-	85.099	3,60	85.099	100,00
		Jul	2.417	94.137	4	-	-	94.137	3,90	94.137	100,00
		Ago	2.357	89.457	4	-	-	89.457	3,80	89.457	100,00
		Sep	2.403	92.041	4	-	-	92.041	3,83	92.041	100,00
		Oct	2.587	97.495	4	-	-	97.495	3,77	97.495	100,00
		Nov	2.594	97.717	4	-	-	97.717	3,77	97.717	100,00
		Dic	2.709	103.510	4	-	-	103.510	3,82	103.510	100,00
<b>Total Cartopel</b>			<b>29.616</b>	<b>1.120.206</b>	<b>49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.120.206</b>	<b>3,78</b>	<b>1.120.206</b>	<b>100,00</b>

Los valores con cero de la Empresa Ambato en la columna Valores Recibidos (USD) se deben a que no se recibieron pagos en esos meses.



TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005												
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Centro Sur	Erco	Feb	1.929	59.349	5	-	-	59.349	3,08	59.349	100,00	
		Mar	1.600	48.019	5	-	-	48.019	3,00	48.019	100,00	
		Abr	2.320	76.341	5	-	-	76.341	3,29	76.341	100,00	
		May	2.340	77.584	5	-	-	77.584	3,31	77.584	100,00	
		Jun	2.415	74.719	5	-	-	74.719	3,09	74.719	100,00	
		Jul	2.444	83.397	5	-	-	83.397	3,41	83.397	100,00	
		Ago	2.366	80.362	5	-	-	80.362	3,40	80.362	100,00	
		Sep	2.356	80.901	5	-	-	80.901	3,43	80.901	100,00	
		Oct	2.264	75.573	5	-	-	75.573	3,34	75.573	100,00	
		Nov	2.204	71.859	5	-	-	71.859	3,26	71.859	100,00	
		Dic	1.325	39.541	5	-	-	39.541	2,98	39.541	100,00	
	<b>Total Erco</b>			<b>23.563</b>	<b>767.646</b>	<b>55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>767.646</b>	<b>3,26</b>	<b>767.646</b>	<b>100,00</b>
	Graiman	Ene	1.378	53.851	2	-	-	53.851	3,91	53.851	100,00	
		Feb	1.367	48.032	3	-	-	48.032	3,51	48.032	100,00	
		Mar	2.003	71.772	3	-	-	71.772	3,58	71.772	100,00	
		Abr	2.044	74.705	4	-	-	74.705	3,65	74.705	100,00	
		May	2.021	76.830	3	-	-	76.830	3,80	76.830	100,00	
		Jun	2.025	71.568	3	-	-	71.568	3,53	71.568	100,00	
		Jul	2.021	76.962	4	-	-	76.962	3,81	76.962	100,00	
		Ago	2.034	78.676	3	-	-	78.676	3,87	78.676	100,00	
		Sep	1.945	75.525	4	-	-	75.525	3,88	75.525	100,00	
		Oct	2.055	79.424	4	-	-	79.424	3,86	79.424	100,00	
		Nov	2.025	76.109	4	-	-	76.109	3,76	76.109	100,00	
		Dic	1.816	69.614	4	-	-	69.614	3,83	69.614	100,00	
	<b>Total Graiman</b>			<b>22.734</b>	<b>853.067</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>853.067</b>	<b>3,75</b>	<b>853.067</b>	<b>100,00</b>
	Italpisos	Ene	661	36.468	1	-	-	36.468	5,52	36.468	100,00	
		Feb	585	29.969	2	-	-	29.969	5,13	29.969	100,00	
		Mar	718	37.879	2	-	-	37.879	5,28	37.879	100,00	
		Abr	654	34.640	1	-	-	34.640	5,30	34.640	100,00	
		May	801	41.978	2	-	-	41.978	5,24	41.978	100,00	
		Jun	769	39.541	2	-	-	39.541	5,14	39.541	100,00	
		Jul	889	48.510	2	-	-	48.510	5,46	48.510	100,00	
		Ago	610	31.774	2	-	-	31.774	5,21	31.774	100,00	
		Sep	545	28.845	2	-	-	28.845	5,29	28.845	100,00	
		Oct	512	27.335	1	-	-	27.335	5,34	27.335	100,00	
		Nov	713	37.716	2	-	-	37.716	5,29	37.716	100,00	
Dic		742	40.195	2	-	-	40.195	5,42	40.195	100,00		
<b>Total Italpisos</b>				<b>8.198</b>	<b>434.850</b>	<b>19</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>434.850</b>	<b>5,30</b>	<b>434.850</b>	<b>100,00</b>
<b>Total Centro Sur</b>			<b>84.112</b>	<b>3.175.769</b>	<b>164</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.175.769</b>	<b>3,78</b>	<b>3.175.769</b>	<b>100,00</b>	

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005												
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Cotopaxi	Acosa	Ene	2.248	118.253	4	-	-	118.253	5,26	118.253	100,00	
		Feb	1.409	74.112	4	-	-	74.112	5,26	74.112	100,00	
		Mar	2.357	123.964	4	-	-	123.964	5,26	123.964	100,00	
		Abr	2.244	118.045	4	-	-	118.045	5,26	118.045	100,00	
		May	2.447	129.678	4	-	-	129.678	5,30	129.678	100,00	
		Jun	2.398	127.119	4	-	-	127.119	5,30	127.119	100,00	
		Jul	2.217	117.497	4	-	-	117.497	5,30	117.497	100,00	
		Ago	2.405	127.466	4	-	-	127.466	5,30	127.466	100,00	
		Sep	2.373	125.792	4	-	-	125.792	5,30	125.792	100,00	
		Oct	2.292	121.470	4	-	-	134.380	5,86	134.380	100,00	
		Nov	2.325	123.216	4	-	-	123.216	5,30	123.216	100,00	
		Dic	2.351	124.625	4	-	-	124.625	5,30	124.625	100,00	
	<b>Total Acosa</b>		<b>27.066</b>	<b>1.431.237</b>	<b>49</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.444.147</b>	<b>5,34</b>	<b>1.444.147</b>	<b>100,00</b>	
	Cedal	Ene	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Feb	568	36.922	2	-	-	36.922	6,50	36.922	100,00	
		Mar	795	51.660	2	-	-	51.660	6,50	51.660	100,00	
		Abr	887	57.660	2	-	-	57.660	6,50	57.660	100,00	
		May	861	55.975	2	-	-	55.975	6,50	55.975	100,00	
		Jun	895	58.173	2	-	-	58.173	6,50	58.173	100,00	
		Jul	821	53.393	2	-	-	53.393	6,50	53.393	100,00	
		Ago	887	57.645	2	-	-	57.645	6,50	57.645	100,00	
		Sep	811	52.696	2	-	-	52.696	6,50	52.696	100,00	
		Oct	697	45.300	2	-	-	45.300	6,50	45.300	100,00	
		Nov	568	36.929	2	-	-	36.929	6,50	36.929	100,00	
		Dic	666	43.218	2	-	-	43.218	6,49	43.218	100,00	
	<b>Total Cedal</b>		<b>8.456</b>	<b>549.569</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>549.569</b>	<b>6,50</b>	<b>549.569</b>	<b>100,00</b>	
	Provefrut	Ene	1.090	70.860	2	-	-	70.860	6,50	70.860	100,00	
		Feb	1.036	67.367	2	-	-	67.367	6,50	67.367	100,00	
		Mar	1.128	73.476	2	-	-	73.476	6,51	73.476	100,00	
		Abr	1.098	71.888	2	-	-	71.888	6,55	71.888	100,00	
		May	1.088	71.337	2	-	-	71.337	6,56	71.337	100,00	
		Jun	1.058	68.789	2	-	-	68.789	6,50	68.789	100,00	
		Jul	1.057	68.760	2	-	-	68.760	6,51	68.760	100,00	
		Ago	1.088	70.846	2	-	-	70.846	6,51	70.846	100,00	
		Sep	1.067	69.803	2	-	-	69.803	6,54	69.803	100,00	
		Oct	1.088	70.725	2	-	-	70.725	6,50	70.725	100,00	
Nov		947	61.574	2	-	-	61.574	6,50	61.574	100,00		
Dic		1.027	66.737	2	-	-	66.737	6,50	66.737	100,00		
<b>Total Provefrut</b>		<b>12.772</b>	<b>832.162</b>	<b>23</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>832.162</b>	<b>6,52</b>	<b>832.162</b>	<b>100,00</b>		

En el mes de enero, la Empresa Cedal es cliente de la Generadora Hidronación.

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005											
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Cotopaxi	Rocacem Latacunga	Ene	2.306	126.847	4	-	-	126.847	5,50	126.847	100,00
		Feb	1.866	102.636	4	-	-	102.636	5,50	102.636	100,00
		Mar	1.641	91.224	5	-	-	91.224	5,56	91.224	100,00
		Abr	2.523	140.394	5	-	-	140.394	5,56	140.394	100,00
		May	1.985	109.163	5	-	-	109.163	5,50	109.163	100,00
		Jun	2.864	157.541	5	-	-	157.541	5,50	157.541	100,00
		Jul	2.553	141.157	5	-	-	141.157	5,53	141.157	100,00
		Ago	2.522	139.165	5	-	-	139.165	5,52	139.165	100,00
		Sep	2.338	128.610	4	-	-	128.610	5,50	128.610	100,00
		Oct	2.443	134.380	4	-	-	134.380	5,50	121.470	90,39
		Nov	2.282	125.524	5	-	-	125.524	5,50	125.524	100,00
	Dic	2.504	139.175	5	-	-	139.175	5,56	139.175	100,00	
	<b>Total Rocacem</b>		<b>27.827</b>	<b>1.535.817</b>	<b>56</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.535.817</b>	<b>5,52</b>	<b>1.522.907</b>	<b>99,16</b>
	Novacero	Ago	366	24.522	1	-	-	24.522	6,70	24.522	100,00
		Sep	423	28.364	2	-	-	28.364	6,70	28.364	100,00
		Oct	588	39.424	3	-	-	39.424	6,70	39.424	100,00
		Nov	649	43.516	3	-	-	43.516	6,70	43.516	100,00
		Dic	578	40.413	3	-	-	40.413	6,99	40.413	100,00
	<b>Total Novacero</b>		<b>2.605</b>	<b>176.240</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>176.240</b>	<b>6,76</b>	<b>176.240</b>	<b>100,00</b>
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>78.727</b>	<b>4.525.025</b>	<b>160</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.537.935</b>	<b>5,76</b>	<b>4.525.025</b>	<b>99,72</b>	
Quito	Adelca	Abr	1.744	56.509	-	-	-	56.509	3,24	56.509	100,00
		May	2.656	87.121	-	-	-	87.121	3,28	87.121	100,00
		Jun	2.399	77.040	-	-	-	77.040	3,21	77.040	100,00
		Jul	1.585	52.702	-	-	-	52.702	3,33	52.702	100,00
		Ago	2.069	57.925	-	-	-	57.925	2,80	57.925	100,00
		Sep	2.700	75.602	-	-	-	75.602	2,80	75.602	100,00
		Oct	2.476	69.321	-	-	-	69.321	2,80	69.321	100,00
		Nov	2.640	73.907	-	-	-	73.907	2,80	73.907	100,00
	Dic	1.366	38.243	-	-	-	38.243	2,80	38.243	100,00	
	<b>Total Adelca</b>		<b>19.635</b>	<b>588.370</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>588.370</b>	<b>3,00</b>	<b>588.370</b>	<b>100,00</b>
	Bopp Quito	Ene	1.599	60.325	-	-	1.243	61.568	3,85	61.568	100,00
		Feb	1.653	62.393	-	-	3.057	65.451	3,96	65.451	100,00
		Mar	1.897	71.500	-	-	4.871	76.372	4,03	76.372	100,00
		Abr	1.932	71.902	-	-	9.299	81.202	4,20	81.202	100,00
		May	2.003	76.273	-	-	5.382	81.655	4,08	81.655	100,00
		Jun	2.008	73.783	-	-	7.375	81.157	4,04	81.157	100,00
		Jul	2.051	77.970	-	-	3.334	81.303	3,96	81.303	100,00
		Ago	2.044	57.233	-	-	-	57.233	2,80	57.233	100,00
		Sep	2.036	56.996	-	-	-	56.996	2,80	56.996	100,00
Oct		2.053	57.471	-	-	-	57.471	2,80	57.471	100,00	
Nov		2.071	57.981	-	-	-	57.981	2,80	57.981	100,00	
Dic	2.144	60.037	-	-	-	60.037	2,80	60.037	100,00		
<b>Total Bopp Quito</b>		<b>23.490</b>	<b>783.865</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>34.561</b>	<b>818.426</b>	<b>3,48</b>	<b>818.426</b>	<b>100,00</b>	

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005												
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Quito	Danec	Ene	859	32.297	-	-	563	32.860	3,82	32.860	100,00	
		Feb	732	27.527	-	-	772	28.300	3,86	28.300	100,00	
		Mar	575	21.576	-	-	982	22.559	3,92	22.559	100,00	
		Abr	733	27.300	-	-	3.473	30.773	4,20	30.773	100,00	
		May	716	27.198	-	-	1.739	28.937	4,04	28.937	100,00	
		Jun	691	25.381	-	-	2.284	27.665	4,00	27.665	100,00	
		Jul	874	33.195	-	-	1.266	34.461	3,94	34.461	100,00	
		Ago	872	24.405	-	-	-	24.405	2,80	24.405	100,00	
		Sep	846	23.683	-	-	-	23.683	2,80	23.683	100,00	
		Oct	866	24.259	-	-	-	24.259	2,80	24.259	100,00	
		Nov	825	23.113	-	-	-	23.113	2,80	23.113	100,00	
		Dic	844	23.632	-	-	-	23.632	2,80	23.632	100,00	
	<b>Total Danec</b>			<b>9.434</b>	<b>313.566</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11.079</b>	<b>324.646</b>	<b>3,44</b>	<b>324.646</b>	<b>100,00</b>
	Delltex	Ene	631	23.318	-	-	944	24.262	3,84	24.262	100,00	
		Feb	705	26.043	-	-	1.293	27.336	3,88	27.336	100,00	
		Mar	800	29.585	-	-	1.642	31.227	3,90	31.227	100,00	
		Abr	843	30.946	-	-	4.460	35.406	4,20	35.406	100,00	
		May	790	29.501	-	-	2.855	32.356	4,10	32.356	100,00	
		Jun	850	30.602	-	-	3.316	33.919	3,99	33.919	100,00	
		Jul	859	31.745	-	-	1.678	33.423	3,89	33.423	100,00	
		Ago	818	25.370	-	-	-	25.370	3,10	25.370	100,00	
		Sep	832	25.798	-	-	-	25.798	3,10	25.798	100,00	
		Oct	899	27.856	-	-	-	27.856	3,10	27.856	100,00	
		Nov	72	2.226	-	-	-	2.226	3,10	2.226	100,00	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total Delltex</b>			<b>8.100</b>	<b>282.991</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.187</b>	<b>299.178</b>	<b>3,69</b>	<b>299.178</b>	<b>100,00</b>
	EBC Quito	Ene	991	37.333	-	-	556	37.889	3,82	37.889	100,00	
		Feb	963	36.267	-	-	1.342	37.609	3,91	37.609	100,00	
		Mar	1.049	39.488	-	-	2.129	41.617	3,97	41.617	100,00	
		Abr	1.055	39.319	-	-	4.761	44.081	4,18	44.081	100,00	
		May	1.071	40.714	-	-	2.707	43.422	4,06	43.422	100,00	
		Jun	1.047	38.553	-	-	3.473	42.026	4,01	42.026	100,00	
		Jul	1.116	42.495	-	-	1.156	43.651	3,91	43.651	100,00	
		Ago	1.011	28.317	-	-	-	28.317	2,80	28.317	100,00	
		Sep	984	27.538	-	-	-	27.538	2,80	27.538	100,00	
		Oct	1.025	28.689	-	-	-	28.689	2,80	28.689	100,00	
Nov		953	26.675	-	-	-	26.675	2,80	26.675	100,00		
Dic		1.159	32.449	-	-	-	32.449	2,80	32.449	100,00		
<b>Total EBC Quito</b>			<b>12.422</b>	<b>417.837</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.125</b>	<b>433.962</b>	<b>3,49</b>	<b>433.962</b>	<b>100,00</b>	

La Empresa Delltex actuó como cliente regulado en el mes de diciembre.

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005												
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)	
Quito	Enkador	Sep	1.658	46.428	-	-	-	46.428	2,80	46.428	100,00	
		Oct	1.670	46.772	-	-	-	46.772	2,80	46.772	100,00	
		Nov	1.742	48.780	-	-	-	48.780	2,80	48.780	100,00	
		Dic	1.543	43.192	-	-	-	43.192	2,80	43.192	100,00	
	<b>Total Enkador</b>			<b>6.613</b>	<b>185.173</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>185.173</b>	<b>2,80</b>	<b>185.173</b>	<b>100,00</b>
	Incasa	May	836	25.928	-	-	-	25.928	3,10	25.928	100,00	
		Jun	786	24.364	-	-	-	24.364	3,10	24.364	100,00	
		Jul	797	24.693	-	-	-	24.693	3,10	24.693	100,00	
		Ago	696	21.583	-	-	-	21.583	3,10	21.583	100,00	
		Sep	898	27.838	-	-	-	27.838	3,10	27.838	100,00	
		Oct	915	28.351	-	-	-	28.351	3,10	28.351	100,00	
		Nov	751	23.267	-	-	-	23.267	3,10	23.267	100,00	
	Dic	632	19.594	-	-	-	19.594	3,10	19.594	100,00		
	<b>Total Incasa</b>			<b>6.310</b>	<b>195.617</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>195.617</b>	<b>3,10</b>	<b>195.617</b>	<b>100,00</b>
	Lanafit	Jun	532	16.485	-	-	-	16.485	3,10	16.485	100,00	
		Jul	518	16.047	-	-	-	16.047	3,10	16.047	100,00	
		Ago	491	13.755	-	-	-	13.755	2,80	13.755	100,00	
		Sep	491	13.747	-	-	-	13.747	2,80	13.747	100,00	
		Oct	484	13.566	-	-	-	13.566	2,80	13.566	100,00	
		Nov	473	13.245	-	-	-	13.245	2,80	13.245	100,00	
	Dic	381	11.802	-	-	-	11.802	3,10	11.802	100,00		
	<b>Total Lanafit</b>			<b>3.370</b>	<b>98.648</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>98.648</b>	<b>2,93</b>	<b>98.648</b>	<b>100,00</b>
	Novopan	Ene	483	18.131	-	-	1.103	19.234	3,99	19.234	100,00	
		Feb	628	23.597	-	-	1.451	25.047	3,99	25.047	100,00	
		Mar	671	25.127	-	-	1.798	26.925	4,01	26.925	100,00	
		Abr	685	25.380	-	-	3.478	28.858	4,21	28.858	100,00	
		May	720	27.318	-	-	1.950	29.268	4,07	29.268	100,00	
		Jun	621	22.796	-	-	1.992	24.788	3,99	24.788	100,00	
		Jul	689	26.221	-	-	741	26.962	3,91	26.962	100,00	
		Ago	685	21.232	-	-	-	21.232	3,10	21.232	100,00	
		Sep	650	20.146	-	-	-	20.146	3,10	20.146	100,00	
Oct		665	20.624	-	-	-	20.624	3,10	20.624	100,00		
Nov		655	20.292	-	-	-	20.292	3,10	20.292	100,00		
Dic	514	15.934	-	-	-	15.934	3,10	15.934	100,00			
<b>Total Novopan</b>			<b>7.664</b>	<b>266.797</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.513</b>	<b>279.310</b>	<b>3,64</b>	<b>279.310</b>	<b>100,00</b>	

TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA EN EL MERCADO DE CONTRATOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS POR CLIENTE EN EL AÑO 2005											
Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Quito	Pintex	Ene	978	36.236	-	-	983	37.220	3,81	37.220	100,00
		Feb	1.104	40.920	-	-	1.702	42.622	3,86	42.622	100,00
		Mar	1.129	41.737	-	-	2.422	44.158	3,91	44.158	100,00
		Abr	1.238	45.398	-	-	5.929	51.327	4,15	51.327	100,00
		May	1.224	45.904	-	-	3.303	49.207	4,02	49.207	100,00
		Jun	1.383	50.298	-	-	4.332	54.630	3,95	54.630	100,00
		Jul	1.510	56.982	-	-	1.565	58.547	3,88	58.547	100,00
		Ago	1.518	58.202	-	-	419	58.621	3,86	58.621	100,00
		Sep	1.479	56.670	-	-	-	56.670	3,83	56.670	100,00
		Oct	1.470	44.095	-	-	-	44.095	3,00	44.095	100,00
		Nov	1.431	42.938	-	-	-	42.938	3,00	42.938	100,00
		Dic	1.042	31.255	-	-	-	31.255	3,00	31.255	100,00
	<b>Total Pintex</b>		<b>15.505</b>	<b>550.634</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.656</b>	<b>571.290</b>	<b>3,68</b>	<b>571.290</b>	<b>100,00</b>
	Plasticsacks	Feb	664	21.696	-	-	-	21.696	3,27	21.696	100,00
		Mar	698	22.807	-	-	12	22.819	3,27	22.819	100,00
		Abr	672	22.131	-	-	-	22.131	3,29	22.131	100,00
		May	597	19.880	-	-	-	19.880	3,33	19.880	100,00
		Jun	655	21.480	-	-	-	21.480	3,28	21.480	100,00
		Jul	674	22.679	-	-	-	22.679	3,37	22.679	100,00
		Ago	740	20.707	-	-	-	20.707	2,80	20.707	100,00
		Sep	734	20.552	-	-	-	20.552	2,80	20.552	100,00
		Oct	757	21.185	-	-	-	21.185	2,80	21.185	100,00
		Nov	758	21.212	-	-	-	21.212	2,80	21.212	100,00
		Dic	559	15.661	-	-	-	15.661	2,80	15.661	100,00
		<b>Total Plasticsacks</b>		<b>7.507</b>	<b>229.989</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>	<b>230.002</b>	<b>3,06</b>	<b>230.002</b>
	Tesalia	Jul	555	26.720	-	-	-	26.720	4,81	26.720	100,00
		Ago	648	30.748	-	-	-	30.748	4,75	30.748	100,00
		Sep	549	26.296	-	-	-	26.296	4,79	26.296	100,00
		Oct	664	31.381	-	-	-	31.381	4,73	31.381	100,00
		Nov	566	27.682	-	-	-	27.682	4,89	27.682	100,00
		Dic	749	35.220	-	-	-	35.220	4,70	35.220	100,00
	<b>Total Tesalia</b>		<b>3.731</b>	<b>178.048</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>178.048</b>	<b>4,77</b>	<b>178.048</b>	<b>100,00</b>
	<b>Total Quito</b>		<b>123.782</b>	<b>4.091.534</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>111.134</b>	<b>4.202.668</b>	<b>3,40</b>	<b>4.202.668</b>	<b>100,00</b>
<b>Total</b>		<b>411.716</b>	<b>20.132.449</b>	<b>415</b>	<b>313.310</b>	<b>265.169</b>	<b>20.723.838</b>	<b>5,03</b>	<b>20.923.092</b>	<b>100,96</b>	

Los valores con cero (-) indican que no hubieron transacciones en ese rubro. Se indican las transacciones a partir del mes en que comienzan las relaciones comerciales.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS A CLIENTES POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Agua y Luz de Sillunchi	Quito	Ene	72,50	2.175,03	2.175,03	3,00	2.175,03	100,00
		Feb	49,13	1.473,80	1.473,80	3,00	1.473,80	100,00
		Mar	67,07	2.012,04	2.012,04	3,00	2.012,04	100,00
		Abr	61,84	1.855,32	1.855,32	3,00	1.855,32	100,00
		May	54,58	1.637,28	1.637,28	3,00	1.637,28	100,00
		Jun	43,12	1.293,69	1.293,69	3,00	1.293,69	100,00
		Jul	39,52	1.185,57	1.185,57	3,00	1.185,57	100,00
		Ago	19,22	576,51	576,51	3,00	576,51	100,00
		Sep	63,98	1.919,52	1.919,52	3,00	1.919,52	100,00
		Oct	43,30	1.299,09	1.299,09	3,00	1.299,09	100,00
		Nov	57,53	1.725,99	1.725,99	3,00	1.725,99	100,00
		Dic	29,08	872,28	872,28	3,00	872,28	100,00
<b>Total Quito</b>			<b>600,87</b>	<b>18.026,12</b>	<b>18.026,12</b>	<b>3,00</b>	<b>18.026,12</b>	<b>100,00</b>
<b>Total Agua y Luz de Sillunchi</b>			<b>600,87</b>	<b>18.026,12</b>	<b>18.026,12</b>	<b>3,00</b>	<b>18.026,12</b>	<b>100,00</b>
Ecoluz	Quito	Ene	1.483,75	57.866,41	76.845,00	5,18	67.821,76	88,26
		Feb	1.195,85	46.637,96	65.424,22	5,47	56.837,04	86,87
		Mar	1.859,21	72.509,11	89.613,82	4,82	86.354,17	96,36
		Abr	3.339,63	130.245,57	146.597,84	4,39	145.310,69	99,12
		May	3.510,07	136.892,81	151.892,79	4,33	152.262,47	100,24
		Jun	3.620,07	141.182,73	156.790,86	4,33	155.789,96	99,36
		Jul	3.271,04	127.570,37	143.211,70	4,38	18.334,95	12,80
		Ago	2.494,12	97.270,76	112.950,93	4,53	292.345,11	258,82
		Sep	2.304,17	89.862,63	105.335,37	4,57	5.099,27	4,84
		Oct	1.559,40	60.816,76	84.610,07	5,43	156.025,58	184,41
		Nov	1.368,66	53.377,82	75.014,14	5,48	156.250,66	208,29
		Dic	1.345,12	52.459,80	73.840,65	5,49	73.960,11	100,16
<b>Total Quito</b>			<b>27.351,10</b>	<b>1.066.692,71</b>	<b>1.282.127,40</b>	<b>4,69</b>	<b>1.366.391,77</b>	<b>106,57</b>
<b>Total Ecoluz</b>			<b>27.351,10</b>	<b>1.066.692,71</b>	<b>1.282.127,40</b>	<b>4,69</b>	<b>1.366.391,77</b>	<b>106,57</b>
EMAAP-Q	Quito	Ene	2.268,06	105.654,73	78.243,43	3,45	82.972,43	106,04
		Feb	2.683,15	124.664,95	97.253,65	3,62	143.352,26	147,40
		Mar	2.846,55	132.183,52	104.772,22	3,68	56.311,68	53,75
		Abr	7.201,13	283.724,66	283.724,66	3,94	197.325,25	69,55
		May	5.696,90	224.457,89	224.457,89	3,94	145.705,84	64,91
		Jun	6.846,72	269.760,87	269.760,87	3,94	215.994,39	80,07
		Jul	4.864,69	191.669,38	191.669,38	3,94	194.475,44	101,46
		Ago	3.702,31	145.870,79	145.870,79	3,94	338.461,47	232,03
		Sep	2.394,82	94.355,73	94.355,73	3,94	-	-
		Oct	1.274,97	54.815,42	54.815,42	4,30	53.425,90	97,47
		Nov	2.223,53	95.596,86	95.596,86	4,30	89.072,20	93,17
		Dic	3.071,27	132.037,49	132.037,49	4,30	140.899,70	106,71
<b>Total Quito</b>			<b>45.074,11</b>	<b>1.854.792,29</b>	<b>1.772.558,39</b>	<b>3,93</b>	<b>1.657.996,55</b>	<b>93,54</b>
<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>45.074,11</b>	<b>1.854.792,29</b>	<b>1.772.558,39</b>	<b>3,93</b>	<b>1.657.996,55</b>	<b>93,54</b>

En el mes de septiembre la Empresa Generadora EMAAP-Q no recibió pagos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS A CLIENTES POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD ¢/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Hidroimbabura	Norte	Ene	11,77	412,02	412,02	3,50	412,02	100,00
		Feb	-	-	-	-	-	-
		Mar	-	-	-	-	-	-
		Abr	-	-	-	-	-	-
		May	-	-	-	-	-	-
		Jun	-	-	-	-	-	-
		Jul	-	-	-	-	-	-
		Ago	-	-	-	-	-	-
		Sep	-	-	-	-	-	-
		Oct	5,55	194,11	194,11	3,50	263,27	135,63
		Nov	-	-	-	-	-	-
		Dic	-	-	-	-	-	-
<b>Total Norte</b>			<b>17,32</b>	<b>606,13</b>	<b>606,13</b>	<b>3,50</b>	<b>675,29</b>	<b>111,41</b>
<b>Total Hidroimbabura</b>			<b>17,32</b>	<b>606,13</b>	<b>606,13</b>	<b>3,50</b>	<b>675,29</b>	<b>111,41</b>
IMMejía	Quito	Ene	615,16	21.530,53	21.530,53	3,50	-	-
		Feb	529,79	18.542,48	18.542,48	3,50	-	-
		Mar	818,29	28.640,05	28.640,05	3,50	-	-
		Abr	855,56	30.885,57	30.885,57	3,61	-	-
		May	807,98	28.279,37	28.279,37	3,50	-	-
		Jun	553,08	19.357,77	19.357,77	3,50	-	-
		Jul	553,60	19.375,86	19.375,86	3,50	-	-
		Ago	477,67	16.718,28	16.718,28	3,50	-	-
		Sep	418,27	15.099,62	15.099,62	3,61	-	-
		Oct	595,56	21.499,64	21.499,64	3,61	-	-
		Nov	592,07	21.373,87	21.373,87	3,61	-	-
		Dic	579,90	20.934,25	20.934,25	3,61	-	-
<b>Total Quito</b>			<b>7.396,91</b>	<b>262.237,27</b>	<b>262.237,27</b>	<b>3,55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total IMMejía</b>			<b>7.396,91</b>	<b>262.237,27</b>	<b>262.237,27</b>	<b>3,55</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
La Internacional	Quito	Ene	51,55	1.443,35	1.443,35	2,80	1.443,35	100,00
		Feb	29,03	812,81	812,81	2,80	812,81	100,00
		Mar	25,49	713,72	713,72	2,80	713,72	100,00
		Abr	15,37	307,42	307,42	2,00	307,42	100,00
		May	95,16	1.903,22	1.903,22	2,00	1.903,22	100,00
		Jun	64,80	1.296,45	1.296,45	2,00	1.296,45	100,00
		Jul	78,78	1.575,68	1.575,68	2,00	1.575,68	100,00
		Ago	62,34	1.246,37	1.246,37	2,00	1.246,37	100,00
		Sep	13,79	275,86	275,86	2,00	275,86	100,00
		Oct	8,55	239,50	239,50	2,80	239,50	100,00
		Nov	32,58	912,48	912,48	2,80	912,48	100,00
		Dic	187,91	5.261,53	5.261,53	2,80	5.261,53	100,00
<b>Total Quito</b>			<b>665,35</b>	<b>15.988,39</b>	<b>15.988,39</b>	<b>2,40</b>	<b>15.988,39</b>	<b>100,00</b>
<b>Total La Internacional</b>			<b>665,35</b>	<b>15.988,39</b>	<b>15.988,39</b>	<b>2,40</b>	<b>15.988,39</b>	<b>100,00</b>

La empresa IMMejía no proporciona la información referida.



**TRANSACCIONES MENSUALES DE VENTA DE ENERGÍA POR CONTRATOS A CLIENTES POR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Transacción	Mes	Energía Vendida (MWh)	Energía Vendida (USD)	Total (USD)	Precio Medio Venta (USD €/kWh)	Valores Recibidos (USD)	Recaudación (%)
Molinos La Unión	Norte	Ene	149,50	5.980,16	5.980,16	4,00	-	-
		Feb	244,31	9.772,42	9.772,42	4,00	-	-
		Mar	394,70	15.788,04	15.788,04	4,00	-	-
		Abr	237,84	9.513,58	9.513,58	4,00	-	-
		May	496,99	19.879,48	19.879,48	4,00	-	-
		Jun	653,20	26.128,03	26.128,03	4,00	-	-
		Jul	415,40	16.615,88	16.615,88	4,00	-	-
		Ago	263,80	10.552,00	10.552,00	4,00	-	-
		Sep	281,25	11.250,01	11.250,01	4,00	-	-
		Oct	98,51	3.940,35	3.940,35	4,00	-	-
		Nov	266,99	10.679,74	10.679,74	4,00	-	-
		Dic	191,90	7.676,00	7.676,00	4,00	-	-
		<b>Total Norte</b>			<b>3.694,39</b>	<b>147.775,68</b>	<b>147.775,68</b>	<b>4,00</b>
<b>Total Molinos La Unión</b>			<b>3.694,39</b>	<b>147.775,68</b>	<b>147.775,68</b>	<b>4,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Repsol YPF	Sucumbíos	Ene	280,37	21.700,00	21.700,00	7,74	21.700,00	100,00
		Feb	249,15	19.284,47	19.284,47	7,74	19.284,47	100,00
		Mar	281,56	21.792,48	21.792,48	7,74	21.792,48	100,00
		Abr	273,87	21.197,24	21.197,24	7,74	21.197,24	100,00
		May	288,39	22.321,75	22.321,75	7,74	22.321,75	100,00
		Jun	274,41	21.239,47	21.239,47	7,74	21.239,47	100,00
		Jul	280,93	21.743,64	21.743,64	7,74	21.743,64	100,00
		Ago	282,76	16.309,27	16.309,27	5,77	16.309,27	100,00
		Sep	281,60	16.234,23	16.234,23	5,77	16.234,23	100,00
		Oct	299,34	16.885,08	16.885,08	5,64	16.885,08	100,00
		Nov	294,25	17.025,79	17.025,79	5,79	17.025,79	100,00
		Dic	304,62	17.422,37	17.422,37	5,72	17.422,37	100,00
		<b>Total Sucumbíos</b>			<b>3.391,25</b>	<b>233.155,79</b>	<b>233.155,79</b>	<b>6,88</b>
<b>Total Repsol YPF</b>			<b>3.391,25</b>	<b>233.155,79</b>	<b>233.155,79</b>	<b>6,88</b>	<b>233.155,79</b>	<b>100,00</b>
Perlabí	Quito	Ene	36,19	868,47	868,47	2,40	868,47	100,00
		Feb	59,99	1.439,70	1.439,70	2,40	1.439,70	100,00
		Mar	19,36	464,55	464,55	2,40	464,55	100,00
		Abr	-	-	-	-	-	-
		May	26,72	641,24	641,24	2,40	641,24	100,00
		Jun	3,61	86,66	86,66	2,40	86,66	100,00
		Jul	0,14	3,41	3,41	2,44	3,41	100,00
		Ago	0,43	10,21	10,21	2,37	10,21	100,00
		Sep	4,62	110,77	110,77	2,40	110,77	100,00
		Oct	2,90	69,63	69,63	2,40	69,63	100,00
		Nov	8,87	212,90	212,90	2,40	212,90	100,00
		Dic	41,47	995,28	995,28	2,40	995,28	100,00
		<b>Total Quito</b>			<b>204,30</b>	<b>4.902,82</b>	<b>4.902,82</b>	<b>2,40</b>
<b>Total Perlabí</b>			<b>204,30</b>	<b>4.902,82</b>	<b>4.902,82</b>	<b>2,40</b>	<b>4.902,82</b>	<b>100,00</b>
<b>Total</b>			<b>88.395,60</b>	<b>3.604.177,21</b>	<b>3.737.378,00</b>	<b>4,23</b>	<b>3.297.136,74</b>	<b>88,22</b>

Las transacciones corresponden a aquellas entre las autoproductoras y distribuidoras registradas y sin registrar en el CENACE.

La empresa Molinos La Unión no proporciona la información referida.

Valores de Energía (MWh) en cero indican que no hubo venta de energía en ese periodo.

**COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CONTRATOS POR EMPRESAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía Comprada (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total Energía Comprada (USD)	Precio Medio (USD /kWh)
Elecaastro	Ene	651	94.372	-	-	-	-	-	-	-	94.372	-
	Feb	12	815	-	-	-	-	-	-	-	815	-
	Mar	34	3.005	-	-	-	-	-	-	-	3.005	-
	Abr	683	55.432	-	-	-	-	-	-	-	55.432	-
	May	80	5.870	-	-	-	-	-	-	-	5.870	-
	Jun	9	817	-	-	-	-	-	-	-	817	-
	Jul	4	299	-	-	-	-	-	-	-	299	-
	Ago	1.465	109.173	-	-	-	-	-	-	-	109.173	-
	Sep	527	39.696	-	-	-	-	-	-	-	39.696	-
	Oct	1.640	135.329	-	-	-	-	-	-	-	135.329	-
	Nov	287	22.399	-	-	-	-	-	-	-	22.399	-
	Dic	390	35.864	-	-	-	-	-	-	-	35.864	-
<b>Total Elecaastro</b>		<b>5.782</b>	<b>503.072</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>503.072</b>	-
EMAAP-Q	Ene	439	53.947	-	-	-	-	-	-	2.554	56.501	-
	Feb	263	28.456	-	-	-	-	-	-	1.289	29.745	-
	Mar	53	2.122	-	-	-	-	-	-	94	2.216	-
<b>Total EMAAP-Q</b>		<b>755</b>	<b>84.525</b>	-	-	-	-	-	-	<b>3.937</b>	<b>88.462</b>	-
Hidroagoyán	Ene	414	56.242	-	1.133	-	0	-	-	2.431	59.806	-
	Feb	1.082	58.526	-	2.523	-	23	-	-	3.777	64.848	-
	Mar	946	35.587	-	1.838	-	22	-	-	2.104	39.550	-
	Abr	1.716	60.405	-	3.799	-	69	-	-	4.394	68.666	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	3.698	155.591	-	7.057	-	105	-	-	7.892	170.645	-
	Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Sep	8	934	-	16	-	-	-	-	36	986	-
	Oct	1.237	102.618	-	2.591	-	-	-	-	5.800	111.009	-
	Nov	1.217	93.493	-	3.178	-	-	-	-	5.262	101.933	-
	Dic	2.041	146.872	-	3.703	-	-	-	-	8.247	158.823	-
<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>12.359</b>	<b>710.267</b>	-	<b>25.838</b>	-	<b>219</b>	-	-	<b>39.943</b>	<b>776.266</b>	-
Hidronación	Ene	7.085	854.525	-	-	-	122	-	-	60.123	914.770	-
	Feb	18.674	1.351.389	-	-	-	265	-	-	132.310	1.483.965	-
	Mar	16.589	821.432	-	-	-	502	-	-	75.278	897.211	-
	Abr	11.224	491.536	-	-	-	591	-	-	781.133	1.273.260	-
	May	8.715	688.512	-	-	-	314	-	-	667.709	1.356.535	-
	Jun	9.239	372.570	-	-	-	577	-	-	20.475	393.622	-
	Jul	14.545	1.251.938	-	-	-	142	-	-	87.197	1.339.277	-
	Ago	10.186	748.485	-	-	-	29	-	-	37.933	786.447	-
	Sep	11.730	906.310	-	-	-	64	-	-	48.614	954.988	-
	Oct	16.955	1.366.185	-	-	-	74	-	-	75.891	1.442.150	-
	Nov	10.432	708.354	-	-	-	116	-	-	34.760	743.229	-
	Dic	2.315	173.111	-	-	-	-	-	-	-	189.511	-
<b>Total Hidronación</b>		<b>137.689</b>	<b>9.734.346</b>	-	-	-	<b>2.795</b>	-	-	<b>2.021.424</b>	<b>11.774.965</b>	-

**COMPRA DE ENERGÍA EN EL MERCADO OCASIONAL PARA CUMPLIR CONTRATOS POR EMPRESAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía Comprada (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencias (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total Energía Comprada (USD)	Precio Medio (USD /kWh)
Hidropaute	Ene	2.350	246.837	-	-	-	-	-	-	19.633	266.470	-
	Feb	2.271	234.726	-	-	-	-	-	-	20.445	255.171	-
	Mar	153	15.574	-	-	-	-	-	-	1.250	16.824	-
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	218	218	-
	May	1.315	142.600	-	-	-	-	-	-	19.182	161.782	-
	Jun	51	4.216	-	-	-	-	-	-	444	4.660	-
	Jul	1.299	191.862	-	-	-	-	-	-	12.523	204.385	-
	Ago	6.650	459.925	-	-	-	-	-	-	45.129	505.054	-
	Sep	7.944	557.135	-	-	-	-	-	-	54.108	611.242	-
	Oct	13.937	1.018.455	-	-	-	-	-	-	97.467	1.115.922	-
	Nov	3.095	220.212	-	-	-	-	-	-	23.488	243.700	-
	Dic	8.272	609.424	-	-	-	-	-	-	60.497	669.921	-
<b>Total Hidropaute</b>		<b>47.336</b>	<b>3.700.966</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>354.384</b>	<b>4.055.350</b>	<b>-</b>
Termoesmeraldas	Ene	47	5.557	-	-	-	-	-	-	-	5.557	-
	Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	18	18	-
	Mar	1.164	98.650	-	-	-	-	-	-	33	98.682	-
	Abr	1.826	131.917	-	-	-	-	-	-	-	131.917	-
	May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	152	-	-	-	-	-	152	-
	Jul	5.825	570.012	-	-	-	-	-	-	13.664	583.677	-
	Ago	2.376	190.742	-	-	-	31	-	-	5.605	196.377	-
	Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>11.238</b>	<b>996.878</b>	<b>-</b>	<b>152</b>	<b>-</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.320</b>	<b>1.016.380</b>	<b>-</b>
Termopichincha	Ene	-	-	-	-	591	-	-	-	-	-	-
	Feb	-	-	-	-	706	-	-	-	-	-	-
	Mar	-	-	-	-	879	-	-	-	-	-	-
	Abr	-	-	-	-	775	-	-	-	-	-	-
	May	-	-	-	-	664	-	-	-	-	-	-
	Jun	-	-	-	-	623	-	-	-	-	-	-
	Jul	-	-	-	-	781	-	-	-	-	-	-
	Ago	-	-	-	-	774	-	-	-	-	-	-
	Sep	-	-	-	-	662	-	-	-	-	48.886	-
	Oct	-	-	-	-	724	-	-	-	-	-	-
	Nov	37	217.852	-	-	740	-	-	-	-	-	-
	Dic	36	533.232	-	-	735	-	-	-	-	-	-
<b>Total Termopichincha</b>		<b>72</b>	<b>751.084</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.654</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>48.886</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>		<b>215.232</b>	<b>16.481.138</b>	<b>-</b>	<b>25.990</b>	<b>8.654</b>	<b>3.044</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.439.007</b>	<b>18.263.381</b>	<b>-</b>

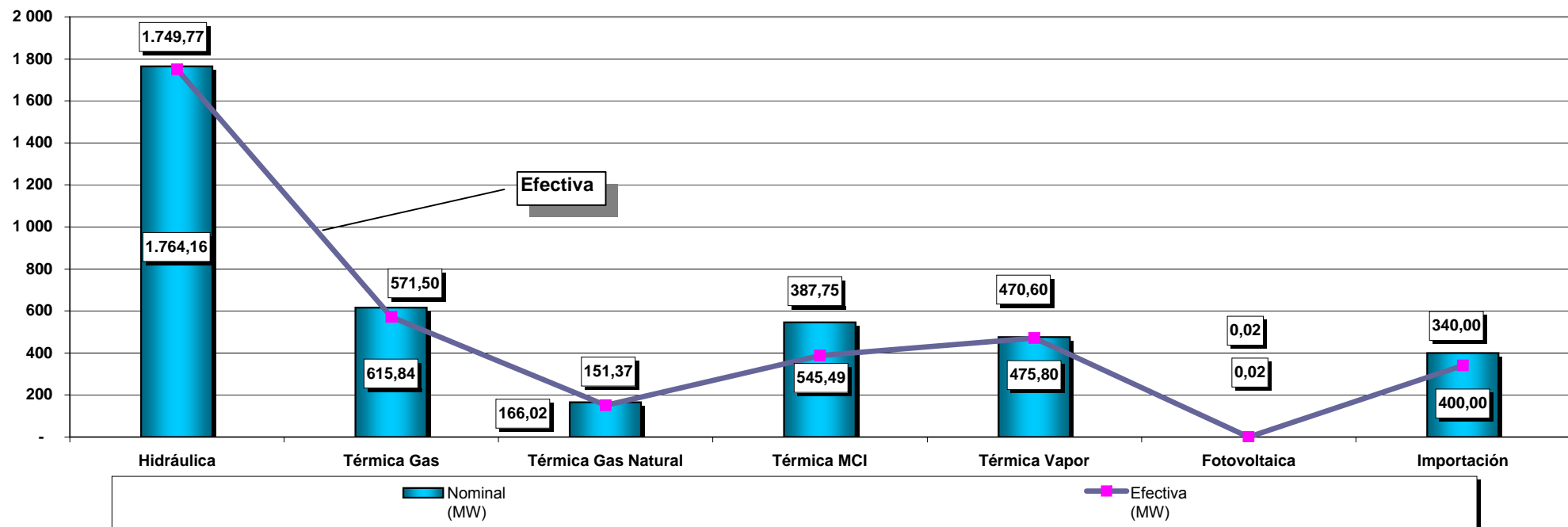
Agente no proporciona información

## CAPÍTULO II: POTENCIA EN CENTRALES DE GENERACIÓN E INTERCONEXIONES A DICIEMBRE DE 2005

### POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA

Tipo Central	Nominal (MW)	Nominal %	Efectiva (MW)	Efectiva %
Hidráulica	1.764,16	44,47%	1.749,77	47,66%
Térmica Gas	615,84	15,52%	571,50	15,57%
Térmica Gas Natural	166,02	4,18%	151,37	4,12%
Térmica MCI	545,49	13,75%	387,75	10,56%
Térmica Vapor	475,80	11,99%	470,60	12,82%
Fotovoltaica	0,02	0,00%	0,02	0,00%
Importación	400,00	10,08%	340,00	9,26%
<b>Total general</b>	<b>3.967,32</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.671,00</b>	<b>100,00%</b>

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías mineras, fábricas, edificios, etc.

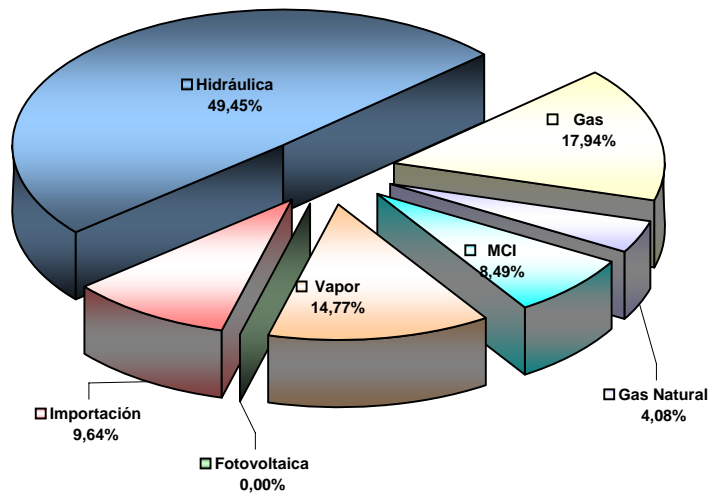


**POTENCIA TOTAL INSTALADA Y EFECTIVA E INTERCONEXIONES POR TIPO DE SISTEMA A DICIEMBRE DE 2005**

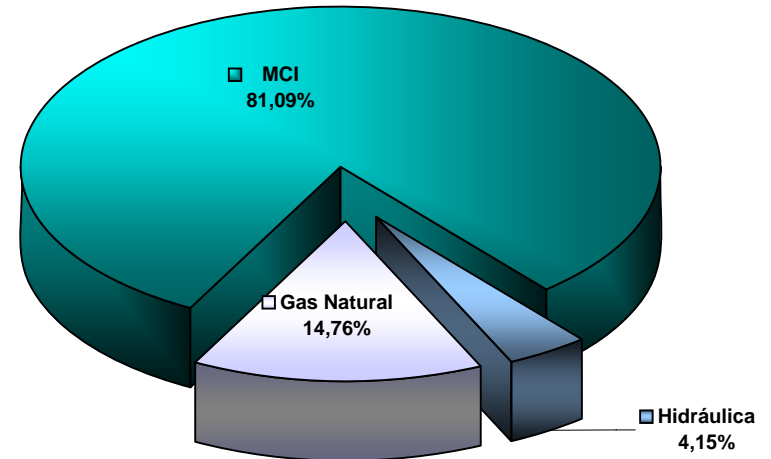
Tipo Central	S.N.I.				No Inc.				Total Nominal (MW)	Total Nominal %	Total Efectiva (MW)	Total Efectiva %
	Nominal (MW)	Nominal %	Efectiva (MW)	Efectiva %	Nominal (MW)	Nominal %	Efectiva (MW)	Efectiva %				
Hidráulica	1.757,06	46,31%	1.743,77	49,45%	7,11	4,10%	6,00	4,15%	1.764,16	44,47%	1.749,77	47,66%
Térmica Gas	615,84	16,23%	571,50	16,21%	-	0,00%	-	0,00%	615,84	15,52%	571,50	15,57%
Térmica Gas Natural	140,00	3,69%	130,00	3,69%	26,02	15,02%	21,37	14,76%	166,02	4,18%	151,37	4,12%
Térmica MCI	405,40	10,68%	270,36	7,67%	140,09	80,87%	117,39	81,08%	545,49	13,75%	387,75	10,56%
Térmica Vapor	475,80	12,54%	470,60	13,35%	-	0,00%	-	0,00%	475,80	11,99%	470,60	12,82%
Fotovoltaica	-	0,00%	-	0,00%	0,02	0,01%	0,02	0,01%	0,02	0,00%	0,02	0,00%
Importación	400,00	10,54%	340,00	9,64%	-	0,00%	-	0,00%	400,00	10,08%	340,00	9,26%
<b>Total general</b>	<b>3.794,09</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.526,23</b>	<b>100,00%</b>	<b>173,23</b>	<b>100,00%</b>	<b>144,78</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.967,32</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.671,00</b>	<b>100,00%</b>

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías mineras, fábricas, edificios, etc.

**Potencia Instalada SNI (MW)**



**Potencia Instalada No Incorporada (MW)**

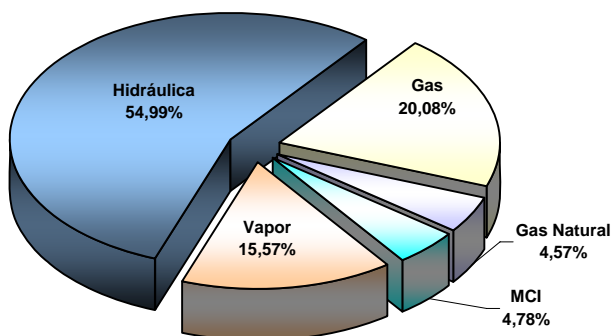


**POTENCIA TOTAL INSTALADA Y EFECTIVA POR TIPO DE EMPRESA A DICIEMBRE DE 2005**

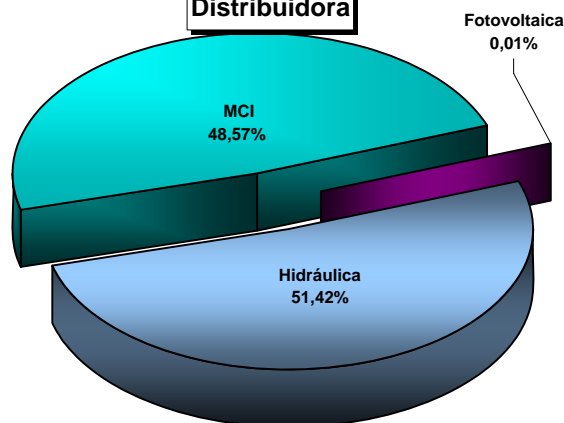
Tipo de Empresa	Tipo Central	Nominal (MW)	Nominal %	Efectiva (MW)	Efectiva %
Generadora	Hidráulica	1575,03	39,70%	1564,83	42,63%
	Térmica Gas	615,84	15,52%	571,50	15,57%
	Térmica Gas Natural	140,00	3,53%	130,00	3,54%
	Térmica MCI	143,33	3,61%	136,10	3,71%
	Térmica Vapor	446,00	11,24%	443,00	12,07%
<b>Total Generadora</b>		<b>2920,19</b>	<b>73,61%</b>	<b>2845,43</b>	<b>77,51%</b>
Distribuidora	Hidráulica	144,70	3,65%	141,72	3,86%
	Térmica MCI	271,53	6,84%	133,88	3,65%
	Fotovoltaica	0,02	0,00%	0,02	0,00%
<b>Total Distribuidora</b>		<b>416,26</b>	<b>10,49%</b>	<b>275,62</b>	<b>7,51%</b>
Autoprodutora	Hidráulica	44,43	1,12%	43,22	1,18%
	Térmica Gas Natural	26,02	0,66%	21,37	0,58%
	Térmica MCI	130,63	3,29%	117,77	3,21%
	Térmica Vapor	29,80	0,75%	27,60	0,75%
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>230,88</b>	<b>5,82%</b>	<b>209,95</b>	<b>5,72%</b>
Interconexión	Importación	400,00	10,08%	340,00	9,26%
<b>Total Interconexión</b>		<b>400,00</b>	<b>10,08%</b>	<b>340,00</b>	<b>9,26%</b>
<b>Total general</b>		<b>3967,32</b>	<b>100,00%</b>	<b>3671,00</b>	<b>100,00%</b>

**POTENCIA EFECTIVA**

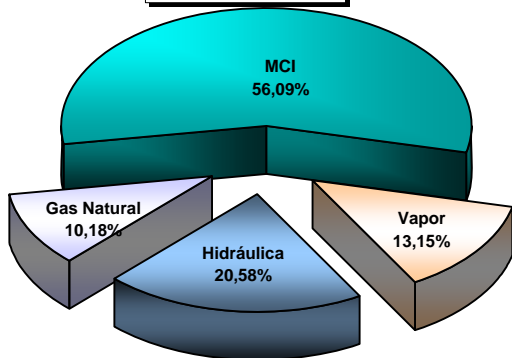
**Generadora**



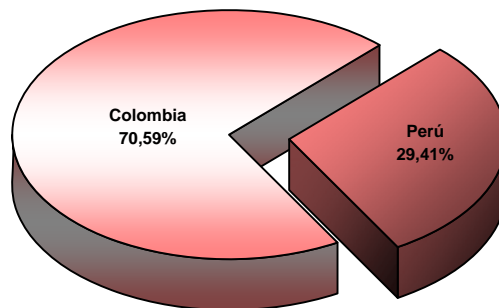
**Distribuidora**



**Autoprodutora**



**Importación**



El porcentaje de la tabla es referido a total nacional y el del gráfico al subtotal por tipo de empresa  
Se incluye la central de la Empresa Ecoluz calificada como Generadora.

**POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN, POR TIPO DE SISTEMA A DICIEMBRE DE 2005**

Sistema	Tipo Central	Tipo de Empresa												Totales		
		Generadora			Distribuidora			Autoprodutora			Interconexión			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total (#)
		Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)			
S.N.I.	Hidráulica	1.575,03	1.564,83	10	140,30	138,18	17	41,73	40,76	13	-	-	-	1.757,06	1.743,77	40
	Térmica Gas	615,84	571,50	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	615,84	571,50	6
	Térmica Gas Natural	140,00	130,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00	1
	Térmica MCI	143,33	136,10	5	223,32	102,86	20	38,75	31,40	2	-	-	-	405,40	270,36	27
	Térmica Vapor	446,00	443,00	4	-	-	-	29,80	27,60	1	-	-	-	475,80	470,60	5
	Importación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	400	340	3	400,00	340,00
<b>Total S.N.I.</b>		<b>2.920,19</b>	<b>2.845,43</b>	<b>26</b>	<b>363,62</b>	<b>241,04</b>	<b>37</b>	<b>110,28</b>	<b>99,76</b>	<b>16</b>	<b>400</b>	<b>340</b>	<b>3</b>	<b>3.794,09</b>	<b>3.526,23</b>	<b>82</b>
No Inc.	Hidráulica	-	-	-	4,41	3,54	12	2,70	2,46	1	-	-	-	7,11	6,00	13
	Térmica Gas Natural	-	-	-	-	-	-	26,02	21,37	4	-	-	-	26,02	21,37	4
	Térmica MCI	-	-	-	48,21	31,02	31	91,88	86,37	15	-	-	-	140,09	117,39	46
	Fotovoltaica	-	-	-	0,02	0,02	1	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	1
<b>Total No Inc.</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>52,64</b>	<b>34,58</b>	<b>44</b>	<b>120,60</b>	<b>110,20</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>173,23</b>	<b>144,78</b>	<b>64</b>
<b>Total</b>		<b>2.920,19</b>	<b>2.845,43</b>	<b>26</b>	<b>416,26</b>	<b>275,62</b>	<b>81</b>	<b>230,88</b>	<b>209,95</b>	<b>36</b>	<b>400</b>	<b>340</b>	<b>3</b>	<b>3.967,32</b>	<b>3.671,00</b>	<b>146</b>

Se indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías mineras, fábricas, edificios, etc.

**POTENCIA TOTAL INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR PROVINCIA A DICIEMBRE DE 2005**

Provincia	Hidráulica			Térmica Gas			Térmica Gas Natural			Térmica MCI			Térmica Vapor			Fotovoltaica			Importación			Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	Total (#)
	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	(#)			
Azuay	1.114,11	1.113,43	6	-	-	-	-	-	-	30,83	26,40	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.144,94	1.139,83	8
Bolívar	1,90	1,53	1	-	-	-	-	-	-	2,54	1,26	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,44	2,79	2
Cañar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,80	27,60	1	-	-	-	-	-	-	29,80	27,60	1
Carchi	5,17	4,66	5	-	-	-	-	-	-	2,50	1,80	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,67	6,46	6
Chimborazo	14,54	13,30	4	-	-	-	-	-	-	3,06	2,00	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,60	15,30	6
Colombia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	290,00	240,00	2	290,00	240,00	2	
Cotopaxi	12,19	11,88	5	-	-	-	-	-	-	3,75	3,40	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,94	15,28	6
El Oro	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00	1	16,39	13,24	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156,39	143,24	7
Esmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,77	2,70	6	132,50	131,00	1	-	-	-	-	-	-	144,27	133,70	7
Galápagos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,86	7,77	4	-	-	-	0,02	0,02	1	-	-	-	9,87	7,79	5
Guayas	213,00	213,00	1	615,84	571,50	6	-	-	-	113,51	65,47	8	313,50	312,00	3	-	-	-	-	-	-	1.255,85	1.161,97	18
Imbabura	9,32	9,07	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,32	9,07	5
Loja	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,26	15,20	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,26	15,20	1
Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,46	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,46	-	1
Manabí	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,60	15,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50,60	15,00	1
Morona Santiago	15,00	14,88	1	-	-	-	-	-	-	5,03	2,88	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,03	17,76	3
Napo	9,09	8,38	4	-	-	-	-	-	-	21,21	15,52	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,30	23,90	9
Orellana	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,76	2,77	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,76	2,77	6
Pastaza	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,20	19,60	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21,20	19,60	1
Perú	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,00	100,00	1	110,00	100,00	1	
Pichincha	130,67	129,85	14	-	-	-	-	-	-	126,69	123,10	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	257,36	252,95	20
Sucumbíos	0,40	0,20	1	-	-	-	26,02	21,37	4	76,35	65,45	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102,77	87,02	18
Tungurahua	236,00	226,90	3	-	-	-	-	-	-	10,42	3,30	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	246,42	230,20	5
Zamora Chinchipe	2,77	2,69	3	-	-	-	-	-	-	1,31	0,88	4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,08	3,57	7
<b>Total</b>	<b>1.764,16</b>	<b>1.749,77</b>	<b>53</b>	<b>615,84</b>	<b>571,50</b>	<b>6</b>	<b>166,02</b>	<b>151,37</b>	<b>5</b>	<b>545,49</b>	<b>387,75</b>	<b>73</b>	<b>475,80</b>	<b>470,60</b>	<b>5</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>1</b>	<b>400,00</b>	<b>340,00</b>	<b>3</b>	<b>3.967,32</b>	<b>3.671,00</b>	<b>146</b>

Por efectos estadísticos (inclusión en el cuadro), se han considerado a Colombia y Perú dentro de las provincias, por su potencia de exportación de energía.



POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2005

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Fotovoltaica		Importación		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)		
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)				
Generadora	CATEG-G	Alvaro Tinajero	-	-	94,80	81,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	94,80	81,50	
		Anibal Santos (G)	-	-	106,77	91,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	106,77	91,00
		Anibal Santos (V)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,50	33,00	-	-	-	-	-	34,50	33,00
	<b>Total CATEG-G</b>			-	-	<b>201,57</b>	<b>172,50</b>	-	-	-	-	<b>34,50</b>	<b>33,00</b>	-	-	-	-	<b>236,07</b>	<b>205,50</b>	
	Ecoluz	Papallacta	6,63	6,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,63	6,20	
	<b>Total Ecoluz</b>			<b>6,63</b>	<b>6,20</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>6,63</b>	<b>6,20</b>	
	Elecaastro	Coyctor	0,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,36	-	
		El Descanso	-	-	-	-	-	-	19,20	19,20	-	-	-	-	-	-	-	19,20	19,20	
		Monay	-	-	-	-	-	-	11,63	7,20	-	-	-	-	-	-	-	11,63	7,20	
		Saucay	24,00	24,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24,00	24,00	
		Saymirín	14,43	14,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,43	14,43	
		Sumbld	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,20	-	
	<b>Total Elecaastro</b>			<b>38,99</b>	<b>38,43</b>	-	-	-	-	<b>30,83</b>	<b>26,40</b>	-	-	-	-	-	-	<b>69,82</b>	<b>64,83</b>	
	Electroguayas	Gonzalo Zevallos (G)	-	-	26,27	20,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26,27	20,00	
		Gonzalo Zevallos (V)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,00	146,00	-	-	-	-	146,00	146,00	
		Pascuales (E.)	-	-	102,00	96,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	102,00	96,00	
		Trinitaria	-	-	-	-	-	-	-	-	-	133,00	133,00	-	-	-	-	133,00	133,00	
	<b>Total Electroguayas</b>			-	-	<b>128,27</b>	<b>116,00</b>	-	-	-	-	<b>279,00</b>	<b>279,00</b>	-	-	-	-	<b>407,27</b>	<b>395,00</b>	
	Electroquil	Electroquil	-	-	181,00	181,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181,00	181,00	
	<b>Total Electroquil</b>			-	-	<b>181,00</b>	<b>181,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>181,00</b>	<b>181,00</b>	
	EMAAP-Q	El Carmen	8,40	8,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,40	8,20	
	<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>8,40</b>	<b>8,20</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>8,40</b>	<b>8,20</b>	
	Hidroagoyán	Agoyán	160,00	156,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160,00	156,00	
		Pucará	73,00	68,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73,00	68,00	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>233,00</b>	<b>224,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>233,00</b>	<b>224,00</b>	
	Hidronación	M. Laniado	213,00	213,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	213,00	213,00	
	<b>Total Hidronación</b>			<b>213,00</b>	<b>213,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>213,00</b>	<b>213,00</b>	
	Hidropaute	Paute Molino	1.075,00	1.075,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.075,00	1.075,00	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>1.075,00</b>	<b>1.075,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>1.075,00</b>	<b>1.075,00</b>	
	Intervisa Trade	Victoria II	-	-	105,00	102,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105,00	102,00	
<b>Total Intervisa Trade</b>			-	-	<b>105,00</b>	<b>102,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>105,00</b>	<b>102,00</b>		
Machala Power	Machala Power	-	-	-	-	140,00	130,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	140,00	130,00		
<b>Total Machala Power</b>			-	-	-	-	<b>140,00</b>	<b>130,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>140,00</b>	<b>130,00</b>		
Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	-	-	-	-	-	-	-	-	132,50	131,00	-	-	-	-	-	132,50	131,00		
<b>Total Termoesmeraldas</b>			-	-	-	-	-	-	-	<b>132,50</b>	<b>131,00</b>	-	-	-	-	-	<b>132,50</b>	<b>131,00</b>		
Termopichincha	Guangopolo	-	-	-	-	-	-	31,20	31,20	-	-	-	-	-	-	-	31,20	31,20		
	Sta. Rosa	-	-	-	-	-	-	51,30	51,00	-	-	-	-	-	-	-	51,30	51,00		
<b>Total Termopichincha</b>			-	-	-	-	-	-	<b>82,50</b>	<b>82,20</b>	-	-	-	-	-	-	<b>82,50</b>	<b>82,20</b>		
Ulysseas Inc.	Power Barge I	-	-	-	-	-	-	30,00	27,50	-	-	-	-	-	-	-	30,00	27,50		
<b>Total Ulysseas Inc.</b>			-	-	-	-	-	-	<b>30,00</b>	<b>27,50</b>	-	-	-	-	-	-	<b>30,00</b>	<b>27,50</b>		
<b>Total Generadora</b>			<b>1.575,03</b>	<b>1.564,83</b>	<b>615,84</b>	<b>571,50</b>	<b>140,00</b>	<b>130,00</b>	<b>143,33</b>	<b>136,10</b>	<b>446,00</b>	<b>443,00</b>	-	-	-	-	<b>2.920,19</b>	<b>2.845,43</b>		

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2005

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Fotovoltaica		Importación		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)			
Distribuidora	Ambato	Batán	-	-	-	-	-	-	5,42	-	-	-	-	-	-	-	-	5,42	-
		Ligua	-	-	-	-	-	-	-	5,00	3,30	-	-	-	-	-	-	5,00	3,30
		Península	3,00	2,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	2,90
		Tena	-	-	-	-	-	-	-	2,64	-	-	-	-	-	-	-	2,64	-
	<b>Total Ambato</b>	<b>3,00</b>	<b>2,90</b>	-	-	-	-	-	<b>13,06</b>	<b>3,30</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>16,06</b>	<b>6,20</b>
	Bolívar	Chimbo	1,90	1,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,90	1,53
		Guaranda	-	-	-	-	-	-	-	2,54	1,26	-	-	-	-	-	-	2,54	1,26
	<b>Total Bolívar</b>	<b>1,90</b>	<b>1,53</b>	-	-	-	-	-	<b>2,54</b>	<b>1,26</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>4,44</b>	<b>2,79</b>
	Centro Sur	Macas	-	-	-	-	-	-	-	4,78	2,70	-	-	-	-	-	-	4,78	2,70
		Santiago	-	-	-	-	-	-	-	0,25	0,18	-	-	-	-	-	-	0,25	0,18
	<b>Total Centro Sur</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>5,03</b>	<b>2,88</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>5,03</b>	<b>2,88</b>
	Cotopaxi	Angamarca	0,30	0,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,26
		Catazación	0,80	0,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,80	0,76
		El Estado	1,70	1,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,70	1,66
		Illuchi No.1	4,19	4,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,19	4,00
		Illuchi No.2	5,20	5,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,20	5,20
	<b>Total Cotopaxi</b>	<b>12,19</b>	<b>11,88</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>12,19</b>	<b>11,88</b>
	El Oro	Bellavista	-	-	-	-	-	-	-	0,11	0,06	-	-	-	-	-	-	0,11	0,06
		Collin Lockett	-	-	-	-	-	-	-	10,90	8,90	-	-	-	-	-	-	10,90	8,90
		Costa Rica	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,04	-	-	-	-	-	-	0,05	0,04
		Jambelí	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,21	-	-	-	-	-	-	0,30	0,21
		Machala	-	-	-	-	-	-	-	5,00	4,00	-	-	-	-	-	-	5,00	4,00
		Pongalillo	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03
	<b>Total El Oro</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>16,39</b>	<b>13,24</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>16,39</b>	<b>13,24</b>
	Esmeraldas	Ancón de Sardinias	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03
		La Propicia	-	-	-	-	-	-	-	8,83	-	-	-	-	-	-	-	8,83	-
		Palma Real	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03
		Pampanal de Bolívar	-	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03	-	-	-	-	-	-	0,04	0,03
		San Lorenzo	-	-	-	-	-	-	-	1,10	0,90	-	-	-	-	-	-	1,10	0,90
	<b>Total Esmeraldas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>10,04</b>	<b>0,98</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>10,04</b>	<b>0,98</b>
Ex-Inecel	Chontapunta	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	
	El Chorro	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	-	-	-	-	-	-	0,05	-	
	Molleturo	0,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,12	-	
	Sumaco/Archidona	0,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,06	-	
<b>Total Ex-Inecel</b>	<b>0,18</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>0,11</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	-	<b>0,29</b>	<b>-</b>		
Galápagos	Floreana Solar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,02	-	-	0,02	0,02	
	Floreana Térmica	-	-	-	-	-	-	-	0,26	0,20	-	-	-	-	-	-	0,26	0,20	
	Isabela	-	-	-	-	-	-	-	1,51	1,20	-	-	-	-	-	-	1,51	1,20	
	San Cristóbal	-	-	-	-	-	-	-	3,25	2,60	-	-	-	-	-	-	3,25	2,60	
	Santa Cruz	-	-	-	-	-	-	-	4,85	3,77	-	-	-	-	-	-	4,85	3,77	
<b>Total Galápagos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>9,86</b>	<b>7,77</b>	-	-	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	-	-	<b>9,87</b>	<b>7,79</b>		
Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	-	-	-	-	-	-	0,10	0,10	
	Puná Nueva	-	-	-	-	-	-	-	1,47	1,47	-	-	-	-	-	-	1,47	1,47	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>1,57</b>	<b>1,57</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>1,57</b>	<b>1,57</b>	
Los Ríos	Centro Industrial	-	-	-	-	-	-	-	11,46	-	-	-	-	-	-	-	11,46	-	
<b>Total Los Ríos</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	<b>11,46</b>	<b>-</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>11,46</b>	<b>-</b>	

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2005

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Fotovoltaica		Importación		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)			
Distribuidora	Manabí	Miraflones	-	-	-	-	-	-	50,60	15,00	-	-	-	-	-	-	50,60	15,00	
	<b>Total Manabí</b>		-	-	-	-	-	-	<b>50,60</b>	<b>15,00</b>	-	-	-	-	-	-	<b>50,60</b>	<b>15,00</b>	
	Milagro	Milagro	-	-	-	-	-	-	15,00	-	-	-	-	-	-	-	15,00	-	
	<b>Total Milagro</b>		-	-	-	-	-	-	<b>15,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>15,00</b>	-	
	Norte	Ambi		8,00	8,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,00	8,00
		Buenos Aires		0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08	-
		La Plata		0,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,17	-
		La Playa		1,32	1,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,32	1,32
		San Francisco		-	-	-	-	-	-	2,50	1,80	-	-	-	-	-	-	2,50	1,80
		San Gabriel		0,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	-
		San Miguel de Car		2,95	2,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,95	2,95
	<b>Total Norte</b>		<b>12,75</b>	<b>12,27</b>	-	-	-	-	<b>2,50</b>	<b>1,80</b>	-	-	-	-	-	-	<b>15,25</b>	<b>14,07</b>	
	Quito	Cumbayá		40,00	40,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	40,00
		G. Hernandez		-	-	-	-	-	-	34,32	32,40	-	-	-	-	-	-	34,32	32,40
		Guangopolo		20,92	20,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,92	20,92
		Los Chillos		1,76	1,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,76	1,76
		Luluncoto		-	-	-	-	-	-	9,07	7,90	-	-	-	-	-	-	9,07	7,90
		Nayón		29,70	29,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,70	29,70
		Oyacachi		0,10	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,07
	Paschocha		4,50	4,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,50	4,50	
	<b>Total Quito</b>		<b>96,98</b>	<b>96,95</b>	-	-	-	-	<b>43,39</b>	<b>40,30</b>	-	-	-	-	-	-	<b>140,37</b>	<b>137,25</b>	
	Riobamba	Alao		10,40	10,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,40	10,00
		Alausi		-	-	-	-	-	-	0,56	-	-	-	-	-	-	-	0,56	-
		Cordovez		0,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,70	-
		Nizag		0,31	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,31	0,30
		Rio Blanco		3,13	3,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,13	3,00
		Riobamba		-	-	-	-	-	-	2,50	2,00	-	-	-	-	-	-	2,50	2,00
	<b>Total Riobamba</b>		<b>14,54</b>	<b>13,30</b>	-	-	-	-	<b>3,06</b>	<b>2,00</b>	-	-	-	-	-	-	<b>17,60</b>	<b>15,30</b>	
	Sta. Elena	La Libertad		-	-	-	-	-	-	27,30	5,60	-	-	-	-	-	-	27,30	5,60
		Playas		-	-	-	-	-	-	1,80	0,80	-	-	-	-	-	-	1,80	0,80
Posorja			-	-	-	-	-	-	2,84	2,00	-	-	-	-	-	-	2,84	2,00	
<b>Total Sta. Elena</b>		-	-	-	-	-	-	<b>31,94</b>	<b>8,40</b>	-	-	-	-	-	-	<b>31,94</b>	<b>8,40</b>		
Sucumbíos	Carmen de		-	-	-	-	-	-	1,33	1,04	-	-	-	-	-	-	1,33	1,04	
	Celso Castellanos		-	-	-	-	-	-	10,00	5,20	-	-	-	-	-	-	10,00	5,20	
	Dayuma		-	-	-	-	-	-	0,19	0,17	-	-	-	-	-	-	0,19	0,17	
	Jivino		-	-	-	-	-	-	15,00	10,00	-	-	-	-	-	-	15,00	10,00	
	Loreto		-	-	-	-	-	-	0,52	0,49	-	-	-	-	-	-	0,52	0,49	
	Lumbaqui		0,40	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,20	
	Nuevo Rocafuerte		-	-	-	-	-	-	0,25	0,18	-	-	-	-	-	-	0,25	0,18	
	Palma Roja		-	-	-	-	-	-	0,22	0,16	-	-	-	-	-	-	0,22	0,16	
	Payamino		-	-	-	-	-	-	5,38	1,60	-	-	-	-	-	-	5,38	1,60	
	Sansahuari		-	-	-	-	-	-	0,15	0,13	-	-	-	-	-	-	0,15	0,13	
Taracoa		-	-	-	-	-	-	0,21	0,18	-	-	-	-	-	-	0,21	0,18		
Tiputini		-	-	-	-	-	-	0,21	0,15	-	-	-	-	-	-	0,21	0,15		
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>0,40</b>	<b>0,20</b>	-	-	-	-	<b>33,46</b>	<b>19,30</b>	-	-	-	-	-	-	<b>33,86</b>	<b>19,50</b>		

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2005

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Fotovoltaica		Importación		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)		
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)				
Distribuidora	Sur	Carlos Mora	2,40	2,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,40	2,40	
		Catamayo	-	-	-	-	-	-	20,26	15,20	-	-	-	-	-	-	-	-	20,26	15,20
		Chito	-	-	-	-	-	-	0,05	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,04
		Isimanchi	0,13	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,13	0,09
		San Andrés	-	-	-	-	-	-	0,05	0,04	-	-	-	-	-	-	-	-	0,05	0,04
		Valladolid	0,24	0,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,24	0,20
		Zumba	-	-	-	-	-	-	1,16	0,81	-	-	-	-	-	-	-	-	1,16	0,81
<b>Total Sur</b>			<b>2,77</b>	<b>2,69</b>	-	-	-	-	<b>21,52</b>	<b>16,08</b>	-	-	-	-	-	-	<b>24,29</b>	<b>18,77</b>		
<b>Total Distribuidora</b>			<b>144,70</b>	<b>141,72</b>	-	-	-	-	<b>271,53</b>	<b>133,88</b>	-	-	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	-	-	<b>416,26</b>	<b>275,62</b>		
Autoprodutora	Agip	Agip Oil - Cpf	-	-	-	-	-	-	21,20	19,60	-	-	-	-	-	-	-	21,20	19,60	
		Agip Oil - Sarayacu	-	-	-	-	-	-	9,00	7,78	-	-	-	-	-	-	-	9,00	7,78	
	<b>Total Agip</b>			-	-	-	-	-	<b>30,20</b>	<b>27,38</b>	-	-	-	-	-	-	<b>30,20</b>	<b>27,38</b>		
	Agua y Luz de Sillunchi	Sillunchi 1	0,10	0,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,10	0,09
		Sillunchi 2	0,30	0,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,30	0,30
	<b>Total Agua y Luz de Sillunchi</b>			<b>0,40</b>	<b>0,39</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,40</b>	<b>0,39</b>	
	Ecoluz	Loreto	2,30	2,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,30	2,11
		<b>Total Ecoluz</b>			<b>2,30</b>	<b>2,11</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2,30</b>	<b>2,11</b>
	Electroandina	Espejo	0,50	0,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,50	0,39
		Otavallo 2	0,40	0,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,40
	<b>Total Electroandina</b>			<b>0,90</b>	<b>0,79</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,90</b>	<b>0,79</b>	
	EMAAP-Q	Noroccidente	0,14	0,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,14	0,14
		Recuperadora	14,70	14,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,70	14,50
	<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>14,84</b>	<b>14,64</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>14,84</b>	<b>14,64</b>	
	Famiproduct	Lasso	-	-	-	-	-	-	3,75	3,40	-	-	-	-	-	-	-	-	3,75	3,40
		<b>Total Famiproduct</b>			-	-	-	-	-	<b>3,75</b>	<b>3,40</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>3,75</b>	<b>3,40</b>
	Hidroabánico	Hidroabánico	15,00	14,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,00	14,88
		<b>Total Hidroabánico</b>			<b>15,00</b>	<b>14,88</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>15,00</b>	<b>14,88</b>
	Hidroimbabura	Atuntaqui	0,40	0,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,40	0,32
		Cotacachi	0,44	0,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,44	0,35
	<b>Total Hidroimbabura</b>			<b>0,84</b>	<b>0,67</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>0,84</b>	<b>0,67</b>	
	I.M.Mejía	La Calera	2,80	2,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80	2,80
		<b>Total I.M.Mejía</b>			<b>2,80</b>	<b>2,80</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2,80</b>	<b>2,80</b>
	La Internacional	Vindobona	3,00	2,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	2,83
		<b>Total La Internacional</b>			<b>3,00</b>	<b>2,83</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>3,00</b>	<b>2,83</b>
	Lucega	Lucega	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,80	27,60	-	-	-	-	-	29,80	27,60
		<b>Total Lucega</b>			-	-	-	-	-	-	-	<b>29,80</b>	<b>27,60</b>	-	-	-	-	-	<b>29,80</b>	<b>27,60</b>
Molinos La Unión	La Unión	1,65	1,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,65	1,65	
	<b>Total Molinos La Unión</b>			<b>1,65</b>	<b>1,65</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>1,65</b>	<b>1,65</b>	
OCP		Amazonas	-	-	-	-	-	-	6,12	6,12	-	-	-	-	-	-	-	6,12	6,12	
		Cayagama	-	-	-	-	-	-	3,37	3,37	-	-	-	-	-	-	-	3,37	3,37	
		Chiquilpe	-	-	-	-	-	-	0,45	0,26	-	-	-	-	-	-	-	0,45	0,26	
		Marine Terminal	-	-	-	-	-	-	1,73	1,73	-	-	-	-	-	-	-	-	1,73	1,73
		Páramo	-	-	-	-	-	-	3,39	2,54	-	-	-	-	-	-	-	-	3,39	2,54
		Puerto Quito	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34	-	-	-	-	-	-	-	-	0,34	0,34
<b>Total OCP</b>			-	-	-	-	-	<b>21,51</b>	<b>19,55</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>21,51</b>	<b>19,55</b>		

POTENCIA INSTALADA, EFECTIVA Y NÚMERO DE CENTRALES DE GENERACIÓN POR EMPRESA A DICIEMBRE DE 2005

Tipo de Empresa	Empresa	Central	Hidráulica		Térmica Gas		Térmica Gas Natural		Térmica MCI		Térmica Vapor		Fotovoltaica		Importación		Total Nominal (MW)	Total Efectiva (MW)	
			Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)	Nominal (MW)	Efectiva (MW)			
Autoprodutora	Perlabí	Perlabí	2,70	2,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,70	2,46	
	<b>Total Perlabí</b>		<b>2,70</b>	<b>2,46</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2,70</b>	<b>2,46</b>
	Petroproducción	Lago Agrio		-	-	-	-	5,00	4,15	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00	4,15
		Sacha		-	-	-	-	4,00	3,35	-	-	-	-	-	-	-	-	4,00	3,35
		Sacha Norte 2		-	-	-	-	-	-	6,79	6,54	-	-	-	-	-	-	6,79	6,54
		Secoya		-	-	-	-	-	-	6,56	6,40	-	-	-	-	-	-	6,56	6,40
		Secoya Wartsila		-	-	-	-	-	-	11,00	11,00	-	-	-	-	-	-	11,00	11,00
		Shushufindi		-	-	-	-	12,75	10,80	-	-	-	-	-	-	-	-	12,75	10,80
		Shushufindi Norte		-	-	-	-	-	-	6,56	6,40	-	-	-	-	-	-	6,56	6,40
		Shushufindi Sur		-	-	-	-	-	-	6,56	6,40	-	-	-	-	-	-	6,56	6,40
		Sucumbios		-	-	-	-	4,27	3,07	-	-	-	-	-	-	-	-	4,27	3,07
	<b>Total Petroproducción</b>		-	-	-	-	<b>26,02</b>	<b>21,37</b>	<b>37,47</b>	<b>36,74</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>63,49</b>	<b>58,11</b>
	Repsol YPF	Repsol YPF	-	-	-	-	-	-	2,70	2,70	-	-	-	-	-	-	-	2,70	2,70
	<b>Total Repsol YPF</b>		-	-	-	-	-	-	<b>2,70</b>	<b>2,70</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>2,70</b>	<b>2,70</b>
	San Carlos	San Carlos	-	-	-	-	-	-	35,00	28,00	-	-	-	-	-	-	-	35,00	28,00
<b>Total San Carlos</b>		-	-	-	-	-	-	<b>35,00</b>	<b>28,00</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>35,00</b>	<b>28,00</b>	
<b>Total Autoprodutora</b>			<b>44,43</b>	<b>43,22</b>	-	-	<b>26,02</b>	<b>21,37</b>	<b>130,63</b>	<b>117,77</b>	<b>29,80</b>	<b>27,60</b>	-	-	-	-	<b>230,88</b>	<b>209,95</b>	
Interconexión	Colombia	Intercon. 138 kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,00	25,00	40,00	25,00	
		Intercon. 230 kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250,00	215,00	250,00	215,00	
	<b>Total Colombia</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>290,00</b>	<b>240,00</b>	<b>290,00</b>	<b>240,00</b>	
	Perú	Intercon. 230 kV	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,00	100,00	110,00	100,00	
<b>Total Perú</b>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>110,00</b>	<b>100,00</b>	<b>110,00</b>	<b>100,00</b>		
<b>Total Interconexión</b>			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>400,00</b>	<b>340,00</b>	<b>400,00</b>	<b>340,00</b>		
<b>Total</b>			<b>1.764,16</b>	<b>1.749,77</b>	<b>615,84</b>	<b>571,50</b>	<b>166,02</b>	<b>151,37</b>	<b>545,49</b>	<b>387,75</b>	<b>475,80</b>	<b>470,60</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>400,00</b>	<b>340,00</b>	<b>3.967,32</b>	<b>3.671,00</b>	

## CAPÍTULO III: PRECIOS Y CONSUMO DE COMBUSTIBLE EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2005

### PRECIOS MENSUALES DE COMBUSTIBLES UTILIZADOS EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2005

Período	Tipo	Precio Terminal (USD ¢/gal)	Comercialización			Total	
			(%)	(USD D/gal)	IVA	(USD ¢/gal)	(USD/bbl)
					(USD ¢/gal)		
02-Dic-04 : 05-Ene-05	Diesel 2	161,36	0,02	3,23	0,39	164,97	69,29
	Fuel Oil	59,53	0,02	1,19	0,14	60,87	25,56
	Nafta	127,03	0,02	2,54	0,30	129,87	54,55
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
01-Ene-05 : 31-Ene-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta B.O.	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	134,12	0,02	2,68	0,32	137,12	57,59
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
06-Ene-05 : 02-Feb-05	Diesel 2	147,16	0,02	2,94	0,35	150,46	63,19
	Fuel Oil	55,15	0,02	1,10	0,13	56,39	23,68
	Nafta B.O.	103,60	0,02	2,07	0,25	105,93	44,49
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
03-Feb-05 : 02-Mar-05	Diesel 2	152,68	0,02	3,05	0,37	156,10	65,56
	Fuel Oil	66,36	0,02	1,33	0,16	67,85	28,50
	Nafta B.O.	122,20	0,02	2,44	0,29	124,93	52,47
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
01-Feb-05 : 28-Feb-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta B.O.	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	139,72	0,02	2,79	0,34	142,85	60,00
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
01-Mar-05 : 31-Mar-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	169,09	0,02	3,38	0,41	172,88	72,61
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
03-Mar-05 : 06-Abr-05	Diesel 2	158,62	0,02	3,17	0,38	162,18	68,11
	Fuel Oil	70,93	0,02	1,42	0,17	72,52	30,46
	Nafta B.O.	117,85	0,02	2,36	0,28	120,49	50,60
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
01-Abr-05 : 30-Abr-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta B.O.	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	169,09	0,02	3,38	0,41	172,88	72,61
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
07-Abr-05 : 04-May-05	Diesel 2	184,63	0,02	3,69	0,44	188,76	79,28
	Fuel Oil	80,54	0,02	1,61	0,19	82,35	34,59
	Nafta B.O.	146,04	0,02	2,92	0,35	149,31	62,71
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-

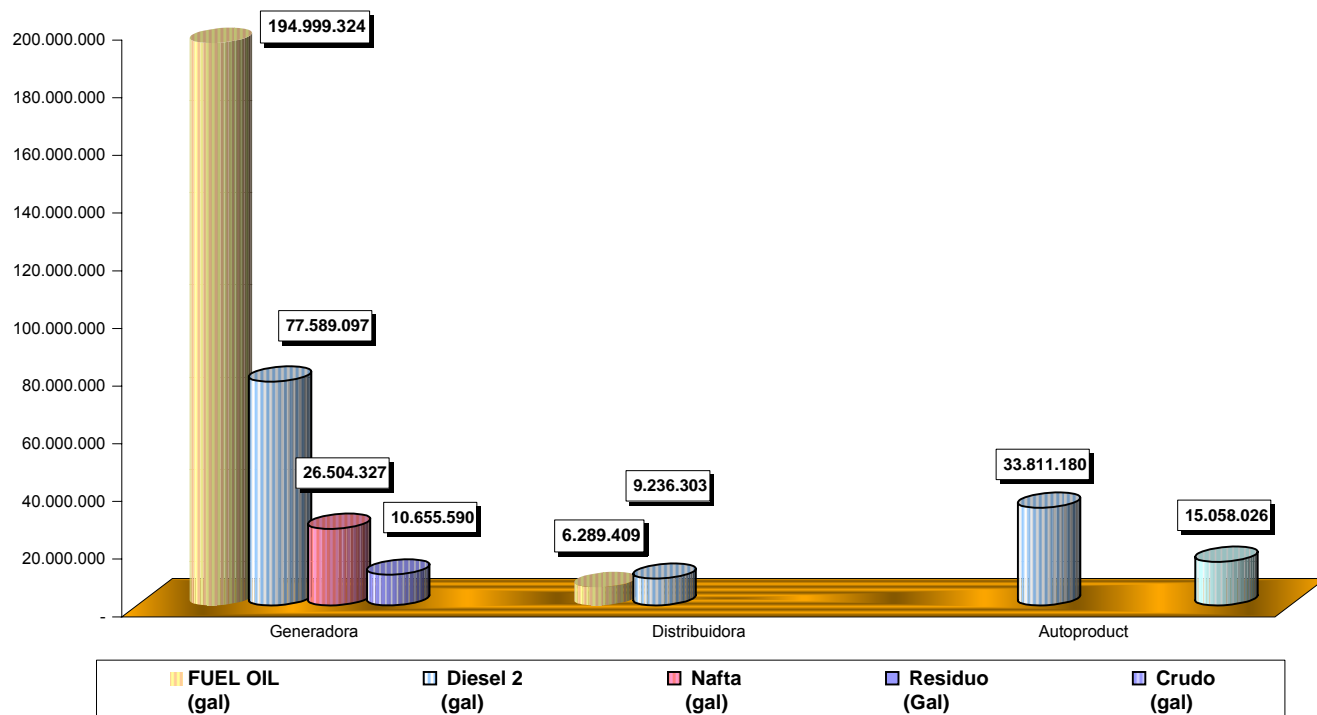
**PRECIOS MENSUALES DE COMBUSTIBLES UTILIZADOS EN CENTRALES DE GENERACIÓN EN EL AÑO 2005**

Período	Tipo	Precio Terminal (USD ¢/gal)	Comercialización			Total	
			(%)	(USD D/gal)	IVA	(USD ¢/gal)	(USD/bbl)
					(USD ¢/gal)		
01-May-05 : 31-May-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta B.O.	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	168,75	0,02	3,38	0,41	172,53	72,46
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
05-May-05 : 01-Jun-05	Diesel 2	181,05	0,02	3,62	0,43	185,10	77,74
	Fuel Oil	88,47	0,02	1,77	0,21	90,45	37,99
	Nafta B.O.	147,39	0,02	2,95	0,35	150,69	63,29
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
02-Jun-05 : 06-Jul-05	Diesel 2	170,00	0,02	3,40	0,41	173,81	73,00
	Fuel Oil	91,52	0,02	1,83	0,22	93,57	39,30
	Nafta B.O.	138,51	0,02	2,77	0,33	141,61	59,48
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
01-Jun-05 : 30-Jun-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta B.O.	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	168,75	0,02	3,38	0,41	172,53	72,46
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
01-Jul-05 : 31-Jul-05	Diesel 2	-	0,02	-	-	-	-
	Fuel Oil	-	0,02	-	-	-	-
	Nafta B.O.	-	0,02	-	-	-	-
	Diluyente mezcla	177,56	0,02	3,55	0,43	181,53	76,24
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60
07-Jul-05 : 03-Ago-05	Diesel 2	192,40	0,02	3,85	0,46	196,71	82,62
	Fuel Oil	92,22	0,02	1,84	0,22	94,28	39,60
	Nafta B.O.	140,61	0,02	2,81	0,34	143,76	60,38
	Diluyente mezcla	-	0,02	-	-	-	-
	Residuo	-	0,02	-	-	-	-
25-Jul-05 : 31-Dic-05	Diesel 2	90,07	0,02	1,80	0,22	92,09	38,68
	Fuel Oil	69,44	0,02	1,39	0,17	71,00	29,82
	Nafta B.O.	73,33	0,02	1,47	0,18	74,97	31,49
	Diluyente mezcla	90,07	0,02	1,80	0,22	92,09	38,68
	Residuo	29,33	0,02	0,59	0,07	29,99	12,60

Fuente: [www.petrocomercial.com](http://www.petrocomercial.com)

### CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA EN EL AÑO 2005

Tipo de Empresa	Empresa	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (mpc)	Residuo (Gal)	Crudo (gal)	Bagazo Caña (Tn)
Generadora	CATEG-G	17.071.776	11.972.293	-	-	-	-	-
	Elecaustro	3.973.661	496.558	-	-	-	-	-
	Electroguayas	110.944.610	15.679.197	-	-	-	-	-
	Electroquil	-	43.921.820	-	-	-	-	-
	Intervisa	-	310.049	26.504.327	-	-	-	-
	Machala Power	-	-	-	9.244.614	-	-	-
	Termoesmeraldas	57.973.558	52.325	-	-	-	-	-
	Termopichincha	-	5.045.485	-	-	10.655.590	-	-
	Ulysseas	5.035.720	111.370	-	-	-	-	-
<b>Total Generadora</b>		<b>194.999.324</b>	<b>77.589.097</b>	<b>26.504.327</b>	<b>9.244.614</b>	<b>10.655.590</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Distribuidora	Ambato	-	91.719	-	-	-	-	-
	Bolívar	-	59.740	-	-	-	-	-
	Centro Sur	-	780	-	-	-	-	-
	El Oro	-	417.941	-	-	-	-	-
	Galápagos	-	1.860.117	-	-	-	-	-
	Guayas-Los Ríos	-	86.814	-	-	-	-	-
	Manabí	-	660.022	-	-	-	-	-
	Norte	-	105.309	-	-	-	-	-
	Quito	6.289.409	732.683	-	-	-	-	-
	Riobamba	-	83.253	-	-	-	-	-
	Sta. Elena	-	365.331	-	-	-	-	-
Sucumbíos	-	3.600.911	-	-	-	-	-	
	Sur	-	1.171.683	-	-	-	-	-
<b>Total Distribuidora</b>		<b>6.289.409</b>	<b>9.236.303</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Autoprodutora	Agip	-	117.538	-	-	-	9.994.711	-
	OCP	-	934.754	-	-	-	1.111.855	-
	Petroproducción	-	11.664.938	-	1.989.935	-	3.574.568	-
	Repsol YPF	-	21.093.949	-	1.914.339	-	376.892	-
	Ecoelectric	-	-	-	-	-	-	390.586
	Lucega	-	-	-	-	-	-	191.573
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>-</b>	<b>33.811.180</b>	<b>-</b>	<b>3.904.274</b>	<b>-</b>	<b>15.058.026</b>	<b>582.159</b>
<b>Total</b>		<b>201.288.733</b>	<b>120.636.580</b>	<b>26.504.327</b>	<b>13.148.888</b>	<b>10.655.590</b>	<b>15.058.026</b>	<b>582.159</b>





**CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL EN EL AÑO 2005**

Tipo de Empresa	Empresa	Central	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (mpc)	Residuo (Gal)	Crudo (gal)	Bagazo Caña (Tn)
Generadora	CATEG-G	Álvaro Tinajero	-	6.221.724	-	-	-	-	-
		Aníbal Santos (Gas)	-	5.750.569	-	-	-	-	-
		Aníbal Santos (Vapor)	17.071.776	-	-	-	-	-	-
	<b>Total CATEG-G</b>		<b>17.071.776</b>	<b>11.972.293</b>	-	-	-	-	-
	Elecaastro	Descanso	3.973.661	190.330	-	-	-	-	-
		Monay	-	306.228	-	-	-	-	-
	<b>Total Elecaastro</b>		<b>3.973.661</b>	<b>496.558</b>	-	-	-	-	-
	Electroguayas	Enrique García	-	15.602.061	-	-	-	-	-
		Gonzalo Zevallos	60.868.732	48.399	-	-	-	-	-
		Trinitaria	50.075.878	28.737	-	-	-	-	-
	<b>Total Electroguayas</b>		<b>110.944.610</b>	<b>15.679.197</b>	-	-	-	-	-
	Electroquil	Electroquil	-	43.921.820	-	-	-	-	-
	<b>Total Electroquil</b>		-	<b>43.921.820</b>	-	-	-	-	-
	Intervisa	Victoria II	-	310.049	26.504.327	-	-	-	-
	<b>Total Intervisa</b>		-	<b>310.049</b>	<b>26.504.327</b>	-	-	-	-
	Machala Power	Machala Power	-	-	-	9.244.614	-	-	-
	<b>Total Machala Power</b>		-	-	-	<b>9.244.614</b>	-	-	-
	Termoesmeraldas	Termoesmeraldas	57.973.558	52.325	-	-	-	-	-
	<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>57.973.558</b>	<b>52.325</b>	-	-	-	-	-
	Termopichincha	Guangopolo	-	927.292	-	-	10.655.590	-	-
Sta. Rosa		-	4.118.193	-	-	-	-	-	
<b>Total Termopichincha</b>		-	<b>5.045.485</b>	-	-	<b>10.655.590</b>	-	-	
Ulysseas	Power Barge I	5.035.720	111.370	-	-	-	-	-	
<b>Total Ulysseas</b>		<b>5.035.720</b>	<b>111.370</b>	-	-	-	-	-	
<b>Total Generadora</b>		<b>194.999.324</b>	<b>77.589.097</b>	<b>26.504.327</b>	<b>9.244.614</b>	<b>10.655.590</b>	-	-	
Distribuidora	Ambato	Lligua	-	91.719	-	-	-	-	
	<b>Total Ambato</b>		-	<b>91.719</b>	-	-	-	-	
	Bolívar	Guaranda	-	59.740	-	-	-	-	
	<b>Total Bolívar</b>		-	<b>59.740</b>	-	-	-	-	
	Centro Sur	Macas	-	780	-	-	-	-	
	<b>Total Centro Sur</b>		-	<b>780</b>	-	-	-	-	
	El Oro	Bellavista	-	3.914	-	-	-	-	
		Collin Lockett	-	227.886	-	-	-	-	
		Costa Rica	-	3.831	-	-	-	-	
		Jambellí	-	32.038	-	-	-	-	
		Machala	-	148.153	-	-	-	-	
		Pongalillo	-	2.119	-	-	-	-	
	<b>Total El Oro</b>		-	<b>417.941</b>	-	-	-	-	
	Galápagos	Floreana	-	6.337	-	-	-	-	
		Isabela	-	152.308	-	-	-	-	
		San Cristóbal	-	546.344	-	-	-	-	
		Santa Cruz	-	1.155.128	-	-	-	-	
	<b>Total Galápagos</b>		-	<b>1.860.117</b>	-	-	-	-	
	Guayas-Los Ríos	Campo Alegre	-	3.901	-	-	-	-	
		Puná Nueva	-	82.913	-	-	-	-	
	<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		-	<b>86.814</b>	-	-	-	-	
	Manabí	Miraflores	-	660.022	-	-	-	-	
	<b>Total Manabí</b>		-	<b>660.022</b>	-	-	-	-	
	Norte	San Francisco	-	105.309	-	-	-	-	
	<b>Total Norte</b>		-	<b>105.309</b>	-	-	-	-	
	Quito	G. Hernández	6.289.409	82.204	-	-	-	-	
		Luluncoto	-	650.479	-	-	-	-	
	<b>Total Quito</b>		<b>6.289.409</b>	<b>732.683</b>	-	-	-	-	
	Riobamba	Riobamba	-	83.253	-	-	-	-	
	<b>Total Riobamba</b>		-	<b>83.253</b>	-	-	-	-	
Sta. Elena	Libertad	-	178.006	-	-	-	-		
	Posorja	-	187.325	-	-	-	-		
<b>Total Sta. Elena</b>		-	<b>365.331</b>	-	-	-	-		
Sucumbíos	Dayuma	-	165	-	-	-	-		
	Jivino	-	1.732.750	-	-	-	-		
	Nvo. Rocafuerte	-	27.164	-	-	-	-		
	Payamino	-	301.970	-	-	-	-		
	Pto. El Carmen	-	168.742	-	-	-	-		
	Taraoa	-	2.395	-	-	-	-		
	Tiputini	-	62.425	-	-	-	-		
Celso Castellanos	-	1.305.299	-	-	-	-			
<b>Total Sucumbíos</b>		-	<b>3.600.911</b>	-	-	-	-		
Sur	Catamayo	-	1.171.683	-	-	-	-		
<b>Total Sur</b>		-	<b>1.171.683</b>	-	-	-	-		
<b>Total Distribuidora</b>		<b>6.289.409</b>	<b>9.236.303</b>	-	-	-	-		

**CONSUMO DE COMBUSTIBLE POR TIPO DE EMPRESA Y CENTRAL EN EL AÑO 2005**

Tipo de Empresa	Empresa	Central	FUEL OIL (gal)	Diesel 2 (gal)	Nafta (gal)	Gas Natural (mpc)	Residuo (Gal)	Crudo (gal)	Bagazo Caña (Tn)
Autoprodutora	Agip	Agip Oil - CPF	-	100.226	-	-	-	8.844.190	-
		Agip Oil - Sarayacu	-	17.312	-	-	-	1.150.520	-
	<b>Total Agip</b>		-	<b>117.538</b>	-	-	-	<b>9.994.711</b>	-
	OCP	Amazonas	-	17.125	-	-	-	562.593	-
		Cayagama	-	413.829	-	-	-	-	-
		Chiquilpe	-	25.235	-	-	-	-	-
		Puerto Quito	-	21.963	-	-	-	-	-
		Sardinas	-	16.337	-	-	-	549.262	-
		Páramo	-	439.682	-	-	-	-	-
		Terminal Marítimo	-	583	-	-	-	-	-
	<b>Total OCP</b>		-	<b>934.754</b>	-	-	-	<b>1.111.855</b>	-
	Petroproducción	Lago Agrio	-	4.683.303	-	-	111.251	-	-
		Sacha	-	832.401	-	-	292.145	-	-
		Secoya	-	2.175.015	-	-	-	-	-
		Secoya Wartsila	-	-	-	-	158.462	-	2.880.316
		Shushufindi	-	197.487	-	-	1.210.602	-	-
		Shushufindi Norte	-	1.964.750	-	-	-	-	-
		Shushufindi Sur	-	1.651.122	-	-	-	-	-
		Sucumbíos	-	131.173	-	-	217.475	-	-
		VHR	-	29.687	-	-	-	-	694.252
	<b>Total Petroproducción</b>		-	<b>11.664.938</b>	-	-	<b>1.989.935</b>	-	<b>3.574.568</b>
	Repsol YPF	Repsol YPF	-	21.093.949	-	-	1.914.339	-	376.892
	<b>Total Repsol YPF</b>		-	<b>21.093.949</b>	-	-	<b>1.914.339</b>	-	<b>376.892</b>
Ecoelectric	Ecoelectric	-	-	-	-	-	-	390.586	
<b>Total Ecoelectric</b>		-	-	-	-	-	-	<b>390.586</b>	
Lucega	Lucega	-	-	-	-	-	-	191.573	
<b>Total Lucega</b>		-	-	-	-	-	-	<b>191.573</b>	
<b>Total Autoprodutora</b>		-	<b>33.811.180</b>	-	-	<b>3.904.274</b>	-	<b>15.058.026</b>	<b>582.159</b>
<b>Total</b>			<b>201.288.733</b>	<b>120.636.580</b>	<b>26.504.327</b>	<b>13.148.888</b>	<b>10.655.590</b>	<b>15.058.026</b>	<b>582.159</b>

mpc -> miles de pies cúbicos

SSe indica la información de las centrales de autoproducción respecto de las cuales se ha logrado conseguir información, pero se conoce que existen muchas mas unidades de generación particular, especialmente para emergencia, en compañías mineras, fábricas, edificios, etc.

**CONSUMO MENSUAL FUEL OIL POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (gal)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	CATEG-G	1.838.653	1.288.860	1.219.042	1.178.559	1.505.664	1.089.080	949.561	1.017.240	1.780.015	1.910.524	1.632.623	1.661.955	17.071.776
	Elecaustro	398.106	252.024	193.413	164.019	258.021	-	378.848	533.220	472.700	523.172	398.222	401.917	3.973.661
	Electroguayas	12.861.061	8.400.831	7.409.222	7.162.882	6.713.000	4.841.690	9.861.988	9.808.591	11.493.036	11.246.156	10.343.704	10.802.448	110.944.610
	Termoesmeraldas	5.919.686	5.242.102	5.265.921	3.127.789	5.562.859	5.136.550	166.136	3.613.566	5.938.917	6.182.010	5.878.438	5.939.583	57.973.558
	Ulysseas	338.394	25.815	1.202	-	536.162	116.876	362.113	784.395	1.013.549	1.099.751	526.334	231.129	5.035.720
<b>Total Generadora</b>		<b>21.355.899</b>	<b>15.209.632</b>	<b>14.088.800</b>	<b>11.633.249</b>	<b>14.575.706</b>	<b>11.184.196</b>	<b>11.718.646</b>	<b>15.757.012</b>	<b>20.698.217</b>	<b>20.961.614</b>	<b>18.779.321</b>	<b>19.037.032</b>	<b>194.999.324</b>
Distribuidora	Quito	795.908	429.274	592.659	305.396	545.537	268.052	658.359	885.583	754.868	455.788	387.193	210.792	6.289.409
<b>Total Distribuidora</b>		<b>795.908</b>	<b>429.274</b>	<b>592.659</b>	<b>305.396</b>	<b>545.537</b>	<b>268.052</b>	<b>658.359</b>	<b>885.583</b>	<b>754.868</b>	<b>455.788</b>	<b>387.193</b>	<b>210.792</b>	<b>6.289.409</b>
<b>Total</b>		<b>22.151.807</b>	<b>15.638.906</b>	<b>14.681.459</b>	<b>11.938.645</b>	<b>15.121.243</b>	<b>11.452.248</b>	<b>12.377.005</b>	<b>16.642.595</b>	<b>21.453.085</b>	<b>21.417.402</b>	<b>19.166.514</b>	<b>19.247.824</b>	<b>201.288.733</b>

**CONSUMO MENSUAL DIESEL 2 POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (gal)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	CATEG-G	3.124.933	1.164.160	609.209	236.462	20.094	100.910	206.909	497.392	1.783.095	1.598.408	614.738	2.015.983	11.972.293
	Elecaustro	68.353	23.073	17.288	26.343	36.216	12.616	36.014	32.039	57.763	83.270	39.250	64.334	496.558
	Electroguayas	1.838.592	951.536	219.625	169.927	630.081	90.359	1.170.591	1.792.682	272.057	3.994.682	1.657.009	2.892.054	15.679.197
	Electroquil	5.448.244	2.630.293	1.303.631	1.307.535	2.195.145	417.783	1.488.248	5.175.751	7.149.895	7.698.015	3.879.925	5.227.355	43.921.820
	Intervisa	20.600	2.294	9.889	46.958	58.865	20.576	52.032	40.392	29.003	23.927	4.811	702	310.049
	Termoesmeraldas	4.939	469	665	22.848	528	528	1.624	19.354	489	117	372	391	52.325
	Termopichincha	1.136.791	332.250	106.528	305.407	389.894	357.230	271.412	358.296	436.173	420.409	324.349	606.746	5.045.485
	Ulysseas	9.150	17.685	17.495	16.070	9.700	9.910	11.040	6.300	1.680	2.170	6.285	3.885	111.370
<b>Total Generadora</b>		<b>11.651.602</b>	<b>5.121.759</b>	<b>2.284.330</b>	<b>2.131.550</b>	<b>3.340.524</b>	<b>1.009.912</b>	<b>3.237.870</b>	<b>7.922.207</b>	<b>9.730.155</b>	<b>13.820.999</b>	<b>6.526.739</b>	<b>10.811.451</b>	<b>77.589.097</b>
Distribuidora	Ambato	17.881	4.854	-	1.002	4.668	595	5.363	2.831	10.897	16.190	3.665	23.774	91.719
	Bolívar	12.479	-	-	799	1.755	343	5.098	6.801	10.167	8.320	4.182	9.796	59.740
	Centro Sur	16	18	11	24	20	22	11	3	-	-	-	656	780
	El Oro	59.752	8.676	9.020	8.697	43.453	11.360	52.879	49.761	104.462	37.994	9.928	21.960	417.941
	Galápagos	155.488	146.633	164.860	165.465	164.284	153.767	152.798	155.566	144.648	148.345	148.779	159.484	1.860.117
	Guayas-Los Ríos	7.933	6.906	8.295	5.732	8.309	7.057	6.988	4.936	7.680	6.685	9.200	7.093	86.814
	Manabí	-	31.024	30.480	56.302	33.960	299	-	474	-	151.262	178.770	177.451	660.022
	Norte	27.699	8.090	-	-	270	-	4.200	3.056	18.955	16.860	1.516	24.662	105.309
	Quito	131.390	50.689	49.707	45.275	89.360	35.447	85.809	1.572	51.335	80.713	39.801	71.585	732.683
	Riobamba	20.812	5.336	-	574	557	324	8.639	4.006	15.084	12.490	2.926	12.505	83.253
	Sta. Elena	71.187	-	-	-	-	-	20.866	26.235	23.974	64.445	54.604	104.020	365.331
	Sucumbios	304.746	257.841	289.765	349.961	295.891	274.277	280.668	284.527	293.283	324.462	325.691	319.799	3.600.911
	Sur	264.730	82.859	30.405	42.714	69.906	48.433	121.478	82.536	107.570	90.363	52.970	177.719	1.171.683
<b>Total Distribuidora</b>		<b>1.074.114</b>	<b>602.925</b>	<b>582.543</b>	<b>676.544</b>	<b>712.433</b>	<b>531.923</b>	<b>744.796</b>	<b>622.305</b>	<b>788.055</b>	<b>958.130</b>	<b>832.033</b>	<b>1.110.504</b>	<b>9.236.303</b>
Autoprodutora	Agip	13.421	9.523	10.862	12.045	23.387	10.587	12.432	6.469	6.208	4.046	2.914	5.644	117.538
	OCP	84.295	74.929	93.193	71.809	69.613	70.246	77.950	77.562	73.805	84.141	73.780	83.431	934.754
	Petroproducción	1.063.301	1.209.815	1.334.845	1.250.067	902.380	1.026.070	1.041.714	1.090.704	1.038.678	893.710	383.107	430.548	11.664.938
	Repsol YPF	1.860.791	1.678.079	1.687.526	1.716.552	1.818.484	1.677.931	1.611.146	1.569.768	1.634.393	1.964.957	1.951.323	1.923.000	21.093.949
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>3.021.807</b>	<b>2.972.346</b>	<b>3.126.426</b>	<b>3.050.473</b>	<b>2.813.863</b>	<b>2.784.833</b>	<b>2.743.242</b>	<b>2.744.503</b>	<b>2.753.084</b>	<b>2.946.854</b>	<b>2.411.125</b>	<b>2.442.623</b>	<b>33.811.180</b>
<b>Total</b>		<b>15.747.523</b>	<b>8.697.030</b>	<b>5.993.299</b>	<b>5.858.567</b>	<b>6.866.820</b>	<b>4.326.669</b>	<b>6.725.907</b>	<b>11.289.015</b>	<b>13.271.294</b>	<b>17.725.982</b>	<b>9.769.896</b>	<b>14.364.578</b>	<b>120.636.580</b>

**CONSUMO MENSUAL NAFTA POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (gal)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	Intervisa	3.036.468	1.142.620	403.679	1.454.526	1.558.211	270.327	1.538.847	2.734.492	4.195.798	3.838.889	2.073.380	4.257.090	26.504.327
<b>Total Generadora</b>		<b>3.036.468</b>	<b>1.142.620</b>	<b>403.679</b>	<b>1.454.526</b>	<b>1.558.211</b>	<b>270.327</b>	<b>1.538.847</b>	<b>2.734.492</b>	<b>4.195.798</b>	<b>3.838.889</b>	<b>2.073.380</b>	<b>4.257.090</b>	<b>26.504.327</b>
<b>Total</b>		<b>3.036.468</b>	<b>1.142.620</b>	<b>403.679</b>	<b>1.454.526</b>	<b>1.558.211</b>	<b>270.327</b>	<b>1.538.847</b>	<b>2.734.492</b>	<b>4.195.798</b>	<b>3.838.889</b>	<b>2.073.380</b>	<b>4.257.090</b>	<b>26.504.327</b>

**CONSUMO MENSUAL GAS NATURAL POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (miles de pie³)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	Machala Power	1.047.008	794.711	611.528	482.129	653.509	514.162	537.690	1.067.853	895.399	903.117	872.186	865.322	9.244.614
<b>Total Generadora</b>		<b>1.047.008</b>	<b>794.711</b>	<b>611.528</b>	<b>482.129</b>	<b>653.509</b>	<b>514.162</b>	<b>537.690</b>	<b>1.067.853</b>	<b>895.399</b>	<b>903.117</b>	<b>872.186</b>	<b>865.322</b>	<b>9.244.614</b>
Autoprodutora	Petroproducción	154.797	138.887	156.350	150.287	164.201	170.988	210.454	158.217	172.242	175.857	174.321	163.334	1.989.935
	Repsol YPF	130.181	118.735	99.515	86.786	89.268	71.227	74.919	82.320	68.152	74.405	91.241	81.122	1.067.871
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>284.977</b>	<b>257.622</b>	<b>255.866</b>	<b>237.073</b>	<b>253.469</b>	<b>242.214</b>	<b>285.373</b>	<b>240.538</b>	<b>240.394</b>	<b>250.262</b>	<b>265.562</b>	<b>244.456</b>	<b>3.057.806</b>
<b>Total</b>		<b>1.331.985</b>	<b>1.052.333</b>	<b>867.394</b>	<b>719.202</b>	<b>906.978</b>	<b>756.376</b>	<b>823.063</b>	<b>1.308.391</b>	<b>1.135.793</b>	<b>1.153.379</b>	<b>1.137.748</b>	<b>1.109.778</b>	<b>12.302.420</b>

**CONSUMO MENSUAL CRUDO POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (gal)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Autoprodutora	Agip	781.656	752.270	822.365	799.267	679.784	823.623	887.158	903.771	901.377	908.822	837.976	896.642	9.994.711
	Petroproducción	439.374	300.364	352.320	390.914	349.247	278.480	157.525	241.205	371.119	339.698	198.688	155.634	3.574.568
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>1.221.030</b>	<b>1.052.634</b>	<b>1.174.685</b>	<b>1.190.181</b>	<b>1.029.031</b>	<b>1.102.103</b>	<b>1.044.683</b>	<b>1.144.976</b>	<b>1.272.496</b>	<b>1.248.520</b>	<b>1.036.664</b>	<b>1.052.276</b>	<b>13.569.279</b>
<b>Total</b>		<b>1.221.030</b>	<b>1.052.634</b>	<b>1.174.685</b>	<b>1.190.181</b>	<b>1.029.031</b>	<b>1.102.103</b>	<b>1.044.683</b>	<b>1.144.976</b>	<b>1.272.496</b>	<b>1.248.520</b>	<b>1.036.664</b>	<b>1.052.276</b>	<b>13.569.279</b>

**CONSUMO MENSUAL RESIDUOS POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (gal)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Generadora	Termopichincha	1.272.875	980.312	724.659	595.070	717.141	482.137	809.613	1.099.980	1.055.893	940.795	911.993	1.065.122	10.655.590
<b>Total Generadora</b>		<b>1.272.875</b>	<b>980.312</b>	<b>724.659</b>	<b>595.070</b>	<b>717.141</b>	<b>482.137</b>	<b>809.613</b>	<b>1.099.980</b>	<b>1.055.893</b>	<b>940.795</b>	<b>911.993</b>	<b>1.065.122</b>	<b>10.655.590</b>
<b>Total</b>		<b>1.272.875</b>	<b>980.312</b>	<b>724.659</b>	<b>595.070</b>	<b>717.141</b>	<b>482.137</b>	<b>809.613</b>	<b>1.099.980</b>	<b>1.055.893</b>	<b>940.795</b>	<b>911.993</b>	<b>1.065.122</b>	<b>10.655.590</b>

**CONSUMO MENSUAL BAGAZO DE CAÑA POR EMPRESA EN EL AÑO 2005 (Ton)**

Tipo de Empresa	Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Autoprodutora	San Carlos	78.587	-	-	-	-	7.980	198.209	236.940	267.978	312.563	238.053	130.733	1.471.043
	Ecoelectric	-	-	-	-	-	16.848	62.646	64.285	61.099	61.719	63.229	60.760	390.586
	Lucega	-	-	-	-	-	-	15.936	34.975	35.881	41.279	38.532	24.970	191.573
<b>Total Autoprodutora</b>		<b>78.587</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24.828</b>	<b>276.791</b>	<b>336.201</b>	<b>364.958</b>	<b>415.560</b>	<b>339.814</b>	<b>216.463</b>	<b>2.053.202</b>
<b>Total</b>		<b>78.587</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>24.828</b>	<b>276.791</b>	<b>336.201</b>	<b>364.958</b>	<b>415.560</b>	<b>339.814</b>	<b>216.463</b>	<b>2.053.202</b>

**CAPÍTULO IV: TRANSACCIONES DE COMPRA DE ENERGÍA EFECTUADAS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

**TRANSACCIONES TOTALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
Ambato	245.839	29.526.838	12,01	29.645.016	197.583	7.283.144	3,69	6.824.063	443.422	36.809.982	8,30	36.469.078	99,07
Azogues	6.252	1.584.624	25,35	1.346.216	77.149	2.351.715	3,05	2.358.379	83.401	3.936.339	4,72	3.704.595	94,11
Bolívar	30.317	3.493.766	11,52	300.229	21.304	751.578	3,53	475.090	51.621	4.245.344	8,22	775.319	18,26
CATEG-D	2.770.896	274.593.932	9,91	201.658.958	625.640	28.887.812	4,62	25.946.936	3.396.535	303.481.745	8,94	227.605.894	75,00
Centro Sur	40.665	14.601.439	35,91	14.286.230	574.997	20.574.588	3,58	20.455.229	615.662	35.176.027	5,71	34.741.459	98,76
Cotopaxi	13.865	5.984.311	43,16	5.984.311	229.425	7.516.933	3,28	7.516.933	243.291	13.501.243	5,55	13.501.243	100,00
El Oro	289.429	32.478.113	11,22	18.481.159	205.251	7.234.216	3,52	5.991.695	494.680	39.712.330	8,03	24.472.854	61,63
Esmeraldas	201.955	22.168.881	10,98	20.325.714	142.044	5.000.996	3,52	1.503.637	343.999	27.169.877	7,90	21.829.351	80,34
Guayas-Los Ríos	474.215	56.578.889	11,93	16.373.649	333.397	11.776.944	3,53	2.026.243	807.612	68.355.834	8,46	18.399.892	26,92
Los Ríos	142.373	17.263.943	12,13	4.181.772	99.931	3.531.978	3,53	534.721	242.304	20.795.921	8,58	4.716.492	22,68
Manabí	538.972	71.887.995	13,34	28.258.306	376.316	13.321.134	3,54	5.238.347	915.288	85.209.129	9,31	33.496.653	39,31
Milagro	216.634	25.222.826	11,64	9.464.030	152.078	5.372.125	3,53	1.845.521	368.712	30.594.950	8,30	11.309.552	36,97
Norte	100.727	14.801.696	14,69	148.874	250.594	9.582.687	3,82	8.132.251	351.321	24.384.383	6,94	8.281.125	33,96
Quito	740.524	126.559.236	17,09	84.300.519	2.083.112	70.849.901	3,40	42.603.076	2.823.636	197.409.137	6,99	126.903.595	64,28
Riobamba	100.461	12.255.304	12,20	12.255.304	76.627	2.737.776	3,57	2.737.776	177.088	14.993.079	8,47	14.993.079	100,00
Sta. Elena	177.904	22.234.959	12,50	9.547.381	126.993	4.505.875	3,55	1.290.112	304.897	26.740.833	8,77	10.837.492	40,53
Sto. Domingo	112.931	15.874.977	14,06	10.069.185	172.954	6.281.610	3,63	3.426.436	285.885	22.156.587	7,75	13.495.621	60,91
Sucumbíos	-	-	-	-	85.084	7.670.588	9,02	7.670.588	85.084	7.670.588	9,02	7.670.588	100,00
Sur	115.095	13.422.044	11,66	8.870.460	80.371	2.837.988	3,53	2.475.945	195.466	16.260.032	8,32	11.346.405	69,78
<b>Total general</b>	<b>6.319.055</b>	<b>760.533.773</b>	<b>12,04</b>	<b>475.497.311</b>	<b>5.910.850</b>	<b>218.069.587</b>	<b>3,69</b>	<b>149.052.976</b>	<b>12.229.904</b>	<b>978.603.360</b>	<b>8,00</b>	<b>624.550.288</b>	<b>63,82</b>

El Precio Medio Total por compra de energía de las Empresas Azogues, Centro Sur y Cotopaxi es bajo en relación a las otras Empresas, por cuanto la mayor parte de su energía es comprada en el Mercado de Contratos.

La Empresa Sucumbíos no compra energía al Mercado Ocasional, pero compra energía a la Empresa Distribuidora Ambato, por lo cual paga peajes los mismos que son indicados en el Capítulo VI (en la sección "Energía Total Facturada a Clientes Finales por Area de Concesión y Precios Medios de venta en el año 2005).

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
Ambato	Ene	25.894	3.967.726	15,32	3.414.370	11.138	451.034	4,05	498.321	37.032	4.418.760	11,93	3.912.691	88,55
	Feb	17.878	2.343.654	13,11	2.246.977	15.790	538.725	3,41	551.231	33.668	2.882.379	8,56	2.798.208	97,08
	Mar	16.212	1.772.197	10,93	2.904.851	20.747	648.273	3,12	446.523	36.959	2.420.470	6,55	3.351.375	138,46
	Abr	14.616	1.595.967	10,92	2.269.250	22.183	676.867	3,05	533.338	36.799	2.272.834	6,18	2.802.588	123,31
	May	20.337	2.796.419	13,75	1.671.034	17.094	583.879	3,42	641.791	37.430	3.380.298	9,03	2.312.825	68,42
	Jun	16.509	1.749.084	10,59	1.707.499	20.490	641.420	3,13	670.098	36.999	2.390.503	6,46	2.377.597	99,46
	Jul	21.032	2.676.304	12,73	2.840.215	16.195	570.566	3,52	578.040	37.227	3.246.871	8,72	3.418.255	105,28
	Ago	25.513	2.656.549	10,41	1.946.312	11.896	453.516	3,81	635.005	37.410	3.110.065	8,31	2.581.317	83,00
	Sep	26.220	2.859.935	10,91	2.387.490	10.906	455.639	4,18	571.477	37.125	3.315.574	8,93	2.958.967	89,24
	Oct	29.045	3.169.841	10,91	2.574.887	8.718	402.560	4,62	448.980	37.763	3.572.402	9,46	3.023.867	84,65
	Nov	16.189	1.885.667	11,65	2.772.666	20.215	876.301	4,33	485.679	36.405	2.761.968	7,59	3.258.345	117,97
	Dic	16.396	2.053.494	12,52	2.909.467	22.210	984.364	4,43	763.578	38.606	3.037.858	7,87	3.673.045	120,91
<b>Total Ambato</b>		<b>245.839</b>	<b>29.526.838</b>	<b>12,01</b>	<b>29.645.016</b>	<b>197.583</b>	<b>7.283.144</b>	<b>3,69</b>	<b>6.824.063</b>	<b>443.422</b>	<b>36.809.982</b>	<b>8,30</b>	<b>36.469.078</b>	<b>99,07</b>
Azogues	Ene	902	227.255	25,19	88.653	6.541	208.207	3,18	203.563	7.443	435.462	5,85	292.216	67,10
	Feb	495	151.593	30,60	118.377	5.948	181.633	3,05	208.207	6.444	333.226	5,17	326.584	98,01
	Mar	286	105.523	36,94	96.111	6.877	200.962	2,92	181.633	7.163	306.486	4,28	277.744	90,62
	Abr	237	92.058	38,82	97.911	6.684	193.437	2,89	200.962	6.921	285.495	4,12	298.874	104,69
	May	367	134.228	36,56	80.014	6.395	194.163	3,04	193.437	6.762	328.391	4,86	273.451	83,27
	Jun	457	103.952	22,77	109.009	6.670	194.131	2,91	194.163	7.127	298.084	4,18	303.171	101,71
	Jul	344	116.978	33,99	91.315	7.094	216.836	3,06	196.096	7.438	333.814	4,49	287.410	86,10
	Ago	805	139.872	17,37	100.183	6.700	209.073	3,12	216.836	7.505	348.946	4,65	317.019	90,85
	Sep	1.072	171.357	15,98	132.543	6.421	207.975	3,24	209.073	7.494	379.332	5,06	341.616	90,06
	Oct	345	105.708	30,66	149.607	5.086	154.851	3,04	207.975	5.430	260.558	4,80	357.581	137,24
	Nov	326	103.005	31,59	199.840	6.290	191.584	3,05	154.851	6.616	294.589	4,45	354.690	120,40
	Dic	615	133.092	21,63	82.654	6.442	198.864	3,09	191.584	7.058	331.956	4,70	274.238	82,61
<b>Total Azogues</b>		<b>6.252</b>	<b>1.584.624</b>	<b>25,35</b>	<b>1.346.216</b>	<b>77.149</b>	<b>2.351.715</b>	<b>3,05</b>	<b>2.358.379</b>	<b>83.401</b>	<b>3.936.339</b>	<b>4,72</b>	<b>3.704.595</b>	<b>94,11</b>
Bolívar	Ene	3.010	445.876	14,81	39.542	1.304	52.600	4,03	27.241	4.314	498.476	11,55	66.783	13,40
	Feb	2.164	264.562	12,22	23.201	1.927	65.590	3,40	35.452	4.091	330.152	8,07	58.653	17,77
	Mar	1.957	190.195	9,72	11.031	2.499	78.010	3,12	33.621	4.457	268.204	6,02	44.652	16,65
	Abr	1.728	174.626	10,11	6.412	2.601	79.492	3,06	44.639	4.328	254.119	5,87	51.052	20,09
	May	2.397	293.935	12,26	38.177	2.005	68.507	3,42	53.690	4.402	362.442	8,23	91.867	25,35
	Jun	1.894	204.624	10,81	29.224	2.319	72.687	3,13	25.560	4.213	277.312	6,58	54.785	19,76
	Jul	2.412	313.232	12,99	76.848	1.831	64.739	3,54	115.149	4.243	377.971	8,91	191.997	50,80
	Ago	2.947	309.858	10,52	6.923	1.376	52.529	3,82	39.716	4.322	362.386	8,38	46.638	12,87
	Sep	3.041	340.558	11,20	10.000	1.280	53.225	4,16	15.036	4.321	393.783	9,11	25.036	6,36
	Oct	3.285	367.600	11,19	21.449	1.009	46.081	4,57	41.244	4.294	413.681	9,63	62.693	15,15
	Nov	2.630	275.624	10,48	18.417	1.553	58.290	3,75	22.073	4.183	333.913	7,98	40.490	12,13
	Dic	2.853	313.075	10,97	19.004	1.600	59.828	3,74	21.670	4.452	372.903	8,38	40.674	10,91
<b>Total Bolívar</b>		<b>30.317</b>	<b>3.493.766</b>	<b>11,52</b>	<b>300.229</b>	<b>21.304</b>	<b>751.578</b>	<b>3,53</b>	<b>475.090</b>	<b>51.621</b>	<b>4.245.344</b>	<b>8,22</b>	<b>775.319</b>	<b>18,26</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
CATEG-D	Ene	214.849	32.412.004	15,09	25.602.091	93.105	3.757.630	4,04	5.277.632	307.953	36.169.634	11,75	30.879.723	85,37
	Feb	140.844	18.308.026	13,00	17.755.397	124.206	4.241.593	3,41	2.649.074	265.050	22.549.619	8,51	20.404.471	90,49
	Mar	248.078	19.013.080	7,66	19.999.857	55.296	2.406.360	4,35	3.698.050	303.374	21.419.440	7,06	23.697.907	110,64
	Abr	265.879	19.265.801	7,25	17.709.157	46.242	2.134.718	4,62	3.061.069	312.121	21.400.519	6,86	20.770.227	97,05
	May	257.416	28.513.989	11,08	22.465.140	37.151	2.102.191	5,66	2.599.327	294.568	30.616.180	10,39	25.064.467	81,87
	Jun	243.137	18.486.984	7,60	20.096.198	29.182	1.628.731	5,58	2.483.043	272.319	20.115.715	7,39	22.579.242	112,25
	Jul	243.552	25.956.853	10,66	16.691.696	29.423	1.825.630	6,20	3.923.327	272.975	27.782.483	10,18	20.615.023	74,20
	Ago	234.871	22.499.894	9,58	18.477.682	37.487	1.905.175	5,08	894.785	272.359	24.405.069	8,96	19.372.467	79,38
	Sep	223.837	22.742.658	10,16	17.837.701	45.387	2.297.393	5,06	222.566	269.224	25.040.050	9,30	18.060.266	72,13
	Oct	226.618	23.536.440	10,39	8.326.339	41.334	2.191.167	5,30	469.757	267.953	25.727.606	9,60	8.796.096	34,19
	Nov	224.655	20.495.161	9,12	8.089.951	41.291	2.118.693	5,13	344.502	265.946	22.613.854	8,50	8.434.452	37,30
	Dic	247.159	23.363.044	9,45	8.607.749	45.534	2.278.531	5,00	323.803	292.693	25.641.575	8,76	8.931.552	34,83
<b>Total CATEG-D</b>		<b>2.770.896</b>	<b>274.593.932</b>	<b>9,91</b>	<b>201.658.958</b>	<b>625.640</b>	<b>28.887.812</b>	<b>4,62</b>	<b>25.946.936</b>	<b>3.396.535</b>	<b>303.481.745</b>	<b>8,94</b>	<b>227.605.894</b>	<b>75,00</b>
Centro Sur	Ene	3.905	1.409.087	36,09	1.073.297	44.757	1.691.331	3,78	1.674.699	48.662	3.100.418	6,37	2.747.996	88,63
	Feb	1.123	1.032.658	91,98	1.409.087	44.946	1.621.401	3,61	1.691.331	46.069	2.654.060	5,76	3.100.418	116,82
	Mar	1.197	1.023.529	85,50	1.032.658	50.905	1.748.390	3,43	1.621.401	52.102	2.771.919	5,32	2.654.060	95,75
	Abr	219	863.256	394,72	1.023.529	51.211	1.687.116	3,29	1.748.390	51.430	2.550.372	4,96	2.771.919	108,69
	May	5.107	1.617.601	31,67	863.256	47.295	1.639.566	3,47	1.687.116	52.402	3.257.167	6,22	2.550.372	78,30
	Jun	1.253	1.064.484	84,93	1.617.601	50.445	1.679.651	3,33	1.639.566	51.698	2.744.135	5,31	3.257.167	118,70
	Jul	674	934.445	138,68	1.064.484	52.111	1.814.971	3,48	1.679.651	52.785	2.749.416	5,21	2.744.135	99,81
	Ago	6.385	1.395.846	21,86	934.445	45.707	1.628.096	3,56	1.814.971	52.092	3.023.943	5,80	2.749.416	90,92
	Sep	6.081	1.367.039	22,48	1.395.846	45.477	1.658.455	3,65	1.628.096	51.558	3.025.495	5,87	3.023.943	99,95
	Oct	5.866	1.358.250	23,15	1.367.039	46.586	1.816.405	3,90	1.658.455	52.452	3.174.656	6,05	3.025.495	95,30
	Nov	3.310	1.146.737	34,65	1.358.250	47.910	1.795.147	3,75	1.816.405	51.220	2.941.884	5,74	3.174.656	107,91
	Dic	5.546	1.388.506	25,04	1.146.737	47.648	1.794.058	3,77	1.795.147	53.193	3.182.564	5,98	2.941.884	92,44
<b>Total Centro Sur</b>		<b>40.665</b>	<b>14.601.439</b>	<b>35,91</b>	<b>14.286.230</b>	<b>574.997</b>	<b>20.574.588</b>	<b>3,58</b>	<b>20.455.229</b>	<b>615.662</b>	<b>35.176.027</b>	<b>5,71</b>	<b>34.741.459</b>	<b>98,76</b>
Cotopaxi	Ene	4.310	907.783	21,06	907.783	14.558	508.396	3,49	508.396	18.868	1.416.178	7,51	1.416.178	100,00
	Feb	306	376.863	123,21	376.863	15.838	514.565	3,25	514.565	16.144	891.428	5,52	891.428	100,00
	Mar	67	330.287	490,04	330.287	18.622	583.441	3,13	583.441	18.689	913.729	4,89	913.729	100,00
	Abr	70	389.709	554,27	389.709	20.247	632.865	3,13	632.865	20.318	1.022.574	5,03	1.022.574	100,00
	May	155	432.173	278,00	432.173	20.137	646.310	3,21	646.310	20.293	1.078.483	5,31	1.078.483	100,00
	Jun	1	412.019	80.472,44	412.019	21.290	666.643	3,13	666.643	21.290	1.078.661	5,07	1.078.661	100,00
	Jul	6	432.438	7.805,74	432.438	21.840	686.342	3,14	686.342	21.846	1.118.780	5,12	1.118.780	100,00
	Ago	426	413.696	97,09	413.696	21.038	686.074	3,26	686.074	21.464	1.099.769	5,12	1.099.769	100,00
	Sep	2.494	606.985	24,34	606.985	18.847	651.998	3,46	651.998	21.341	1.258.983	5,90	1.258.983	100,00
	Oct	2.742	627.208	22,88	627.208	18.824	657.252	3,49	657.252	21.566	1.284.460	5,96	1.284.460	100,00
	Nov	2.021	552.746	27,35	552.746	18.477	623.343	3,37	623.343	20.498	1.176.088	5,74	1.176.088	100,00
	Dic	1.267	502.405	39,64	502.405	19.708	659.704	3,35	659.704	20.975	1.162.110	5,54	1.162.110	100,00
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>13.865</b>	<b>5.984.311</b>	<b>43,16</b>	<b>5.984.311</b>	<b>229.425</b>	<b>7.516.933</b>	<b>3,28</b>	<b>7.516.933</b>	<b>243.291</b>	<b>13.501.243</b>	<b>5,55</b>	<b>13.501.243</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
El Oro	Ene	30.956	4.465.077	14,42	2.188.635	13.278	538.545	4,06	298.681	44.233	5.003.622	11,31	2.487.316	49,71
	Feb	20.900	2.587.501	12,38	761.372	18.296	626.113	3,42	102.222	39.196	3.213.614	8,20	863.594	26,87
	Mar	19.378	2.055.054	10,61	1.473.776	24.582	769.401	3,13	393.399	43.960	2.824.455	6,43	1.867.176	66,11
	Abr	18.073	1.961.990	10,86	1.278.237	27.765	846.064	3,05	325.723	45.838	2.808.054	6,13	1.603.960	57,12
	May	22.982	3.064.637	13,33	1.481.133	19.170	655.059	3,42	676.418	42.152	3.719.695	8,82	2.157.551	58,00
	Jun	17.863	1.866.397	10,45	1.222.558	22.426	700.776	3,12	1.165.863	40.289	2.567.173	6,37	2.388.421	93,04
	Jul	22.766	2.885.389	12,67	2.526.956	17.533	618.455	3,53	1.102.991	40.298	3.503.845	8,69	3.629.947	103,60
	Ago	27.294	2.611.277	9,57	1.292.060	12.642	484.296	3,83	379.366	39.936	3.095.573	7,75	1.671.426	53,99
	Sep	27.648	2.795.632	10,11	1.347.509	11.469	480.741	4,19	314.422	39.117	3.276.373	8,38	1.661.931	50,72
	Oct	30.121	3.050.436	10,13	1.795.834	8.957	415.823	4,64	375.471	39.078	3.466.259	8,87	2.171.304	62,64
	Nov	24.498	2.361.941	9,64	1.324.841	14.222	537.884	3,78	477.994	38.720	2.899.825	7,49	1.802.835	62,17
	Dic	26.951	2.772.784	10,29	1.788.248	14.911	561.058	3,76	379.146	41.862	3.333.842	7,96	2.167.394	65,01
<b>Total El Oro</b>		<b>289.429</b>	<b>32.478.113</b>	<b>11,22</b>	<b>18.481.159</b>	<b>205.251</b>	<b>7.234.216</b>	<b>3,52</b>	<b>5.991.695</b>	<b>494.680</b>	<b>39.712.330</b>	<b>8,03</b>	<b>24.472.854</b>	<b>61,63</b>
Esmeraldas	Ene	19.949	2.690.676	13,49	3.154.551	8.583	348.797	4,06	119.736	28.532	3.039.474	10,65	3.274.287	107,73
	Feb	13.129	1.528.957	11,65	-	11.698	398.657	3,41	40.979	24.827	1.927.614	7,76	40.979	2,13
	Mar	13.476	1.371.840	10,18	-	17.726	551.289	3,11	142.963	31.202	1.923.130	6,16	142.963	7,43
	Abr	11.398	1.326.448	11,64	-	17.613	522.201	2,96	283.008	29.011	1.848.649	6,37	283.008	15,31
	May	15.562	1.945.278	12,50	-	13.247	451.315	3,41	41.108	28.809	2.396.593	8,32	41.108	1,72
	Jun	12.258	1.185.614	9,67	-	15.489	483.540	3,12	287.927	27.747	1.669.154	6,02	287.927	17,25
	Jul	16.634	2.397.268	14,41	4.794.533	12.764	450.268	3,53	237.243	29.398	2.847.536	9,69	5.031.776	176,71
	Ago	21.206	2.140.023	10,09	4.280.045	9.743	374.479	3,84	82.540	30.949	2.514.501	8,12	4.362.585	173,50
	Sep	20.017	1.956.166	9,77	3.912.332	8.231	345.411	4,20	39.270	28.248	2.301.577	8,15	3.951.602	171,69
	Oct	21.517	2.092.129	9,72	4.184.254	6.371	296.221	4,65	20.913	27.888	2.388.350	8,56	4.205.166	176,07
	Nov	16.876	1.557.176	9,23	-	9.894	373.121	3,77	39.259	26.770	1.930.296	7,21	39.259	2,03
	Dic	19.933	1.977.307	9,92	-	10.687	405.697	3,80	168.691	30.620	2.383.004	7,78	168.691	7,08
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>201.955</b>	<b>22.168.881</b>	<b>10,98</b>	<b>20.325.714</b>	<b>142.044</b>	<b>5.000.996</b>	<b>3,52</b>	<b>1.503.637</b>	<b>343.999</b>	<b>27.169.877</b>	<b>7,90</b>	<b>21.829.351</b>	<b>80,34</b>
Guayas-Los Ríos	Ene	49.265	7.556.832	15,34	2.157.773	20.992	853.649	4,07	246.428	70.257	8.410.481	11,97	2.404.201	28,59
	Feb	32.640	4.293.257	13,15	2.181.673	28.826	985.327	3,42	107.815	61.465	5.278.584	8,59	2.289.489	43,37
	Mar	29.618	3.344.652	11,29	1.701.171	38.399	1.197.715	3,12	386.934	68.016	4.542.367	6,68	2.088.105	45,97
	Abr	27.361	3.093.218	11,31	1.104.399	42.021	1.281.159	3,05	174.982	69.382	4.374.377	6,30	1.279.381	29,25
	May	37.153	5.333.086	14,35	1.840.519	31.846	1.081.925	3,40	188.595	69.000	6.415.011	9,30	2.029.114	31,63
	Jun	29.461	3.252.981	11,04	1.251.092	37.273	1.162.182	3,12	248.550	66.734	4.415.164	6,62	1.499.642	33,97
	Jul	37.853	5.024.974	13,27	1.792.674	29.204	1.029.069	3,52	82.217	67.057	6.054.043	9,03	1.874.892	30,97
	Ago	45.339	4.651.457	10,26	2.805.664	21.187	809.463	3,82	223.693	66.526	5.460.921	8,21	3.029.356	55,47
	Sep	48.864	5.297.084	10,84	1.538.683	20.406	854.352	4,19	148.697	69.270	6.151.435	8,88	1.687.380	27,43
	Oct	51.282	5.569.860	10,86	-	15.195	706.521	4,65	73.044	66.477	6.276.381	9,44	73.044	1,16
	Nov	41.099	4.311.269	10,49	-	23.870	902.405	3,78	74.236	64.969	5.213.674	8,02	74.236	1,42
	Dic	44.280	4.850.219	10,95	-	24.179	913.178	3,78	71.051	68.459	5.763.397	8,42	71.051	1,23
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>474.215</b>	<b>56.578.889</b>	<b>11,93</b>	<b>16.373.649</b>	<b>333.397</b>	<b>11.776.944</b>	<b>3,53</b>	<b>2.026.243</b>	<b>807.612</b>	<b>68.355.834</b>	<b>8,46</b>	<b>18.399.892</b>	<b>26,92</b>



**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD €/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD €/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD €/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
Los Ríos	Ene	14.723	2.323.412	15,78	527.990	6.359	257.373	4,05	63.415	21.082	2.580.785	12,24	591.404	22,92
	Feb	9.345	1.251.937	13,40	446.810	8.251	284.002	3,44	53.202	17.597	1.535.939	8,73	500.012	32,55
	Mar	8.672	978.592	11,28	256.966	11.081	346.343	3,13	42.224	19.753	1.324.935	6,71	299.190	22,58
	Abr	8.070	919.774	11,40	289.470	12.307	375.603	3,05	3.077	20.377	1.295.378	6,36	292.546	22,58
	May	11.991	1.784.164	14,88	360.813	10.134	346.095	3,42	5.414	22.125	2.130.259	9,63	366.226	17,19
	Jun	9.086	1.008.736	11,10	252.623	11.391	355.851	3,12	139.369	20.477	1.364.587	6,66	391.992	28,73
	Jul	11.041	1.453.733	13,17	524.623	8.577	301.318	3,51	181.415	19.618	1.755.051	8,95	706.038	40,23
	Ago	13.481	1.419.720	10,53	229.206	6.300	240.649	3,82	14.841	19.781	1.660.369	8,39	244.047	14,70
	Sep	14.140	1.550.435	10,96	251.750	5.920	247.143	4,17	16.666	20.061	1.797.578	8,96	268.417	14,93
	Oct	15.635	1.716.001	10,98	443.689	4.678	216.175	4,62	6.855	20.313	1.932.176	9,51	450.544	23,32
	Nov	12.533	1.320.275	10,53	235.115	7.441	279.294	3,75	1.804	19.973	1.599.569	8,01	236.919	14,81
	Dic	13.654	1.537.164	11,26	362.718	7.493	282.132	3,77	6.439	21.147	1.819.296	8,60	369.157	20,29
<b>Total Los Ríos</b>		<b>142.373</b>	<b>17.263.943</b>	<b>12,13</b>	<b>4.181.772</b>	<b>99.931</b>	<b>3.531.978</b>	<b>3,53</b>	<b>534.721</b>	<b>242.304</b>	<b>20.795.921</b>	<b>8,58</b>	<b>4.716.492</b>	<b>22,68</b>
Manabí	Ene	55.968	9.711.029	17,35	1.859.299	23.936	972.566	4,06	-	79.904	10.683.595	13,37	1.859.299	17,40
	Feb	36.950	5.514.805	14,93	1.752.737	32.524	1.112.290	3,42	203.549	69.474	6.627.095	9,54	1.956.286	29,52
	Mar	34.413	4.363.223	12,68	1.418.158	44.354	1.384.370	3,12	283.742	78.767	5.747.593	7,30	1.701.900	29,61
	Abr	30.944	4.012.594	12,97	472.284	47.259	1.442.150	3,05	-	78.203	5.454.745	6,98	472.284	8,66
	May	41.552	6.795.454	16,35	2.620.177	35.396	1.206.405	3,41	1.054.278	76.948	8.001.858	10,40	3.674.455	45,92
	Jun	31.876	3.934.680	12,34	4.554.060	40.029	1.251.033	3,13	483.565	71.905	5.185.713	7,21	5.037.625	97,14
	Jul	42.201	6.347.091	15,04	4.768.885	32.507	1.146.355	3,53	1.149.210	74.708	7.493.446	10,03	5.918.095	78,98
	Ago	53.605	6.248.390	11,66	1.662.538	24.736	948.772	3,84	540.880	78.342	7.197.161	9,19	2.203.418	30,62
	Sep	52.285	6.310.595	12,07	2.339.235	21.647	908.186	4,20	558.973	73.932	7.218.781	9,76	2.898.208	40,15
	Oct	57.225	6.807.304	11,90	2.220.536	17.032	790.999	4,64	92.595	74.257	7.598.303	10,23	2.313.131	30,44
	Nov	48.417	5.459.419	11,28	1.353.999	28.044	1.062.351	3,79	539.734	76.461	6.521.770	8,53	1.893.733	29,04
	Dic	53.537	6.383.411	11,92	3.236.398	28.851	1.095.658	3,80	331.821	82.388	7.479.070	9,08	3.568.219	47,71
<b>Total Manabí</b>		<b>538.972</b>	<b>71.887.995</b>	<b>13,34</b>	<b>28.258.306</b>	<b>376.316</b>	<b>13.321.134</b>	<b>3,54</b>	<b>5.238.347</b>	<b>915.288</b>	<b>85.209.129</b>	<b>9,31</b>	<b>33.496.653</b>	<b>39,31</b>
Milagro	Ene	22.122	3.355.370	15,17	693.629	9.511	385.253	4,05	42.455	31.634	3.740.623	11,82	736.084	19,68
	Feb	14.620	1.895.796	12,97	816.279	12.912	440.927	3,41	41.823	27.532	2.336.723	8,49	858.102	36,72
	Mar	13.685	1.489.962	10,89	638.445	17.623	549.928	3,12	67.339	31.307	2.039.890	6,52	705.784	34,60
	Abr	12.486	1.370.444	10,98	890.995	19.036	580.872	3,05	122.449	31.523	1.951.316	6,19	1.013.445	51,94
	May	17.552	2.442.450	13,92	902.481	14.776	505.132	3,42	164.166	32.328	2.947.582	9,12	1.066.647	36,19
	Jun	13.287	1.413.111	10,64	725.265	16.582	518.302	3,13	241.973	29.869	1.931.414	6,47	967.238	50,08
	Jul	17.480	2.228.098	12,75	1.199.879	13.377	472.251	3,53	742.261	30.857	2.700.350	8,75	1.942.140	71,92
	Ago	21.036	2.106.720	10,01	689.604	9.732	373.230	3,84	176.445	30.768	2.479.950	8,06	866.050	34,92
	Sep	21.352	2.277.515	10,67	644.079	8.931	372.479	4,17	36.268	30.282	2.649.994	8,75	680.347	25,67
	Oct	23.313	2.478.805	10,63	656.656	6.967	322.363	4,63	74.052	30.280	2.801.169	9,25	730.708	26,09
	Nov	18.995	1.926.628	10,14	759.583	10.983	415.815	3,79	103.217	29.978	2.342.443	7,81	862.800	36,83
	Dic	20.707	2.237.926	10,81	847.134	11.647	435.573	3,74	33.074	32.354	2.673.499	8,26	880.208	32,92
<b>Total Milagro</b>		<b>216.634</b>	<b>25.222.826</b>	<b>11,64</b>	<b>9.464.030</b>	<b>152.078</b>	<b>5.372.125</b>	<b>3,53</b>	<b>1.845.521</b>	<b>368.712</b>	<b>30.594.950</b>	<b>8,30</b>	<b>11.309.552</b>	<b>36,97</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD €/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD €/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD €/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
Norte	Ene	16.383	2.412.090	14,72	-	12.999	524.933	4,04	473.949	29.381	2.937.023	10,00	473.949	16,14
	Feb	10.494	1.366.163	13,02	148.874	16.090	572.215	3,56	407.686	26.583	1.938.378	7,29	556.561	28,71
	Mar	3.656	725.547	19,85	-	25.493	940.431	3,69	921.045	29.148	1.665.978	5,72	921.045	55,29
	Abr	2.486	577.096	23,21	-	26.204	941.816	3,59	929.076	28.690	1.518.912	5,29	929.076	61,17
	May	8.958	1.316.677	14,70	-	21.948	805.068	3,67	783.329	30.906	2.121.745	6,87	783.329	36,92
	Jun	5.266	920.296	17,48	-	24.074	832.761	3,46	768.379	29.340	1.753.057	5,97	768.379	43,83
	Jul	7.277	1.166.748	16,03	-	22.691	876.109	3,86	849.982	29.968	2.042.857	6,82	849.982	41,61
	Ago	10.572	1.388.767	13,14	-	19.741	818.620	4,15	699.310	30.313	2.207.388	7,28	699.310	31,68
	Sep	8.274	1.307.965	15,81	-	21.259	837.810	3,94	657.985	29.533	2.145.775	7,27	657.985	30,66
	Oct	10.871	1.351.149	12,43	-	18.175	776.243	4,27	722.410	29.046	2.127.393	7,32	722.410	33,96
	Nov	6.339	924.861	14,59	-	22.115	872.986	3,95	829.094	28.454	1.797.847	6,32	829.094	46,12
	Dic	10.152	1.344.336	13,24	-	19.806	783.694	3,96	90.009	29.958	2.128.031	7,10	90.009	4,23
<b>Total Norte</b>		<b>100.727</b>	<b>14.801.696</b>	<b>14,69</b>	<b>148.874</b>	<b>250.594</b>	<b>9.582.687</b>	<b>3,82</b>	<b>8.132.251</b>	<b>351.321</b>	<b>24.384.383</b>	<b>6,94</b>	<b>8.281.125</b>	<b>33,96</b>
Quito	Ene	139.494	20.898.899	14,98	16.050.444	95.660	3.292.277	3,44	2.042.996	235.154	24.191.176	10,29	18.093.440	74,79
	Feb	90.667	13.088.692	14,44	10.433.986	124.788	3.875.633	3,11	2.663.343	215.454	16.964.326	7,87	13.097.329	77,21
	Mar	33.136	7.466.128	22,53	6.661.612	206.499	6.608.669	3,20	5.991.823	239.634	14.074.797	5,87	12.653.435	89,90
	Abr	14.707	6.892.742	46,87	5.898.943	219.951	6.988.567	3,18	6.379.492	234.658	13.881.309	5,92	12.278.435	88,45
	May	31.826	8.559.143	26,89	7.039.370	208.101	7.039.493	3,38	2.256.799	239.927	15.598.636	6,50	9.296.169	59,60
	Jun	4.212	5.880.827	139,62	3.904.522	230.582	7.680.184	3,33	6.198.140	234.794	13.561.011	5,78	10.102.662	74,50
	Jul	27.757	7.855.149	28,30	6.702.912	209.986	6.989.828	3,33	1.857.605	237.742	14.844.977	6,24	8.560.517	57,67
	Ago	78.992	10.523.993	13,32	7.289.895	159.048	5.473.411	3,44	3.285.585	238.041	15.997.404	6,72	10.575.481	66,11
	Sep	86.321	11.829.024	13,70	7.200.513	150.555	5.519.179	3,67	3.573.843	236.876	17.348.203	7,32	10.774.356	62,11
	Oct	78.548	11.395.331	14,51	7.592.738	160.794	6.156.374	3,83	4.753.890	239.342	17.551.704	7,33	12.346.628	70,34
	Nov	69.440	10.138.722	14,60	3.572.593	162.213	5.740.307	3,54	1.469.630	231.653	15.879.029	6,85	5.042.223	31,75
	Dic	85.425	12.030.586	14,08	1.952.990	154.935	5.485.979	3,54	2.129.930	240.360	17.516.565	7,29	4.082.920	23,31
<b>Total Quito</b>		<b>740.524</b>	<b>126.559.236</b>	<b>17,09</b>	<b>84.300.519</b>	<b>2.083.112</b>	<b>70.849.901</b>	<b>3,40</b>	<b>42.603.076</b>	<b>2.823.636</b>	<b>197.409.137</b>	<b>6,99</b>	<b>126.903.595</b>	<b>64,28</b>
Riobamba	Ene	10.117	1.568.773	15,51	1.568.773	4.405	177.038	4,02	177.038	14.522	1.745.812	12,02	1.745.812	100,00
	Feb	7.209	960.160	13,32	960.160	6.432	218.662	3,40	218.662	13.641	1.178.822	8,64	1.178.822	100,00
	Mar	6.633	741.795	11,18	741.795	8.397	237.620	2,83	237.620	15.030	979.415	6,52	979.415	100,00
	Abr	5.937	732.922	12,34	732.922	8.889	265.777	2,99	265.777	14.826	998.699	6,74	998.699	100,00
	May	8.301	1.194.036	14,38	1.194.036	6.955	237.228	3,41	237.228	15.257	1.431.264	9,38	1.431.264	100,00
	Jun	6.713	747.509	11,13	747.509	8.185	256.569	3,13	256.569	14.898	1.004.078	6,74	1.004.078	100,00
	Jul	8.601	1.139.394	13,25	1.139.394	6.546	230.796	3,53	230.796	15.147	1.370.191	9,05	1.370.191	100,00
	Ago	10.240	1.053.442	10,29	1.053.442	4.785	182.244	3,81	182.244	15.025	1.235.686	8,22	1.235.686	100,00
	Sep	10.494	1.152.794	10,99	1.152.794	4.429	183.699	4,15	183.699	14.922	1.336.493	8,96	1.336.493	100,00
	Oct	11.044	1.224.182	11,08	1.224.182	3.385	154.151	4,55	154.151	14.429	1.378.333	9,55	1.378.333	100,00
	Nov	7.227	808.983	11,19	808.983	7.047	287.432	4,08	287.432	14.274	1.096.415	7,68	1.096.415	100,00
	Dic	7.944	931.314	11,72	931.314	7.171	306.558	4,27	306.558	15.115	1.237.872	8,19	1.237.872	100,00
<b>Total Riobamba</b>		<b>100.461</b>	<b>12.255.304</b>	<b>12,20</b>	<b>12.255.304</b>	<b>76.627</b>	<b>2.737.776</b>	<b>3,57</b>	<b>2.737.776</b>	<b>177.088</b>	<b>14.993.079</b>	<b>8,47</b>	<b>14.993.079</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
Sta. Elena	Ene	18.978	3.094.228	16,30	1.078.056	8.084	329.409	4,07	107.933	27.062	3.423.637	12,65	1.185.989	34,64
	Feb	14.713	2.054.187	13,96	541.606	12.913	442.111	3,42	41.631	27.626	2.496.299	9,04	583.237	23,36
	Mar	12.809	1.523.732	11,90	747.402	16.200	507.159	3,13	211.812	29.009	2.030.892	7,00	959.214	47,23
	Abr	11.116	1.337.337	12,03	861.699	17.060	521.328	3,06	39.831	28.176	1.858.665	6,60	901.530	48,50
	May	13.493	2.035.085	15,08	855.884	11.386	389.082	3,42	46.457	24.880	2.424.167	9,74	902.341	37,22
	Jun	10.229	1.172.295	11,46	1.360.913	12.922	403.322	3,12	295.487	23.151	1.575.617	6,81	1.656.401	105,13
	Jul	13.506	1.852.702	13,72	1.608.696	10.366	412.759	3,98	314.821	23.871	2.265.461	9,49	1.923.517	84,91
	Ago	17.062	1.832.165	10,74	830.649	7.901	303.581	3,84	120.539	24.962	2.135.746	8,56	951.188	44,54
	Sep	16.794	1.853.142	11,03	639.159	6.964	277.267	3,98	30.400	23.758	2.130.409	8,97	669.560	31,43
	Oct	18.330	2.014.232	10,99	1.023.317	5.434	253.041	4,66	31.273	23.764	2.267.273	9,54	1.054.590	46,51
	Nov	14.575	1.573.165	10,79	-	8.509	321.345	3,78	20.303	23.084	1.894.510	8,21	20.303	1,07
	Dic	16.299	1.892.688	11,61	-	9.254	345.470	3,73	29.624	25.554	2.238.159	8,76	29.624	1,32
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>177.904</b>	<b>22.234.959</b>	<b>12,50</b>	<b>9.547.381</b>	<b>126.993</b>	<b>4.505.875</b>	<b>3,55</b>	<b>1.290.112</b>	<b>304.897</b>	<b>26.740.833</b>	<b>8,77</b>	<b>10.837.492</b>	<b>40,53</b>
Sto. Domingo	Ene	14.234	2.251.271	15,82	1.729.584	9.148	367.081	4,01	355.844	23.382	2.618.352	11,20	2.085.428	79,65
	Feb	5.866	1.031.716	17,59	941.758	15.171	548.415	3,61	276.552	21.038	1.580.131	7,51	1.218.310	77,10
	Mar	6.014	914.952	15,21	775.734	17.597	586.979	3,34	368.267	23.612	1.501.931	6,36	1.144.001	76,17
	Abr	5.048	848.692	16,81	771.926	18.632	610.393	3,28	195.212	23.681	1.459.084	6,16	967.137	66,28
	May	8.378	1.440.747	17,20	975.281	16.111	576.085	3,58	325.438	24.489	2.016.832	8,24	1.300.718	64,49
	Jun	5.174	875.100	16,91	514.277	18.496	624.531	3,38	453.645	23.670	1.499.632	6,34	967.922	64,54
	Jul	7.553	1.298.222	17,19	1.269.669	16.510	607.349	3,68	314.765	24.062	1.905.571	7,92	1.584.434	83,15
	Ago	12.446	1.451.246	11,66	958.680	12.532	482.348	3,85	229.253	24.977	1.933.594	7,74	1.187.933	61,44
	Sep	13.300	1.552.115	11,67	892.324	10.823	418.286	3,86	183.858	24.123	1.970.401	8,17	1.076.181	54,62
	Oct	14.365	1.652.094	11,50	930.141	9.861	408.191	4,14	231.420	24.226	2.060.285	8,50	1.161.561	56,38
	Nov	9.521	1.157.064	12,15	309.812	14.029	525.480	3,75	247.686	23.550	1.682.544	7,14	557.498	33,13
	Dic	11.033	1.401.758	12,71	-	14.044	526.473	3,75	244.498	25.077	1.928.231	7,69	244.498	12,68
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>112.931</b>	<b>15.874.977</b>	<b>14,06</b>	<b>10.069.185</b>	<b>172.954</b>	<b>6.281.610</b>	<b>3,63</b>	<b>3.426.436</b>	<b>285.885</b>	<b>22.156.587</b>	<b>7,75</b>	<b>13.495.621</b>	<b>60,91</b>
Sucumbíos	Ene	-	-	-	-	6.843	858.652	12,55	858.652	6.843	858.652	12,55	858.652	100,00
	Feb	-	-	-	-	6.432	599.891	9,33	599.891	6.432	599.891	9,33	599.891	100,00
	Mar	-	-	-	-	7.200	531.513	7,38	531.513	7.200	531.513	7,38	531.513	100,00
	Abr	-	-	-	-	7.104	499.075	7,03	499.075	7.104	499.075	7,03	499.075	100,00
	May	-	-	-	-	7.318	714.544	9,76	714.544	7.318	714.544	9,76	714.544	100,00
	Jun	-	-	-	-	7.216	523.318	7,25	523.318	7.216	523.318	7,25	523.318	100,00
	Jul	-	-	-	-	7.190	683.971	9,51	683.971	7.190	683.971	9,51	683.971	100,00
	Ago	-	-	-	-	7.169	645.813	9,01	645.813	7.169	645.813	9,01	645.813	100,00
	Sep	-	-	-	-	7.167	688.302	9,60	688.302	7.167	688.302	9,60	688.302	100,00
	Oct	-	-	-	-	7.075	714.009	10,09	714.009	7.075	714.009	10,09	714.009	100,00
	Nov	-	-	-	-	6.875	570.309	8,30	570.309	6.875	570.309	8,30	570.309	100,00
	Dic	-	-	-	-	7.495	641.191	8,55	641.191	7.495	641.191	8,55	641.191	100,00
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85.084</b>	<b>7.670.588</b>	<b>9,02</b>	<b>7.670.588</b>	<b>85.084</b>	<b>7.670.588</b>	<b>9,02</b>	<b>7.670.588</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Mercado Ocasional				Mercado de Contratos				Totales				
		Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Energía Comprada (MWh)	Total (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado %
Sur	Ene	11.512	1.719.429	14,94	675.151	4.988	201.186	4,03	207.692	16.500	1.920.615	11,64	882.843	45,97
	Feb	7.847	999.243	12,73	558.875	6.940	236.634	3,41	85.995	14.788	1.235.877	8,36	644.870	52,18
	Mar	7.181	770.034	10,72	605.824	9.146	285.748	3,12	185.219	16.327	1.055.782	6,47	791.043	74,92
	Abr	6.434	715.992	11,13	419.767	9.681	295.692	3,05	264.837	16.115	1.011.684	6,28	684.604	67,67
	May	9.131	1.286.811	14,09	518.944	7.658	261.453	3,41	145.790	16.789	1.548.264	9,22	664.734	42,93
	Jun	7.320	775.866	10,60	1.975.183	8.986	281.562	3,13	499.635	16.306	1.057.429	6,49	2.474.818	234,04
	Jul	9.485	1.182.639	12,47	684.844	7.204	254.483	3,53	304.311	16.689	1.437.122	8,61	989.156	68,83
	Ago	11.610	1.172.396	10,10	599.809	5.410	206.343	3,81	198.465	17.020	1.378.739	8,10	798.274	57,90
	Sep	11.828	1.259.696	10,65	631.179	4.962	206.480	4,16	129.421	16.790	1.466.176	8,73	760.600	51,88
	Oct	12.469	1.362.895	10,93	657.246	3.789	173.475	4,58	101.262	16.258	1.536.369	9,45	758.508	49,37
	Nov	9.695	995.320	10,27	945.759	5.752	215.407	3,74	262.178	15.447	1.210.727	7,84	1.207.937	99,77
	Dic	10.584	1.181.724	11,17	597.881	5.855	219.525	3,75	91.138	16.439	1.401.249	8,52	689.019	49,17
<b>Total Sur</b>		<b>115.095</b>	<b>13.422.044</b>	<b>11,66</b>	<b>8.870.460</b>	<b>80.371</b>	<b>2.837.988</b>	<b>3,53</b>	<b>2.475.945</b>	<b>195.466</b>	<b>16.260.032</b>	<b>8,32</b>	<b>11.346.405</b>	<b>69,78</b>
<b>Total general</b>		<b>6.319.055</b>	<b>760.533.773</b>	<b>12,04</b>	<b>475.497.311</b>	<b>5.910.850</b>	<b>218.069.587</b>	<b>3,69</b>	<b>149.052.976</b>	<b>12.229.904</b>	<b>978.603.360</b>	<b>8,00</b>	<b>624.550.288</b>	<b>63,82</b>

El Precio Medio Total por compra de energía de las Empresas Azogues, Centro Sur y Cotopaxi es bajo en relación a las otras Empresas, por cuanto la mayor parte de su energía es comprada en el Mercado de Contratos.

La Empresa Sucumbios no compra energía al Mercado Ocasional, pero compra energía a la Empresa Distribuidora Ambato, por lo cual paga peajes los mismos que son indicados en el Capítulo VI (en la sección "Energía Total Facturada a Clientes Finales por Área de Concesión y Precios Medios de venta en el año 2005).

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Ambato	Ene	25.894	2.505.270	57	327.549	-	-	1.950,85	18.839	-	297.164	816.953	3.967.726	15,32	3.414.370	86,05
	Feb	17.878	1.167.596	62	353.926	-	-	3.408,02	53.628	-	293.962	471.133	2.343.654	13,11	2.246.977	95,87
	Mar	16.212	775.953	56	320.121	-	-	3.848,17	92.324	-	286.054	293.897	1.772.197	10,93	2.904.851	163,91
	Abr	14.616	653.702	51	289.590	-	-	4.247,64	177.192	-	301.615	169.620	1.595.967	10,92	2.269.250	142,19
	May	20.337	1.456.396	52	296.018	-	-	3.449,34	93.272	-	332.696	614.588	2.796.419	13,75	1.671.034	59,76
	Jun	16.509	659.381	54	309.874	-	-	3.418,30	121.706	-	319.601	335.103	1.749.084	10,59	1.707.499	97,62
	Jul	21.032	1.378.817	50	287.080	-	-	3.203,75	38.315	-	316.132	652.756	2.676.304	12,73	2.840.215	106,12
	Ago	25.513	1.437.611	55	315.153	-	-	2.957,76	7.512	-	289.247	604.068	2.656.549	10,41	1.946.312	73,26
	Sep	26.220	1.700.937	56	318.525	-	-	1.804,41	9.698	-	305.648	523.322	2.859.935	10,91	2.387.490	83,48
	Oct	29.045	1.818.512	60	340.606	-	-	2.097,55	9.213	-	296.030	703.383	3.169.841	10,91	2.574.887	81,23
	Nov	16.189	841.886	63	358.142	-	-	2.870,38	20.526	-	291.570	370.673	1.885.667	11,65	2.772.666	147,04
	Dic	16.396	1.037.762	63	357.839	-	-	1.760,02	38.890	-	294.153	323.090	2.053.494	12,52	2.909.467	141,68
<b>Total Ambato</b>		<b>245.839</b>	<b>15.433.823</b>	<b>680</b>	<b>3.874.424</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>35.016,19</b>	<b>681.115</b>	<b>-</b>	<b>3.623.872</b>	<b>5.878.587</b>	<b>29.526.838</b>	<b>12,01</b>	<b>29.645.016</b>	<b>100,40</b>
Azogues	Ene	902	82.743	5	29.241	-	-	236,31	1.642	-	71.443	41.950	227.255	25,19	88.653	39,01
	Feb	495	37.870	6	31.882	-	-	409,49	4.636	-	49.712	27.083	151.593	30,60	118.377	78,09
	Mar	286	16.790	5	28.352	-	-	398,69	8.218	-	44.566	7.198	105.523	36,94	96.111	91,08
	Abr	237	8.674	4	25.208	-	-	409,62	15.079	-	38.632	4.056	92.058	38,82	97.911	106,36
	May	367	34.336	5	26.526	-	-	363,52	8.233	-	49.407	15.363	134.228	36,56	80.014	59,61
	Jun	457	25.764	5	27.149	-	-	390,80	10.862	-	37.939	1.848	103.952	22,77	109.009	104,86
	Jul	344	43.016	4	25.629	-	-	434,37	3.735	-	42.339	1.825	116.978	33,99	91.315	78,06
	Ago	805	44.894	5	27.872	-	-	269,75	690	-	44.895	21.251	139.872	17,37	100.183	71,62
	Sep	1.072	85.419	5	28.190	-	-	274,76	848	-	49.609	7.017	171.357	15,98	132.543	77,35
	Oct	345	28.733	5	29.378	-	-	131,42	775	-	44.549	2.142	105.708	30,66	149.607	141,53
	Nov	326	24.566	5	30.732	-	-	229,09	1.911	-	43.309	2.257	103.005	31,59	199.840	194,01
	Dic	615	38.787	6	31.378	-	-	165,28	3.417	-	44.309	15.037	133.092	21,63	82.654	62,10
<b>Total Azogues</b>		<b>6.252</b>	<b>471.591</b>	<b>60</b>	<b>341.538</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.713,10</b>	<b>60.047</b>	<b>-</b>	<b>560.708</b>	<b>147.027</b>	<b>1.584.624</b>	<b>25,35</b>	<b>1.346.216</b>	<b>84,95</b>
Bolívar	Ene	3.010	267.371	7	37.319	4	1.757	3.886,85	2.259	-	41.526	93.514	445.876	14,81	39.542	8,87
	Feb	2.164	130.258	7	41.939	4	1.669	6.460,79	6.704	-	41.797	37.403	264.562	12,22	23.201	8,77
	Mar	1.957	88.676	7	37.276	4	1.931	9.520,67	11.232	-	39.050	4.440	190.195	9,72	11.031	5,80
	Abr	1.728	76.432	6	33.002	4	1.931	7.051,69	20.023	-	39.327	-1.209	174.626	10,11	6.412	3,67
	May	2.397	174.074	6	33.674	4	1.899	6.007,71	10.852	-	42.459	26.868	293.935	12,26	38.177	12,99
	Jun	1.894	77.499	6	34.024	4	1.726	5.464,78	13.912	-	41.125	32.600	204.624	10,81	29.224	14,28
	Jul	2.412	159.808	5	31.170	4	1.790	7.029,45	4.742	-	41.456	69.026	313.232	12,99	76.848	24,53
	Ago	2.947	154.152	6	34.925	5	1.839	6.606,14	940	-	39.671	73.563	309.858	10,52	6.923	2,23
	Sep	3.041	181.737	6	35.843	5	1.880	7.753,34	1.186	-	41.478	72.561	340.558	11,20	10.000	2,94
	Oct	3.285	187.603	7	37.681	5	1.621	6.307,70	2.682	-	40.376	92.950	367.600	11,19	21.449	5,83
	Nov	2.630	125.312	7	39.818	4	1.549	6.475,79	2.483	-	39.333	62.203	275.624	10,48	18.417	6,68
	Dic	2.853	167.150	7	40.347	5	1.621	4.185,48	4.620	-	43.184	53.589	313.075	10,97	19.004	6,07
<b>Total Bolívar</b>		<b>30.317</b>	<b>1.790.071</b>	<b>77</b>	<b>437.019</b>	<b>52</b>	<b>21.214</b>	<b>76.750,37</b>	<b>81.635</b>	<b>-</b>	<b>490.783</b>	<b>617.508</b>	<b>3.493.766</b>	<b>11,52</b>	<b>300.229</b>	<b>8,59</b>

En la columna "Otros (USD)" se incluyen valores por reajustes, reconocimiento por combustibles, cargos de interconexión, rentas de congestión, pagos por generación no convencional y descuentos por decreto 2233 (Ley especial para la generación hidráulica de empresas no escindidas).

Los valores negativos en la columna "Otros (USD)" se producen cuando los descuentos son mayores a la suma de los otros rubros indicados en la nota precedente.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
CATEG-D	Ene	214.849	25.766.674	486	2.770.294	-	-	68.655,30	146.565	-	2.093.375	1.566.440	32.412.004	15,09	25.602.091	78,99
	Feb	140.844	11.918.230	503	2.869.636	-	-	65.679,16	415.200	-	2.056.734	982.547	18.308.026	13,00	17.755.397	96,98
	Mar	248.078	12.468.385	467	2.661.686	-	-	115.259,22	774.767	-	1.930.096	1.062.886	19.013.080	7,66	19.999.857	105,19
	Abr	265.879	12.680.189	435	2.479.853	-	-	101.583	1.558.791	-	1.920.823	524.562	19.265.801	7,25	17.709.157	91,92
	May	257.416	22.127.325	419	2.385.742	-	-	58.407	770.671	-	1.916.113	1.255.731	28.513.989	11,08	22.465.140	78,79
	Jun	243.137	12.306.238	411	2.340.498	-	-	39.091	915.824	-	1.780.989	1.104.344	18.486.984	7,60	20.096.198	108,70
	Jul	243.552	20.489.912	375	2.137.096	-	-	41.881	283.991	-	1.680.627	1.323.345	25.956.853	10,66	16.691.696	64,31
	Ago	234.871	16.558.445	412	2.345.732	-	-	31.778	53.580	-	1.707.791	1.802.568	22.499.894	9,58	18.477.682	82,12
	Sep	223.837	17.068.682	419	2.391.118	-	-	26.847	70.032	-	1.818.716	1.367.263	22.742.658	10,16	17.837.701	78,43
	Oct	226.618	17.679.583	438	2.497.950	-	-	16.075	62.082	-	1.758.126	1.522.624	23.536.440	10,39	8.326.339	35,38
	Nov	224.655	14.520.111	469	2.673.031	-	-	20.072	152.813	-	1.748.104	1.381.029	20.495.161	9,12	8.089.951	39,47
	Dic	247.159	17.049.870	488	2.781.841	-	-	18.099	293.867	-	1.832.109	1.387.257	23.363.044	9,45	8.607.749	36,84
<b>Total CATEG-D</b>		<b>2.770.896</b>	<b>200.633.646</b>	<b>5.322</b>	<b>30.334.478</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>603.426</b>	<b>5.498.183</b>	<b>-</b>	<b>22.243.603</b>	<b>15.280.596</b>	<b>274.593.932</b>	<b>9,91</b>	<b>201.658.958</b>	<b>73,44</b>
Centro Sur	Ene	3.905	530.306	70	400.453	-	-	9.090	20.540	-	462.352	-13.653	1.409.087	36,09	1.073.297	76,17
	Feb	1.123	155.575	77	436.874	-	-	15.845	62.910	-	369.288	-7.834	1.032.658	91,98	1.409.087	136,45
	Mar	1.197	126.653	70	400.134	-	-	21.583	114.173	-	365.190	-4.204	1.023.529	85,50	1.032.658	100,89
	Abr	219	23.333	43	246.778	-	-	17.500	214.297	-	366.547	-5.198	863.256	394,72	1.023.529	118,57
	May	5.107	688.837	58	331.186	-	-	16.300	113.152	-	469.448	-1.322	1.617.601	31,67	863.256	53,37
	Jun	1.253	98.127	66	375.628	-	-	20.761	154.981	-	417.340	-2.355	1.064.484	84,93	1.617.601	151,96
	Jul	674	106.230	62	352.514	-	-	28.767	59.815	-	400.331	-13.211	934.445	138,68	1.064.484	113,92
	Ago	6.385	512.732	79	447.635	-	-	21.004	15.243	-	392.623	6.609	1.395.846	21,86	934.445	66,94
	Sep	6.081	519.287	68	390.036	-	-	21.521	18.272	-	411.993	5.930	1.367.039	22,48	1.395.846	102,11
	Oct	5.866	491.802	73	416.426	-	-	20.647	20.050	-	406.477	2.848	1.358.250	23,15	1.367.039	100,65
	Nov	3.310	278.930	76	434.411	-	-	21.380	36.960	-	378.537	-3.482	1.146.737	34,65	1.358.250	118,44
	Dic	5.546	498.872	78	441.774	-	-	11.344	50.564	-	384.325	1.628	1.388.506	25,04	1.146.737	82,59
<b>Total Centro Sur</b>		<b>40.665</b>	<b>4.030.685</b>	<b>820</b>	<b>4.673.849</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>225.743</b>	<b>880.956</b>	<b>-</b>	<b>4.824.451</b>	<b>-34.243</b>	<b>14.601.439</b>	<b>35,91</b>	<b>14.286.230</b>	<b>97,84</b>
Cotopaxi	Ene	4.310	420.228	33	119.816	-	547	10.347	6.096	-	188.820	162.476	907.783	21,06	907.783	100,00
	Feb	306	32.596	32	127.025	-	682	18.670	18.468	-	168.053	12.051	376.863	123,21	376.863	100,00
	Mar	67	4.595	32	113.683	-	924	22.792	31.118	-	158.104	-6	330.287	490,04	330.287	100,00
	Abr	70	5.917	34	108.357	-	1.056	19.834	65.222	-	188.961	1.418	389.709	554,27	389.709	100,00
	May	155	16.326	35	112.019	-	1.085	19.006	34.275	-	248.258	2.288	432.173	278,00	432.173	100,00
	Jun	1	33	34	116.291	-	1.414	29.414	44.898	-	221.405	-23	412.019	80.472,44	412.019	100,00
	Jul	6	598	34	106.683	-	1.401	40.389	14.234	-	268.909	1.625	432.438	7.805,74	432.438	100,00
	Ago	426	25.917	34	121.775	-	1.403	34.871	2.793	-	217.619	10.722	413.696	97,09	413.696	100,00
	Sep	2.494	166.039	35	124.663	-	1.267	30.381	3.666	-	218.464	63.773	606.985	24,34	606.985	100,00
	Oct	2.742	167.385	33	128.869	-	1.009	35.924	3.380	-	211.372	80.278	627.208	22,88	627.208	100,00
	Nov	2.021	120.068	34	137.363	-	957	33.361	7.772	-	192.320	61.861	552.746	27,35	552.746	100,00
	Dic	1.267	94.010	33	130.756	-	980	17.103	13.420	-	213.147	33.970	502.405	39,64	502.405	100,00
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>13.865</b>	<b>1.053.713</b>	<b>403</b>	<b>1.447.300</b>	<b>-</b>	<b>12.723</b>	<b>312.091</b>	<b>245.341</b>	<b>-</b>	<b>2.495.432</b>	<b>430.434</b>	<b>5.984.311</b>	<b>43,16</b>	<b>5.984.311</b>	<b>100,00</b>

En la columna "Otros (USD)" se incluyen valores por reajustes, reconocimiento por combustibles, cargos de interconexión, rentas de congestión, pagos por generación no convencional y descuentos por decreto 2233 (Ley especial para la generación hidráulica de empresas no escindidas).

Los valores negativos en la columna "Otros (USD)" se producen cuando los descuentos son mayores a la suma de los otros rubros indicados en la nota precedente.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
El Oro	Ene	30.956	3.568.369	66	378.371	-	-	3.792	22.425	622	266.623	224.874	4.465.077	14,42	2.188.635	49,02
	Feb	20.900	1.699.700	71	403.202	-	-	5.033	51.276	11.553	271.282	145.455	2.587.501	12,38	761.372	29,42
	Mar	19.378	1.165.659	65	368.760	-	-	4.650	87.974	23.783	308.095	96.134	2.055.054	10,61	1.473.776	71,71
	Abr	18.073	1.039.789	45	254.790	-	-	5.157	131.071	93.024	346.384	91.776	1.961.990	10,86	1.278.237	65,15
	May	22.982	2.228.439	51	292.321	-	-	4.760	64.071	39.897	292.376	142.772	3.064.637	13,33	1.481.133	48,33
	Jun	17.863	1.007.049	57	324.846	-	-	3.659	103.182	34.133	305.338	88.190	1.866.397	10,45	1.222.558	65,50
	Jul	22.766	2.117.327	52	296.891	-	-	3.553	38.847	5.096	291.540	132.136	2.885.389	12,67	2.526.956	87,58
	Ago	27.294	1.824.888	67	382.079	-	-	3.267	6.924	1.315	229.345	163.458	2.611.277	9,57	1.292.060	49,48
	Sep	27.648	2.034.450	57	324.128	-	-	1.955	10.591	293	250.427	173.788	2.795.632	10,11	1.347.509	48,20
	Oct	30.121	2.245.958	60	341.567	-	-	1.730	9.905	20	246.941	204.316	3.050.436	10,13	1.795.834	58,87
	Nov	24.498	1.567.998	64	364.734	-	-	1.805	23.247	718	244.341	159.098	2.361.941	9,64	1.324.841	56,09
	Dic	26.951	1.923.732	66	378.437	-	-	1.666	43.666	769	261.232	163.282	2.772.784	10,29	1.788.248	64,49
<b>Total El Oro</b>		<b>289.429</b>	<b>22.423.359</b>	<b>721</b>	<b>4.110.124</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.026</b>	<b>593.178</b>	<b>211.223</b>	<b>3.313.924</b>	<b>1.785.280</b>	<b>32.478.113</b>	<b>11,22</b>	<b>18.481.159</b>	<b>56,90</b>
Esmeraldas	Ene	19.949	2.690.676	-	238.962	-	-	18.066	14.803	-	192.043	-	2.690.676	13,49	3.154.551	117,24
	Feb	13.129	1.521.567	-	250.557	-	-	22.214	40.306	-	132.741	-	1.528.957	11,65	-	-
	Mar	13.476	1.286.641	-	254.107	-	-	43.701	81.809	-	174.309	-	1.371.840	10,18	-	-
	Abr	11.398	1.264.167	-	215.206	-	-	21.565	138.500	-	225.630	-	1.326.448	11,64	-	-
	May	15.562	1.750.542	38	215.562	1	357	18.167	73.425	-	178.040	-	1.945.278	12,50	-	-
	Jun	12.258	1.185.614	39	220.462	1	544	22.613	95.034	-	176.042	-	1.185.614	9,67	-	-
	Jul	16.634	1.703.990	37	212.615	2	758	35.467	34.506	-	316.820	93.868	2.397.268	14,41	4.794.533	200,00
	Ago	21.206	1.503.359	43	244.981	2	839	35.174	10.862	-	196.211	149.436	2.140.023	10,09	4.280.045	200,00
	Sep	20.017	1.398.602	41	231.900	2	742	31.350	12.354	-	188.376	93.586	1.956.166	9,77	3.912.332	200,00
	Oct	21.517	1.500.984	43	242.494	-	913	38.144	13.182	-	187.875	109.445	2.092.129	9,72	4.184.254	200,00
	Nov	16.876	721.848	-	252.321	-	-	34.690	15.799	-	129.602	-	1.557.176	9,23	-	-
	Dic	19.933	1.749.339	-	270.172	-	-	30.424	31.667	-	160.854	-	1.977.307	9,92	-	-
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>201.955</b>	<b>18.277.329</b>	<b>240</b>	<b>2.849.339</b>	<b>7</b>	<b>4.154</b>	<b>351.574</b>	<b>562.246</b>	<b>-</b>	<b>2.258.542</b>	<b>446.335</b>	<b>22.168.881</b>	<b>10,98</b>	<b>20.325.714</b>	<b>91,69</b>
Guayas-Los Ríos	Ene	49.265	5.971.218	147	590.426	47	2.479	38.270	37.963	-	561.038	357.917	7.556.832	15,34	2.157.773	28,55
	Feb	32.640	2.771.552	144	620.374	43	1.744	45.618	100.731	-	528.462	226.519	4.293.257	13,15	2.181.673	50,82
	Mar	29.618	1.838.891	148	561.482	42	2.647	78.078	177.399	-	544.208	144.595	3.344.652	11,29	1.701.171	50,86
	Abr	27.361	1.622.798	147	516.603	51	3.041	68.651	336.327	-	556.172	-7.333	3.093.218	11,31	1.104.399	35,70
	May	37.153	3.767.746	146	520.555	49	3.188	66.588	179.073	-	571.019	228.105	5.333.086	14,35	1.840.519	34,51
	Jun	29.461	1.703.411	153	533.340	49	2.759	71.254	231.155	-	568.844	144.977	3.252.981	11,04	1.251.092	38,46
	Jul	37.853	3.535.857	145	489.709	43	2.472	80.873	73.505	-	533.766	311.265	5.024.974	13,27	1.792.674	35,68
	Ago	45.339	3.263.115	142	535.004	42	3.422	75.960	14.075	-	492.047	271.256	4.651.457	10,26	2.805.664	60,32
	Sep	48.864	3.787.275	152	567.494	49	3.036	86.621	19.536	-	527.829	308.328	5.297.084	10,84	1.538.683	29,05
	Oct	51.282	4.048.976	145	580.446	46	1.918	79.480	16.897	-	496.047	348.015	5.569.860	10,86	-	-
	Nov	41.099	2.793.689	148	612.035	44	2.221	89.330	39.745	-	509.800	266.669	4.311.269	10,49	-	-
	Dic	44.280	3.353.767	145	604.633	47	2.495	53.209	72.372	-	493.392	272.846	4.850.219	10,95	-	-
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>474.215</b>	<b>38.458.296</b>	<b>1.762</b>	<b>6.732.100</b>	<b>552</b>	<b>31.420</b>	<b>833.931</b>	<b>1.298.777</b>	<b>-</b>	<b>6.382.626</b>	<b>2.873.160</b>	<b>56.578.889</b>	<b>11,93</b>	<b>16.373.649</b>	<b>28,94</b>

En la columna "Otros (USD)" se incluyen valores por reajustes, reconocimiento por combustibles, cargos de interconexión, rentas de congestión, pagos por generación no convencional y descuentos por decreto 2233 (Ley especial para la generación hidráulica de empresas no escindidas).

Los valores negativos en la columna "Otros (USD)" se producen cuando los descuentos son mayores a la suma de los otros rubros indicados en la nota precedente.

Empresas Esmeraldas y Guayas-Los Ríos no proporcionan la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Los Ríos	Ene	14.723	1.465.738	46	183.030	-	-	3.425	10.380	309	185.658	474.871	2.323.412	15,78	527.990	22,72
	Feb	9.345	633.997	42	182.596	-	-	2.503	22.915	5.234	154.140	250.552	1.251.937	13,40	446.810	35,69
	Mar	8.672	605.589	44	165.592	-	-	3.170	40.134	10.471	157.240	161.987	978.592	11,28	256.966	26,26
	Abr	8.070	511.381	45	154.825	-	-	2.720	57.858	41.193	162.984	143.638	919.774	11,40	289.470	31,47
	May	11.991	1.176.046	47	169.693	-	-	6.860	35.069	21.426	184.685	360.081	1.784.164	14,88	360.813	20,22
	Jun	9.086	575.532	48	167.226	-	-	4.647	52.322	17.585	173.759	184.891	1.008.736	11,10	252.623	25,04
	Jul	11.041	926.581	43	148.535	-	-	2.342	18.989	2.679	164.992	338.150	1.453.733	13,17	524.623	36,09
	Ago	13.481	963.380	44	162.498	-	-	1.787	3.367	673	160.094	290.419	1.419.720	10,53	229.206	16,14
	Sep	14.140	1.094.392	45	169.024	-	-	2.691	5.305	157	168.296	279.593	1.550.435	10,96	251.750	16,24
	Oct	15.635	1.161.231	46	180.611	-	-	2.060	4.990	11	171.690	376.020	1.716.001	10,98	443.689	25,86
	Nov	12.533	860.291	45	192.581	-	-	2.882	12.025	380	162.648	282.050	1.320.275	10,53	235.115	17,81
	Dic	13.654	1.075.561	48	195.307	-	-	3.821	21.039	392	171.962	264.389	1.537.164	11,26	362.718	23,60
<b>Total Los Ríos</b>		<b>142.373</b>	<b>11.049.719</b>	<b>541</b>	<b>2.071.518</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>38.907</b>	<b>284.393</b>	<b>100.511</b>	<b>2.018.149</b>	<b>3.406.640</b>	<b>17.263.943</b>	<b>12,13</b>	<b>4.181.772</b>	<b>24,22</b>
Manabí	Ene	55.968	5.756.973	117	669.648	-	358	13.454	42.479	1.148	970.692	2.256.633	9.711.029	17,35	1.859.299	19,15
	Feb	36.950	2.575.239	123	698.826	-	576	13.587	92.361	20.446	867.225	1.247.122	5.514.805	14,93	1.752.737	31,78
	Mar	34.413	1.819.700	113	644.505	-	804	15.432	160.785	40.955	875.812	806.034	4.363.223	12,68	1.418.158	32,50
	Abr	30.944	1.575.022	73	415.976	-	879	17.144	218.114	153.794	922.256	710.288	4.012.594	12,97	472.284	11,77
	May	41.552	3.425.668	93	529.289	-	1.101	20.765	122.169	74.142	1.005.456	1.617.965	6.795.454	16,35	2.620.177	38,56
	Jun	31.876	1.472.085	101	573.969	-	726	11.852	182.253	59.745	831.480	803.296	3.934.680	12,34	4.554.060	115,74
	Jul	42.201	3.160.208	95	543.988	-	702	14.485	71.898	7.491	929.530	1.619.490	6.347.091	15,04	4.768.885	75,13
	Ago	53.605	3.212.249	127	725.242	-	552	14.313	13.762	2.526	786.456	1.493.842	6.248.390	11,66	1.662.538	26,61
	Sep	52.285	3.536.328	106	604.348	-	664	13.501	19.837	554	760.078	1.375.949	6.310.595	12,07	2.339.235	37,07
	Oct	57.225	3.664.294	112	637.966	-	584	8.263	19.049	38	699.183	1.778.512	6.807.304	11,90	2.220.536	32,62
	Nov	48.417	2.582.160	124	706.380	-	474	9.986	43.700	1.718	745.748	1.369.727	5.459.419	11,28	1.353.999	24,80
	Dic	53.537	3.450.987	128	732.433	-	555	7.601	83.841	2.089	761.541	1.344.919	6.383.411	11,92	3.236.398	50,70
<b>Total Manabí</b>		<b>538.972</b>	<b>36.230.915</b>	<b>1.313</b>	<b>7.482.569</b>	<b>-</b>	<b>7.974</b>	<b>160.382</b>	<b>1.070.247</b>	<b>364.646</b>	<b>10.155.459</b>	<b>16.423.777</b>	<b>71.887.995</b>	<b>13,34</b>	<b>28.258.306</b>	<b>39,31</b>
Milagro	Ene	22.122	2.653.772	23	386.816	-	-	2.801	15.825	-	252.951	43.205	3.355.370	15,17	693.629	20,67
	Feb	14.620	1.229.489	22	346.507	-	-	3.955	44.353	-	233.307	38.185	1.895.796	12,97	816.279	43,06
	Mar	13.685	837.957	23	298.532	-	-	4.871	81.294	-	239.057	28.252	1.489.962	10,89	638.445	42,85
	Abr	12.486	732.590	24	211.442	-	-	3.683	151.661	-	247.160	23.909	1.370.444	10,98	890.995	65,02
	May	17.552	1.756.716	24	298.366	-	-	3.355	81.754	-	266.103	36.157	2.442.450	13,92	902.481	36,95
	Jun	13.287	762.140	24	240.887	-	-	2.914	101.646	-	239.954	65.570	1.413.111	10,64	725.265	51,32
	Jul	17.480	1.626.536	23	295.007	-	-	4.367	36.559	-	233.543	32.085	2.228.098	12,75	1.199.879	53,85
	Ago	21.036	1.492.815	23	248.920	-	-	6.793	10.766	-	225.818	121.608	2.106.720	10,01	689.604	32,73
	Sep	21.352	1.640.414	24	255.210	-	-	4.030	13.230	-	235.117	129.514	2.277.515	10,67	644.079	28,28
	Oct	23.313	1.814.974	22	266.181	-	-	4.458	14.212	-	227.564	151.416	2.478.805	10,63	656.656	26,49
	Nov	18.995	1.275.010	23	281.107	-	-	3.417	26.658	-	224.965	115.470	1.926.628	10,14	759.583	39,43
	Dic	20.707	1.544.662	24	291.106	-	-	2.675	37.163	-	240.186	122.133	2.237.926	10,81	847.134	37,85
<b>Total Milagro</b>		<b>216.634</b>	<b>17.367.076</b>	<b>279</b>	<b>3.420.081</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47.318</b>	<b>615.121</b>	<b>-</b>	<b>2.865.726</b>	<b>907.504</b>	<b>25.222.826</b>	<b>11,64</b>	<b>9.464.030</b>	<b>37,52</b>

En la columna "Otros (USD)" se incluyen valores por reajustes, reconocimiento por combustibles, cargos de interconexión, rentas de congestión, pagos por generación no convencional y descuentos por decreto 2233 (Ley especial para la generación hidráulica de empresas no escindidas).



### TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Norte	Ene	16.383	2.065.923	72	261.576	-	-	14.303	14.134	-	324.312	-268.158	2.412.090	14,72	-	-
	Feb	10.494	973.689	71	283.549	-	-	15.912	42.150	-	293.395	-242.531	1.366.163	13,02	148.874	10,90
	Mar	3.656	313.410	70	252.412	-	-	22.312	72.177	-	316.864	-251.628	725.547	19,85	-	-
	Abr	2.486	186.711	70	227.484	-	-	16.980	136.854	-	320.738	-311.671	577.096	23,21	-	-
	May	8.958	1.054.521	72	241.767	-	-	19.091	75.812	-	397.803	-472.317	1.316.677	14,70	-	-
	Jun	5.266	370.717	71	241.845	-	-	17.158	94.789	-	353.911	-158.124	920.296	17,48	-	-
	Jul	7.277	809.501	70	229.354	-	-	24.684	33.976	-	317.611	-248.377	1.166.748	16,03	-	-
	Ago	10.572	896.497	70	255.116	-	-	21.862	10.267	-	317.181	-112.156	1.388.767	13,14	-	-
	Sep	8.274	724.445	71	252.865	-	-	20.734	12.223	-	410.083	-112.384	1.307.965	15,81	-	-
	Oct	10.871	956.232	72	265.806	-	-	20.784	12.993	-	394.362	-299.028	1.351.149	12,43	-	-
	Nov	6.339	512.825	71	279.340	-	-	20.129	24.217	-	371.192	-282.842	924.861	14,59	-	-
Dic	10.152	919.366	72	279.659	-	-	11.698	32.151	-	399.427	-297.965	1.344.336	13,24	-	-	
<b>Total Norte</b>		<b>100.727</b>	<b>9.783.837</b>	<b>854</b>	<b>3.070.773</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>225.648</b>	<b>561.741</b>	<b>-</b>	<b>4.216.879</b>	<b>-3.057.182</b>	<b>14.801.696</b>	<b>14,69</b>	<b>148.874</b>	<b>1,01</b>
Quito	Ene	139.494	16.601.317	-	2.197.328	-	-	31.550	103.762	-	1.964.943	-	20.898.899	14,98	16.050.444	76,80
	Feb	90.667	8.354.353	-	2.404.736	-	-	64.703	333.410	-	1.931.491	-	13.088.692	14,44	10.433.986	79,72
	Mar	33.136	2.534.707	-	2.177.042	-	-	67.051	594.908	-	2.092.421	-	7.466.128	22,53	6.661.612	89,22
	Abr	14.707	1.463.319	-	1.927.222	-	-	60.593	1.153.279	-	2.288.330	-	6.892.742	46,87	5.898.943	85,58
	May	31.826	3.304.332	-	1.981.970	-	-	28.737	609.851	-	2.634.254	-	8.559.143	26,89	7.039.370	82,24
	Jun	4.212	564.128	-	2.045.803	-	-	46.770	766.421	-	2.457.705	-	5.880.827	139,62	3.904.522	66,39
	Jul	27.757	2.952.468	-	1.902.463	-	-	73.504	244.470	-	2.682.244	-	7.855.149	28,30	6.702.912	85,33
	Ago	78.992	6.242.582	-	2.086.414	-	-	65.069	46.024	-	2.083.904	-	10.523.993	13,32	7.289.895	69,27
	Sep	86.321	7.400.067	-	2.122.099	-	-	62.563	59.463	-	2.184.832	-	11.829.024	13,70	7.200.513	60,87
	Oct	78.548	6.553.744	-	2.267.146	-	-	62.342	53.710	-	2.458.388	-	11.395.331	14,51	7.592.738	66,63
	Nov	69.440	5.337.429	-	2.356.021	-	-	46.094	123.270	-	2.275.908	-	10.138.722	14,60	3.572.593	35,24
Dic	85.425	7.072.642	-	2.317.371	-	-	27.679	229.515	-	2.383.379	-	12.030.586	14,08	1.952.990	16,23	
<b>Total Quito</b>		<b>740.524</b>	<b>68.381.088</b>	<b>-</b>	<b>25.785.615</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>636.654</b>	<b>4.318.081</b>	<b>-</b>	<b>27.437.798</b>	<b>-</b>	<b>126.559.236</b>	<b>17,09</b>	<b>84.300.519</b>	<b>66,61</b>
Riobamba	Ene	10.117	1.216.371	23	129.386	-	-	2.264	7.143	-	140.938	72.672	1.568.773	15,51	1.568.773	100,00
	Feb	7.209	604.632	26	146.179	-	-	4.561	22.059	-	133.161	49.569	960.160	13,32	960.160	100,00
	Mar	6.633	407.947	23	130.803	-	-	4.346	37.731	-	128.505	32.463	741.795	11,18	741.795	100,00
	Abr	5.937	351.866	21	117.034	-	-	5.862	70.452	-	157.342	30.366	732.922	12,34	732.922	100,00
	May	8.301	839.825	21	121.303	-	-	3.804	38.084	-	140.242	50.779	1.194.036	14,38	1.194.036	100,00
	Jun	6.713	392.862	22	124.793	-	-	8.827	49.205	-	138.524	33.298	747.509	11,13	747.509	100,00
	Jul	8.601	812.979	21	116.869	-	-	8.596	16.964	-	134.178	49.808	1.139.394	13,25	1.139.394	100,00
	Ago	10.240	731.332	22	126.850	-	-	4.013	3.163	-	127.072	61.012	1.053.442	10,29	1.053.442	100,00
	Sep	10.494	813.982	24	128.923	-	-	4.551	3.911	-	135.704	65.724	1.152.794	10,99	1.152.794	100,00
	Oct	11.044	869.956	23	133.664	-	-	3.734	3.421	-	139.294	74.113	1.224.182	11,08	1.224.182	100,00
	Nov	7.227	483.829	25	141.103	-	-	2.730	8.686	-	124.667	47.968	808.983	11,19	808.983	100,00
Dic	7.944	596.705	25	141.346	-	-	3.008	15.336	-	126.114	48.806	931.314	11,72	931.314	100,00	
<b>Total Riobamba</b>		<b>100.461</b>	<b>8.122.285</b>	<b>275</b>	<b>1.558.250</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>56.296</b>	<b>276.155</b>	<b>-</b>	<b>1.625.741</b>	<b>616.577</b>	<b>12.255.304</b>	<b>12,20</b>	<b>12.255.304</b>	<b>100,00</b>

En la columna "Otros (USD)" se incluyen valores por reajustes, reconocimiento por combustibles, cargos de interconexión, rentas de congestión, pagos por generación no convencional y descuentos por decreto 2233 (Ley especial para la generación hidráulica de empresas no escindidas).

Los valores negativos en la columna "Otros (USD)" se producen cuando los descuentos son mayores a la suma de los otros rubros indicados en la nota precedente.

Empresa Norte no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL MERCADO OCASIONAL Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Potencia Reactiva (MVAR)	Energía Reactiva (MVARh)	Potencia y Energía Reactiva (USD)	Inflexibilidades o Generación Obligada (USD)	Restricciones (USD)	Transmisión (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Sta. Elena	Ene	18.978	2.573.225	39	221.067	-	-	4.235	14.728	-	280.973	-	3.094.228	16,30	1.078.056	34,84
	Feb	14.713	1.858.822	-	-	-	-	-	-	-	195.365	-	2.054.187	13,96	541.606	26,37
	Mar	12.809	1.331.982	-	-	-	-	-	-	-	191.750	-	1.523.732	11,90	747.402	49,05
	Abr	11.116	1.160.198	-	-	-	-	-	-	-	177.139	-	1.337.337	12,03	861.699	64,43
	May	13.493	1.876.080	-	-	-	-	-	-	-	159.006	-	2.035.085	15,08	855.884	42,06
	Jun	10.229	1.021.289	-	-	-	-	-	-	-	151.006	-	1.172.295	11,46	1.360.913	116,09
	Jul	13.506	1.700.061	-	-	-	-	-	-	-	152.642	-	1.852.702	13,72	1.608.696	86,83
	Ago	17.062	1.674.748	-	-	-	-	-	-	-	157.417	-	1.832.165	10,74	830.649	45,34
	Sep	16.794	1.702.168	-	-	-	-	-	-	-	150.974	-	1.853.142	11,03	639.159	34,49
	Oct	18.330	1.857.359	-	-	-	-	-	-	-	156.874	-	2.014.232	10,99	1.023.317	50,80
	Nov	14.575	1.419.524	-	-	-	-	-	-	-	153.641	-	1.573.165	10,79	-	-
	Dic	16.299	1.698.978	-	-	-	-	-	-	-	193.710	-	1.892.688	11,61	-	-
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>177.904</b>	<b>19.874.432</b>	<b>39</b>	<b>221.067</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.235</b>	<b>14.728</b>	<b>-</b>	<b>2.120.496</b>	<b>-</b>	<b>22.234.959</b>	<b>12,50</b>	<b>9.547.381</b>	<b>42,94</b>
Sto. Domingo	Ene	14.234	1.389.613	36	204.998	-	-	2.095	11.688	-	195.032	447.845	2.251.271	15,82	1.729.584	76,83
	Feb	5.866	710.703	-	-	-	-	-	-	-	184.404	136.610	1.031.716	17,59	941.758	91,28
	Mar	6.014	632.736	-	-	-	-	-	-	-	195.124	87.092	914.952	15,21	775.734	84,78
	Abr	5.048	584.591	-	-	-	-	-	-	-	219.963	44.138	848.692	16,81	771.926	90,95
	May	8.378	1.000.879	-	-	-	-	-	-	-	230.866	209.002	1.440.747	17,20	975.281	67,69
	Jun	5.174	592.933	-	-	-	-	-	-	-	223.038	59.129	875.100	16,91	514.277	58,77
	Jul	7.553	884.270	-	-	-	-	-	-	-	255.697	158.254	1.298.222	17,19	1.269.669	97,80
	Ago	12.446	1.012.436	-	-	-	-	-	-	-	216.665	222.145	1.451.246	11,66	958.680	66,06
	Sep	13.300	1.123.639	-	-	-	-	-	-	-	207.960	220.516	1.552.115	11,67	892.324	57,49
	Oct	14.365	1.150.372	-	-	-	-	-	-	-	193.318	308.404	1.652.094	11,50	930.141	56,30
	Nov	9.521	783.243	-	-	-	-	-	-	-	188.794	185.027	1.157.064	12,15	309.812	26,78
	Dic	11.033	1.022.028	-	-	-	-	-	-	-	205.294	174.436	1.401.758	12,71	-	-
<b>Total Sto.</b>		<b>112.931</b>	<b>10.887.443</b>	<b>36</b>	<b>204.998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.095</b>	<b>11.688</b>	<b>-</b>	<b>2.516.154</b>	<b>2.252.599</b>	<b>15.874.977</b>	<b>14,06</b>	<b>10.069.185</b>	<b>63,43</b>
Sur	Ene	11.512	1.486.295	40	145.192	-	-	2.437	8.260	-	188.852	-111.607	1.719.429	14,94	675.151	39,27
	Feb	7.847	711.822	40	157.450	-	-	2.543	23.806	-	164.610	-60.989	999.243	12,73	558.875	55,93
	Mar	7.181	475.283	41	141.074	-	-	2.692	41.356	-	162.784	-53.155	770.034	10,72	605.824	78,67
	Abr	6.434	405.080	42	126.406	-	-	2.754	77.300	-	167.287	-62.835	715.992	11,13	419.767	58,63
	May	9.131	989.316	42	131.990	-	-	2.588	42.086	-	189.086	-68.255	1.286.811	14,09	518.944	40,33
	Jun	7.320	457.779	41	135.529	-	-	2.049	54.312	-	169.219	-43.021	775.866	10,60	1.975.183	254,58
	Jul	9.485	949.538	43	127.781	-	-	4.784	18.429	-	180.175	-98.068	1.182.639	12,47	684.844	57,91
	Ago	11.610	890.228	41	142.317	-	-	3.481	3.539	-	162.406	-29.576	1.172.396	10,10	599.809	51,16
	Sep	11.828	986.387	42	143.596	-	-	4.809	4.433	-	168.631	-48.162	1.259.696	10,65	631.179	50,11
	Oct	12.469	1.062.084	41	149.671	-	-	3.148	3.923	-	162.889	-18.820	1.362.895	10,93	657.246	48,22
	Nov	9.695	701.437	40	153.016	-	-	1.793	9.362	-	153.964	-24.252	995.320	10,27	945.759	95,02
	Dic	10.584	857.377	40	154.699	-	-	1.398	16.552	-	153.755	-2.057	1.181.724	11,17	597.881	50,59
<b>Total Sur</b>		<b>115.095</b>	<b>9.972.627</b>	<b>494</b>	<b>1.708.722</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>34.476</b>	<b>303.358</b>	<b>-</b>	<b>2.023.660</b>	<b>-620.799</b>	<b>13.422.044</b>	<b>11,66</b>	<b>8.870.460</b>	<b>66,09</b>
<b>Total</b>		<b>6.319.055</b>	<b>494.241.935</b>	<b>13.916</b>	<b>100.323.763</b>	<b>612</b>	<b>77.486</b>	<b>3.689.281</b>	<b>17.356.988</b>	<b>676.380</b>	<b>101.174.003</b>	<b>47.353.800</b>	<b>760.533.773</b>	<b>12,04</b>	<b>475.497.311</b>	<b>62,52</b>

En la columna "Otros (USD)" se incluyen valores por reajustes, reconocimiento por combustibles, cargos de interconexión, rentas de congestión, pagos por generación no convencional y descuentos por decreto 2233 (Ley especial para la generación hidráulica de empresas no escindidas).

Los valores negativos en la columna "Otros (USD)" se producen cuando los descuentos son mayores a la suma de los otros rubros indicados en la nota precedente.

Empresa Sta. Elena no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Ambato	Electroguayas	Ene	3.223	189.748	-	-	-	189.748	5,89	112.422	59,25	
		Feb	2.069	136.807	-	-	-	136.807	6,61	121.281	88,65	
		Mar	1.677	117.255	-	-	-	117.255	6,99	187.851	160,21	
		Abr	1.612	122.364	-	-	-	122.364	7,59	135.439	110,69	
		May	1.599	131.959	-	-	-	131.959	8,25	116.082	87,97	
		Jun	1.175	100.446	-	-	-	100.446	8,55	121.141	120,60	
		Jul	2.534	208.097	-	-	-	208.097	8,21	130.640	62,78	
		Ago	2.569	177.366	-	-	-	177.366	6,90	99.441	56,07	
		Sep	2.892	199.654	-	-	-	199.654	6,90	206.016	103,19	
		Oct	2.891	199.591	-	-	-	199.591	6,90	175.593	87,98	
		Nov	2.625	181.186	-	-	-	181.186	6,90	197.657	109,09	
		Dic	2.672	184.429	-	-	-	184.429	6,90	197.595	107,14	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>27.539</b>	<b>1.948.903</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.948.903</b>	<b>7,08</b>	<b>1.801.157</b>	<b>92,42</b>
	Hidroagoyán	Ene	2.133	51.978	-	-	-	51.978	2,44	53.618	103,16	
		Feb	1.908	46.490	-	-	-	46.490	2,44	56.596	121,74	
		Mar	3.474	84.671	-	-	-	84.671	2,44	51.458	60,77	
		Abr	2.896	70.564	-	-	-	70.564	2,44	46.026	65,23	
		May	1.476	35.961	-	-	-	35.961	2,44	83.824	233,10	
		Jun	1.258	30.649	-	-	-	30.649	2,44	69.858	227,93	
		Jul	1.398	34.058	-	-	-	34.058	2,44	35.601	104,53	
		Ago	1.636	39.876	-	-	-	39.876	2,44	30.342	76,09	
		Sep	1.794	43.722	-	-	-	43.722	2,44	33.718	77,12	
		Oct	1.259	30.673	-	-	-	30.673	2,44	39.478	128,70	
		Nov	1.472	35.868	-	-	-	35.868	2,44	43.285	120,68	
		Dic	1.742	42.459	-	-	-	42.459	2,44	30.366	71,52	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>22.444</b>	<b>546.970</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>546.970</b>	<b>2,44</b>	<b>574.171</b>	<b>104,97</b>	
	Hidronación	Nov	2.578	119.488	-	-	-	119.488	4,63	106.847	89,42	
		Dic	4.064	209.835	-	-	-	209.835	5,16	118.293	56,37	
	<b>Total Hidronación</b>			<b>6.642</b>	<b>329.323</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>329.323</b>	<b>4,96</b>	<b>225.140</b>	<b>68,36</b>	
	Hidropaute	Ene	3.831	97.310	-	-	-	97.310	2,54	192.263	197,58	
		Feb	10.100	256.543	-	-	-	256.543	2,54	248.296	96,79	
		Mar	14.006	355.763	-	-	-	355.763	2,54	96.337	27,08	
		Abr	16.717	424.603	-	-	-	424.603	2,54	253.977	59,82	
		May	12.306	312.575	-	-	-	312.575	2,54	352.205	112,68	
		Jun	16.485	418.724	-	-	-	418.724	2,54	420.357	100,39	
		Jul	11.955	303.654	-	-	-	303.654	2,54	309.449	101,91	
		Ago	6.343	161.112	-	-	-	161.112	2,54	414.537	257,30	
		Sep	4.249	107.927	-	-	-	107.927	2,54	307.233	284,67	
		Oct	2.485	63.120	-	-	-	63.120	2,54	159.501	252,70	
		Nov	7.447	189.154	-	-	-	189.154	2,54	75.215	39,76	
		Dic	7.155	181.732	-	-	-	181.732	2,54	62.488	34,38	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>113.079</b>	<b>2.872.216</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.872.216</b>	<b>2,54</b>	<b>2.891.860</b>	<b>100,68</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Ambato	Termoesmeraldas	Ene	1.564	81.818	-	-	-	81.818	5,23	92.085	112,55	
		Feb	1.412	74.938	-	-	-	74.938	5,31	85.716	114,38	
		Mar	1.368	72.740	-	-	-	72.740	5,32	81.000	111,36	
		Abr	774	44.197	-	-	-	44.197	5,71	74.188	167,86	
		May	1.479	84.346	-	-	-	84.346	5,70	72.012	85,38	
		Jun	1.402	77.365	-	-	-	77.365	5,52	43.755	56,56	
		Jul	44	2.546	-	-	-	2.546	5,82	83.503	3.280,30	
		Ago	991	45.947	-	-	-	45.947	4,64	76.591	166,69	
		Sep	1.639	75.975	-	-	-	75.975	4,64	2.520	3,32	
		Oct	1.746	80.930	-	-	-	80.930	4,64	45.488	56,21	
		Nov	1.625	75.335	-	-	-	75.335	4,64	62.674	83,19	
		Dic	1.631	75.613	-	-	-	75.613	4,64	80.121	105,96	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>15.674</b>	<b>791.749</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>791.749</b>	<b>5,05</b>	<b>799.654</b>	<b>101,00</b>
	Termopichincha	Ene	388	30.179	-	-	-	30.179	7,79	47.933	158,83	
		Feb	302	23.947	-	-	-	23.947	7,94	39.341	164,29	
		Mar	222	17.845	-	-	-	17.845	8,04	29.877	167,42	
		Abr	185	15.139	-	-	-	15.139	8,20	23.707	156,60	
		May	233	19.038	-	-	-	19.038	8,15	17.667	92,80	
		Jun	170	14.236	-	-	-	14.236	8,38	14.988	105,28	
		Jul	265	22.212	-	-	-	22.212	8,37	18.847	84,85	
		Ago	356	29.214	-	-	-	29.214	8,20	14.093	48,24	
		Sep	331	28.362	-	-	-	28.362	8,56	21.990	77,53	
Oct		337	28.246	-	-	-	28.246	8,38	28.922	102,39		
Nov		4.469	275.271	-	-	-	275.271	6,16	-	-		
Dic		4.946	290.296	-	-	-	290.296	5,87	274.714	94,63		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>12.204</b>	<b>793.984</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>793.984</b>	<b>6,51</b>	<b>532.081</b>	<b>67,01</b>	
<b>Total Ambato</b>			<b>197.583</b>	<b>7.283.144</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.283.144</b>	<b>3,69</b>	<b>6.824.063</b>	<b>93,70</b>	
Azogues	Electroguayas	Ene	613	36.087	-	-	-	36.087	5,89	21.827	60,49	
		Feb	330	21.853	-	-	-	21.853	6,61	36.087	165,13	
		Mar	229	15.989	-	-	-	15.989	6,99	21.853	136,67	
		Abr	201	15.253	-	-	-	15.253	7,59	15.989	104,83	
		May	235	19.379	-	-	-	19.379	8,25	15.253	78,71	
		Jun	156	13.348	-	-	-	13.348	8,55	19.379	145,19	
		Jul	422	34.696	-	-	-	34.696	8,21	13.337	38,44	
		Ago	486	33.519	-	-	-	33.519	6,90	34.696	103,51	
		Sep	568	39.192	-	-	-	39.192	6,90	33.519	85,53	
		Oct	257	17.747	-	-	-	17.747	6,90	39.192	220,84	
		Nov	330	22.787	-	-	-	22.787	6,90	17.747	77,88	
		Dic	385	26.597	-	-	-	26.597	6,90	22.787	85,68	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>4.212</b>	<b>296.447</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>296.447</b>	<b>7,04</b>	<b>291.667</b>	<b>98,39</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Azogues	Hidroagoyán	Ene	4.974	136.072	-	-	-	136.072	2,74	120.387	88,47
		Feb	4.233	116.053	-	-	-	116.053	2,74	136.072	117,25
		Mar	4.886	133.449	-	-	-	133.449	2,73	116.053	86,96
		Abr	4.461	122.120	-	-	-	122.120	2,74	133.449	109,28
		May	4.795	131.763	-	-	-	131.763	2,75	122.120	92,68
		Jun	3.975	109.186	-	-	-	109.186	2,75	131.763	120,68
		Jul	4.839	132.825	-	-	-	132.825	2,74	109.186	82,20
		Ago	4.904	134.421	-	-	-	134.421	2,74	132.825	98,81
		Sep	4.795	131.275	-	-	-	131.275	2,74	134.421	102,40
		Oct	4.487	123.595	-	-	-	123.595	2,75	131.275	106,21
		Nov	5.146	141.622	-	-	-	141.622	2,75	123.595	87,27
	Dic	5.185	142.562	-	-	-	142.562	2,75	141.622	99,34	
	<b>Total Hidroagoyán</b>		<b>56.681</b>	<b>1.554.942</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.554.942</b>	<b>2,74</b>	<b>1.532.767</b>	<b>98,57</b>
	Hidropaute	Ene	585	14.859	-	-	-	14.859	2,54	39.243	264,09
		Feb	1.121	28.482	-	-	-	28.482	2,54	14.859	52,17
		Mar	1.549	39.343	-	-	-	39.343	2,54	28.482	72,39
		Abr	1.892	48.049	-	-	-	48.049	2,54	39.343	81,88
		May	1.129	28.677	-	-	-	28.677	2,54	48.049	167,55
		Jun	2.320	58.935	-	-	-	58.935	2,54	28.677	48,66
		Jul	1.783	45.278	-	-	-	45.278	2,54	58.935	130,16
		Ago	1.051	26.684	-	-	-	26.684	2,54	45.278	169,68
		Sep	674	17.113	-	-	-	17.113	2,54	26.684	155,93
		Oct	162	4.112	-	-	-	4.112	2,54	17.113	416,21
		Nov	576	14.638	-	-	-	14.638	2,54	4.112	28,09
	Dic	596	15.147	-	-	-	15.147	2,54	14.638	96,64	
	<b>Total Hidropaute</b>		<b>13.438</b>	<b>341.315</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>341.315</b>	<b>2,54</b>	<b>365.411</b>	<b>107,06</b>
	Termoesmeraldas	Ene	295	15.430	-	-	-	15.430	5,23	15.177	98,36
		Feb	215	11.410	-	-	-	11.410	5,31	15.430	135,23
		Mar	182	9.688	-	-	-	9.688	5,32	11.410	117,78
		Abr	108	6.160	-	-	-	6.160	5,71	9.688	157,27
		May	200	11.397	-	-	-	11.397	5,70	6.160	54,05
		Jun	198	10.929	-	-	-	10.929	5,52	11.397	104,28
		Jul	6	352	-	-	-	352	5,82	10.929	3.101,83
Ago		191	8.875	-	-	-	8.875	4,64	352	3,97	
Sep		320	14.829	-	-	-	14.829	4,64	8.875	59,85	
Oct		151	6.986	-	-	-	6.986	4,64	14.829	212,27	
Nov		197	9.138	-	-	-	9.138	4,64	6.986	76,45	
Dic	226	10.480	-	-	-	10.480	4,64	9.138	87,20		
<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>2.289</b>	<b>115.675</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>115.675</b>	<b>5,05</b>	<b>120.372</b>	<b>104,06</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Azogues	Termopichincha	Ene	74	5.758	-	-	-	5.758	7,79	6.929	120,33	
		Feb	48	3.835	-	-	-	3.835	7,94	5.758	150,14	
		Mar	31	2.494	-	-	-	2.494	8,04	3.835	153,79	
		Abr	23	1.855	-	-	-	1.855	8,20	2.494	134,42	
		May	36	2.947	-	-	-	2.947	8,15	1.855	62,96	
		Jun	21	1.733	-	-	-	1.733	8,38	2.947	170,04	
		Jul	44	3.685	-	-	-	3.685	8,37	3.708	100,62	
		Ago	68	5.575	-	-	-	5.575	8,20	3.685	66,11	
		Sep	65	5.566	-	-	-	5.566	8,56	5.575	100,16	
		Oct	29	2.411	-	-	-	2.411	8,38	5.566	230,86	
		Nov	41	3.399	-	-	-	3.399	8,39	2.411	70,93	
		Dic	50	4.078	-	-	-	4.078	8,15	3.399	83,34	
		<b>Total Termopichincha</b>			<b>529</b>	<b>43.335</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>43.335</b>	<b>8,19</b>	<b>48.161</b>
<b>Total Azogues</b>			<b>77.149</b>	<b>2.351.715</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.351.715</b>	<b>3,05</b>	<b>2.358.379</b>	<b>100,28</b>	
Bolívar	Electroguayas	Ene	373	21.960	-	-	-	21.960	5,89	8.381	38,16	
		Feb	251	16.572	-	-	-	16.572	6,61	8.381	50,57	
		Mar	201	14.054	-	-	-	14.054	6,99	7.243	51,54	
		Abr	191	14.507	-	-	-	14.507	7,59	7.077	48,79	
		May	188	15.516	-	-	-	15.516	8,25	955	6,16	
		Jun	135	11.544	-	-	-	11.544	8,55	1.779	15,41	
		Jul	290	23.848	-	-	-	23.848	8,21	18.791	78,80	
		Ago	298	20.578	-	-	-	20.578	6,90	8.293	40,30	
		Sep	335	23.154	-	-	-	23.154	6,90	4.478	19,34	
		Oct	326	22.517	-	-	-	22.517	6,90	7.946	35,29	
		Nov	299	20.640	-	-	-	20.640	6,90	6.574	31,85	
		Dic	305	21.020	-	-	-	21.020	6,90	6.454	30,70	
		<b>Total Electroguayas</b>			<b>3.192</b>	<b>225.910</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>225.910</b>	<b>7,08</b>	<b>86.353</b>
	Hidroagoyán	Hidroagoyán	Ene	255	6.226	-	-	-	6.226	2,44	6.164	99,00
			Feb	240	5.857	-	-	-	5.857	2,44	5.798	99,00
			Mar	422	10.292	-	-	-	10.292	2,44	10.189	99,00
			Abr	344	8.388	-	-	-	8.388	2,44	8.304	99,00
			May	180	4.398	-	-	-	4.398	2,44	4.354	99,00
			Jun	150	3.663	-	-	-	3.663	2,44	11.109	303,27
			Jul	165	4.014	-	-	-	4.014	2,44	38.381	956,14
			Ago	201	4.901	-	-	-	4.901	2,44	11.778	240,32
			Sep	222	5.413	-	-	-	5.413	2,44	1.284	23,72
			Oct	158	3.853	-	-	-	3.853	2,44	9.553	247,91
Nov	185	4.510	-	-	-	4.510	2,44	1.885	41,80			
Dic	217	5.284	-	-	-	5.284	2,44	1.850	35,02			
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>2.741</b>	<b>66.800</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66.800</b>	<b>2,44</b>	<b>110.650</b>	<b>165,64</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Bolívar	Hidropaute	Ene	450	11.419	-	-	-	11.419	2,54	2.762	24,19	
		Feb	1.228	31.203	-	-	-	31.203	2,54	17.566	56,29	
		Mar	1.686	42.815	-	-	-	42.815	2,54	11.652	27,21	
		Abr	1.952	49.578	-	-	-	49.578	2,54	26.261	52,97	
		May	1.436	36.463	-	-	-	36.463	2,54	10.000	27,43	
		Jun	1.856	47.147	-	-	-	47.147	2,54	10.000	21,21	
		Jul	1.341	34.049	-	-	-	34.049	2,54	55.477	162,93	
		Ago	719	18.265	-	-	-	18.265	2,54	15.398	84,30	
		Sep	494	12.552	-	-	-	12.552	2,54	5.348	42,61	
		Oct	289	7.339	-	-	-	7.339	2,54	19.490	265,55	
		Nov	848	21.533	-	-	-	21.533	2,54	7.851	36,46	
		Dic	852	21.642	-	-	-	21.642	2,54	7.708	35,61	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>13.150</b>	<b>334.005</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>334.005</b>	<b>2,54</b>	<b>189.512</b>	<b>56,74</b>
	Termoesmeraldas	Ene	181	9.486	-	-	-	9.486	5,23	6.425	67,74	
		Feb	171	9.081	-	-	-	9.081	5,31	2.754	30,32	
		Mar	164	8.717	-	-	-	8.717	5,32	2.359	27,07	
		Abr	92	5.260	-	-	-	5.260	5,71	1.020	19,39	
		May	173	9.874	-	-	-	9.874	5,70	19.190	194,35	
		Jun	158	8.745	-	-	-	8.745	5,52	2.402	27,47	
		Jul	5	283	-	-	-	283	5,82	940	332,23	
		Ago	116	5.397	-	-	-	5.397	4,64	2.687	49,79	
		Sep	190	8.814	-	-	-	8.814	4,64	2.380	27,00	
		Oct	198	9.165	-	-	-	9.165	4,64	4.223	46,08	
		Nov	186	8.626	-	-	-	8.626	4,64	3.494	40,50	
		Dic	187	8.654	-	-	-	8.654	4,64	3.430	39,64	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>1.822</b>	<b>92.102</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>92.102</b>	<b>5,06</b>	<b>51.305</b>	<b>55,70</b>
	Termopichincha	Ene	45	3.509	-	-	-	3.509	7,79	3.509	100,00	
		Feb	36	2.877	-	-	-	2.877	7,94	953	33,13	
		Mar	27	2.132	-	-	-	2.132	8,04	2.177	102,11	
		Abr	21	1.760	-	-	-	1.760	8,20	1.976	112,27	
		May	28	2.256	-	-	-	2.256	8,15	19.190	850,50	
		Jun	19	1.587	-	-	-	1.587	8,38	270	17,01	
		Jul	30	2.545	-	-	-	2.545	8,37	1.560	61,31	
Ago		41	3.388	-	-	-	3.388	8,27	1.560	46,05		
Sep		38	3.292	-	-	-	3.292	8,56	1.546	46,96		
Oct		38	3.207	-	-	-	3.207	8,38	32	1,00		
Nov		36	2.981	-	-	-	2.981	8,39	2.269	76,10		
Dic		40	3.226	-	-	-	3.226	8,15	2.228	69,05		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>399</b>	<b>32.761</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.761</b>	<b>8,21</b>	<b>37.270</b>	<b>113,76</b>	
<b>Total Bolívar</b>			<b>21.304</b>	<b>751.578</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>751.578</b>	<b>3,53</b>	<b>475.090</b>	<b>63,21</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
CATEG-D	Electroguayas	Ene	26.683	1.570.803	-	-	-	1.570.803	5,89	3.575.616	227,63	
		Feb	16.334	1.080.142	-	-	-	1.080.142	6,61	1.553.446	143,82	
		Mar	13.858	969.085	-	-	-	969.085	6,99	877.067	90,50	
		Abr	13.665	1.037.178	-	-	-	1.037.178	7,59	1.038.430	100,12	
		May	12.286	1.013.610	-	-	-	1.013.610	8,25	1.396.763	137,80	
		Jun	8.577	733.127	-	-	-	733.127	8,55	1.340.999	182,91	
		Jul	18.512	1.520.296	-	-	-	1.520.296	8,21	2.369.534	155,86	
		Ago	18.687	1.289.976	-	-	-	1.289.976	6,90	725.092	56,21	
		Sep	20.856	1.439.711	-	-	-	1.439.711	6,90	-	-	
		Oct	20.433	1.410.529	-	-	-	1.410.529	6,90	125.502	8,90	
		Nov	19.077	1.316.904	-	-	-	1.316.904	6,90	-	-	
		Dic	20.106	1.387.951	-	-	-	1.387.951	6,90	-	-	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>209.074</b>	<b>14.769.312</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.769.312</b>	<b>7,06</b>	<b>13.002.450</b>	<b>88,04</b>
	Hidroagoyán	Ene	17.507	426.651	-	-	-	426.651	2,44	624.463	146,36	
		Feb	14.814	361.021	-	-	-	361.021	2,44	5	0,00	
		Mar	28.341	690.672	-	-	-	690.672	2,44	950.985	137,69	
		Abr	24.497	597.003	-	-	-	597.003	2,44	1.549.039	259,47	
		May	11.450	279.037	-	-	-	279.037	2,44	547.471	196,20	
		Jun	9.026	219.956	-	-	-	219.956	2,44	392.325	178,37	
		Jul	10.102	246.179	-	-	-	246.179	2,44	1.533.350	622,86	
		Ago	11.659	284.126	-	-	-	284.126	2,44	150.000	52,79	
		Sep	12.713	309.805	-	-	-	309.805	2,44	150.000	48,42	
		Oct	8.563	208.679	-	-	-	208.679	2,44	150.000	71,88	
		Nov	10.369	252.694	-	-	-	252.694	2,44	150.000	59,36	
		Dic	13.107	319.428	-	-	-	319.428	2,44	250.000	78,26	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>172.148</b>	<b>4.195.252</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.195.252</b>	<b>2,44</b>	<b>6.447.638</b>	<b>153,69</b>
	Hidropaute	Ene	32.735	831.470	-	-	-	831.470	2,54	110.914	13,34	
		Feb	79.561	2.020.856	-	-	-	2.020.856	2,54	500.901	24,79	
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	672.876	-	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	18.836	-	
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ago		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Sep		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Oct		-	-	-	-	-	-	-	76.735	-		
Nov		-	-	-	-	-	-	-	76.735	-		
Dic		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Total Hidropaute</b>			<b>112.296</b>	<b>2.852.326</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.852.326</b>	<b>2,54</b>	<b>1.456.996</b>	<b>51,08</b>	

Los valores en cero por Energía Comprada (MWh) indican que no hubo compra de energía en ese período.

La Empresa CATEG-D realiza compras a la Generadora Hidropaute en los meses de enero y febrero; los valores de pagos en otros meses corresponden a saldos de dichas compras.

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.



**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Centro Sur	Termoesmeraldas	Ene	12.966	678.516	-	-	-	678.516	5,23	524.771	77,34	
		Feb	11.101	589.332	-	-	-	589.332	5,31	380.294	64,53	
		Mar	11.256	598.703	-	-	-	598.703	5,32	1.090.473	182,14	
		Abr	6.497	370.779	-	-	-	370.779	5,71	253.902	68,48	
		May	11.599	661.429	-	-	-	661.429	5,70	426.801	64,53	
		Jun	10.304	568.769	-	-	-	568.769	5,52	479.832	84,36	
		Jul	335	19.526	-	-	-	19.526	5,82	20.048	102,67	
		Ago	7.142	331.073	-	-	-	331.073	4,64	19.693	5,95	
		Sep	11.819	547.877	-	-	-	547.877	4,64	72.566	13,24	
		Oct	12.338	571.958	-	-	-	571.958	4,64	117.520	20,55	
		Nov	11.845	549.094	-	-	-	549.094	4,64	117.767	21,45	
		Dic	12.321	571.152	-	-	-	571.152	4,64	73.803	12,92	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>119.523</b>	<b>6.058.209</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.058.209</b>	<b>5,07</b>	<b>3.577.468</b>	<b>59,05</b>
	Termopichincha	Ene	3.214	250.191	-	-	-	250.191	7,79	441.867	176,61	
		Feb	2.396	190.241	-	-	-	190.241	7,94	214.429	112,71	
		Mar	1.841	147.900	-	-	-	147.900	8,04	106.650	72,11	
		Abr	1.583	129.758	-	-	-	129.758	8,20	200.863	154,80	
		May	1.817	148.116	-	-	-	148.116	8,15	228.291	154,13	
		Jun	1.275	106.879	-	-	-	106.879	8,38	269.888	252,52	
		Jul	473	39.628	-	-	-	39.628	8,37	396	1,00	
		Ago	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Oct		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Nov		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Dic		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>12.598</b>	<b>1.012.713</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.012.713</b>	<b>8,04</b>	<b>1.462.384</b>	<b>144,40</b>	
<b>Total CATEG-D</b>			<b>625.640</b>	<b>28.887.812</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.887.812</b>	<b>4,62</b>	<b>25.946.936</b>	<b>89,82</b>	
Centro Sur	Elecaastro	Ene	11.035	368.205	-	-	-	368.205	3,34	406.742	110,47	
		Feb	12.332	411.489	-	-	-	411.489	3,34	368.205	89,48	
		Mar	11.050	368.709	-	-	-	368.709	3,34	411.489	111,60	
		Abr	11.404	380.504	-	-	-	380.504	3,34	368.709	96,90	
		May	12.179	406.380	-	-	-	406.380	3,34	380.504	93,63	
		Jun	11.015	367.551	-	-	-	367.551	3,34	406.380	110,56	
		Jul	11.564	385.863	-	-	-	385.863	3,34	367.551	95,25	
		Ago	11.967	399.286	-	-	-	399.286	3,34	385.863	96,64	
		Sep	12.882	429.840	-	-	-	429.840	3,34	399.286	92,89	
		Oct	12.177	406.293	-	-	-	406.293	3,34	429.840	105,80	
		Nov	11.134	371.495	-	-	-	371.495	3,34	406.293	109,37	
		Dic	13.222	441.162	-	-	-	441.162	3,34	371.495	84,21	
<b>Total Elecaastro</b>			<b>141.960</b>	<b>4.736.776</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.736.776</b>	<b>3,34</b>	<b>4.702.356</b>	<b>99,27</b>	

Los valores en cero por Energía Comprada (MWh) indican que no hubo compra de energía en ese periodo.

La Empresa CATEG-D realiza compras a la Generadora Hidropaute en el periodo enero a julio.

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Centro Sur	Electroguayas	Ene	4.172	245.618	-	-	-	245.618	5,89	154.585	62,94	
		Feb	2.285	151.109	-	-	-	151.109	6,61	245.618	162,54	
		Mar	2.013	140.747	-	-	-	140.747	6,99	151.109	107,36	
		Abr	1.754	133.124	-	-	-	133.124	7,59	140.747	105,73	
		May	2.110	174.096	-	-	-	174.096	8,25	133.124	76,47	
		Jun	1.473	125.912	-	-	-	125.912	8,55	174.096	138,27	
		Jul	2.766	227.116	-	-	-	227.116	8,21	125.912	55,44	
		Ago	3.451	238.202	-	-	-	238.202	6,90	227.116	95,35	
		Sep	3.847	265.553	-	-	-	265.553	6,90	238.202	89,70	
		Oct	3.882	268.006	-	-	-	268.006	6,90	265.553	99,08	
		Nov	3.399	234.670	-	-	-	234.670	6,90	268.006	114,21	
		Dic	3.382	233.477	-	-	-	233.477	6,90	234.670	100,51	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>34.534</b>	<b>2.437.631</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.437.631</b>	<b>7,06</b>	<b>2.358.739</b>	<b>96,76</b>
	Hidroagoyán	Ene	2.787	67.915	-	-	-	67.915	2,44	71.356	105,07	
		Feb	1.842	44.886	-	-	-	44.886	2,44	67.915	151,31	
		Mar	3.795	92.476	-	-	-	92.476	2,44	44.886	48,54	
		Abr	2.808	68.421	-	-	-	68.421	2,44	92.476	135,16	
		May	1.920	46.788	-	-	-	46.788	2,44	68.421	146,24	
		Jun	1.562	38.062	-	-	-	38.062	2,44	46.788	122,93	
		Jul	1.472	35.869	-	-	-	35.869	2,44	38.062	106,11	
		Ago	2.184	53.226	-	-	-	53.226	2,44	35.869	67,39	
		Sep	2.321	56.570	-	-	-	56.570	2,44	53.226	94,09	
		Oct	1.630	39.721	-	-	-	39.721	2,44	56.570	142,42	
		Nov	1.703	41.499	-	-	-	41.499	2,44	39.721	95,71	
		Dic	1.822	44.400	-	-	-	44.400	2,44	41.499	93,47	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>25.845</b>	<b>629.831</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>629.831</b>	<b>2,44</b>	<b>656.787</b>	<b>104,28</b>
	Hidronación	Ene	12.025	481.012	-	-	-	481.012	4,00	360.092	74,86	
		Feb	10.034	401.368	-	-	-	401.368	4,00	481.012	119,84	
		Mar	8.070	322.805	-	-	-	322.805	4,00	401.368	124,34	
		Abr	5.655	180.944	-	-	-	180.944	3,20	322.805	178,40	
		May	-	-	-	-	-	-	-	180.944	-	
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jul	8.150	260.800	-	-	-	260.800	3,20	-	-	
		Ago	5.273	168.736	-	-	-	168.736	3,20	260.800	154,56	
		Sep	7.800	249.600	-	-	-	249.600	3,20	168.736	67,60	
		Oct	13.206	528.240	-	-	-	528.240	4,00	249.600	47,25	
Nov		13.316	532.651	-	-	-	532.651	4,00	528.240	99,17		
Dic		13.072	522.882	-	-	-	522.882	4,00	532.651	101,87		
<b>Total Hidronación</b>			<b>96.601</b>	<b>3.649.038</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.649.038</b>	<b>3,78</b>	<b>3.486.248</b>	<b>95,54</b>	

La Empresa Centro Sur no realiza compras a la Generadora Hidronación en los meses de mayo y junio.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Centro Sur	Hidropaute	Ene	12.212	383.618	-	-	-	383.618	3,14	524.059	136,61	
		Feb	16.706	511.362	-	-	-	511.362	3,06	383.618	75,02	
		Mar	24.126	717.735	-	-	-	717.735	2,97	511.362	71,25	
		Abr	28.572	860.654	-	-	-	860.654	3,01	717.735	83,39	
		May	28.820	875.185	-	-	-	875.185	3,04	860.654	98,34	
		Jun	34.421	1.032.729	-	-	-	1.032.729	3,00	875.185	84,74	
		Jul	27.828	878.471	-	-	-	878.471	3,16	1.032.729	117,56	
		Ago	21.025	667.784	-	-	-	667.784	3,18	878.471	131,55	
		Sep	16.013	518.448	-	-	-	518.448	3,24	667.784	128,80	
		Oct	12.884	427.002	-	-	-	427.002	3,31	518.448	121,42	
		Nov	15.916	486.574	-	-	-	486.574	3,06	427.002	87,76	
	Dic	13.726	424.296	-	-	-	424.296	3,09	486.574	114,68		
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>252.249</b>	<b>7.783.858</b>	-	-	-	<b>7.783.858</b>	<b>3,09</b>	<b>7.883.621</b>	<b>101,28</b>
	Termoesmeraldas	Ene	2.023	105.878	-	-	-	105.878	5,23	107.519	101,55	
		Feb	1.426	75.696	-	-	-	75.696	5,31	105.878	139,87	
		Mar	1.575	83.770	-	-	-	83.770	5,32	75.696	90,36	
		Abr	807	46.031	-	-	-	46.031	5,71	83.770	181,99	
		May	1.944	110.833	-	-	-	110.833	5,70	46.031	41,53	
		Jun	1.748	96.450	-	-	-	96.450	5,52	110.833	114,91	
		Jul	36	2.104	-	-	-	2.104	5,82	96.450	4.584,18	
		Ago	1.329	61.628	-	-	-	61.628	4,64	2.104	3,41	
		Sep	2.174	100.762	-	-	-	100.762	4,64	61.628	61,16	
		Oct	2.352	109.052	-	-	-	109.052	4,64	100.762	92,40	
		Nov	2.040	94.549	-	-	-	94.549	4,64	109.052	115,34	
	Dic	1.983	91.939	-	-	-	91.939	4,64	94.549	102,84		
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>19.437</b>	<b>978.692</b>	-	-	-	<b>978.692</b>	<b>5,04</b>	<b>994.272</b>	<b>101,59</b>
	Termopichincha	Ene	502	39.085	-	-	-	39.085	7,79	50.345	128,81	
		Feb	321	25.492	-	-	-	25.492	7,94	39.085	153,32	
		Mar	276	22.148	-	-	-	22.148	8,04	25.492	115,10	
		Abr	213	17.439	-	-	-	17.439	8,20	22.148	127,00	
		May	322	26.285	-	-	-	26.285	8,15	17.439	66,35	
		Jun	226	18.949	-	-	-	18.949	8,38	26.285	138,72	
		Jul	296	24.748	-	-	-	24.748	8,37	18.949	76,57	
Ago		478	39.234	-	-	-	39.234	8,20	24.748	63,08		
Sep		440	37.682	-	-	-	37.682	8,56	39.234	104,12		
Oct		454	38.091	-	-	-	38.091	8,38	37.682	98,92		
Nov		402	33.708	-	-	-	33.708	8,39	38.091	113,00		
Dic	440	35.902	-	-	-	35.902	8,15	33.708	93,89			
<b>Total Termopichincha</b>			<b>4.371</b>	<b>358.762</b>	-	-	-	<b>358.762</b>	<b>8,21</b>	<b>373.205</b>	<b>104,03</b>	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>574.997</b>	<b>20.574.588</b>	-	-	-	<b>20.574.588</b>	<b>3,58</b>	<b>20.455.229</b>	<b>99,42</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Cotopaxi	Electroguayas	Ene	1.604	94.423	-	-	-	94.423	5,89	94.423	100,00	
		Feb	690	45.650	-	-	-	45.650	6,61	45.650	100,00	
		Mar	528	36.889	-	-	-	36.889	6,99	36.889	100,00	
		Abr	664	50.394	-	-	-	50.394	7,59	50.394	100,00	
		May	522	43.073	-	-	-	43.073	8,25	43.073	100,00	
		Jun	237	20.242	-	-	-	20.242	8,55	20.242	100,00	
		Jul	327	26.831	-	-	-	26.831	8,21	26.831	100,00	
		Ago	983	67.868	-	-	-	67.868	6,90	67.868	100,00	
		Sep	1.632	112.644	-	-	-	112.644	6,90	112.644	100,00	
		Oct	1.593	109.986	-	-	-	109.986	6,90	109.986	100,00	
		Nov	1.383	95.444	-	-	-	95.444	6,90	95.444	100,00	
	Dic	1.173	81.006	-	-	-	81.006	6,90	81.006	100,00		
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>11.336</b>	<b>784.448</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>784.448</b>	<b>6,92</b>	<b>784.448</b>	<b>100,00</b>
	Hidroagoyán	Ene	1.040	25.349	-	-	-	25.349	2,44	25.349	100,00	
		Feb	483	11.768	-	-	-	11.768	2,44	11.768	100,00	
		Mar	988	24.066	-	-	-	24.066	2,44	24.066	100,00	
		Abr	1.016	24.769	-	-	-	24.769	2,44	24.769	100,00	
		May	468	11.397	-	-	-	11.397	2,44	11.397	100,00	
		Jun	255	6.223	-	-	-	6.223	2,44	6.223	100,00	
		Jul	199	4.851	-	-	-	4.851	2,44	4.851	100,00	
		Ago	642	15.646	-	-	-	15.646	2,44	15.646	100,00	
		Sep	982	23.929	-	-	-	23.929	2,44	23.929	100,00	
		Oct	658	16.040	-	-	-	16.040	2,44	16.040	100,00	
		Nov	682	16.625	-	-	-	16.625	2,44	16.625	100,00	
	Dic	545	13.284	-	-	-	13.284	2,44	13.284	100,00		
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>7.958</b>	<b>193.949</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>193.949</b>	<b>2,44</b>	<b>193.949</b>	<b>100,00</b>
	Hidropaute	Ene	10.942	332.863	-	-	-	332.863	3,04	332.863	100,00	
		Feb	14.158	427.995	-	-	-	427.995	3,02	427.995	100,00	
		Mar	16.628	495.076	-	-	-	495.076	2,98	495.076	100,00	
		Abr	18.207	535.206	-	-	-	535.206	2,94	535.206	100,00	
		May	18.599	558.608	-	-	-	558.608	3,00	558.608	100,00	
		Jun	20.493	619.947	-	-	-	619.947	3,03	619.947	100,00	
		Jul	21.276	651.490	-	-	-	651.490	3,06	651.490	100,00	
Ago		18.885	573.367	-	-	-	573.367	3,04	573.367	100,00		
Sep		15.127	456.801	-	-	-	456.801	3,02	456.801	100,00		
Oct		15.425	471.081	-	-	-	471.081	3,05	471.081	100,00		
Nov		15.408	458.544	-	-	-	458.544	2,98	458.544	100,00		
Dic	17.166	521.954	-	-	-	521.954	3,04	521.954	100,00			
<b>Total Hidropaute</b>			<b>202.314</b>	<b>6.102.931</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.102.931</b>	<b>3,02</b>	<b>6.102.931</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Cotopaxi	Termoesmeraldas	Ene	778	40.712	-	-	-	40.712	5,23	40.712	100,00	
		Feb	421	22.328	-	-	-	22.328	5,31	22.328	100,00	
		Mar	407	21.653	-	-	-	21.653	5,32	21.653	100,00	
		Abr	282	16.101	-	-	-	16.101	5,71	16.101	100,00	
		May	468	26.692	-	-	-	26.692	5,70	26.692	100,00	
		Jun	265	16.908	-	-	-	16.908	6,37	16.908	100,00	
		Jul	1	84	-	-	-	84	5,80	84	100,00	
		Ago	395	18.321	-	-	-	18.321	4,64	18.321	100,00	
		Sep	920	42.655	-	-	-	42.655	4,64	42.655	100,00	
		Oct	961	44.561	-	-	-	44.561	4,64	44.561	100,00	
		Nov	839	38.909	-	-	-	38.909	4,64	38.909	100,00	
		Dic	672	31.144	-	-	-	31.144	4,64	31.144	100,00	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>6.411</b>	<b>320.069</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>320.069</b>	<b>4,99</b>	<b>320.069</b>	<b>100,00</b>
	Termopichincha	Ene	193	15.048	-	-	-	15.048	7,79	15.048	100,00	
		Feb	86	6.825	-	-	-	6.825	7,94	6.825	100,00	
		Mar	72	5.758	-	-	-	5.758	8,04	5.758	100,00	
		Abr	78	6.395	-	-	-	6.395	8,20	6.395	100,00	
		May	80	6.540	-	-	-	6.540	8,15	6.540	100,00	
		Jun	40	3.323	-	-	-	3.323	8,38	3.323	100,00	
		Jul	37	3.086	-	-	-	3.086	8,37	3.086	100,00	
		Ago	133	10.872	-	-	-	10.872	8,20	10.872	100,00	
		Sep	187	15.968	-	-	-	15.968	8,56	15.968	100,00	
Oct		186	15.584	-	-	-	15.584	8,38	15.584	100,00		
Nov		165	13.820	-	-	-	13.820	8,39	13.820	100,00		
Dic		151	12.317	-	-	-	12.317	8,15	12.317	100,00		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>1.406</b>	<b>115.536</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>115.536</b>	<b>8,21</b>	<b>115.536</b>	<b>100,00</b>	
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>229.425</b>	<b>7.516.933</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.516.933</b>	<b>3,28</b>	<b>7.516.933</b>	<b>100,00</b>	
El Oro	Electroguayas	Ene	3.854	226.854	-	-	-	226.854	5,89	98.424	43,39	
		Feb	2.431	160.657	-	-	-	160.657	6,61	-	-	
		Mar	2.000	139.825	-	-	-	139.825	6,99	175.003	125,16	
		Abr	2.001	151.906	-	-	-	151.906	7,59	117.560	77,39	
		May	1.785	147.279	-	-	-	147.279	8,25	274.324	186,26	
		Jun	1.275	108.985	-	-	-	108.985	8,55	644.677	591,53	
		Jul	2.756	226.366	-	-	-	226.366	8,21	625.171	276,18	
		Ago	2.769	191.159	-	-	-	191.159	6,90	195.825	102,44	
		Sep	3.067	211.726	-	-	-	211.726	6,90	82.429	38,93	
		Oct	3.003	207.272	-	-	-	207.272	6,90	82.429	39,77	
		Nov	2.803	193.520	-	-	-	193.520	6,90	102.298	52,86	
		Dic	2.891	199.577	-	-	-	199.577	6,90	82.429	41,30	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>30.635</b>	<b>2.165.127</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.165.127</b>	<b>7,07</b>	<b>2.480.568</b>	<b>114,57</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
El Oro	Hidroagoyán	Ene	2.512	61.229	-	-	-	61.229	2,44	19.521	31,88	
		Feb	2.217	54.039	-	-	-	54.039	2,44	54.039	100,00	
		Mar	4.150	101.130	-	-	-	101.130	2,44	35.411	35,02	
		Abr	3.629	88.428	-	-	-	88.428	2,44	93.272	105,48	
		May	1.695	41.305	-	-	-	41.305	2,44	136.089	329,48	
		Jun	1.378	33.582	-	-	-	33.582	2,44	133.994	399,01	
		Jul	1.522	37.100	-	-	-	37.100	2,44	153.193	412,91	
		Ago	1.761	42.914	-	-	-	42.914	2,44	57.508	134,01	
		Sep	1.916	46.697	-	-	-	46.697	2,44	6.242	13,37	
		Oct	1.300	31.685	-	-	-	31.685	2,44	74.340	234,62	
		Nov	1.559	37.985	-	-	-	37.985	2,44	83.681	220,30	
		Dic	1.919	46.762	-	-	-	46.762	2,44	85.021	181,81	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>25.558</b>	<b>622.856</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>622.856</b>	<b>2,44</b>	<b>932.311</b>	<b>149,68</b>
	Hidropaute	Ene	4.571	116.104	-	-	-	116.104	2,54	94.150	81,09	
		Feb	11.642	295.715	-	-	-	295.715	2,54	45.625	15,43	
		Mar	16.526	419.750	-	-	-	419.750	2,54	72.293	17,22	
		Abr	20.941	531.898	-	-	-	531.898	2,54	42.667	8,02	
		May	13.749	349.229	-	-	-	349.229	2,54	201.289	57,64	
		Jun	18.067	458.892	-	-	-	458.892	2,54	74.316	16,19	
		Jul	12.918	328.127	-	-	-	328.127	2,54	49.881	15,20	
		Ago	6.657	169.079	-	-	-	169.079	2,54	42.838	25,34	
		Sep	4.397	111.690	-	-	-	111.690	2,54	37.973	34,00	
		Oct	2.484	63.101	-	-	-	63.101	2,54	41.545	65,84	
		Nov	7.786	197.771	-	-	-	197.771	2,54	101.430	51,29	
		Dic	7.955	202.046	-	-	-	202.046	2,54	35.000	17,32	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>127.693</b>	<b>3.243.401</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.243.401</b>	<b>2,54</b>	<b>839.008</b>	<b>25,87</b>
	Termoesmeraldas	Ene	1.876	98.147	-	-	-	98.147	5,23	58.609	59,72	
		Feb	1.651	87.603	-	-	-	87.603	5,31	877	1,00	
		Mar	1.639	87.197	-	-	-	87.197	5,32	70.104	80,40	
		Abr	967	55.208	-	-	-	55.208	5,71	55.951	101,35	
		May	1.672	95.370	-	-	-	95.370	5,70	45.651	47,87	
		Jun	1.526	84.207	-	-	-	84.207	5,52	240.778	285,94	
		Jul	48	2.773	-	-	-	2.773	5,82	152.742	5.508,14	
Ago		1.071	49.652	-	-	-	49.652	4,64	53.602	107,95		
Sep		1.737	80.543	-	-	-	80.543	4,64	16.473	20,45		
Oct		1.819	84.315	-	-	-	84.315	4,64	14.644	17,37		
Nov		1.742	80.742	-	-	-	80.742	4,64	24.914	30,86		
Dic		1.773	82.195	-	-	-	82.195	4,64	14.184	17,26		
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>17.521</b>	<b>887.950</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>887.950</b>	<b>5,07</b>	<b>748.528</b>	<b>84,30</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
El Oro	Termopichincha	Ene	465	36.211	-	-	-	36.211	7,79	27.977	77,26	
		Feb	354	28.098	-	-	-	28.098	7,94	1.682	5,99	
		Mar	268	21.499	-	-	-	21.499	8,04	40.588	188,79	
		Abr	227	18.624	-	-	-	18.624	8,20	16.272	87,37	
		May	268	21.877	-	-	-	21.877	8,15	19.065	87,14	
		Jun	180	15.111	-	-	-	15.111	8,38	72.098	477,13	
		Jul	288	24.089	-	-	-	24.089	8,37	122.003	506,46	
		Ago	384	31.493	-	-	-	31.493	8,20	29.593	93,97	
		Sep	351	30.085	-	-	-	30.085	8,56	171.306	569,40	
		Oct	351	29.451	-	-	-	29.451	8,38	162.513	551,81	
		Nov	332	27.866	-	-	-	27.866	8,39	165.671	594,53	
		Dic	374	30.478	-	-	-	30.478	8,15	162.513	533,21	
<b>Total Termopichincha</b>			<b>3.843</b>	<b>314.882</b>	-	-	-	<b>314.882</b>	<b>8,19</b>	<b>991.280</b>	<b>314,81</b>	
<b>Total El Oro</b>			<b>205.251</b>	<b>7.234.216</b>	-	-	-	<b>7.234.216</b>	<b>3,52</b>	<b>5.991.695</b>	<b>82,82</b>	
Esmeraldas	Electroguayas	Ene	2.504	147.411	-	-	-	147.411	5,89	45.342	30,76	
		Feb	1.522	100.673	-	-	-	100.673	6,61	-	-	
		Mar	1.392	97.341	-	-	-	97.341	6,99	47.755	49,06	
		Abr	1.273	81.971	-	-	-	81.971	6,44	65.075	79,39	
		May	1.222	100.819	-	-	-	100.819	8,25	21.792	21,61	
		Jun	877	74.918	-	-	-	74.918	8,55	226.563	302,42	
		Jul	2.007	164.808	-	-	-	164.808	8,21	168.103	102,00	
		Ago	2.156	148.848	-	-	-	148.848	6,90	55.309	37,16	
		Sep	2.223	153.445	-	-	-	153.445	6,90	15.398	10,03	
		Oct	2.142	147.858	-	-	-	147.858	6,90	13.108	8,87	
		Nov	1.933	133.458	-	-	-	133.458	6,90	16.260	12,18	
		Dic	2.128	146.889	-	-	-	146.889	6,90	15.627	10,64	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>21.379</b>	<b>1.498.440</b>	-	-	-	<b>1.498.440</b>	<b>7,01</b>	<b>690.330</b>	<b>46,07</b>
	Hidroagoyán	Ene	1.661	40.489	-	-	-	40.489	2,44	4.705	11,62	
		Feb	1.418	34.559	-	-	-	34.559	2,44	34.559	100,00	
		Mar	2.962	72.192	-	-	-	72.192	2,44	72.192	100,00	
		Abr	2.311	56.325	-	-	-	56.325	2,44	56.325	100,00	
		May	1.158	28.217	-	-	-	28.217	2,44	282	1,00	
		Jun	955	23.267	-	-	-	23.267	2,44	233	1,00	
		Jul	1.113	27.134	-	-	-	27.134	2,44	271	1,00	
Ago		1.361	33.177	-	-	-	33.177	2,44	332	1,00		
Sep	1.379	33.614	-	-	-	33.614	2,44	336	1,00			
Oct	921	22.457	-	-	-	22.457	2,44	224	1,00			
Nov	1.091	26.580	-	-	-	26.580	2,44	266	1,00			
Dic	1.383	33.706	-	-	-	33.706	2,44	337	1,00			
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>17.715</b>	<b>431.717</b>	-	-	-	<b>431.717</b>	<b>2,44</b>	<b>170.062</b>	<b>39,39</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Esmeraldas	Hidropaute	Ene	2.896	73.552	-	-	-	73.552	2,54	10.272	13,97	
		Feb	7.489	190.214	-	-	-	190.214	2,54	1.902	1,00	
		Mar	12.035	305.685	-	-	-	305.685	2,54	3.057	1,00	
		Abr	13.270	337.047	-	-	-	337.047	2,54	109.673	32,54	
		May	9.544	242.409	-	-	-	242.409	2,54	2.424	1,00	
		Jun	12.485	317.131	-	-	-	317.131	2,54	3.171	1,00	
		Jul	9.400	238.753	-	-	-	238.753	2,54	2.388	1,00	
		Ago	5.097	129.461	-	-	-	129.461	2,54	1.295	1,00	
		Sep	3.116	79.138	-	-	-	79.138	2,54	791	1,00	
		Oct	1.757	44.629	-	-	-	44.629	2,54	446	1,00	
		Nov	5.439	138.158	-	-	-	138.158	2,54	1.382	1,00	
	Dic	5.596	142.129	-	-	-	142.129	2,54	1.421	1,00		
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>88.122</b>	<b>2.238.307</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.238.307</b>	<b>2,54</b>	<b>138.222</b>	<b>6,18</b>
	Termoesmeraldas	Ene	1.219	63.792	-	-	-	63.792	5,23	35.864	56,22	
		Feb	1.047	55.585	-	-	-	55.585	5,31	3.597	6,47	
		Mar	1.153	61.322	-	-	-	61.322	5,32	19.286	31,45	
		Abr	616	35.130	-	-	-	35.130	5,71	41.380	117,79	
		May	1.143	65.175	-	-	-	65.175	5,70	16.463	25,26	
		Jun	1.048	57.869	-	-	-	57.869	5,52	56.888	98,31	
		Jul	32	1.888	-	-	-	1.888	5,82	66.305	3.512,66	
		Ago	829	38.437	-	-	-	38.437	4,64	25.359	65,98	
		Sep	1.258	58.335	-	-	-	58.335	4,64	22.527	38,62	
		Oct	1.299	60.213	-	-	-	60.213	4,64	6.923	11,50	
		Nov	1.202	55.743	-	-	-	55.743	4,64	21.160	37,96	
	Dic	1.303	60.416	-	-	-	60.416	4,64	151.306	250,44		
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>12.150</b>	<b>613.903</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>613.903</b>	<b>5,05</b>	<b>467.057</b>	<b>76,08</b>
	Termopichincha	Ene	303	23.553	-	-	-	23.553	7,79	23.553	100,00	
		Feb	222	17.626	-	-	-	17.626	7,94	922	5,23	
		Mar	184	14.750	-	-	-	14.750	8,04	674	4,57	
		Abr	143	11.727	-	-	-	11.727	8,20	10.555	90,01	
		May	180	14.695	-	-	-	14.695	8,15	147	1,00	
		Jun	124	10.354	-	-	-	10.354	8,38	1.071	10,35	
		Jul	211	17.685	-	-	-	17.685	8,37	177	1,00	
Ago		299	24.556	-	-	-	24.556	8,20	246	1,00		
Sep		255	20.880	-	-	-	20.880	8,20	218	1,04		
Oct		251	21.064	-	-	-	21.064	8,38	211	1,00		
Nov		229	19.181	-	-	-	19.181	8,39	192	1,00		
Dic	277	22.557	-	-	-	22.557	8,15	-	-			
<b>Total Termopichincha</b>			<b>2.677</b>	<b>218.629</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>218.629</b>	<b>8,17</b>	<b>37.965</b>	<b>17,36</b>	
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>142.044</b>	<b>5.000.996</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.000.996</b>	<b>3,52</b>	<b>1.503.637</b>	<b>30,07</b>	

Empresa Esmeraldas no proporciona la información referida.



**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Guayas-Los Ríos	Electroguayas	Ene	6.137	361.294	-	-	-	361.294	5,89	29.019	8,03	
		Feb	3.812	252.057	-	-	-	252.057	6,61	160	0,06	
		Mar	3.074	214.950	-	-	-	214.950	6,99	165.894	77,18	
		Abr	3.043	230.973	-	-	-	230.973	7,59	-	-	
		May	2.902	239.397	-	-	-	239.397	8,25	79.101	33,04	
		Jun	2.090	178.641	-	-	-	178.641	8,55	110.942	62,10	
		Jul	4.572	375.426	-	-	-	375.426	8,21	-	-	
		Ago	4.608	318.094	-	-	-	318.094	6,90	110.942	34,88	
		Sep	5.442	375.644	-	-	-	375.644	6,90	47.513	12,65	
		Oct	5.115	353.088	-	-	-	353.088	6,90	47.901	13,57	
		Nov	4.699	324.369	-	-	-	324.369	6,90	45.872	14,14	
	Dic	4.744	327.480	-	-	-	327.480	6,90	47.587	14,53		
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>50.236</b>	<b>3.551.412</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.551.412</b>	<b>7,07</b>	<b>684.932</b>	<b>19,29</b>
	Hidroagoyán	Ene	3.992	97.286	-	-	-	97.286	2,44	97.286	100,00	
		Feb	3.522	85.841	-	-	-	85.841	2,44	85.841	100,00	
		Mar	6.430	156.693	-	-	-	156.693	2,44	156.693	100,00	
		Abr	5.493	133.865	-	-	-	133.865	2,44	133.865	100,00	
		May	2.769	67.468	-	-	-	67.468	2,44	67.468	100,00	
		Jun	2.275	55.445	-	-	-	55.445	2,44	55.445	100,00	
		Jul	2.535	61.770	-	-	-	61.770	2,44	61.770	100,00	
		Ago	2.931	71.418	-	-	-	71.418	2,44	714	1,00	
		Sep	3.410	83.093	-	-	-	83.093	2,44	831	1,00	
		Oct	2.208	53.803	-	-	-	53.803	2,44	538	1,00	
		Nov	2.613	63.674	-	-	-	63.674	2,44	637	1,00	
	Dic	3.129	76.247	-	-	-	76.247	2,44	762	1,00		
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>41.305</b>	<b>1.006.603</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.006.603</b>	<b>2,44</b>	<b>661.850</b>	<b>65,75</b>
	Hidropaute	Ene	7.139	181.340	-	-	-	181.340	2,54	29.713	16,39	
		Feb	18.349	466.069	-	-	-	466.069	2,54	20.000	4,29	
		Mar	25.976	659.783	-	-	-	659.783	2,54	6.598	1,00	
		Abr	31.677	804.584	-	-	-	804.584	2,54	40.000	4,97	
		May	23.023	584.796	-	-	-	584.796	2,54	20.000	3,42	
		Jun	30.095	764.416	-	-	-	764.416	2,54	20.000	2,62	
		Jul	21.540	547.105	-	-	-	547.105	2,54	20.000	3,66	
Ago		11.239	285.464	-	-	-	285.464	2,54	70.000	24,52		
Sep		7.850	199.391	-	-	-	199.391	2,54	75.000	37,61		
Oct		4.184	106.279	-	-	-	106.279	2,54	1.063	1,00		
Nov		13.082	332.272	-	-	-	332.272	2,54	3.323	1,00		
Dic	12.791	324.887	-	-	-	324.887	2,54	-	-			
<b>Total Hidropaute</b>			<b>206.944</b>	<b>5.256.387</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,54</b>	<b>305.696</b>	<b>5,82</b>		

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

Empresa Guayas-Los Ríos no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Guayas-Los Ríos	Termoesmeraldas	Ene	2.982	156.063	-	-	-	156.063	5,23	54.066	34,64	
		Feb	2.590	137.516	-	-	-	137.516	5,31	1.375	1,00	
		Mar	2.514	133.721	-	-	-	133.721	5,32	55.403	41,43	
		Abr	1.465	83.628	-	-	-	83.628	5,71	836	1,00	
		May	2.724	155.363	-	-	-	155.363	5,70	21.676	13,95	
		Jun	2.520	139.078	-	-	-	139.078	5,52	40.691	29,26	
		Jul	76	4.435	-	-	-	4.435	5,82	44	1,00	
		Ago	1.771	82.120	-	-	-	82.120	4,64	41.513	50,55	
		Sep	3.081	142.826	-	-	-	142.826	4,64	24.820	17,38	
		Oct	3.091	143.267	-	-	-	143.267	4,64	23.042	16,08	
		Nov	2.919	135.327	-	-	-	135.327	4,64	23.937	17,69	
		Dic	2.901	134.477	-	-	-	134.477	4,64	22.702	16,88	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>28.635</b>	<b>1.447.820</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.447.820</b>	<b>5,06</b>	<b>310.105</b>	<b>21,42</b>
	Termopichincha	Ene	741	57.666	-	-	-	57.666	7,79	36.344	63,02	
		Feb	552	43.843	-	-	-	43.843	7,94	438	1,00	
		Mar	405	32.568	-	-	-	32.568	8,04	2.346	7,20	
		Abr	343	28.110	-	-	-	28.110	8,20	281	1,00	
		May	428	34.900	-	-	-	34.900	8,15	349	1,00	
		Jun	294	24.603	-	-	-	24.603	8,38	21.472	87,27	
		Jul	482	40.333	-	-	-	40.333	8,37	403	1,00	
		Ago	639	52.368	-	-	-	52.368	8,20	524	1,00	
		Sep	624	53.398	-	-	-	53.398	8,56	534	1,00	
Oct		598	50.084	-	-	-	50.084	8,38	501	1,00		
Nov		557	46.762	-	-	-	46.762	8,39	468	1,00		
Dic		614	50.088	-	-	-	50.088	8,15	-	-		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>6.276</b>	<b>514.722</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>514.722</b>	<b>8,20</b>	<b>63.660</b>	<b>12,37</b>	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>333.397</b>	<b>11.776.944</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11.776.944</b>	<b>3,53</b>	<b>2.026.243</b>	<b>17,21</b>	
Los Ríos	Electroguayas	Ene	1.834	107.949	-	-	-	107.949	5,89	22.330	20,69	
		Feb	1.086	71.816	-	-	-	71.816	6,61	29.719	41,38	
		Mar	893	62.400	-	-	-	62.400	6,99	29.719	47,63	
		Abr	891	67.591	-	-	-	67.591	7,59	-	-	
		May	943	77.817	-	-	-	77.817	8,25	-	-	
		Jun	644	55.075	-	-	-	55.075	8,55	94.948	172,40	
		Jul	1.324	108.712	-	-	-	108.712	8,21	140.396	129,15	
		Ago	1.365	94.202	-	-	-	94.202	6,90	6.941	7,37	
		Sep	1.563	107.900	-	-	-	107.900	6,90	12.360	11,46	
		Oct	1.548	106.849	-	-	-	106.849	6,90	3.774	3,53	
		Nov	1.428	98.598	-	-	-	98.598	6,90	-	-	
		Dic	1.452	100.205	-	-	-	100.205	6,90	5.788	5,78	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>14.970</b>	<b>1.059.112</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.059.112</b>	<b>7,08</b>	<b>345.976</b>	<b>32,67</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

Empresa Guayas-Los Ríos no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Los Ríos	Hidroagoyán	Ene	1.223	29.794	-	-	-	29.794	2,44	2.675	8,98	
		Feb	1.008	24.595	-	-	-	24.595	2,44	2.377	9,67	
		Mar	1.871	45.585	-	-	-	45.585	2,44	456	1,00	
		Abr	1.609	39.203	-	-	-	39.203	2,44	392	1,00	
		May	883	21.513	-	-	-	21.513	2,44	215	1,00	
		Jun	701	17.084	-	-	-	17.084	2,44	171	1,00	
		Jul	740	18.035	-	-	-	18.035	2,44	180	1,00	
		Ago	875	21.313	-	-	-	21.313	2,44	592	2,78	
		Sep	985	24.005	-	-	-	24.005	2,44	240	1,00	
		Oct	684	16.670	-	-	-	16.670	2,44	167	1,00	
		Nov	820	19.981	-	-	-	19.981	2,44	200	1,00	
	Dic	977	23.808	-	-	-	23.808	2,44	238	1,00		
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>12.374</b>	<b>301.585</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>301.585</b>	<b>2,44</b>	<b>7.904</b>	<b>2,62</b>
	Hidropaute	Ene	2.190	55.599	-	-	-	55.599	2,54	5.934	10,67	
		Feb	5.258	133.550	-	-	-	135.550	2,58	5.378	3,97	
		Mar	7.464	189.594	-	-	-	189.594	2,54	1.896	1,00	
		Abr	9.269	235.445	-	-	-	235.445	2,54	2.354	1,00	
		May	7.290	185.155	-	-	-	185.155	2,54	1.852	1,00	
		Jun	9.179	-	-	-	-	233.135	2,54	2.331	1,00	
		Jul	6.347	161.216	-	-	524.623	161.216	2,54	7.829	4,86	
		Ago	3.341	84.866	-	-	-	84.866	2,54	6.217	7,33	
		Sep	2.304	58.532	-	-	-	58.532	2,54	585	1,00	
		Oct	1.322	33.587	-	-	-	33.587	2,54	336	1,00	
		Nov	4.128	104.853	-	-	-	104.853	2,54	1.049	1,00	
	Dic	3.982	101.133	-	-	-	101.133	2,54	-	-		
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>62.074</b>	<b>1.343.528</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>524.623</b>	<b>1.578.663</b>	<b>2,54</b>	<b>35.760</b>	<b>2,27</b>
	Termoesmeraldas	Ene	888	46.484	-	-	-	46.484	5,23	15.262	32,83	
		Feb	738	39.205	-	-	-	39.205	5,31	9.668	24,66	
		Mar	731	38.894	-	-	-	38.894	5,32	10.057	25,86	
		Abr	433	24.728	-	-	-	24.728	5,71	247	1,00	
		May	876	49.975	-	-	-	49.975	5,70	500	1,00	
		Jun	772	42.596	-	-	-	42.596	5,52	39.976	93,85	
		Jul	24	1.383	-	-	-	1.383	5,82	32.894	2.377,77	
Ago		527	24.446	-	-	-	24.446	4,64	24	0,10		
Sep		885	41.045	-	-	-	41.045	4,64	3.328	8,11		
Oct		939	43.531	-	-	-	43.531	4,64	2.426	5,57		
Nov		892	41.343	-	-	-	41.343	4,64	413	1,00		
Dic	891	41.281	-	-	-	41.281	4,64	413	1,00			
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>8.598</b>	<b>434.911</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>434.911</b>	<b>5,06</b>	<b>115.208</b>	<b>26,49</b>	

Empresa Los Ríos no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Los Ríos	Termopichincha	Ene	221	17.214	-	-	-	17.214	7,79	17.214	100,00	
		Feb	157	12.503	-	-	-	12.503	7,94	6.060	48,47	
		Mar	119	9.537	-	-	-	9.537	8,04	95	1,00	
		Abr	101	8.303	-	-	-	8.303	8,20	83	1,00	
		May	139	11.301	-	-	-	11.301	8,15	2.847	25,19	
		Jun	91	7.656	-	-	-	7.656	8,38	1.942	25,37	
		Jul	139	11.638	-	-	-	11.638	8,37	116	1,00	
		Ago	189	15.508	-	-	-	15.508	8,20	1.067	6,88	
		Sep	179	15.327	-	-	-	15.327	8,56	153	1,00	
		Oct	181	15.204	-	-	-	15.204	8,38	152	1,00	
		Nov	169	14.211	-	-	-	14.211	8,39	142	1,00	
		Dic	189	15.397	-	-	-	15.397	8,15	-	-	
	<b>Total Termopichincha</b>			<b>1.875</b>	<b>153.800</b>	-	-	-	<b>153.800</b>	<b>8,20</b>	<b>29.873</b>	<b>19,42</b>
	Bolívar	Ene	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
		Feb	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
		Mar	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
		Abr	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
		May	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
		Jun	3	307	-	-	-	307	9,19	-	-	
		Jul	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
		Ago	3	314	-	-	-	314	9,98	-	-	
		Sep	3	334	-	-	-	334	9,99	-	-	
Oct		3	334	-	-	-	334	9,99	-	-		
Nov		3	307	-	-	-	307	9,19	-	-		
Dic		3	307	-	-	-	307	9,19	-	-		
<b>Total Bolívar</b>			<b>40</b>	<b>3.907</b>	-	-	-	<b>3.907</b>	<b>9,79</b>	-	-	
<b>Total Los Ríos</b>			<b>99.931</b>	<b>3.296.843</b>	-	-	<b>524.623</b>	<b>3.531.978</b>	<b>3,53</b>	<b>534.721</b>	<b>15,14</b>	
Manabí	Electroguayas	Ene	6.977	410.717	-	-	-	410.717	5,89	-	-	
		Feb	4.305	284.708	-	-	-	284.708	6,61	33.108	11,63	
		Mar	3.559	248.884	-	-	-	248.884	6,99	13.560	5,45	
		Abr	3.444	261.417	-	-	-	261.417	7,59	-	-	
		May	3.274	270.073	-	-	-	270.073	8,25	-	-	
		Jun	2.285	195.119	-	-	-	195.119	8,54	90.065	46,16	
		Jul	5.108	419.470	-	-	-	419.470	8,21	308.131	73,46	
		Ago	5.441	375.604	-	-	-	375.604	6,90	232.838	61,99	
		Sep	5.802	400.496	-	-	-	400.496	6,90	91.238	22,78	
		Oct	5.714	394.454	-	-	-	394.454	6,90	4.974	1,26	
		Nov	5.555	383.463	-	-	-	383.463	6,90	31.642	8,25	
		Dic	5.758	397.465	-	-	-	397.465	6,90	29.250	7,36	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>57.221</b>	<b>4.041.871</b>	-	-	-	<b>4.041.871</b>	<b>7,06</b>	<b>834.805</b>	<b>20,65</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

Empresa Los Ríos no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Manabí	Hidroagoyán	Ene	4.566	111.272	-	-	-	111.272	2,44	-	-	
		Feb	3.946	96.175	-	-	-	96.175	2,44	18.480	19,22	
		Mar	7.480	182.290	-	-	-	182.290	2,44	9.874	5,42	
		Abr	6.198	151.036	-	-	-	151.036	2,44	-	-	
		May	3.081	75.093	-	-	-	75.093	2,44	665.705	886,50	
		Jun	2.478	60.398	-	-	-	60.398	2,44	288.489	477,65	
		Jul	2.836	69.123	-	-	-	69.123	2,44	342.701	495,78	
		Ago	3.445	83.961	-	-	-	83.961	2,44	64.322	76,61	
		Sep	3.626	88.360	-	-	-	88.360	2,44	16.196	18,33	
		Oct	2.486	60.584	-	-	-	60.584	2,44	79.714	131,58	
		Nov	3.083	75.127	-	-	-	75.127	2,44	87.476	116,44	
	Dic	3.711	90.441	-	-	-	90.441	2,44	91.134	100,77		
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>46.937</b>	<b>1.143.859</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.143.859</b>	<b>2,44</b>	<b>1.664.092</b>	<b>145,48</b>
	Hidropaute	Ene	8.151	207.037	-	-	-	207.037	2,54	-	-	
		Feb	20.717	526.204	-	-	-	526.204	2,54	109.944	20,89	
		Mar	29.924	760.059	-	-	-	760.059	2,54	246.808	32,47	
		Abr	35.579	903.719	-	-	-	903.719	2,54	-	-	
		May	25.507	647.869	-	-	-	647.869	2,54	388.572	59,98	
		Jun	32.224	818.497	-	-	-	818.497	2,54	-	-	
		Jul	23.946	608.220	-	-	-	608.220	2,54	400.000	65,77	
		Ago	13.003	330.283	-	-	-	330.283	2,54	200.000	60,55	
		Sep	8.266	209.967	-	-	-	209.967	2,54	400.000	190,51	
		Oct	4.702	119.420	-	-	-	119.420	2,54	-	-	
		Nov	15.297	388.536	-	-	-	388.536	2,54	400.000	102,95	
	Dic	15.126	384.206	-	-	-	384.206	2,54	200.000	52,06		
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>232.442</b>	<b>5.904.017</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.904.017</b>	<b>2,54</b>	<b>2.345.324</b>	<b>39,72</b>
	Termoesmeraldas	Ene	3.399	177.846	-	-	-	177.846	5,23	-	-	
		Feb	2.930	155.535	-	-	-	155.535	5,31	28.205	18,13	
		Mar	2.920	155.334	-	-	-	155.334	5,32	9.347	6,02	
		Abr	1.650	94.160	-	-	-	94.160	5,71	-	-	
		May	3.053	174.085	-	-	-	174.085	5,70	-	-	
		Jun	2.720	150.046	-	-	-	150.046	5,52	98.608	65,72	
		Jul	84	4.862	-	-	-	4.862	5,82	68.380	1.406,43	
Ago		2.091	96.920	-	-	-	96.920	4,64	31.043	32,03		
Sep		3.288	152.419	-	-	-	152.419	4,64	29.420	19,30		
Oct		3.462	160.475	-	-	-	160.475	4,64	5.991	3,73		
Nov		3.450	159.931	-	-	-	159.931	4,64	13.169	8,23		
Dic	3.509	162.675	-	-	-	162.675	4,64	4.867	2,99			
<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>32.555</b>	<b>1.644.289</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.644.289</b>	<b>5,05</b>	<b>289.029</b>	<b>17,58</b>	

Empresa Manabí no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Manabí	Termopichincha	Ene	844	65.693	-	-	-	65.693	7,79	-	-	
		Feb	626	49.668	-	-	-	49.668	7,94	13.812	27,81	
		Mar	470	37.803	-	-	-	37.803	8,04	4.153	10,99	
		Abr	388	31.818	-	-	-	31.818	8,20	-	-	
		May	482	39.284	-	-	-	39.284	8,15	-	-	
		Jun	322	26.973	-	-	-	26.973	8,38	6.404	23,74	
		Jul	534	44.680	-	-	-	44.680	8,37	29.998	67,14	
		Ago	756	62.004	-	-	-	62.004	8,20	12.677	20,45	
		Sep	665	56.943	-	-	-	56.943	8,56	22.118	38,84	
		Oct	669	56.066	-	-	-	56.066	8,38	1.917	3,42	
		Nov	659	55.294	-	-	-	55.294	8,39	7.447	13,47	
		Dic	747	60.871	-	-	-	60.871	8,15	6.570	10,79	
<b>Total Termopichincha</b>			<b>7.161</b>	<b>587.098</b>	-	-	-	<b>587.098</b>	<b>8,20</b>	<b>105.096</b>	<b>17,90</b>	
<b>Total Manabí</b>			<b>376.316</b>	<b>13.321.134</b>	-	-	-	<b>13.321.134</b>	<b>3,54</b>	<b>5.238.347</b>	<b>39,32</b>	
Milagro	Electroguayas	Ene	2.751	161.979	-	-	-	161.979	5,89	13.163	8,13	
		Feb	1.700	112.448	-	-	-	112.448	6,61	-	-	
		Mar	1.416	99.014	-	-	-	99.014	6,99	32.523	32,85	
		Abr	1.386	105.187	-	-	-	105.187	7,59	45.974	43,71	
		May	1.387	114.459	-	-	-	114.459	8,25	59.080	51,62	
		Jun	946	80.876	-	-	-	80.876	8,55	179.582	222,05	
		Jul	2.109	173.230	-	-	-	173.230	8,21	404.170	233,31	
		Ago	2.137	147.509	-	-	-	147.509	6,90	65.970	44,72	
		Sep	2.358	162.802	-	-	-	162.802	6,90	4.975	3,06	
		Oct	2.318	160.045	-	-	-	160.045	6,90	11.105	6,94	
		Nov	2.172	149.960	-	-	-	149.960	6,90	23.450	15,64	
		Dic	2.213	152.771	-	-	-	152.771	6,90	17.207	11,26	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>22.896</b>	<b>1.620.282</b>	-	-	-	<b>1.620.282</b>	<b>7,08</b>	<b>857.199</b>	<b>52,90</b>
	Hidroagoyán	Ene	1.820	44.358	-	-	-	44.358	2,44	3.817	8,60	
		Feb	1.581	38.517	-	-	-	38.517	2,44	38.517	100,00	
		Mar	2.962	72.189	-	-	-	72.189	2,44	8.097	11,22	
		Abr	2.500	60.935	-	-	-	60.935	2,44	44.137	72,43	
		May	1.298	31.629	-	-	-	31.629	2,44	82.535	260,95	
		Jun	1.035	25.215	-	-	-	25.215	2,44	8.012	31,77	
		Jul	1.173	28.592	-	-	-	28.592	2,44	203.200	710,68	
Ago		1.375	33.500	-	-	-	33.500	2,44	80.127	239,19		
Sep	1.490	36.322	-	-	-	36.322	2,44	19.513	53,72			
Oct	1.032	25.147	-	-	-	25.147	2,44	54.845	218,10			
Nov	1.233	30.037	-	-	-	30.037	2,44	62.272	207,32			
Dic	1.523	37.124	-	-	-	37.124	2,44	3.130	8,43			
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>19.022</b>	<b>463.566</b>	-	-	-	<b>463.566</b>	<b>2,44</b>	<b>608.202</b>	<b>131,20</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Milagro	Hidropaute	Ene	3.270	83.065	-	-	-	83.065	2,54	15.848	19,08	
		Feb	8.229	209.005	-	-	-	209.005	2,54	2.090	1,00	
		Mar	11.904	302.349	-	-	-	302.349	2,54	3.023	1,00	
		Abr	14.328	363.921	-	-	-	363.921	2,54	3.639	1,00	
		May	10.606	269.388	-	-	-	269.388	2,54	2.694	1,00	
		Jun	13.341	338.862	-	-	-	338.862	2,54	3.389	1,00	
		Jul	9.838	249.882	-	-	-	249.882	2,54	19.716	7,89	
		Ago	5.091	129.311	-	-	-	129.311	2,54	1.293	1,00	
		Sep	3.475	88.270	-	-	-	88.270	2,54	883	1,00	
		Oct	1.939	49.263	-	-	-	49.263	2,54	493	1,00	
		Nov	5.973	151.706	-	-	-	151.706	2,54	1.517	1,00	
		Dic	6.259	158.977	-	-	-	158.977	2,54	1.590	1,00	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>94.252</b>	<b>2.393.997</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.393.997</b>	<b>2,54</b>	<b>56.174</b>	<b>2,35</b>
	Termoesmeraldas	Ene	1.337	69.949	-	-	-	69.949	5,23	6.430	9,19	
		Feb	1.156	61.376	-	-	-	61.376	5,31	614	1,00	
		Mar	1.155	61.431	-	-	-	61.431	5,32	16.057	26,14	
		Abr	667	38.059	-	-	-	38.059	5,71	21.771	57,20	
		May	1.281	73.072	-	-	-	73.072	5,70	14.008	19,17	
		Jun	1.127	62.176	-	-	-	62.176	5,52	40.392	64,96	
		Jul	35	2.055	-	-	-	2.055	5,82	61.243	2.980,08	
		Ago	834	38.660	-	-	-	38.660	4,64	15.812	40,90	
		Sep	1.337	61.973	-	-	-	61.973	4,64	1.960	3,16	
		Oct	1.405	65.154	-	-	-	65.154	4,64	4.888	7,50	
		Nov	1.348	62.499	-	-	-	62.499	4,64	10.231	16,37	
		Dic	1.365	63.261	-	-	-	63.261	4,64	7.140	11,29	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>13.048</b>	<b>659.666</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>659.666</b>	<b>5,06</b>	<b>200.546</b>	<b>30,40</b>
	Termopichincha	Ene	333	25.902	-	-	-	25.902	7,79	3.198	12,35	
		Feb	247	19.581	-	-	-	19.581	7,94	602	3,07	
		Mar	186	14.944	-	-	-	14.944	8,04	7.639	51,12	
		Abr	156	12.769	-	-	-	12.769	8,20	6.929	54,26	
		May	203	16.584	-	-	-	16.584	8,15	5.847	35,26	
		Jun	133	11.174	-	-	-	11.174	8,38	10.599	94,86	
		Jul	221	18.491	-	-	-	18.491	8,37	53.932	291,66	
Ago		296	24.249	-	-	-	24.249	8,20	13.242	54,61		
Sep		270	23.112	-	-	-	23.112	8,56	8.937	38,67		
Oct		271	22.754	-	-	-	22.754	8,38	2.721	11,96		
Nov		258	21.613	-	-	-	21.613	8,39	5.746	26,59		
Dic		287	23.440	-	-	-	23.440	8,15	4.008	17,10		
<b>Total Termopichincha</b>			<b>2.861</b>	<b>234.614</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>234.614</b>	<b>8,20</b>	<b>123.400</b>	<b>52,60</b>	
<b>Total Milagro</b>			<b>152.078</b>	<b>5.372.125</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.372.125</b>	<b>3,53</b>	<b>1.845.521</b>	<b>34,35</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Norte	Electroguayas	Ene	2.529	148.874	-	-	-	148.874	5,89	148.874	100,00	
		Feb	1.614	106.727	-	-	-	106.727	6,61	106.727	100,00	
		Mar	1.268	88.700	-	-	-	88.700	6,99	88.700	100,00	
		Abr	1.197	90.875	-	-	-	90.875	7,59	90.875	100,00	
		May	1.297	107.012	-	-	-	107.012	8,25	107.012	100,00	
		Jun	906	77.411	-	-	-	77.411	8,55	77.411	100,00	
		Jul	2.002	172.153	-	-	-	172.153	8,60	164.447	95,52	
		Ago	2.063	142.384	-	-	-	142.384	6,90	125.493	88,14	
		Sep	2.262	156.163	-	-	-	156.163	6,90	63.942	40,95	
		Oct	2.200	151.889	-	-	-	151.889	6,90	151.889	100,00	
		Nov	2.002	138.215	-	-	-	138.215	6,90	138.217	100,00	
		Dic	2.032	140.250	-	-	-	140.250	6,90	1.403	1,00	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>21.373</b>	<b>1.520.655</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.520.655</b>	<b>7,11</b>	<b>1.264.990</b>	<b>83,19</b>
	Hidroagoyán	Ene	1.697	41.368	-	-	-	41.368	2,44	41.368	100,00	
		Feb	1.510	36.804	-	-	-	36.804	2,44	36.804	100,00	
		Mar	2.581	62.904	-	-	-	62.904	2,44	62.904	100,00	
		Abr	2.090	50.930	-	-	-	50.930	2,44	50.930	100,00	
		May	1.205	29.365	-	-	-	29.365	2,44	29.365	100,00	
		Jun	980	23.880	-	-	-	23.880	2,44	23.880	100,00	
		Jul	1.109	27.030	-	-	-	27.030	2,44	27.030	100,00	
		Ago	1.333	32.483	-	-	-	32.483	2,44	32.483	100,00	
		Sep	1.418	34.563	-	-	-	34.563	2,44	34.575	100,04	
		Oct	992	24.182	-	-	-	24.182	2,44	24.182	100,00	
		Nov	1.115	27.163	-	-	-	27.163	2,44	27.163	100,00	
		Dic	1.337	32.580	-	-	-	32.580	2,44	32.580	100,00	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>17.368</b>	<b>423.252</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>423.252</b>	<b>2,44</b>	<b>423.264</b>	<b>100,00</b>
	Hidrolmbabura	Ene	12	412	-	-	-	412	3,50	-	-	
		Feb	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Mar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		May	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jun	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Jul	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ago		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Sep		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Oct		6	194	-	-	-	194	3,50	-	-		
Nov		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Dic		-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Total Hidrolmbabura</b>			<b>17</b>	<b>606</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		

Los valores en cero por Energía Comprada (MWh) indican que no hubo compra de energía en ese periodo.

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

Empresa Norte no proporciona la información referida.



**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Norte	Hidronación	Ene	4.014	160.579	-	-	-	160.579	4,00	158.973	99,00	
		Feb	3.483	139.313	-	-	-	139.313	4,00	137.920	99,00	
		Mar	3.904	156.150	-	-	-	156.150	4,00	154.589	99,00	
		Abr	3.719	118.999	-	-	-	118.999	3,20	117.809	99,00	
		May	4.116	131.711	-	-	-	131.711	3,20	130.394	99,00	
		Jun	3.938	126.010	-	-	-	126.010	3,20	124.750	99,00	
		Jul	4.060	129.916	-	-	-	129.916	3,20	128.616	99,00	
		Ago	4.114	131.640	-	-	-	131.640	3,20	130.324	99,00	
		Sep	3.883	124.249	-	-	-	124.249	3,20	123.006	99,00	
		Oct	4.038	161.509	-	-	-	161.509	4,00	159.894	99,00	
		Nov	4.023	160.931	-	-	-	160.931	4,00	159.322	99,00	
	<b>Total Hidronación</b>			<b>43.291</b>	<b>1.541.006</b>	-	-	-	<b>1.541.006</b>	<b>3,56</b>	<b>1.525.596</b>	<b>99,00</b>
	Hidropaute	Ene	3.055	77.600	-	-	-	77.600	2,54	36.651	47,23	
		Feb	7.898	200.616	-	-	-	200.616	2,54	49.289	24,57	
		Mar	10.109	256.760	-	-	-	256.760	2,54	256.760	100,00	
		Abr	11.896	302.168	-	-	-	302.168	2,54	302.168	100,00	
		May	9.851	250.227	-	-	-	250.227	2,54	250.227	100,00	
		Jun	12.485	317.131	-	-	-	317.131	2,54	280.661	88,50	
		Jul	9.309	236.438	-	-	-	236.438	2,54	236.438	100,00	
		Ago	5.072	128.829	-	-	-	128.829	2,54	128.829	100,00	
		Sep	3.251	82.576	-	-	-	82.576	2,54	57.093	69,14	
		Oct	1.939	49.259	-	-	-	49.259	2,54	49.259	100,00	
		Nov	5.496	139.610	-	-	-	139.610	2,54	139.610	100,00	
		Dic	5.290	134.363	-	-	-	134.363	2,54	51.344	38,21	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>85.653</b>	<b>2.175.577</b>	-	-	-	<b>2.175.577</b>	<b>2,54</b>	<b>1.838.330</b>	<b>84,50</b>
	Molinos La Unión	Ene	150	5.980	-	-	-	5.980	4,00	-	-	
		Feb	244	9.772	-	-	-	9.772	4,00	-	-	
		Mar	395	15.788	-	-	-	15.788	4,00	-	-	
		Abr	238	9.514	-	-	-	9.514	4,00	-	-	
		May	497	19.879	-	-	-	19.879	4,00	-	-	
		Jun	653	26.128	-	-	-	26.128	4,00	-	-	
		Jul	415	16.616	-	-	-	16.616	4,00	-	-	
		Ago	264	10.552	-	-	-	10.552	4,00	-	-	
Sep		281	11.250	-	-	-	11.250	4,00	-	-		
Oct		99	3.940	-	-	-	3.940	4,00	-	-		
Nov	267	10.680	-	-	-	10.680	4,00	-	-			
Dic	192	7.676	-	-	-	7.676	4,00	-	-			
<b>Total Molinos La Unión</b>			<b>3.694</b>	<b>147.776</b>	-	-	-	<b>147.776</b>	<b>4,00</b>	-	-	
Empresa Norte no proporciona la información referida.												

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Norte	Termoesmeraldas	Ene	1.230	64.349	-	-	-	64.349	5,23	64.349	100,00	
		Feb	1.099	58.332	-	-	-	58.332	5,31	58.332	100,00	
		Mar	7.058	344.348	-	-	-	344.348	4,88	344.348	100,00	
		Abr	6.915	355.673	-	-	-	355.673	5,14	355.673	100,00	
		May	4.785	250.790	-	-	-	250.790	5,24	250.790	100,00	
		Jun	4.976	250.672	-	-	-	250.672	5,04	250.638	99,99	
		Jul	5.580	275.861	-	-	-	275.861	4,94	275.861	100,00	
		Ago	6.606	348.868	-	-	-	348.868	5,28	258.744	74,17	
		Sep	9.900	405.898	-	-	-	405.898	4,10	369.784	91,10	
		Oct	8.639	362.835	-	-	-	362.835	4,20	315.627	86,99	
		Nov	8.969	375.957	-	-	-	375.957	4,19	349.902	93,07	
	Dic	10.685	446.657	-	-	-	446.657	4,18	4.467	1,00		
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>76.441</b>	<b>3.540.238</b>	-	-	-	<b>3.540.238</b>	<b>4,63</b>	<b>2.898.512</b>	<b>81,87</b>
	Termopichincha	Ene	305	23.734	-	-	-	23.734	7,79	23.734	100,00	
		Feb	234	18.615	-	-	-	18.615	7,94	18.615	100,00	
		Mar	171	13.744	-	-	-	13.744	8,04	13.744	100,00	
		Abr	142	11.621	-	-	-	11.621	8,20	11.621	100,00	
		May	191	15.541	-	-	-	15.541	8,15	15.541	100,00	
		Jun	132	11.039	-	-	-	11.039	8,38	11.039	100,00	
		Jul	210	17.590	-	-	-	17.590	8,37	17.590	100,00	
		Ago	286	23.437	-	-	-	23.437	8,20	23.437	100,00	
		Sep	259	22.186	-	-	-	22.186	8,56	9.584	43,20	
		Oct	257	22.023	-	-	-	22.023	8,56	21.558	97,89	
		Nov	237	19.909	-	-	-	19.909	8,39	14.880	74,74	
	Dic	265	21.623	-	-	-	21.623	8,15	216	1,00		
	<b>Total Termopichincha</b>			<b>2.689</b>	<b>221.061</b>	-	-	-	<b>221.061</b>	<b>8,22</b>	<b>181.558</b>	<b>82,13</b>
	Quito	Ene	7	2.037	-	-	-	2.037	29,99	-	-	
		Feb	7	2.037	-	-	-	2.037	29,99	-	-	
		Mar	7	2.037	-	-	-	2.037	29,99	-	-	
		Abr	7	2.037	-	-	-	2.037	29,99	-	-	
		May	6	542	-	-	-	542	9,11	-	-	
		Jun	4	490	-	-	-	490	10,98	-	-	
		Jul	5	506	-	-	-	506	9,57	-	-	
Ago		4	427	-	-	-	427	10,34	-	-		
Sep		5	925	-	-	-	925	18,24	-	-		
Oct		5	412	-	-	-	412	7,84	-	-		
Nov		5	521	-	-	-	521	10,23	-	-		
Dic	5	547	-	-	-	547	10,07	-	-			
<b>Total Quito</b>			<b>68</b>	<b>12.516</b>	-	-	-	<b>12.516</b>	<b>18,45</b>	-	-	
<b>Total Norte</b>			<b>250.594</b>	<b>9.582.687</b>	-	-	-	<b>9.582.687</b>	<b>3,82</b>	<b>8.132.251</b>	<b>84,86</b>	

Empresa Norte no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Quito	Ecoluz	Ene	1.494	62.762	-	-	-	62.762	4,20	63.490	101,16	
		Feb	1.205	50.612	-	-	-	50.612	4,20	52.702	104,13	
		Mar	1.872	78.608	-	-	-	78.608	4,20	80.591	102,52	
		Abr	3.351	140.739	-	-	-	140.739	4,20	141.091	100,25	
		May	3.524	148.026	-	-	-	148.026	4,20	148.026	100,00	
		Jun	3.630	152.461	-	-	-	152.461	4,20	153.056	100,39	
		Jul	3.282	137.834	-	-	-	137.834	4,20	137.834	100,00	
		Ago	2.506	105.238	-	-	-	105.238	4,20	75.571	71,81	
		Sep	2.314	97.192	-	-	-	97.192	4,20	79.027	81,31	
		Oct	1.578	61.528	-	-	-	61.528	3,90	156.026	253,58	
		Nov	1.385	54.012	-	-	-	54.012	3,90	156.251	289,29	
	Dic	1.359	52.995	-	-	-	52.995	3,90	73.960	139,56		
	<b>Total Ecoluz</b>			<b>27.499</b>	<b>1.142.006</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.142.006</b>	<b>4,15</b>	<b>1.317.623</b>	<b>115,38</b>
	EMAAP-Q	Ene	7.486	294.034	-	-	-	294.034	3,93	105.436	35,86	
		Feb	5.548	203.691	-	-	-	203.691	3,67	203.691	100,00	
		Mar	6.010	225.220	-	-	-	225.220	3,75	225.220	100,00	
		Abr	8.809	349.701	-	-	-	349.701	3,97	348.415	99,63	
		May	9.846	390.890	-	-	-	390.890	3,97	389.829	99,73	
		Jun	11.204	444.790	-	-	-	444.790	3,97	442.467	99,48	
		Jul	9.826	390.074	-	-	-	390.074	3,97	387.532	99,35	
		Ago	9.212	365.721	-	-	-	365.721	3,97	257.936	70,53	
		Sep	7.703	305.791	-	-	-	305.791	3,97	245.267	80,21	
		Oct	6.368	273.838	-	-	-	273.838	4,30	273.929	100,03	
		Nov	6.304	271.073	-	-	-	271.073	4,30	89.072	32,86	
	Dic	6.102	262.390	-	-	-	262.390	4,30	140.900	53,70		
	<b>Total EMAAP-Q</b>			<b>94.416</b>	<b>3.777.213</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.777.213</b>	<b>4,00</b>	<b>3.109.693</b>	<b>82,33</b>
	Hidroagoyán	Ene	13.767	335.508	-	-	-	335.508	2,44	27.456	8,18	
		Feb	12.405	302.319	-	-	-	302.319	2,44	302.319	100,00	
		Mar	21.852	532.540	-	-	-	532.540	2,44	529.540	99,44	
		Abr	17.545	427.583	-	-	-	427.583	2,44	427.583	100,00	
		May	9.298	226.574	-	-	-	226.574	2,44	226.585	100,00	
		Jun	7.295	177.778	-	-	-	177.778	2,44	177.778	100,00	
		Jul	8.740	213.003	-	-	-	213.003	2,44	213.002	100,00	
Ago		10.661	259.808	-	-	-	259.808	2,44	259.808	100,00		
Sep		11.799	287.548	-	-	-	287.548	2,44	279.607	97,24		
Oct		8.156	198.753	-	-	-	198.753	2,44	198.656	99,95		
Nov		9.520	232.014	-	-	-	232.014	2,44	2.320	1,00		
Dic	10.892	265.442	-	-	-	265.442	2,44	1.111.759	418,83			
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>141.932</b>	<b>3.458.869</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.458.869</b>	<b>2,44</b>	<b>3.756.414</b>	<b>108,60</b>	

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Quito	Hidropaute	Ene	62.083	2.047.232	-	-	-	2.047.232	3,30	1.766.245	86,27	
		Feb	95.715	2.805.845	-	-	-	2.805.845	2,93	1.825.239	65,05	
		Mar	166.968	5.268.734	-	-	-	5.268.734	3,16	4.654.824	88,35	
		Abr	184.500	5.763.386	-	-	-	5.763.386	3,12	5.156.602	89,47	
		May	174.848	5.694.318	-	-	-	5.694.318	3,26	914.567	16,06	
		Jun	199.179	6.391.992	-	-	-	6.391.992	3,21	4.928.771	77,11	
		Jul	187.181	6.209.763	-	-	-	6.209.763	3,32	1.087.822	17,52	
		Ago	129.606	4.422.042	-	-	-	4.422.042	3,41	2.687.780	60,78	
		Sep	108.343	3.777.114	-	-	-	3.777.114	3,49	2.436.057	64,50	
		Oct	84.099	3.003.760	-	-	-	3.003.760	3,57	2.059.726	68,57	
		Nov	88.899	2.758.336	-	-	-	2.758.336	3,10	1.197.954	43,43	
		Dic	81.636	2.542.850	-	-	-	2.542.850	3,11	-	-	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>1.563.055</b>	<b>50.685.371</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>50.685.371</b>	<b>3,24</b>	<b>28.715.587</b>	<b>56,65</b>
	I.M.Mejía	Ene	615	22.207	-	-	-	22.207	3,61	2.890	13,01	
		Feb	530	19.125	-	-	-	19.125	3,61	10.292	53,81	
		Mar	818	29.540	-	-	-	29.540	3,61	29.540	100,00	
		Abr	856	30.886	-	-	-	30.886	3,61	30.886	100,00	
		May	808	29.168	-	-	-	29.168	3,61	29.168	100,00	
		Jun	553	19.966	-	-	-	19.966	3,61	19.966	100,00	
		Jul	554	19.985	-	-	-	19.985	3,61	15.889	79,50	
		Ago	478	17.244	-	-	-	17.244	3,61	-	-	
		Sep	418	15.100	-	-	-	15.100	3,61	-	-	
		Oct	596	21.500	-	-	-	21.500	3,61	-	-	
		Nov	592	21.374	-	-	-	21.374	3,61	-	-	
		Dic	580	20.934	-	-	-	20.934	3,61	-	-	
	<b>Total I.M.Mejía</b>			<b>7.397</b>	<b>267.028</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>267.028</b>	<b>3,61</b>	<b>138.630</b>	<b>51,92</b>
	La Internacional	Ene	52	1.443	-	-	-	1.443	2,80	1.443	100,00	
		Feb	29	813	-	-	-	813	2,80	813	100,00	
		Mar	25	714	-	-	-	714	2,80	714	100,00	
		Abr	15	307	-	-	-	307	2,00	304	99,00	
		May	95	1.903	-	-	-	1.903	2,00	1.903	100,00	
		Jun	65	1.296	-	-	-	1.296	2,00	1.283	99,00	
		Jul	79	1.576	-	-	-	1.576	2,00	1.560	99,00	
Ago		62	1.247	-	-	-	1.247	2,00	886	71,07		
Sep		14	276	-	-	-	276	2,00	273	98,96		
Oct		9	171	-	-	-	171	2,00	237	138,59		
Nov		33	652	-	-	-	652	2,00	-	-		
Dic		188	3.758	-	-	-	3.758	2,00	-	-		
<b>Total La Internacional</b>			<b>665</b>	<b>14.156</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.156</b>	<b>2,13</b>	<b>9.417</b>	<b>66,52</b>	

Empresa Quito no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Quito	Noroccidente	Ene	5	201	-	-	-	201	3,93	868	431,95	
		Feb	37	1.369	-	-	-	1.369	3,67	1.440	105,17	
		Mar	51	1.919	-	-	-	1.919	3,75	465	24,20	
		Abr	34	1.357	-	-	-	1.357	3,94	3	0,23	
		May	48	1.893	-	-	-	1.893	3,94	641	33,87	
		Jun	26	1.038	-	-	-	1.038	3,94	13	1,25	
		Jul	10	406	-	-	-	406	3,94	16	3,89	
		Ago	0	12	-	-	-	12	3,94	-	-	
		Sep	0	12	-	-	-	12	3,94	-	-	
		Oct	2	91	-	-	-	91	3,94	-	-	
		Nov	4	165	-	-	-	165	3,94	-	-	
		Dic	8	297	-	-	-	297	3,94	-	-	
	<b>Total Noroccidente</b>			<b>227</b>	<b>8.759</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.759</b>	<b>3,85</b>	<b>3.446</b>	<b>39,34</b>
	Termoesmeraldas	Ene	10.049	525.849	-	-	-	525.849	5,23	72.995	13,88	
		Feb	9.210	488.945	-	-	-	488.945	5,31	265.374	54,27	
		Mar	8.816	468.918	-	-	-	468.918	5,32	468.918	100,00	
		Abr	4.779	272.754	-	-	-	272.754	5,71	272.754	100,00	
		May	9.542	544.143	-	-	-	544.143	5,70	544.143	100,00	
		Jun	8.584	489.482	-	-	-	489.482	5,70	473.512	96,74	
		Jul	275	16.000	-	-	-	16.000	5,82	12.765	79,78	
		Ago	6.504	301.514	-	-	-	301.514	4,64	3.015	1,00	
		Sep	10.948	507.500	-	-	-	507.500	4,64	5.075	1,00	
		Oct	50.958	2.120.033	-	-	-	2.120.033	4,16	1.588.683	74,94	
		Nov	47.100	1.960.260	-	-	-	1.960.260	4,16	19.603	1,00	
		Dic	44.895	1.869.773	-	-	-	1.869.773	4,16	802.439	42,92	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>211.659</b>	<b>9.565.170</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.565.170</b>	<b>4,52</b>	<b>4.529.275</b>	<b>47,35</b>
	Termopichincha	Sep	8.994	528.012	-	-	-	528.012	5,87	528.012	100,00	
		Oct	8.983	475.332	-	-	-	475.332	5,29	475.332	100,00	
		Nov	8.317	440.705	-	-	-	440.705	5,30	4.407	1,00	
		Dic	9.201	465.552	-	-	-	465.552	5,06	-	-	
	<b>Total Termopichincha</b>			<b>35.495</b>	<b>1.909.601</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.909.601</b>	<b>5,38</b>	<b>1.007.751</b>	<b>52,77</b>

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

Empresa Quito no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Quito	Agua y Luz de Sillunchi	Ene	72	2.172	-	-	-	2.172	3,00	2.172	100,00	
		Feb	49	1.474	-	-	-	1.474	3,00	1.474	100,00	
		Mar	67	2.012	-	-	-	2.012	3,00	2.012	100,00	
		Abr	62	1.855	-	-	-	1.855	3,00	1.855	100,00	
		May	65	1.937	-	-	-	1.937	3,00	1.937	100,00	
		Jun	43	1.294	-	-	-	1.294	3,00	1.294	100,00	
		Jul	40	1.186	-	-	-	1.186	3,00	1.186	100,00	
		Ago	19	577	-	-	-	577	3,00	577	100,00	
		Sep	17	522	-	-	-	522	3,00	522	100,00	
		Oct	43	1.299	-	-	-	1.299	3,00	1.299	100,00	
		Nov	48	1.438	-	-	-	1.438	3,00	14	1,00	
		Dic	35	1.036	-	-	-	1.036	3,00	872	84,16	
	<b>Total Agua y Luz de Sillunchi</b>			<b>560</b>	<b>16.802</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.802</b>	<b>3,00</b>	<b>15.215</b>	<b>90,55</b>
	Perlabí	Ene	36	868	-	-	-	868	2,40	-	-	
		Feb	60	1.440	-	-	-	1.440	2,40	-	-	
		Mar	19	465	-	-	-	465	2,40	-	-	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		May	27	641	-	-	-	641	2,40	-	-	
		Jun	4	87	-	-	-	87	2,40	-	-	
		Jul	0	3	-	-	-	3	2,40	-	-	
		Ago	0	10	-	-	-	10	2,40	12	121,97	
		Sep	5	111	-	-	-	111	2,40	3	2,49	
Oct		3	70	-	-	-	70	2,40	2	3,45		
Nov		12	279	-	-	-	279	2,40	9	3,26		
Dic		40	951	-	-	-	951	2,40	-	-		
<b>Total Perlabí</b>			<b>205</b>	<b>4.925</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.925</b>	<b>2,40</b>	<b>27</b>	<b>0,54</b>		
<b>Total Quito</b>			<b>2.083.112</b>	<b>70.849.901</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>70.849.901</b>	<b>3,40</b>	<b>42.603.076</b>	<b>60,13</b>	
Riobamba	Electroguayas	Ene	1.249	73.501	-	-	-	73.501	5,89	73.501	100,00	
		Feb	831	54.942	-	-	-	54.942	6,61	54.942	100,00	
		Mar	680	47.569	-	-	-	47.569	6,99	47.569	100,00	
		Abr	652	49.519	-	-	-5.907	43.612	6,68	43.612	100,00	
		May	647	53.365	-	-	-	53.365	8,25	53.365	100,00	
		Jun	475	40.588	-	-	-	40.588	8,55	40.588	100,00	
		Jul	1.028	84.402	-	-	-35	84.368	8,21	84.368	100,00	
		Ago	1.029	71.065	-	-	-	71.065	6,90	71.065	100,00	
		Sep	1.154	79.634	-	-	-	79.634	6,90	79.634	100,00	
		Oct	1.087	75.068	-	-	-	75.068	6,90	75.068	100,00	
		Nov	1.013	69.962	-	-	-	69.962	6,90	69.962	100,00	
		Dic	1.029	71.014	-	-	-	71.014	6,90	71.014	100,00	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>10.874</b>	<b>770.628</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-5.941</b>	<b>764.687</b>	<b>7,03</b>	<b>764.687</b>	<b>100,00</b>	

Los valores en cero por Energía Comprada (MWh) indican que no hubo compra de energía en ese periodo.

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

Empresa Quito no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Riobamba	Hidroagoyán	Ene	862	21.003	-	-	-	21.003	2,44	21.003	100,00	
		Feb	794	19.349	-	-	-	19.349	2,44	19.349	100,00	
		Mar	1.413	34.426	-	-	-	34.426	2,44	34.426	100,00	
		Abr	1.172	28.555	-	-	-	28.555	2,44	28.555	100,00	
		May	617	15.040	-	-	-	15.040	2,44	15.040	100,00	
		Jun	523	12.757	-	-	-	12.757	2,44	12.757	100,00	
		Jul	579	14.121	-	-	-	14.121	2,44	14.121	100,00	
		Ago	685	16.696	-	-	-	16.696	2,44	16.696	100,00	
		Sep	753	18.358	-	-	-	18.358	2,44	18.358	100,00	
		Oct	519	12.653	-	-	-	12.653	2,44	12.653	100,00	
		Nov	609	14.830	-	-	-	14.830	2,44	14.830	100,00	
		Dic	711	17.326	-	-	-	17.326	2,44	17.326	100,00	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>9.237</b>	<b>225.113</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>225.113</b>	<b>2,44</b>	<b>225.113</b>	<b>100,00</b>
	Hidronación	Nov	1.770	89.573	-	-	-	89.573	5,06	89.573	100,00	
		Dic	1.829	106.034	-	-	-	106.034	5,80	106.034	100,00	
	<b>Total Hidronación</b>			<b>3.599</b>	<b>195.607</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>195.607</b>	<b>5,44</b>	<b>195.607</b>	<b>100,00</b>
	Hidropaute	Ene	1.538	39.055	-	-	-	39.055	2,54	39.055	100,00	
		Feb	4.119	104.622	-	-	-	104.622	2,54	104.622	100,00	
		Mar	5.661	143.785	-	-	-	143.785	2,54	143.785	100,00	
		Abr	6.676	169.566	-	-	-	169.566	2,54	169.566	100,00	
		May	4.998	126.954	-	-	-	126.954	2,54	126.954	100,00	
		Jun	6.558	166.566	-	-	-	166.566	2,54	166.566	100,00	
		Jul	4.814	122.268	-	-	-	122.268	2,54	122.268	100,00	
		Ago	2.527	64.175	-	-	-	64.175	2,54	64.175	100,00	
		Sep	1.736	44.106	-	-	-	44.106	2,54	44.106	100,00	
		Oct	991	25.174	-	-	-	25.174	2,54	25.174	100,00	
		Nov	2.905	73.785	-	-	-	73.785	2,54	73.785	100,00	
		Dic	2.840	72.126	-	-	-	72.126	2,54	72.126	100,00	
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>45.361</b>	<b>1.152.182</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.152.182</b>	<b>2,54</b>	<b>1.152.182</b>	<b>100,00</b>
	Termoesmeraldas	Ene	607	31.746	-	-	-	31.746	5,23	31.746	100,00	
		Feb	567	30.127	-	-	-	30.127	5,31	30.127	100,00	
		Mar	553	29.409	-	-	-	29.409	5,32	29.409	100,00	
		Abr	315	17.970	-	-	-	17.970	5,71	17.970	100,00	
		May	598	34.108	-	-	-	34.108	5,70	34.108	100,00	
		Jun	561	30.978	-	-	-18	30.960	5,52	30.960	100,00	
		Jul	17	1.013	-	-	-	1.013	5,82	1.013	100,00	
		Ago	401	18.597	-	-	-	18.597	4,64	18.597	100,00	
		Sep	653	30.287	-	-	-	30.287	4,64	30.287	100,00	
		Oct	659	30.568	-	-	-	30.568	4,64	30.568	100,00	
		Nov	630	29.191	-	-	-	29.191	4,64	29.191	100,00	
		Dic	630	29.191	-	-	-	29.191	4,64	29.191	100,00	
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>6.192</b>	<b>313.184</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-18</b>	<b>313.166</b>	<b>5,06</b>	<b>313.166</b>	<b>100,00</b>

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Riobamba	Termopichincha	Ene	151	11.734	-	-	-	11.734	7,79	11.734	100,00	
		Feb	121	9.623	-	-	-	9.623	7,94	9.623	100,00	
		Mar	90	7.239	-	-	-24.807	-17.569	-19,50	-17.569	100,00	
		Abr	74	6.074	-	-	-	6.074	8,20	6.074	100,00	
		May	95	7.761	-	-	-	7.761	8,15	7.761	100,00	
		Jun	68	5.699	-	-	-	5.699	8,38	5.699	100,00	
		Jul	108	9.027	-	-	-	9.027	8,37	9.027	100,00	
		Ago	143	11.711	-	-	-	11.711	8,20	11.711	100,00	
		Sep	132	11.314	-	-	-	11.314	8,56	11.314	100,00	
		Oct	128	10.687	-	-	-	10.687	8,38	10.687	100,00	
		Nov	120	10.090	-	-	-	10.090	8,39	10.090	100,00	
		Dic	133	10.868	-	-	-	10.868	8,15	10.868	100,00	
		<b>Total Termopichincha</b>			<b>1.363</b>	<b>111.828</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-24.807</b>	<b>87.020</b>	<b>6,38</b>	<b>87.020</b>
<b>Total Riobamba</b>			<b>76.627</b>	<b>2.768.542</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-30.766</b>	<b>2.737.776</b>	<b>3,57</b>	<b>2.737.776</b>	<b>100,00</b>	
Sta. Elena	Electroguayas	Ene	2.376	139.882	-	-	-	139.882	5,89	42.445	30,34	
		Feb	1.715	113.422	-	-	-	113.422	6,61	-	-	
		Mar	1.322	92.428	-	-	-	92.428	6,99	95.964	103,83	
		Abr	1.265	96.017	-	-	-	96.017	7,59	24.107	25,11	
		May	1.065	87.902	-	-	-	87.902	8,25	43.445	49,42	
		Jun	731	62.454	-	-	-	62.454	8,55	189.783	303,88	
		Jul	1.636	134.379	-	-	-	134.379	8,21	231.700	172,42	
		Ago	1.741	120.160	-	-	-	120.160	6,90	83.516	69,50	
		Sep	1.870	114.808	-	-	-	114.808	6,14	19.727	17,18	
		Oct	1.833	126.521	-	-	-	126.521	6,90	21.471	16,97	
		Nov	1.669	115.219	-	-	-	115.219	6,90	9.724	8,44	
	Dic	1.747	120.613	-	-	-	120.613	6,90	-	-		
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>18.970</b>	<b>1.323.804</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.323.804</b>	<b>6,98</b>	<b>761.882</b>	<b>57,55</b>
	Hidroagoyán	Ene	1.556	37.929	-	-	-	37.929	2,44	7.296	19,24	
		Feb	1.589	38.732	-	-	-	38.732	2,44	38.732	100,00	
		Mar	2.773	67.584	-	-	-	67.584	2,44	67.584	100,00	
		Abr	2.258	55.031	-	-	-	55.031	2,44	550	1,00	
		May	1.003	24.455	-	-	-	24.455	2,44	245	1,00	
		Jun	798	19.447	-	-	-	19.447	2,44	194	1,00	
		Jul	910	22.181	-	-	-	22.181	2,44	222	1,00	
Ago		1.115	27.168	-	-	-	27.168	2,44	272	1,00		
Sep		1.178	28.703	-	-	-	28.703	2,44	287	1,00		
Oct	803	19.575	-	-	-	19.575	2,44	196	1,00			
Nov	954	23.256	-	-	-	23.256	2,44	233	1,00			
Dic	1.214	29.582	-	-	-	29.582	2,44	296	1,00			
<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>16.153</b>	<b>393.643</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>393.643</b>	<b>2,44</b>	<b>116.106</b>	<b>29,50</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.



**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Sta. Elena	Hidropaute	Ene	2.710	68.846	-	-	-	68.846	2,54	10.693	15,53	
		Feb	8.187	207.950	-	-	-	207.950	2,54	2.080	1,00	
		Mar	10.848	275.533	-	-	-	275.533	2,54	2.755	1,00	
		Abr	12.811	325.412	-	-	-	325.412	2,54	3.254	1,00	
		May	8.172	207.563	-	-	-	207.563	2,54	2.076	1,00	
		Jun	10.416	264.564	-	-	-	264.564	2,54	2.646	1,00	
		Jul	7.621	193.562	-	-	-	193.562	2,54	1.936	1,00	
		Ago	4.115	104.509	-	-	-	104.509	2,54	1.045	1,00	
		Sep	2.644	67.164	-	-	-	67.164	2,54	672	1,00	
		Oct	1.471	37.374	-	-	-	37.374	2,54	374	1,00	
		Nov	4.647	118.024	-	-	-	118.024	2,54	1.180	1,00	
	Dic	4.984	126.583	-	-	-	126.583	2,54	1.266	1,00		
	<b>Total Hidropaute</b>			<b>78.625</b>	<b>1.997.085</b>	-	-	-	<b>1.997.085</b>	<b>2,54</b>	<b>29.976</b>	<b>1,50</b>
	Termoesmeraldas	Ene	1.154	60.384	-	-	-	60.384	5,23	25.131	41,62	
		Feb	1.173	62.286	-	-	-	62.286	5,31	623	1,00	
		Mar	1.083	57.579	-	-	-	57.579	5,32	37.850	65,74	
		Abr	587	33.506	-	-	-	33.506	5,71	11.806	35,23	
		May	989	56.376	-	-	-	56.376	5,70	564	1,00	
		Jun	875	48.298	-	-	-	48.298	5,52	102.779	212,80	
		Jul	27	48.298	-	-	-	48.298	175,87	80.820	167,34	
		Ago	689	31.928	-	-	-	31.928	4,63	35.508	111,21	
		Sep	1.059	49.068	-	-	-	49.068	4,64	9.531	19,42	
		Oct	1.112	51.545	-	-	-	51.545	4,64	9.052	17,56	
		Nov	1.041	48.274	-	-	-	48.274	4,64	9.000	18,64	
	Dic	1.082	50.158	-	-	-	50.158	4,64	28.062	55,95		
	<b>Total Termoesmeraldas</b>			<b>10.871</b>	<b>597.701</b>	-	-	-	<b>597.701</b>	<b>5,50</b>	<b>350.726</b>	<b>58,68</b>
	Termopichincha	Ene	287	22.368	-	-	-	22.368	7,79	22.368	100,00	
		Feb	248	19.721	-	-	-	19.721	7,94	197	1,00	
		Mar	175	14.036	-	-	-	14.036	8,04	7.658	54,56	
		Abr	139	11.363	-	-	-	11.363	8,20	114	1,00	
		May	157	12.786	-	-	-	12.786	8,15	128	1,00	
		Jun	102	8.559	-	-	-	8.559	8,38	86	1,00	
		Jul	171	14.339	-	-	-	14.339	8,37	143	1,00	
Ago		242	19.816	-	-	-	19.816	8,20	198	1,00		
Sep		214	17.523	-	-	-	17.523	8,20	183	1,04		
Oct		215	18.025	-	-	-	18.025	8,38	180	1,00		
Nov		198	16.572	-	-	-	16.572	8,39	166	1,00		
Dic	227	18.533	-	-	-	18.533	8,15	-	-			
<b>Total Termopichincha</b>			<b>2.374</b>	<b>193.642</b>	-	-	-	<b>193.642</b>	<b>8,16</b>	<b>31.421</b>	<b>16,23</b>	
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>126.993</b>	<b>4.505.875</b>	-	-	-	<b>4.505.875</b>	<b>3,55</b>	<b>1.290.112</b>	<b>28,63</b>	

Empresa Sta Elena no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Sto. Domingo	Electroguayas	Ene	2.024	119.135	-	-	-	119.135	5,89	119.135	100,00	
		Feb	1.282	84.794	-	-	-	84.794	6,61	-	-	
		Mar	1.061	74.159	-	-	-	74.159	6,99	74.159	100,00	
		Abr	1.021	77.493	-	-	-	77.493	7,59	43.416	56,03	
		May	1.038	85.601	-	-	-	85.601	8,25	85.601	100,00	
		Jun	737	63.009	-	-	-	63.009	8,55	63.009	100,00	
		Jul	1.622	133.236	-	-	-	133.236	8,21	138.935	104,28	
		Ago	1.725	119.048	-	-	-	119.048	6,90	84.355	70,86	
		Sep	1.880	129.786	-	-	-	129.786	6,90	19.459	14,99	
		Oct	1.850	127.740	-	-	-	127.740	6,90	12.235	9,58	
		Nov	1.692	116.835	-	-	-	116.835	6,90	19.402	16,61	
		Dic	1.717	118.518	-	-	-	118.518	6,90	11.836	9,99	
	<b>Total Electroguayas</b>			<b>17.649</b>	<b>1.249.354</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.249.354</b>	<b>7,08</b>	<b>671.541</b>	<b>53,75</b>
	Hidroagoyán	Ene	1.355	33.012	-	-	-	33.012	2,44	33.012	100,00	
		Feb	1.186	28.915	-	-	-	28.915	2,44	28.915	100,00	
		Mar	2.206	53.772	-	-	-	53.772	2,44	53.772	100,00	
		Abr	1.830	44.591	-	-	-	44.591	2,44	44.591	100,00	
		May	978	23.824	-	-	-	23.824	2,44	23.824	100,00	
		Jun	807	19.670	-	-	-	19.670	2,44	19.670	100,00	
		Jul	901	21.982	-	-	-	21.982	2,44	21.982	100,00	
		Ago	1.114	27.154	-	-	-	27.154	2,44	27.154	100,00	
		Sep	1.191	29.027	-	-	-	29.027	2,44	29.027	100,00	
		Oct	824	20.085	-	-	-	20.085	2,44	20.085	100,00	
		Nov	961	23.426	-	-	-	23.426	2,44	234	1,00	
		Dic	1.155	28.136	-	-	-	28.136	2,44	281	1,00	
	<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>14.508</b>	<b>353.593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>353.593</b>	<b>2,44</b>	<b>302.547</b>	<b>85,56</b>	
	Hidronación	Feb	2.708	108.326	-	-	-	108.326	4,00	107.243	99,00	
		Mar	1.084	43.363	-	-	-	43.363	4,00	43.363	100,00	
		Oct	1.084	43.363	-	-	-	43.363	4,00	43.363	100,00	
		Nov	2.902	116.064	-	-	-	116.064	4,00	116.064	100,00	
		Dic	2.998	119.933	-	-	-	119.933	4,00	118.733	99,00	
	<b>Total Hidronación</b>			<b>10.776</b>	<b>431.049</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>431.049</b>	<b>4,00</b>	<b>428.766</b>	<b>99,47</b>	

Los Valores Pagados (USD) iguales a cero y que no se han pintado de amarillo indican que no hubieron pagos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Sto. Domingo	Hidropaute	Ene	4.542	144.463	-	-	-	144.463	3,18	144.463	100,00
		Feb	8.936	265.280	-	-	-	265.280	2,97	131.458	49,55
		Mar	12.238	358.232	-	-	-	358.232	2,93	151.715	42,35
		Abr	15.171	450.545	-	-	-	450.545	2,97	92.673	20,57
		May	12.979	399.212	-	-	-	399.212	3,08	177.706	44,51
		Jun	15.965	484.364	-	-	-	484.364	3,03	313.478	64,72
		Jul	13.789	436.322	-	-	-	436.322	3,16	152.088	34,86
		Ago	8.784	285.802	-	-	-	285.802	3,25	48.673	17,03
		Sep	6.472	191.660	-	-	-	191.660	2,96	122.467	63,90
		Oct	4.765	146.889	-	-	-	146.889	3,08	142.364	96,92
		Nov	7.224	203.700	-	-	-	203.700	2,82	84.770	41,62
		Dic	6.898	192.925	-	-	-	192.925	2,80	74.397	38,56
		<b>Total Hidropaute</b>		<b>117.764</b>	<b>3.559.393</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.559.393</b>	<b>3,02</b>	<b>1.636.252</b>
	Termoesmeraldas	Ene	983	51.446	-	-	-	51.446	5,23	40.209	78,16
		Feb	871	46.257	-	-	-	46.257	5,31	463	1,00
		Mar	867	46.114	-	-	-	46.114	5,32	35.516	77,02
		Abr	493	28.148	-	-	-	28.148	5,71	8.877	31,54
		May	964	54.961	-	-	-	54.961	5,70	25.819	46,98
		Jun	880	48.593	-	-	-	48.593	5,52	48.593	100,00
		Jul	28	1.618	-	-	-	1.618	5,82	1.618	100,00
		Ago	669	30.723	-	-	-	30.723	4,59	59.182	192,63
		Sep	1.065	49.363	-	-	-	49.363	4,64	12.720	25,77
		Oct	1.121	51.953	-	-	-	51.953	4,64	10.687	20,57
		Nov	1.049	48.607	-	-	-	48.607	4,64	10.366	21,33
		Dic	1.053	48.808	-	-	-	48.808	4,64	39.250	80,42
		<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>10.043</b>	<b>506.593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>506.593</b>	<b>5,04</b>	<b>293.300</b>
	Termopichincha	Ene	244	19.025	-	-	-	19.025	7,79	19.025	100,00
		Feb	187	14.843	-	-	-	14.843	7,94	8.473	57,08
		Mar	141	11.340	-	-	-	11.340	8,04	9.743	85,92
		Abr	117	9.615	-	-	-	9.615	8,20	5.654	58,81
		May	153	12.488	-	-	-	12.488	8,15	12.488	100,00
		Jun	106	8.895	-	-	-	8.895	8,38	8.895	100,00
		Jul	169	14.191	-	-	-	14.191	8,37	142	1,00
		Ago	239	19.621	-	-	-	19.621	8,20	9.889	50,40
		Sep	215	18.449	-	-	-	18.449	8,56	184	1,00
		Oct	217	18.160	-	-	-	18.160	8,38	2.687	14,80
		Nov	201	16.849	-	-	-	16.849	8,39	16.849	100,00
		Dic	223	18.152	-	-	-	18.152	8,15	-	-
		<b>Total Termopichincha</b>		<b>2.213</b>	<b>181.628</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>181.628</b>	<b>8,21</b>	<b>94.029</b>
	<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>172.954</b>	<b>6.281.610</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.281.610</b>	<b>3,63</b>	<b>3.426.436</b>	<b>54,55</b>

Empresa Sto. Domingo no proporciona la información referida.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Sucumbíos	Ambato	Ene	6.563	709.243	10	12.524	115.185	836.952	12,75	836.952	100,00	
		Feb	6.183	479.402	10	12.341	88.863	580.607	9,39	580.607	100,00	
		Mar	6.918	410.353	11	13.056	86.311	509.720	7,37	509.720	100,00	
		Abr	6.830	382.072	12	12.994	82.811	477.878	7,00	477.878	100,00	
		May	7.029	574.951	11	13.184	104.088	692.222	9,85	692.222	100,00	
		Jun	6.942	406.215	7	9.892	85.971	502.079	7,23	502.079	100,00	
		Jul	6.909	545.743	16	16.196	100.288	662.227	9,59	662.227	100,00	
		Ago	6.887	519.018	12	13.118	97.368	629.504	9,14	629.504	100,00	
		Sep	6.886	557.591	12	13.100	101.376	672.067	9,76	672.067	100,00	
		Oct	6.776	581.128	12	12.806	103.190	697.124	10,29	697.124	100,00	
		Nov	6.581	452.528	11	12.179	88.577	553.283	8,41	553.283	100,00	
		Dic	7.190	512.467	12	12.645	98.657	623.768	8,67	623.768	100,00	
	<b>Total Ambato</b>			<b>81.692</b>	<b>6.130.713</b>	<b>135</b>	<b>154.035</b>	<b>1.152.684</b>	<b>7.437.432</b>	<b>9,10</b>	<b>7.437.432</b>	<b>100,00</b>
	Repsol YPF	Ene	280	21.700	-	-	-	21.700	7,74	21.700	100,00	
		Feb	249	19.284	-	-	-	19.284	7,74	19.284	100,00	
		Mar	282	21.792	-	-	-	21.792	7,74	21.792	100,00	
		Abr	274	21.197	-	-	-	21.197	7,74	21.197	100,00	
		May	288	22.322	-	-	-	22.322	7,74	22.322	100,00	
		Jun	274	21.239	-	-	-	21.239	7,74	21.239	100,00	
		Jul	281	21.744	-	-	-	21.744	7,74	21.744	100,00	
		Ago	283	16.309	-	-	-	16.309	5,77	16.309	100,00	
		Sep	282	16.234	-	-	-	16.234	5,77	16.234	100,00	
Oct		299	16.885	-	-	-	16.885	5,64	16.885	100,00		
Nov		294	17.026	-	-	-	17.026	5,79	17.026	100,00		
Dic		305	17.422	-	-	-	17.422	5,72	17.422	100,00		
<b>Total Repsol YPF</b>			<b>3.391</b>	<b>233.156</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>233.156</b>	<b>6,88</b>	<b>233.156</b>	<b>100,00</b>	
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>85.084</b>	<b>6.363.869</b>	<b>135</b>	<b>154.035</b>	<b>1.152.684</b>	<b>7.670.588</b>	<b>9,02</b>	<b>7.670.588</b>	<b>100,00</b>	
Sur	Electroguayas	Ene	1.425	83.907	-	-	-	83.907	5,89	83.068	99,00	
		Feb	907	59.995	-	-	-	59.995	6,61	28.485	47,48	
		Mar	738	51.594	-	-	-	51.594	6,99	51.079	99,00	
		Abr	705	53.523	-	-	-	53.523	7,59	52.988	99,00	
		May	714	58.867	-	-	-	58.867	8,25	52.301	88,85	
		Jun	519	44.338	-	-	-	44.338	8,55	263.953	595,33	
		Jul	1.137	93.362	-	-	-	93.362	8,21	92.428	99,00	
		Ago	1.169	80.690	-	-	-	80.690	6,90	79.883	99,00	
		Sep	1.303	89.946	-	-	-	89.946	6,90	39.087	43,46	
		Oct	1.233	85.087	-	-	-	85.087	6,90	32.759	38,50	
		Nov	1.100	75.938	-	-	-	75.938	6,90	75.179	99,00	
		Dic	1.123	77.531	-	-	-	77.531	6,90	30.222	38,98	
<b>Total Electroguayas</b>			<b>12.072</b>	<b>854.777</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>854.777</b>	<b>7,08</b>	<b>881.432</b>	<b>103,12</b>	

En la columna "Otros" de la Empresa Sucumbíos, se incluyen los valores que dicha empresa cancela por Transmisión. A diferencia de las otras Distribuidoras, la Empresa Sucumbíos no actúa en el Mercado Ocasional y por tanto liquida los valores de Transmisión en Contratos.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)	
Sur	Electronorte	Ene	1	56	0	48	-	106	15,67	106	100,00	
		Feb	1	47	0	48	-	96	17,01	96	100,00	
		Mar	1	58	0	48	-	107	15,38	107	100,00	
		Abr	1	56	0	42	6	105	15,64	105	100,00	
		May	1	60	0	42	6	110	15,16	110	100,00	
		Jun	1	60	0	42	6	110	15,21	110	100,00	
		Jul	1	57	0	48	-	106	15,55	106	100,00	
		Ago	0	38	0	36	-	75	16,37	75	100,00	
		Sep	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Oct	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>Total Electronorte</b>			<b>5</b>	<b>433</b>	<b>0</b>	<b>356</b>	<b>18</b>	<b>815</b>	<b>15,68</b>	<b>815</b>
	Hidroagoyán	Ene	964	23.503	-	-	-	23.503	2,44	23.268	99,00	
		Feb	854	20.810	-	-	-	20.810	2,44	6.394	30,73	
		Mar	1.539	37.501	-	-	-	37.501	2,44	37.126	99,00	
		Abr	1.275	31.075	-	-	-	31.075	2,44	48.363	155,63	
		May	677	16.487	-	-	-	16.487	2,44	33.511	203,26	
		Jun	570	13.898	-	-	-	13.898	2,44	35.518	255,55	
		Jul	636	15.498	-	-	-	15.498	2,44	47.024	303,43	
		Ago	767	18.704	-	-	-	18.704	2,44	21.900	117,09	
		Sep	837	20.398	-	-	-	20.398	2,44	29.390	144,08	
		Oct	572	13.937	-	-	-	13.937	2,44	17.342	124,43	
		Nov	652	15.898	-	-	-	15.898	2,44	104.187	655,35	
		Dic	776	18.915	-	-	-	18.915	2,44	6.784	35,87	
		<b>Total Hidroagoyán</b>			<b>10.120</b>	<b>246.623</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>246.623</b>	<b>2,44</b>	<b>410.808</b>	<b>166,57</b>
	Hidropaute	Ene	1.733	44.021	-	-	-	44.021	2,54	52.098	118,35	
		Feb	4.430	112.526	-	-	-	112.526	2,54	30.472	27,08	
		Mar	6.170	156.709	-	-	-	156.709	2,54	90.703	57,88	
		Abr	7.278	184.856	-	-	-	184.856	2,54	125.584	67,94	
		May	5.501	139.724	-	-	-	139.724	2,54	29.691	21,25	
		Jun	7.207	183.050	-	-	-	183.050	2,54	160.290	87,57	
		Jul	5.292	134.408	-	-	-	134.408	2,54	119.699	89,06	
		Ago	2.858	72.598	-	-	-	72.598	2,54	68.294	94,07	
		Sep	1.935	49.155	-	-	-	49.155	2,54	34.926	71,05	
		Oct	1.095	27.807	-	-	-	27.807	2,54	27.529	99,00	
		Nov	3.185	80.894	-	-	-	80.894	2,54	54.040	66,80	
		Dic	3.121	79.285	-	-	-	79.285	2,54	32.330	40,78	
		<b>Total Hidropaute</b>			<b>49.804</b>	<b>1.265.034</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.265.034</b>	<b>2,54</b>	<b>825.656</b>	<b>65,27</b>

Los valores en cero por Energía Comprada (MWh) indican que no hubo compra de energía en ese periodo.

**TRANSACCIONES MENSUALES DE ENERGÍA COMPRADA POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN CONTRATOS, POR EMPRESA Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa Compradora	Empresa Vendedora	Mes	Energía Comprada (MWh)	Energía (USD)	Potencia a Remunerar (MW)	Valores por Potencia (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	Precio Medio de Compra (USD ¢/kWh)	Valor Pagado (USD)	Valor Pagado (%)
Sur	Termoesmeraldas	Ene	693	36.259	-	-	-	36.259	5,23	35.897	99,00
		Feb	617	32.729	-	-	-	32.729	5,31	14.619	44,67
		Mar	601	31.987	-	-	-	31.987	5,32	327	1,02
		Abr	342	19.522	-	-	-	19.522	5,71	31.252	160,09
		May	661	37.691	-	-	-	37.691	5,70	21.688	57,54
		Jun	615	33.920	-	-	-	33.920	5,52	33.581	99,00
		Jul	19	1.092	-	-	-	1.092	5,82	35.136	3.218,59
		Ago	453	20.980	-	-	-	20.980	4,64	16.750	79,84
		Sep	738	34.202	-	-	-	34.202	4,64	17.988	52,60
		Oct	746	34.568	-	-	-	34.568	4,64	16.813	48,64
		Nov	684	31.727	-	-	-	31.727	4,64	22.566	71,13
		Dic	688	31.912	-	-	-	31.912	4,64	15.511	48,60
	<b>Total Termoesmeraldas</b>		<b>6.856</b>	<b>346.589</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>346.589</b>	<b>5,06</b>	<b>262.128</b>	<b>75,63</b>
	Termopichincha	Ene	172	13.389	-	-	-	13.389	7,79	13.255	99,00
		Feb	132	10.477	-	-	-	10.477	7,94	5.929	56,59
		Mar	98	7.849	-	-	-	7.849	8,04	5.878	74,88
		Abr	81	6.611	-	-	-	6.611	8,20	6.545	99,00
		May	105	8.574	-	-	-	8.574	8,15	8.488	99,00
		Jun	75	6.247	-	-	-	6.247	8,38	6.184	99,00
		Jul	120	10.018	-	-	-	10.018	8,37	9.918	99,00
		Ago	162	13.296	-	-	-	13.296	8,20	11.562	86,96
		Sep	149	12.779	-	-	-	12.779	8,56	8.030	62,84
		Oct	144	12.076	-	-	-	12.076	8,38	6.819	56,47
Nov		131	10.951	-	-	-	10.951	8,39	6.207	56,68	
Dic	146	11.882	-	-	-	11.882	8,15	6.291	52,94		
<b>Total Termopichincha</b>		<b>1.513</b>	<b>124.150</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>124.150</b>	<b>8,20</b>	<b>95.106</b>	<b>76,61</b>	
<b>Total Sur</b>		<b>80.371</b>	<b>2.837.606</b>	<b>0</b>	<b>356</b>	<b>18</b>	<b>2.837.988</b>	<b>3,53</b>	<b>2.475.945</b>	<b>87,24</b>	
<b>Total</b>		<b>5.910.850</b>	<b>216.558.118</b>	<b>135</b>	<b>154.391</b>	<b>1.646.558</b>	<b>218.069.587</b>	<b>3,69</b>	<b>149.052.976</b>	<b>68,35</b>	

**EXCESOS DE COMPRA DE ENERGÍA POR CONTRATOS, VENDIDA EN EL MERCADO OCASIONAL POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y PRECIOS MEDIOS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Excesos de Energía (MWh)	Excesos de Energía (USD)	Total Excesos (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)
Azogues	Ene	19	2.077	2.077	10,95
	Feb	53	688	688	1,30
	Mar	13	728	728	5,42
	Abr	7	378	378	5,10
	May	201	9.157	9.157	4,57
	Jun	18	1.487	1.487	8,06
	Jul	12	1.310	1.310	11,05
	Ago	7	454	454	6,91
	Sep	0	2	2	6,78
	Oct	281	21.070	21.070	7,51
	Nov	265	12.004	12.004	4,54
	Dic	135	5.024	5.024	3,73
<b>Total Azogues</b>		<b>1.010</b>	<b>54.379</b>	<b>54.379</b>	<b>5,38</b>
Centro Sur	Feb	12	441	441	3,57
	May	122	9.119	9.119	7,50
	Jul	4	313	313	8,47
	Oct	21	1.917	1.917	9,15
<b>Total Centro Sur</b>		<b>159</b>	<b>11.789</b>	<b>11.789</b>	<b>7,44</b>
Cotopaxi	Ene	45	2.234	2.234	4,96
	Feb	32	1.812	1.812	5,67
	Mar	15	1.332	1.332	8,74
	Abr	-	-	-	-
	May	86	8.025	8.025	9,37
	Jun	221	4.985	4.985	2,25
	Jul	942	78.155	78.155	8,30
	Ago	74	5.302	5.302	7,21
	Sep	1	55	55	6,75
	Oct	4	284	284	7,09
	Nov	1	85	85	6,66
	Dic	97	5.081	5.081	5,24
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>1.518</b>	<b>107.351</b>	<b>107.351</b>	<b>7,07</b>
<b>Total general</b>		<b>2.687</b>	<b>173.519</b>	<b>173.519</b>	<b>6,46</b>

## CAPÍTULO V: BALANCE Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

### NOTAS ACLARATORIAS PARA EL BALANCE DE ENERGÍA DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS

Energía Recibida del Mercado Eléctrico Mayorista para consumo de la Distribuidora, corresponde a la medida en el punto de entrega y en ciertos casos es igual a la informada por el CENACE, cuando la Distribuidora no realiza medición propia y asume dichos valores.

Energía Comprada a otras Empresas Eléctricas, cuando por factores de ubicación geográfica, la distribuidora vecina atiende a clientes dentro del área de concesión de la otra Distribuidora.

Energía Comprada a Autoprodutores, corresponde a la energía que se compra a Autoprodutores registrados o no en el MEM.

Energía Generada No Incorporada al MEM, es la energía de sistemas de generación aislados, que no están conectados al Sistema Nacional Interconectado (S.N.I.).

Energía Disponible del Sistema, incluye energía de terceros y de clientes Regulados y No Regulados de la propia Empresa es decir es toda aquella energía que recibe la Distribuidora en sus puntos de recepción.

Energía disponible para el Distribuidor, incluye energía de clientes Regulados y No Regulados de la propia Empresa.

La Energía Entregada a Terceros corresponde a la que se transfiere para Grandes Consumidores, a Clientes No Regulados por el pliego tarifario (E.E. Distribuidoras, exportación, etc.) o a otros Sistemas de Distribución.

Energía Facturada a Clientes Regulados es aquella que se factura a los clientes de la distribuidora que están sujetos al pliego tarifario.

Energía Facturada a Clientes No Regulados, es la entregada a Grandes Consumidores, a Otros que no son clientes del Distribuidor o a similares.

Peajes por transporte de energía para terceros (Gran Consumidor u otro que no es cliente de la Empresa). Calculado con metodología previamente establecida por el CONELEC.

Las Pérdidas del Distribuidor se calculan en función de la Energía Disponible del Distribuidor, menos la Energía Facturada a Clientes No Regulados, menos la Energía Facturada a Clientes Regulados y menos la Energía reconocida por peajes.

Pérdidas de distribución totales expresadas en porcentaje, corresponden a las Pérdidas del Distribuidor en MWh, referidos a la Energía Disponible para el Distribuidor en MWh.

La Demanda Máxima, corresponde a la Máxima Potencia activa del mes en consideración, registrada por la Distribuidora y que es ocasionada por el consumo de sus clientes.

Fecha y hora de Demanda Máxima: Cuando se produjo la demanda máxima.

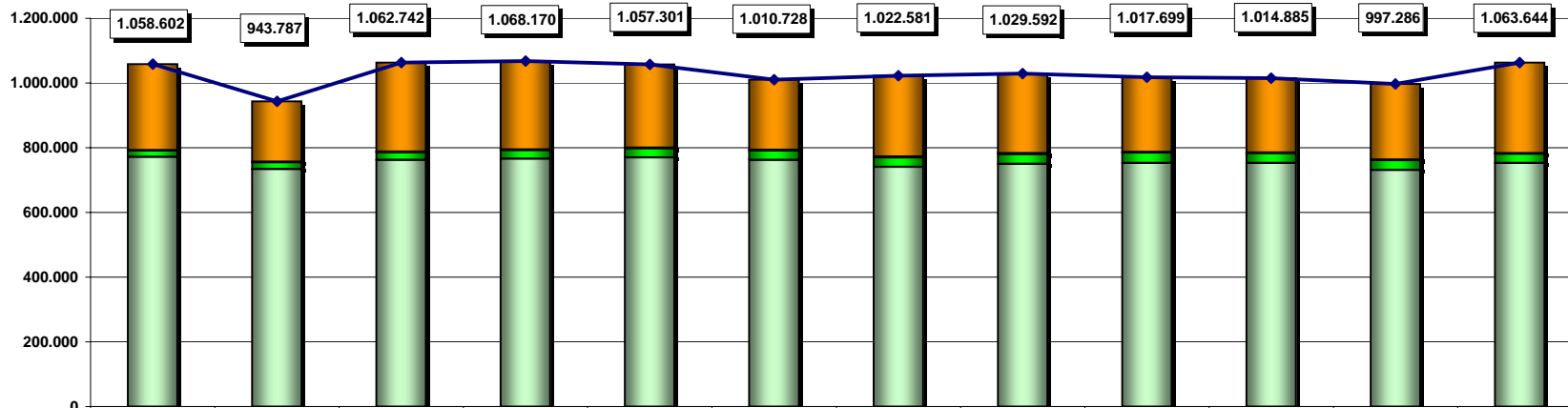
El Factor de Carga está referido a la demanda máxima y a la energía disponible del distribuidor para el periodo considerado.



## BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoproductores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)
Ene	1.050.421	6.566	1.242	6.936	80.531	1.145.696	1.058.602	1.830	19.849,80	771.236	265.685	25,10
Feb	936.075	6.186	1.216	6.493	71.165	1.021.135	943.787	1.693	20.901,39	734.215	186.978	19,81
Mar	1.053.890	6.922	1.680	7.168	81.764	1.151.424	1.062.742	2.112	23.470,04	762.183	274.977	25,87
Abr	1.060.057	6.833	1.499	6.612	81.314	1.156.314	1.068.170	2.054	26.818,13	765.828	273.471	25,60
May	1.048.220	7.033	1.852	7.226	76.395	1.140.725	1.057.301	2.084	27.869,25	770.218	257.129	24,32
Jun	1.002.188	6.945	1.638	6.899	80.606	1.098.276	1.010.728	2.159	29.623,49	761.948	216.997	21,47
Jul	1.014.443	6.912	1.397	6.738	81.638	1.111.127	1.022.581	2.214	29.746,19	740.278	250.343	24,48
Ago	1.021.805	6.890	1.126	6.658	83.096	1.119.574	1.029.592	2.296	30.435,59	749.842	247.018	23,99
Sep	1.010.518	6.889	1.035	6.142	83.727	1.108.312	1.017.699	2.297	32.365,01	752.365	230.672	22,67
Oct	1.007.022	6.779	1.074	6.785	88.818	1.110.479	1.014.885	2.326	30.414,41	752.445	229.699	22,63
Nov	989.318	6.584	1.272	6.692	89.325	1.093.192	997.286	2.314	30.470,52	730.878	233.623	23,43
Dic	1.055.189	7.194	1.368	7.084	89.933	1.160.768	1.063.644	2.179	28.227,22	752.941	280.297	26,35
<b>Total</b>	<b>12.249.145</b>	<b>81.732</b>	<b>16.399</b>	<b>81.432</b>	<b>988.314</b>	<b>13.417.023</b>	<b>12.347.016</b>	<b>25.558</b>	<b>330.191,04</b>	<b>9.044.378</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>

En la "Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)", no se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbios (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbios y luego es facturada a sus Clientes Regulados.



	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
■ Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	265.685	186.978	274.977	273.471	257.129	216.997	250.343	247.018	230.672	229.699	233.623	280.297
■ Energía reconocida en el peaje (MWh)	1.830	1.693	2.112	2.054	2.084	2.159	2.214	2.296	2.297	2.326	2.314	2.179
■ Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	19.849,80	20.901,39	23.470,04	26.818,13	27.869,25	29.623,49	29.746,19	30.435,59	32.365,01	30.414,41	30.470,52	28.227,22
■ Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	771.236	734.215	762.183	765.828	770.218	761.948	740.278	749.842	752.365	752.445	730.878	752.941
◆ Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	1.058.602	943.787	1.062.742	1.068.170	1.057.301	1.010.728	1.022.581	1.029.592	1.017.699	1.014.885	997.286	1.063.644

**BALANCE Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoproductores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Ambato	443.422	-	-	-	470.213	361.730	-	308.252	26.791	1.634	51.844	14,33	86,05	47,99
Azogues	82.391	-	-	-	82.391	82.391	43.403	34.001	-	395	4.591	5,57	15,33	61,36
Bolívar	51.621	-	-	-	51.621	51.621	40	42.115	-	-	9.466	18,34	13,48	43,71
Categ-D	3.396.535	-	-	-	3.748.920	3.396.535	-	2.462.524	352.385	4.697	929.314	27,36	608,09	63,76
Centro Sur	615.662	-	-	7	635.692	615.669	84.112	472.998	20.023	208	58.351	9,48	107,34	65,48
Cotopaxi	241.773	-	-	14.863	292.222	256.636	78.727	142.030	35.586	1.386	34.492	13,44	51,23	57,19
El Oro	494.680	-	-	329	495.009	495.009	-	344.750	-	-	150.259	30,35	93,35	60,54
Esmeraldas	343.998	-	-	-	343.998	343.998	-	239.340	-	-	104.659	30,42	65,46	59,99
Galápagos	-	-	-	22.783	22.783	22.783	-	20.997	-	-	1.787	7,84	4,47	58,25
Guayas-Los Ríos	807.612	-	-	941	1.133.985	808.554	-	493.767	325.432	6.516	308.271	38,13	153,62	60,08
Los Ríos	242.263	40	-	-	251.096	242.303	-	166.305	8.792	526	75.473	31,15	47,59	58,12
Manabí	915.288	-	-	-	931.330	915.288	-	547.177	16.042	902	367.208	40,12	169,01	61,82
Milagro	368.712	-	-	-	453.504	368.712	-	212.530	84.792	1.861	154.321	41,85	74,52	56,48
Norte	347.541	-	3.712	-	362.679	351.253	-	300.033	11.426	-	51.220	14,58	72,48	55,32
Quito	2.934.392	-	9.291	94	2.975.070	2.943.777	123.782	2.426.481	31.293	6.562	386.952	13,14	551,28	60,96
Riobamba	177.088	-	-	2.093	221.333	179.181	-	143.681	42.151	387	35.113	19,60	42,52	48,11
Sta. Elena	304.897	-	-	-	328.097	304.897	-	210.352	23.200	17	94.528	31,00	66,29	52,51
Sto. Domingo	285.808	-	-	-	296.171	285.808	-	231.138	10.363	463	54.207	18,97	56,62	57,62
Sucumbíos	-	81.692	3.391	40.322	125.405	125.405	-	77.662	-	-	47.743	38,07	23,30	61,44
Sur	195.461	-	5	-	195.503	195.466	128	168.245	37	3	27.091	13,86	42,20	52,88
<b>Total</b>	<b>12.249.145</b>	<b>81.732</b>	<b>16.399</b>	<b>81.432</b>	<b>13.417.023</b>	<b>12.347.016</b>	<b>330.191</b>	<b>9.044.378</b>	<b>988.314</b>	<b>25.558</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>	<b>2.344,20</b>	<b>60,13</b>

En la "Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)", no se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbíos (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbíos y luego es facturada a sus Clientes Regulados.

Energía Facturada a Clientes No Regulados :	Energía Entregada a Terceros :
<p>E.E. Ambato a E.E. Sucumbíos.</p> <p>E.E. Azogues a Gran Consumidor Guapán.</p> <p>E.E. Bolívar a E.E. Los Ríos.</p> <p>E.E. Centro Sur a Grandes Consumidores Cartopel, Erco (desde febrero), Graitman e Italpiso.</p> <p>E.E. Cotopaxi a Grandes Consumidores Acosa, Cedal (desde febrero), Novacero (desde agosto), Provefrut y Rocacem Latacunga.</p> <p>E.E. Quito a Adelca (desde abr), Bopp Quito, Danec, Delltex, EBC Quito, Enkador (desde septiembre), Incasa (desde abr), Lanafit (jun), Novopan, Pintex, Plastisacks (desde feb) y Tesalia (desde julio).</p> <p>E.E. Sur vende energía a clientes del Norte de Perú.</p>	<p>E.E. Ambato a Grandes Consumidores Plasticaucho y Odebrecht.</p> <p>CATEG-D a Grandes Consumidores Aga, AJE (noviembre-diciembre), Base Naval, Cartonera, Cartorama (desde mayo), Cervecería Nacional, Cridesa, EBC Guayaquil, El Café, Empesec, Expolklore(desde noviembre), Fadesa, Fisa, Grasas Unicol (desde noviembre), Holcim Gye. (desde septiembre), Hotel Colón, Hotel Oro Verde, La Fabril Planta Guayaquil, Molinera, Naportec (desde agosto), Pica, Plásticos Ecuatorianos, Plastiguayas (desde marzo), Plastlit, Proquimsa, Sica, Tecnoplast (desde noviembre) y Unilever.</p> <p>E.E. Centro Sur a E.E. Azogues (Por las características de sus áreas de concesión, es necesario transferir parte de energía desde la E.E. Centro Sur a la Azogues (7 378,82 MWh) en los meses de enero y febrero, y a Grandes Consumidores Erco (ene), Rialto (desde mayo).</p> <p>E.E. Cotopaxi a Grandes Consumidores Cedal (enero), Familia Sancela (desde enero) y Textiles Río Blanco (enero-marzo, en abril se revoca su calificación).</p> <p>E.E. Los Ríos a Gran Consumidor Kimberly Clark.</p> <p>E.E. Manabí a Gran Consumidor Fabril.</p> <p>E.E. Milagro a Grandes Consumidores Aquamar, Azucarera Valdez, Codana, Eculos, Papelera, Pronaca Bucay y San Carlos.</p> <p>E.E. Quito a Grandes Consumidores Adelca (enero-marzo), Alambrec, Antenas, Enkador (enero-agosto), Incasa (enero-marzo) y La Internacional.</p> <p>E.E. Riobamba a Grandes Consumidores Cemento Chimborazo y Ecuacerámica.</p> <p>E.E. Sta. Elena a Grandes Consumidores Nirsa y Salica (desde mayo).</p> <p>E.E. Sto. Domingo a Gran Consumidor Pronaca Sto. Domingo.</p> <p>E.E. Sur a Malca (desde octubre).</p>

El Gran Consumidor Interagua, recibió 133,22 GWh en el AÑO 2005 directamente desde la S/E Pascuales, por consiguiente no se incluye dentro de los valores ni de energía facturada a Clientes Regulados, No Regulados ni entregada a Terceros por ninguna Distribuidora.

**BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Ambato	Ene	37.032	-	-	-	38.213	30.469	-	26.179	1.181	120	4.169	13,68	83,50	49,05
	Feb	33.668	-	-	-	35.062	27.485	-	24.232	1.395	114	3.139	11,42	83,25	49,13
	Mar	36.959	-	-	-	38.746	30.041	-	24.174	1.786	131	5.736	19,09	83,43	48,39
	Abr	36.799	-	-	-	39.063	29.969	-	25.601	2.264	136	4.232	14,12	85,24	48,83
	May	37.430	-	-	-	39.826	30.401	-	26.241	2.396	140	4.021	13,23	85,61	47,73
	Jun	36.999	-	-	-	39.612	30.057	-	25.723	2.613	148	4.186	13,93	84,57	49,36
	Jul	37.227	-	-	-	40.137	30.318	-	25.349	2.910	152	4.817	15,89	82,94	49,13
	Ago	37.410	-	-	-	40.463	30.523	-	25.920	3.053	152	4.451	14,58	83,22	49,30
	Sep	37.125	-	-	-	39.931	30.240	-	26.420	2.806	144	3.676	12,15	86,02	48,82
	Oct	37.763	-	-	-	40.339	30.987	-	26.160	2.576	137	4.690	15,14	83,60	49,82
	Nov	36.405	-	-	-	38.381	29.823	-	26.090	1.977	127	3.606	12,09	86,05	48,14
	Dic	38.606	-	-	-	40.440	31.415	-	26.162	1.834	133	5.119	16,30	85,48	49,40
<b>Total Ambato</b>		<b>443.422</b>	-	-	-	<b>470.213</b>	<b>361.730</b>	-	<b>308.252</b>	<b>26.791</b>	<b>1.634</b>	<b>51.844</b>	<b>14,33</b>	<b>86,05</b>	<b>47,99</b>
Azogues	Ene	7.424	-	-	-	7.424	7.424	4.123	2.990	-	38	275	3,70	15,32	65,12
	Feb	6.390	-	-	-	6.390	6.390	3.425	2.697	-	31	237	3,71	15,33	62,04
	Mar	7.149	-	-	-	7.149	7.149	3.863	2.784	-	35	468	6,55	14,98	64,16
	Abr	6.914	-	-	-	6.914	6.914	3.703	2.710	-	34	468	6,76	14,98	64,12
	May	6.562	-	-	-	6.562	6.562	3.220	2.770	-	29	543	8,27	15,20	58,01
	Jun	7.109	-	-	-	7.109	7.109	3.845	2.880	-	35	349	4,91	15,09	65,42
	Jul	7.426	-	-	-	7.426	7.426	4.089	2.822	-	37	479	6,44	14,92	66,90
	Ago	7.499	-	-	-	7.499	7.499	4.195	2.863	-	38	402	5,36	14,98	67,30
	Sep	7.494	-	-	-	7.494	7.494	4.235	2.902	-	39	317	4,24	15,32	67,92
	Oct	5.150	-	-	-	5.150	5.150	1.931	3.102	-	18	99	1,93	12,79	54,13
	Nov	6.351	-	-	-	6.351	6.351	3.215	2.760	-	29	347	5,47	14,86	59,34
	Dic	6.923	-	-	-	6.923	6.923	3.562	2.722	-	32	607	8,77	15,03	61,90
<b>Total Azogues</b>		<b>82.391</b>	-	-	-	<b>82.391</b>	<b>82.391</b>	<b>43.403</b>	<b>34.001</b>	-	<b>395</b>	<b>4.591</b>	<b>5,57</b>	<b>15,33</b>	<b>61,36</b>
Bolívar	Ene	4.314	-	-	-	4.314	4.314	3	3.373	-	-	938	21,75	12,44	46,60
	Feb	4.091	-	-	-	4.091	4.091	3	3.442	-	-	646	15,79	12,62	48,23
	Mar	4.457	-	-	-	4.457	4.457	3	3.241	-	-	1.212	27,20	11,98	50,02
	Abr	4.328	-	-	-	4.328	4.328	3	3.691	-	-	634	14,64	11,90	50,54
	May	4.402	-	-	-	4.402	4.402	3	3.764	-	-	634	14,41	12,08	48,96
	Jun	4.213	-	-	-	4.213	4.213	3	3.414	-	-	795	18,87	12,15	48,17
	Jul	4.243	-	-	-	4.243	4.243	3	3.414	-	-	826	19,46	12,28	46,43
	Ago	4.322	-	-	-	4.322	4.322	3	3.565	-	-	754	17,44	12,24	47,46
	Sep	4.321	-	-	-	4.321	4.321	3	3.429	-	-	889	20,57	12,56	47,80
	Oct	4.294	-	-	-	4.294	4.294	3	3.760	-	-	531	12,37	12,22	47,23
	Nov	4.183	-	-	-	4.183	4.183	3	3.306	-	-	874	20,90	12,41	46,80
	Dic	4.452	-	-	-	4.452	4.452	3	3.717	-	-	732	16,45	13,48	44,38
<b>Total Bolívar</b>		<b>51.621</b>	-	-	-	<b>51.621</b>	<b>51.621</b>	<b>40</b>	<b>42.115</b>	-	-	<b>9.466</b>	<b>18,34</b>	<b>13,48</b>	<b>43,71</b>
Categ-D	Ene	307.953	-	-	-	335.011	307.953	-	223.476	27.058	382	84.095	27,31	596,64	69,37
	Feb	265.050	-	-	-	288.469	265.050	-	204.667	23.419	323	60.060	22,66	574,86	68,61
	Mar	303.374	-	-	-	330.621	303.374	-	214.818	27.247	381	88.175	29,06	587,01	69,46
	Abr	312.121	-	-	-	338.728	312.121	-	219.502	26.607	372	92.247	29,55	608,09	71,29
	May	294.568	-	-	-	321.608	294.568	-	220.969	27.040	367	73.232	24,86	586,38	67,52
	Jun	272.319	-	-	-	299.075	272.319	-	207.399	26.755	354	64.566	23,71	564,20	67,04
	Jul	272.975	-	-	-	299.728	272.975	-	197.042	26.753	344	75.589	27,69	541,97	67,70
	Ago	272.359	-	-	-	300.619	272.359	-	201.059	28.260	398	70.901	26,03	539,79	67,82
	Sep	269.224	-	-	-	300.636	269.224	-	191.846	31.412	408	76.970	28,59	566,79	65,97
	Oct	267.953	-	-	-	302.060	267.953	-	202.000	34.108	414	65.539	24,46	535,54	67,25
	Nov	265.946	-	-	-	302.556	265.946	-	184.931	36.611	484	80.531	30,28	549,97	67,16
	Dic	292.693	-	-	-	329.808	292.693	-	194.816	37.114	469	97.409	33,28	580,45	67,78
<b>Total Categ-D</b>		<b>3.396.535</b>	-	-	-	<b>3.748.920</b>	<b>3.396.535</b>	-	<b>2.462.524</b>	<b>352.385</b>	<b>4.697</b>	<b>929.314</b>	<b>27,36</b>	<b>608,09</b>	<b>63,76</b>

El valor bajo de las pérdidas de la E.E. Azogues en octubre se debe a problemas del sistema informático de facturación.

**BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Centro Sur	Ene	48.662	-	-	-	58.244	48.662	4.528	39.619	9.582	82	4.432	9,11	102,85	63,59
	Feb	46.069	-	-	-	52.459	46.069	6.135	35.535	6.390	42	4.357	9,46	101,82	67,33
	Mar	52.102	-	-	-	52.102	52.102	6.854	40.272	-	-	4.975	9,55	102,77	68,14
	Abr	51.430	-	-	-	51.430	51.430	7.446	38.622	-	-	5.362	10,42	102,40	69,76
	May	52.402	-	-	-	52.953	52.402	7.641	39.799	551	12	4.951	9,45	106,10	66,38
	Jun	51.698	-	-	-	52.232	51.698	7.576	39.244	534	11	4.867	9,41	104,07	68,99
	Jul	52.785	-	-	-	53.332	52.785	7.771	39.728	547	11	5.275	9,99	104,96	67,60
	Ago	52.092	-	-	-	52.561	52.092	7.366	39.835	468	10	4.882	9,37	103,00	67,98
	Sep	51.558	-	-	-	52.119	51.558	7.249	39.379	562	12	4.918	9,54	106,95	66,95
	Oct	52.452	-	-	-	52.904	52.452	7.417	40.965	452	9	4.060	7,74	105,49	66,83
	Nov	51.220	-	-	-	51.697	51.220	7.536	38.903	477	10	4.772	9,32	106,68	66,68
	Dic	53.193	-	-	7	53.661	53.200	6.592	41.099	460	10	5.500	10,34	107,34	66,62
<b>Total Centro Sur</b>		<b>615.662</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>635.692</b>	<b>615.669</b>	<b>84.112</b>	<b>472.998</b>	<b>20.023</b>	<b>208</b>	<b>58.351</b>	<b>9,48</b>	<b>107,34</b>	<b>65,48</b>
Cotopaxi	Ene	18.823	-	-	1.222	24.198	20.045	5.644	11.265	4.152	162	2.974	14,84	49,92	53,97
	Feb	16.112	-	-	1.347	20.847	17.459	4.879	10.522	3.387	132	1.926	11,03	49,29	52,71
	Mar	18.674	-	-	1.352	23.131	20.026	5.920	10.704	3.105	121	3.281	16,38	47,54	56,62
	Abr	20.318	-	-	1.127	24.148	21.445	6.752	12.086	2.703	105	2.502	11,67	50,82	58,61
	May	20.207	-	-	1.529	24.591	21.736	6.381	12.130	2.855	111	3.115	14,33	50,51	57,84
	Jun	21.069	-	-	1.577	25.429	22.646	7.216	12.847	2.782	108	2.475	10,93	51,01	61,66
	Jul	20.904	-	-	1.392	25.149	22.296	6.648	12.248	2.853	111	3.288	14,75	50,92	58,85
	Ago	21.390	-	-	1.339	25.639	22.730	7.268	12.243	2.910	113	3.105	13,66	51,23	59,63
	Sep	21.340	-	-	862	25.033	22.202	7.013	12.941	2.831	110	2.138	9,63	50,69	60,83
	Oct	21.562	-	-	1.055	25.523	22.617	7.108	12.091	2.906	113	3.305	14,61	48,93	62,13
	Nov	20.497	-	-	912	24.144	21.409	6.772	11.984	2.735	107	2.547	11,90	49,63	59,91
	Dic	20.878	-	-	1.147	24.392	22.025	7.126	10.971	2.366	92	3.837	17,42	50,15	59,03
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>241.773</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.863</b>	<b>292.222</b>	<b>256.636</b>	<b>78.727</b>	<b>142.030</b>	<b>35.586</b>	<b>1.386</b>	<b>34.492</b>	<b>13,44</b>	<b>51,23</b>	<b>57,19</b>
El Oro	Ene	44.233	-	-	27	44.260	44.260	-	30.384	-	-	13.875	31,35	89,85	66,21
	Feb	39.196	-	-	32	39.227	39.227	-	29.621	-	-	9.607	24,49	86,56	67,44
	Mar	43.960	-	-	36	43.995	43.995	-	30.224	-	-	13.771	31,30	89,09	66,37
	Abr	45.838	-	-	28	45.867	45.867	-	31.788	-	-	14.078	30,69	93,35	68,25
	May	42.152	-	-	28	42.180	42.180	-	29.195	-	-	12.985	30,78	90,37	62,73
	Jun	40.289	-	-	25	40.314	40.314	-	28.689	-	-	11.624	28,83	86,62	64,64
	Jul	40.298	-	-	29	40.327	40.327	-	26.972	-	-	13.355	33,12	83,68	64,78
	Ago	39.936	-	-	30	39.966	39.966	-	28.025	-	-	11.941	29,88	83,44	64,38
	Sep	39.117	-	-	27	39.145	39.145	-	27.087	-	-	12.058	30,80	84,28	64,51
	Oct	39.078	-	-	26	39.104	39.104	-	26.696	-	-	12.408	31,73	81,71	64,32
	Nov	38.720	-	-	21	38.741	38.741	-	27.615	-	-	11.127	28,72	82,46	65,25
	Dic	41.862	-	-	21	41.884	41.884	-	28.453	-	-	13.430	32,07	86,25	65,27
<b>Total El Oro</b>		<b>494.680</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>329</b>	<b>495.009</b>	<b>495.009</b>	<b>-</b>	<b>344.750</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>150.259</b>	<b>30,35</b>	<b>93,35</b>	<b>60,54</b>
Esmeraldas	Ene	28.532	-	-	-	28.532	28.532	-	20.174	-	-	8.358	29,29	63,51	60,38
	Feb	24.827	-	-	-	24.827	24.827	-	18.426	-	-	6.401	25,78	56,23	65,70
	Mar	31.202	-	-	-	31.202	31.202	-	21.529	-	-	9.673	31,00	65,46	64,07
	Abr	29.011	-	-	-	29.011	29.011	-	20.898	-	-	8.113	27,96	61,82	65,18
	May	28.809	-	-	-	28.809	28.809	-	19.268	-	-	9.540	33,12	58,90	65,74
	Jun	27.747	-	-	-	27.747	27.747	-	19.491	-	-	8.256	29,75	58,29	66,11
	Jul	29.398	-	-	-	29.398	29.398	-	19.888	-	-	9.509	32,35	60,48	65,33
	Ago	30.949	-	-	-	30.949	30.949	-	21.235	-	-	9.714	31,39	64,85	64,14
	Sep	28.248	-	-	-	28.248	28.248	-	20.123	-	-	8.125	28,76	62,30	62,98
	Oct	27.887	-	-	-	27.887	27.887	-	19.156	-	-	8.731	31,31	62,21	60,25
	Nov	26.770	-	-	-	26.770	26.770	-	18.475	-	-	8.295	30,99	56,23	66,12
	Dic	30.620	-	-	-	30.620	30.620	-	20.676	-	-	9.944	32,47	64,12	64,19
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>343.998</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>343.998</b>	<b>343.998</b>	<b>-</b>	<b>239.340</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>104.659</b>	<b>30,42</b>	<b>65,46</b>	<b>59,99</b>

**BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Galápagos	Ene	-	-	-	1.996	1.996	1.996	-	1.935	-	-	61	3,04	4,26	62,93
	Feb	-	-	-	1.864	1.864	1.864	-	1.781	-	-	83	4,45	4,10	67,62
	Mar	-	-	-	2.158	2.158	2.158	-	1.906	-	-	252	11,67	4,28	67,80
	Abr	-	-	-	2.065	2.065	2.065	-	1.945	-	-	120	5,80	4,36	65,83
	May	-	-	-	2.023	2.023	2.023	-	1.904	-	-	119	5,89	4,39	61,95
	Jun	-	-	-	1.859	1.859	1.859	-	1.742	-	-	117	6,31	4,02	64,16
	Jul	-	-	-	1.831	1.831	1.831	-	1.637	-	-	194	10,58	4,08	60,38
	Ago	-	-	-	1.806	1.806	1.806	-	1.640	-	-	166	9,18	4,09	59,39
	Sep	-	-	-	1.711	1.711	1.711	-	1.717	-	-	-6	-0,34	3,90	60,93
	Oct	-	-	-	1.760	1.760	1.760	-	1.515	-	-	245	13,91	4,08	58,00
	Nov	-	-	-	1.771	1.771	1.771	-	1.592	-	-	179	10,12	4,18	58,81
	Dic	-	-	-	1.941	1.941	1.941	-	1.683	-	-	257	13,26	4,47	58,43
<b>Total Galápagos</b>		-	-	-	<b>22.783</b>	<b>22.783</b>	<b>22.783</b>	-	<b>20.997</b>	-	-	<b>1.787</b>	<b>7,84</b>	<b>4,47</b>	<b>58,25</b>
Guayas-Los Ríos	Ene	70.257	-	-	91	87.308	70.348	-	40.600	16.960	225	29.523	41,97	147,28	64,20
	Feb	61.465	-	-	75	77.228	61.540	-	40.717	15.687	223	20.601	33,48	144,67	63,30
	Mar	68.016	-	-	89	95.220	68.106	-	38.579	27.115	534	28.993	42,57	148,42	61,68
	Abr	69.382	-	-	68	98.526	69.450	-	40.843	29.076	600	28.006	40,33	147,78	65,27
	May	69.000	-	-	91	98.353	69.091	-	41.130	29.263	604	27.357	39,60	145,55	63,80
	Jun	66.734	-	-	84	95.128	66.818	-	42.327	28.310	581	23.910	35,78	153,62	60,41
	Jul	67.057	-	-	71	96.370	67.128	-	40.803	29.242	601	25.724	38,32	145,20	62,14
	Ago	66.526	-	-	55	95.999	66.581	-	40.125	29.418	604	25.852	38,83	153,62	58,26
	Sep	69.270	-	-	81	98.656	69.350	-	44.522	29.306	621	24.207	34,91	152,88	63,00
	Oct	66.477	-	-	77	97.459	66.554	-	41.177	30.904	653	24.724	37,15	145,88	61,32
	Nov	64.969	-	-	81	94.438	65.050	-	41.731	29.389	625	22.693	34,89	148,43	60,87
	Dic	68.459	-	-	79	99.299	68.538	-	41.213	30.762	644	26.681	38,93	145,05	63,51
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>	<b>807.612</b>	-	-	<b>941</b>	<b>1.133.985</b>	<b>808.554</b>	-	<b>493.767</b>	<b>325.432</b>	<b>6.516</b>	<b>308.271</b>	<b>38,13</b>	<b>153,62</b>	<b>60,08</b>	
Los Ríos	Ene	21.077	3	-	-	21.931	21.081	-	14.315	850	49	6.716	31,86	45,62	62,11
	Feb	17.594	3	-	-	18.337	17.598	-	13.495	740	43	4.060	23,07	42,04	62,29
	Mar	19.749	3	-	-	20.470	19.753	-	13.175	718	41	6.536	33,09	43,69	60,76
	Abr	20.373	3	-	-	20.969	20.377	-	13.892	593	34	6.450	31,66	45,48	62,23
	May	22.122	3	-	-	22.787	22.125	-	14.449	662	38	7.638	34,52	46,75	63,61
	Jun	20.473	3	-	-	21.058	20.477	-	14.188	581	46	6.243	30,49	47,55	59,81
	Jul	19.615	3	-	-	20.293	19.618	-	13.730	675	39	5.849	29,81	43,05	61,25
	Ago	19.778	3	-	-	20.592	19.781	-	13.774	810	47	5.960	30,13	43,61	60,97
	Sep	20.057	3	-	-	20.840	20.061	-	14.339	780	45	5.677	28,30	45,46	61,29
	Oct	20.310	3	-	-	21.176	20.313	-	13.944	863	50	6.319	31,11	45,53	59,96
	Nov	19.970	3	-	-	20.745	19.973	-	13.405	772	45	6.524	32,66	45,41	61,09
	Dic	21.144	3	-	-	21.897	21.147	-	13.598	750	49	7.500	35,47	47,59	59,73
<b>Total Los Ríos</b>	<b>242.263</b>	<b>40</b>	-	-	<b>251.096</b>	<b>242.303</b>	-	<b>166.305</b>	<b>8.792</b>	<b>526</b>	<b>75.473</b>	<b>31,15</b>	<b>47,59</b>	<b>58,12</b>	
Manabí	Ene	79.904	-	-	-	81.315	79.904	-	46.440	1.411	79	33.385	41,78	163,31	65,76
	Feb	69.474	-	-	-	70.940	69.474	-	47.751	1.467	82	21.641	31,15	160,65	64,35
	Mar	78.767	-	-	-	80.331	78.767	-	45.435	1.564	88	33.244	42,21	161,91	65,39
	Abr	78.203	-	-	-	79.646	78.203	-	43.717	1.443	81	34.405	43,99	167,02	65,03
	May	76.948	-	-	-	78.310	76.948	-	45.991	1.362	77	30.881	40,13	166,78	62,01
	Jun	71.905	-	-	-	73.248	71.905	-	48.152	1.342	76	23.678	32,93	157,66	63,34
	Jul	74.708	-	-	-	76.183	74.708	-	44.421	1.475	83	30.203	40,43	159,99	62,76
	Ago	78.342	-	-	-	79.869	78.342	-	42.362	1.527	86	35.894	45,82	161,40	65,24
	Sep	73.932	-	-	-	75.430	73.932	-	47.361	1.498	84	26.487	35,83	159,13	64,53
	Oct	74.257	-	-	-	75.652	74.257	-	43.797	1.395	78	30.381	40,91	156,57	63,75
	Nov	76.461	-	-	-	78.019	76.461	-	44.022	1.558	88	32.351	42,31	162,53	65,34
	Dic	82.388	-	-	-	82.388	82.388	-	47.729	-	-	34.659	42,07	169,01	65,52
<b>Total Manabí</b>	<b>915.288</b>	-	-	-	-	<b>931.330</b>	<b>915.288</b>	-	<b>547.177</b>	<b>16.042</b>	<b>902</b>	<b>367.208</b>	<b>40,12</b>	<b>169,01</b>	<b>61,82</b>

El valor negativo en el mes de septiembre de la E.E. Galápagos se debe a retrasos en la toma de lecturas, es decir, parte de la energía a facturarse en agosto se facturó en septiembre.

**BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Milagro	Ene	31.634	-	-	-	39.125	31.634	-	18.508	7.491	172	12.953	40,95	70,44	60,36
	Feb	27.532	-	-	-	34.453	27.532	-	17.710	6.921	160	9.662	35,09	67,48	60,71
	Mar	31.307	-	-	-	39.053	31.307	-	16.502	7.745	180	14.625	46,72	68,95	61,03
	Abr	31.523	-	-	-	38.989	31.523	-	18.295	7.466	154	13.073	41,47	69,97	62,57
	May	32.328	-	-	-	36.353	32.328	-	18.255	4.026	94	13.978	43,24	74,52	58,31
	Jun	29.869	-	-	-	37.790	29.869	-	17.889	7.921	162	11.818	39,57	68,89	60,22
	Jul	30.857	-	-	-	38.291	30.857	-	17.718	7.434	159	12.979	42,06	68,58	60,47
	Ago	30.768	-	-	-	38.201	30.768	-	17.857	7.433	163	12.748	41,43	69,05	59,89
	Sep	30.282	-	-	-	37.064	30.282	-	18.159	6.782	149	11.975	39,54	71,32	58,97
	Oct	30.280	-	-	-	37.433	30.280	-	17.649	7.153	156	12.475	41,20	69,11	58,89
	Nov	29.978	-	-	-	36.944	29.978	-	17.483	6.966	152	12.343	41,17	68,40	60,87
	Dic	32.354	-	-	-	39.808	32.354	-	16.506	7.454	158	15.691	48,50	74,03	58,74
<b>Total Milagro</b>		<b>368.712</b>	-	-	-	<b>453.504</b>	<b>368.712</b>	-	<b>212.530</b>	<b>84.792</b>	<b>1.861</b>	<b>154.321</b>	<b>41,85</b>	<b>74,52</b>	<b>56,48</b>
Norte	Ene	29.213	-	161	-	30.204	29.375	-	24.884	830	-	4.490	15,29	71,84	54,96
	Feb	26.332	-	244	-	27.529	26.576	-	23.520	953	-	3.056	11,50	71,22	55,53
	Mar	28.747	-	395	-	30.054	29.141	-	24.271	913	-	4.871	16,71	70,36	55,67
	Abr	28.445	-	238	-	29.631	28.683	-	24.553	948	-	4.130	14,40	70,46	56,54
	May	30.403	-	497	-	31.778	30.900	-	25.921	878	-	4.980	16,12	72,48	57,30
	Jun	28.683	-	653	-	29.989	29.336	-	25.900	653	-	3.436	11,71	70,85	57,51
	Jul	29.547	-	415	-	30.720	29.962	-	24.848	758	-	5.114	17,07	69,96	57,56
	Ago	30.045	-	264	-	30.649	30.308	-	26.196	340	-	4.112	13,57	70,32	57,93
	Sep	29.247	-	281	-	30.855	29.528	-	25.641	1.326	-	3.888	13,17	70,86	57,88
	Oct	28.937	-	104	-	30.221	29.041	-	23.628	1.180	-	5.413	18,64	71,97	54,23
	Nov	28.182	-	267	-	29.933	28.449	-	24.963	1.484	-	3.486	12,25	71,17	55,52
	Dic	29.760	-	192	-	31.117	29.952	-	25.708	1.165	-	4.244	14,17	72,48	55,55
<b>Total Norte</b>		<b>347.541</b>	-	<b>3.712</b>	-	<b>362.679</b>	<b>351.253</b>	-	<b>300.033</b>	<b>11.426</b>	-	<b>51.220</b>	<b>14,58</b>	<b>72,48</b>	<b>55,32</b>
Quito	Ene	239.895	-	800	7	245.814	240.702	5.541	197.399	5.112	449	37.313	15,50	528,34	61,23
	Feb	221.183	-	722	7	227.473	221.911	6.450	192.102	5.561	495	22.863	10,30	527,04	62,66
	Mar	245.450	-	1.003	7	252.376	246.461	6.819	204.729	5.915	530	34.383	13,95	527,34	62,82
	Abr	242.574	-	986	9	246.046	243.569	8.902	197.776	2.476	487	36.403	14,95	527,09	64,18
	May	249.475	-	1.065	8	252.960	250.548	10.613	198.508	2.412	539	40.889	16,32	533,11	63,17
	Jun	245.056	-	710	6	248.112	245.772	10.972	204.579	2.340	560	29.661	12,07	533,58	63,97
	Jul	247.713	-	700	6	250.800	248.419	11.226	201.060	2.381	598	35.536	14,30	518,79	64,36
	Ago	248.405	-	579	9	251.392	248.994	11.592	202.489	2.398	602	34.311	13,78	519,65	64,40
	Sep	249.710	-	472	9	250.857	250.192	13.855	206.438	666	608	29.291	11,71	537,65	64,63
	Oct	251.946	-	671	8	253.305	252.625	13.943	207.768	680	618	30.295	11,99	525,25	64,65
	Nov	243.312	-	711	9	244.714	244.032	12.936	205.951	682	567	24.579	10,07	538,69	62,92
	Dic	249.672	-	871	7	251.221	250.551	10.932	207.682	671	509	31.427	12,54	551,28	61,09
<b>Total Quito</b>		<b>2.934.392</b>	-	<b>9.291</b>	<b>94</b>	<b>2.975.070</b>	<b>2.943.777</b>	<b>123.782</b>	<b>2.426.481</b>	<b>31.293</b>	<b>6.562</b>	<b>386.952</b>	<b>13,14</b>	<b>551,28</b>	<b>60,96</b>
Riobamba	Ene	14.522	-	-	174	18.112	14.696	-	12.072	3.417	35	2.589	17,62	39,59	49,89
	Feb	13.641	-	-	180	16.799	13.821	-	11.349	2.978	14	2.458	17,78	40,04	51,37
	Mar	15.030	-	-	210	18.180	15.240	-	11.650	2.940	34	3.556	23,33	39,26	52,18
	Abr	14.826	-	-	155	18.343	14.981	-	11.950	3.362	12	3.019	20,15	40,06	51,94
	May	15.257	-	-	213	19.094	15.470	-	11.917	3.625	35	3.518	22,74	40,11	51,84
	Jun	14.898	-	-	207	18.959	15.105	-	12.508	3.854	38	2.560	16,95	40,84	51,38
	Jul	15.147	-	-	201	19.051	15.348	-	11.823	3.703	38	3.488	22,73	40,09	51,45
	Ago	15.025	-	-	149	18.416	15.174	-	12.034	3.242	36	3.104	20,45	39,15	52,09
	Sep	14.922	-	-	99	18.724	15.021	-	12.173	3.703	37	2.811	18,71	40,97	50,92
	Oct	14.429	-	-	162	18.442	14.591	-	11.933	3.852	34	2.624	17,98	42,52	46,12
	Nov	14.274	-	-	181	17.861	14.455	-	11.951	3.405	35	2.469	17,08	40,43	49,66
	Dic	15.115	-	-	163	19.351	15.278	-	12.322	4.072	39	2.918	19,10	39,88	51,50
<b>Total Riobamba</b>		<b>177.088</b>	-	-	<b>2.093</b>	<b>221.333</b>	<b>179.181</b>	-	<b>143.681</b>	<b>42.151</b>	<b>387</b>	<b>35.113</b>	<b>19,60</b>	<b>42,52</b>	<b>48,11</b>

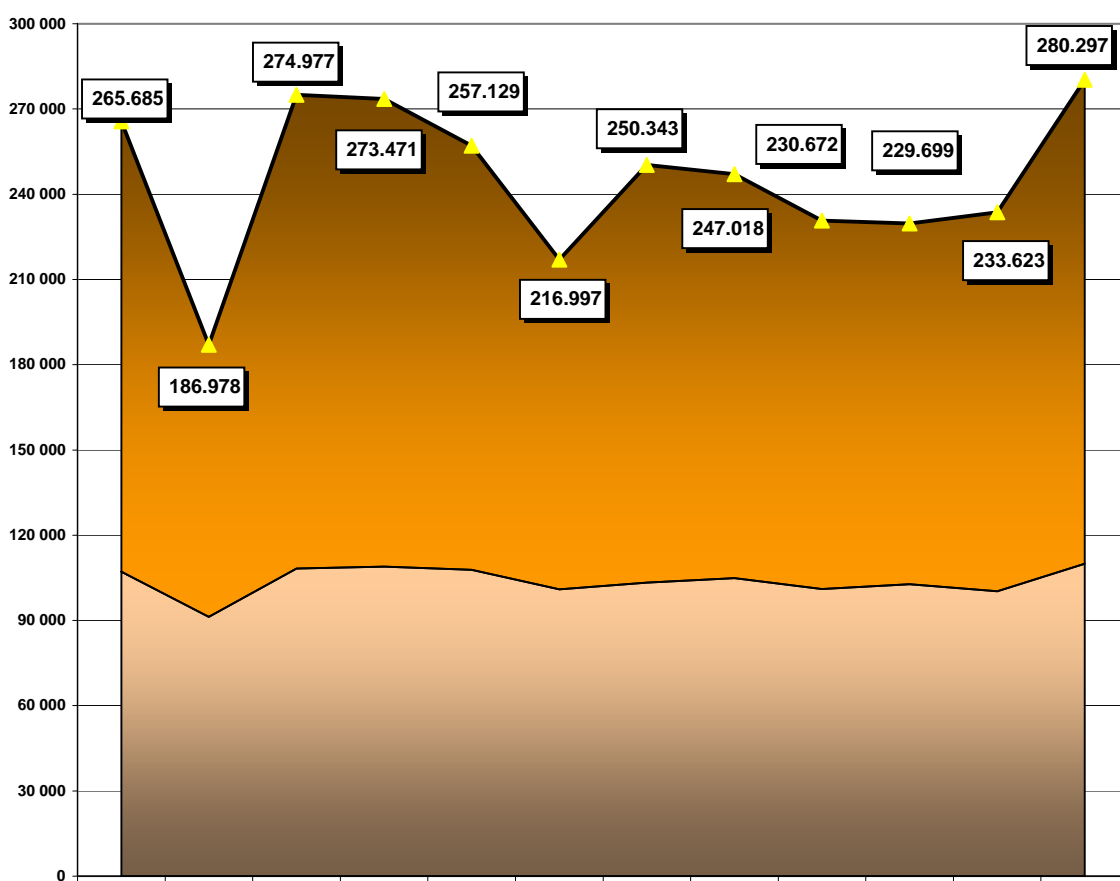
**BALANCE MENSUAL Y PÉRDIDAS DE ENERGÍA, DEMANDA MÁXIMA Y FACTOR DE CARGA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Energía Recibida del MEM para Distribuidor (MWh)	Energía Comprada a E.E. Distribuidoras (MWh)	Energía Comprada a Autoprodutores (MWh)	Energía Generada No Incorporada al MEM (MWh)	Energía Disponible en el Sistema (MWh)	Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)	Energía Facturada a Clientes No Regulados (MWh)	Energía Facturada a Clientes Regulados (MWh)	Energía Entregada a Terceros (MWh)	Energía reconocida en el peaje (MWh)	Pérdidas de Energía del Distribuidor (MWh)	Pérdidas de Energía (%)	Demanda Máxima (MW)	Factor de Carga (%)
Sta. Elena	Ene	27.062	-	-	-	28.767	27.062	-	18.205	1.704	1	8.856	32,72	58,62	62,05
	Feb	27.626	-	-	-	29.183	27.626	-	19.746	1.557	1	7.879	28,52	66,29	62,02
	Mar	29.009	-	-	-	30.961	29.009	-	19.216	1.952	1	9.791	33,75	62,67	62,22
	Abr	28.176	-	-	-	31.751	28.176	-	19.233	3.575	1	8.941	31,73	61,26	63,88
	May	24.880	-	-	-	25.378	24.880	-	16.583	498	2	8.295	33,34	53,01	63,08
	Jun	23.151	-	-	-	25.214	23.151	-	15.659	2.063	2	7.490	32,35	53,30	60,33
	Jul	23.871	-	-	-	25.905	23.871	-	16.096	2.034	2	7.774	32,57	51,87	61,86
	Ago	24.962	-	-	-	27.190	24.962	-	17.623	2.228	2	7.338	29,40	56,31	59,58
	Sep	23.758	-	-	-	24.917	23.758	-	17.579	1.159	1	6.178	26,00	52,10	63,34
	Oct	23.764	-	-	-	25.537	23.764	-	16.713	1.773	1	7.050	29,67	51,43	62,11
	Nov	23.084	-	-	-	25.368	23.084	-	16.296	2.284	2	6.786	29,40	52,26	61,35
	Dic	25.554	-	-	-	27.927	25.554	-	17.402	2.373	2	8.150	31,89	65,48	52,45
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>304.897</b>	-	-	-	<b>328.097</b>	<b>304.897</b>	-	<b>210.352</b>	<b>23.200</b>	<b>17</b>	<b>94.528</b>	<b>31,00</b>	<b>66,29</b>	<b>52,51</b>
Sto. Domingo	Ene	23.382	-	-	-	24.166	23.382	-	19.154	784	35	4.193	17,93	52,67	59,67
	Feb	21.038	-	-	-	21.747	21.038	-	17.414	710	32	3.592	17,08	51,60	60,67
	Mar	23.612	-	-	-	24.376	23.612	-	19.083	765	34	4.494	19,03	52,69	60,24
	Abr	23.681	-	-	-	24.482	23.681	-	18.943	801	36	4.702	19,86	53,76	61,18
	May	24.489	-	-	-	25.319	24.489	-	20.074	830	37	4.378	17,88	54,22	60,71
	Jun	23.670	-	-	-	24.528	23.670	-	19.184	858	38	4.448	18,79	54,48	60,34
	Jul	23.985	-	-	-	24.858	23.985	-	19.564	873	39	4.381	18,27	54,22	59,46
	Ago	24.977	-	-	-	25.986	24.977	-	20.009	1.008	45	4.924	19,71	56,62	59,29
	Sep	24.123	-	-	-	25.021	24.123	-	19.256	898	40	4.827	20,01	55,48	60,39
	Oct	24.226	-	-	-	25.195	24.226	-	19.733	969	43	4.449	18,37	53,84	60,48
	Nov	23.550	-	-	-	24.521	23.550	-	18.801	971	43	4.705	19,98	54,76	59,73
	Dic	25.077	-	-	-	25.973	25.077	-	19.924	897	40	5.113	20,39	56,01	60,18
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>285.808</b>	-	-	-	<b>296.171</b>	<b>285.808</b>	-	<b>231.138</b>	<b>10.363</b>	<b>463</b>	<b>54.207</b>	<b>18,97</b>	<b>56,62</b>	<b>57,62</b>
Sucumbios	Ene	-	6.563	280	3.419	10.262	10.262	-	5.999	-	-	4.263	41,54	21,55	64,00
	Feb	-	6.183	249	2.988	9.420	9.420	-	5.806	-	-	3.614	38,36	21,30	65,81
	Mar	-	6.918	282	3.316	10.516	10.516	-	6.252	-	-	4.264	40,55	22,08	64,01
	Abr	-	6.830	274	3.160	10.264	10.264	-	6.123	-	-	4.140	40,34	23,26	61,29
	May	-	7.029	288	3.333	10.651	10.651	-	6.733	-	-	3.918	36,79	23,30	61,44
	Jun	-	6.942	274	3.141	10.357	10.357	-	6.273	-	-	4.085	39,44	22,89	62,84
	Jul	-	6.909	281	3.207	10.396	10.396	-	6.710	-	-	3.686	35,46	21,14	66,10
	Ago	-	6.887	283	3.270	10.439	10.439	-	6.418	-	-	4.022	38,52	21,93	63,98
	Sep	-	6.886	282	3.353	10.520	10.520	-	6.794	-	-	3.726	35,42	22,37	65,33
	Oct	-	6.776	299	3.699	10.774	10.774	-	6.723	-	-	4.050	37,60	22,04	65,70
	Nov	-	6.581	294	3.718	10.593	10.593	-	6.825	-	-	3.768	35,57	22,40	65,68
	Dic	-	7.190	305	3.718	11.213	11.213	-	7.007	-	-	4.206	37,51	22,54	66,87
<b>Total Sucumbios</b>		-	<b>81.692</b>	<b>3.391</b>	<b>40.322</b>	<b>125.405</b>	<b>125.405</b>	-	<b>77.662</b>	-	-	<b>47.743</b>	<b>38,07</b>	<b>23,30</b>	<b>61,44</b>
Sur	Ene	16.500	-	1	-	16.500	16.500	10	14.263	-	-	2.227	13,50	40,84	54,30
	Feb	14.787	-	1	-	14.788	14.788	9	13.682	-	-	1.096	7,41	40,53	54,30
	Mar	16.326	-	1	-	16.327	16.327	10	13.641	-	-	2.676	16,39	40,38	54,34
	Abr	16.114	-	1	-	16.115	16.115	12	13.658	-	-	2.446	15,18	40,64	55,07
	May	16.788	-	1	-	16.789	16.789	12	14.620	-	-	2.157	12,85	41,10	54,91
	Jun	16.305	-	1	-	16.306	16.306	12	13.862	-	-	2.432	14,91	41,31	54,82
	Jul	16.688	-	1	-	16.689	16.689	10	14.403	-	-	2.276	13,64	41,05	54,64
	Ago	17.020	-	0	-	17.020	17.020	12	14.571	-	-	2.437	14,32	41,84	54,67
	Sep	16.790	-	-	-	16.790	16.790	9	14.260	-	-	2.521	15,01	42,20	55,26
	Oct	16.258	-	-	-	16.258	16.258	11	13.936	8	1	2.310	14,21	41,33	52,87
	Nov	15.447	-	-	-	15.462	15.447	9	13.795	15	1	1.641	10,63	39,94	53,72
	Dic	16.439	-	-	-	16.453	16.439	12	13.554	15	1	2.872	17,47	40,69	54,30
<b>Total Sur</b>		<b>195.461</b>	-	<b>5</b>	-	<b>195.503</b>	<b>195.466</b>	<b>128</b>	<b>168.245</b>	<b>37</b>	<b>3</b>	<b>27.091</b>	<b>13,86</b>	<b>42,20</b>	<b>52,88</b>
<b>Total</b>		<b>12.249.145</b>	<b>81.732</b>	<b>16.399</b>	<b>81.432</b>	<b>13.417.023</b>	<b>12.347.016</b>	<b>330.191</b>	<b>9.044.378</b>	<b>988.314</b>	<b>25.558</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>	<b>2.344,20</b>	<b>60,13</b>

En la "Energía Disponible para el Distribuidor (MWh)", no se considera la transferencia de energía de la E.E. Ambato a la E.E. Sucumbios (81,69 GWh), ya que dicha energía está dentro de la disponibilidad de E.E. Sucumbios y luego es facturada a sus Clientes Regulados.

## PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Ene	1.058.602	107.081	10,12	158.605	14,98	265.685	25,10
Feb	943.787	91.262	9,67	95.716	10,14	186.978	19,81
Mar	1.062.742	108.243	10,19	166.735	15,69	274.977	25,87
Abr	1.068.170	108.942	10,20	164.529	15,40	273.471	25,60
May	1.057.301	107.759	10,19	149.370	14,13	257.129	24,32
Jun	1.010.728	100.993	9,99	116.004	11,48	216.997	21,47
Jul	1.022.581	103.307	10,10	147.036	14,38	250.343	24,48
Ago	1.029.592	104.903	10,19	142.115	13,80	247.018	23,99
Sep	1.017.699	101.098	9,93	129.574	12,73	230.672	22,67
Oct	1.014.885	102.770	10,13	126.929	12,51	229.699	22,63
Nov	997.286	100.221	10,05	133.402	13,38	233.623	23,43
Dic	1.063.644	109.897	10,33	170.400	16,02	280.297	26,35
<b>Total</b>	<b>12.347.016</b>	<b>1.246.475</b>	<b>10,10</b>	<b>1.700.414</b>	<b>13,77</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>



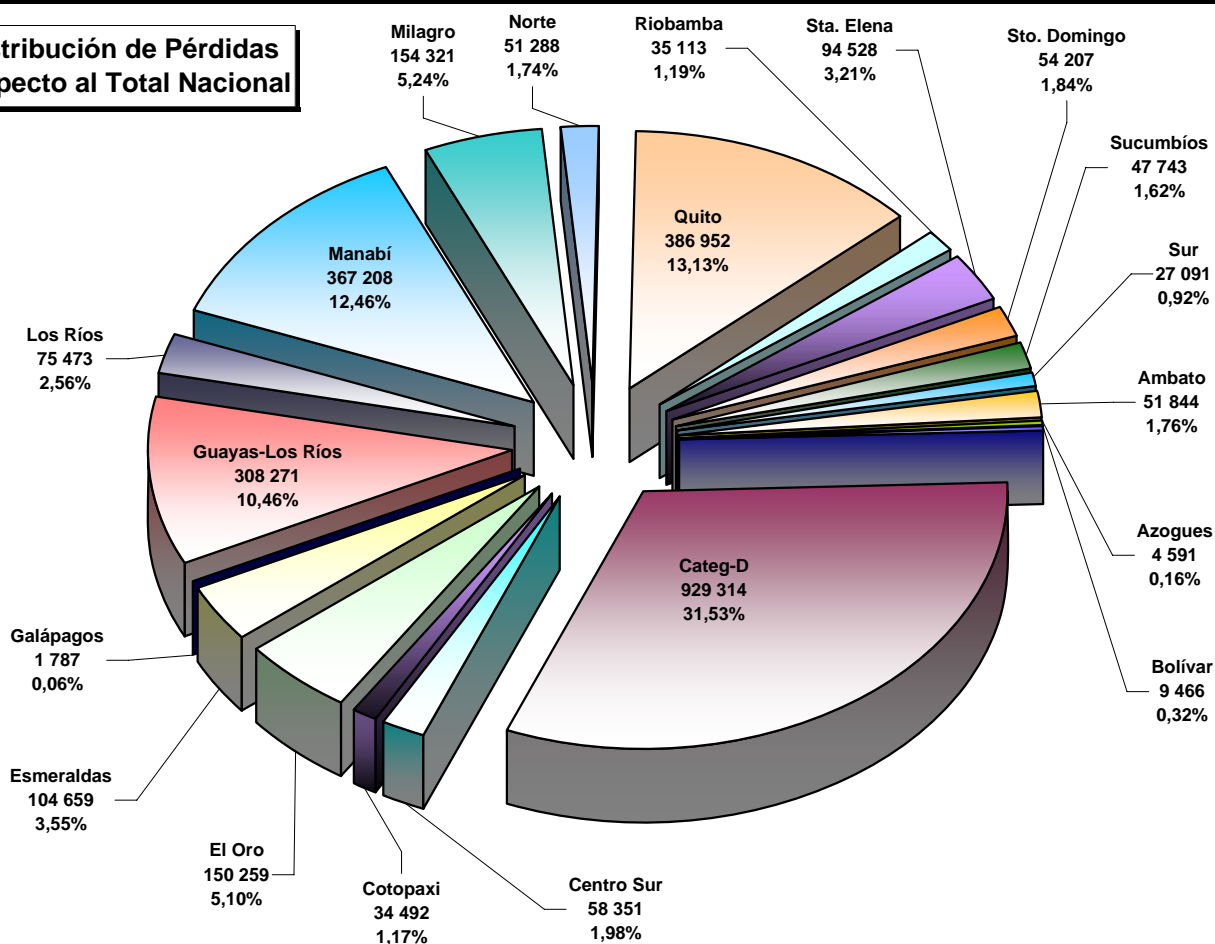
	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	158.605	95.716	166.735	164.529	149.370	116.004	147.036	142.115	129.574	126.929	133.402	170.400
Total Pérdidas Técnicas (MWh)	107.081	91.262	108.243	108.942	107.759	100.993	103.307	104.903	101.098	102.770	100.221	109.897
Pérdidas Distribuidor (MWh)	265.685	186.978	274.977	273.471	257.129	216.997	250.343	247.018	230.672	229.699	233.623	280.297



## PÉRDIDAS DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005

Empresa	Disponible Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Ambato	361.730	34.214	9,46	17.630	4,87	51.844	14,33
Azogues	82.391	3.085	3,74	1.506	1,83	4.591	5,57
Bolívar	51.621	6.072	11,76	3.394	6,57	9.466	18,34
Categ-D	3.396.535	314.966	9,27	614.348	18,09	929.314	27,36
Centro Sur	615.669	37.421	6,08	20.930	3,40	58.351	9,48
Cotopaxi	256.636	29.643	11,55	4.850	1,89	34.492	13,44
El Oro	495.009	51.084	10,32	99.175	20,04	150.259	30,35
Esmeraldas	343.998	48.513	14,10	56.146	16,32	104.659	30,42
Galápagos	22.783	1.250	5,49	537	2,36	1.787	7,84
Guayas-Los Ríos	808.554	85.788	10,61	222.484	27,52	308.271	38,13
Los Ríos	242.303	29.832	12,31	45.641	18,84	75.473	31,15
Manabí	915.288	120.617	13,18	246.592	26,94	367.208	40,12
Milagro	368.712	35.728	9,69	118.593	32,16	154.321	41,85
Norte	351.253	33.706	9,60	17.514	4,99	51.220	14,58
Quito	2.943.777	298.793	10,15	88.159	2,99	386.952	13,14
Riobamba	179.181	17.701	9,88	17.412	9,72	35.113	19,60
Sta. Elena	304.897	25.876	8,49	68.652	22,52	94.528	31,00
Sto. Domingo	285.808	29.210	10,22	24.997	8,75	54.207	18,97
Sucumbíos	125.405	21.344	17,02	26.399	21,05	47.743	38,07
Sur	195.466	21.634	11,07	5.457	2,79	27.091	13,86
<b>Total</b>	<b>12.347.016</b>	<b>1.246.475</b>	<b>10,10</b>	<b>1.700.414</b>	<b>13,77</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>

### Distribución de Pérdidas respecto al Total Nacional



Los porcentajes de la tabla son con respecto a la energía disponible por el Distribuidor y los del gráfico se refieren a la pérdida total nacional de energía.

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Ambato	Ene	30.469	2.813	9,23	1.356	4,45	4.169	13,68
	Feb	27.485	2.097	7,63	1.042	3,79	3.139	11,42
	Mar	30.041	3.752	12,49	1.985	6,61	5.736	19,09
	Abr	29.969	2.808	9,37	1.424	4,75	4.232	14,12
	May	30.401	2.669	8,78	1.352	4,45	4.021	13,23
	Jun	30.057	2.777	9,24	1.409	4,69	4.186	13,93
	Jul	30.318	3.168	10,45	1.649	5,44	4.817	15,89
	Ago	30.523	2.918	9,56	1.533	5,02	4.451	14,58
	Sep	30.240	2.425	8,02	1.250	4,13	3.676	12,15
	Oct	30.987	3.055	9,86	1.635	5,28	4.690	15,14
	Nov	29.823	2.401	8,05	1.206	4,04	3.606	12,09
	Dic	31.415	3.330	10,60	1.789	5,70	5.119	16,30
<b>Total Ambato</b>		<b>361.730</b>	<b>34.214</b>	<b>9,46</b>	<b>17.630</b>	<b>4,87</b>	<b>51.844</b>	<b>14,33</b>
Azogues	Ene	7.424	259	3,48	16	0,22	275	3,70
	Feb	6.390	228	3,57	9	0,14	237	3,71
	Mar	7.149	261	3,66	207	2,89	468	6,55
	Abr	6.914	261	3,77	207	2,99	468	6,76
	May	6.562	260	3,96	283	4,32	543	8,27
	Jun	7.109	263	3,69	87	1,22	349	4,91
	Jul	7.426	267	3,59	212	2,85	479	6,44
	Ago	7.499	268	3,57	135	1,80	402	5,36
	Sep	7.494	266	3,55	52	0,69	317	4,24
	Oct	5.150	248	4,82	-149	-2,89	99	1,93
	Nov	6.351	249	3,92	98	1,55	347	5,47
	Dic	6.923	258	3,72	349	5,04	607	8,77
<b>Total Azogues</b>		<b>82.391</b>	<b>3.085</b>	<b>3,74</b>	<b>1.506</b>	<b>1,83</b>	<b>4.591</b>	<b>5,57</b>
Bolívar	Ene	4.314	445	10,33	493	11,42	938	21,75
	Feb	4.091	499	12,21	147	3,58	646	15,79
	Mar	4.457	519	11,65	693	15,55	1.212	27,20
	Abr	4.328	502	11,60	132	3,04	634	14,64
	May	4.402	515	11,69	120	2,72	634	14,41
	Jun	4.213	504	11,96	291	6,91	795	18,87
	Jul	4.243	494	11,63	332	7,82	826	19,46
	Ago	4.322	526	12,17	228	5,27	754	17,44
	Sep	4.321	516	11,95	373	8,62	889	20,57
	Oct	4.294	510	11,88	21	0,49	531	12,37
	Nov	4.183	498	11,91	376	9,00	874	20,90
	Dic	4.452	543	12,18	190	4,27	732	16,45
<b>Total Bolívar</b>		<b>51.621</b>	<b>6.072</b>	<b>11,76</b>	<b>3.394</b>	<b>6,57</b>	<b>9.466</b>	<b>18,34</b>
Categ-D	Ene	307.953	28.468	9,24	55.627	18,06	84.095	27,31
	Feb	265.050	24.188	9,13	35.872	13,53	60.060	22,66
	Mar	303.374	27.256	8,98	60.919	20,08	88.175	29,06
	Abr	312.121	30.572	9,79	61.675	19,76	92.247	29,55
	May	294.568	27.710	9,41	45.522	15,45	73.232	24,86
	Jun	272.319	25.399	9,33	39.167	14,38	64.566	23,71
	Jul	272.975	24.866	9,11	50.723	18,58	75.589	27,69
	Ago	272.359	25.256	9,27	45.645	16,76	70.901	26,03
	Sep	269.224	25.167	9,35	51.803	19,24	76.970	28,59
	Oct	267.953	24.298	9,07	41.241	15,39	65.539	24,46
	Nov	265.946	24.591	9,25	55.939	21,03	80.531	30,28
	Dic	292.693	27.194	9,29	70.215	23,99	97.409	33,28
<b>Total Categ-D</b>		<b>3.396.535</b>	<b>314.966</b>	<b>9,27</b>	<b>614.348</b>	<b>18,09</b>	<b>929.314</b>	<b>27,36</b>
Centro Sur	Ene	48.662	3.128	6,43	1.304	2,68	4.432	9,11
	Feb	46.069	3.044	6,61	1.313	2,85	4.357	9,46
	Mar	52.102	3.120	5,99	1.856	3,56	4.975	9,55
	Abr	51.430	3.107	6,04	2.255	4,38	5.362	10,42
	May	52.402	3.145	6,00	1.806	3,45	4.951	9,45
	Jun	51.698	3.128	6,05	1.739	3,36	4.867	9,41
	Jul	52.785	3.130	5,93	2.145	4,06	5.275	9,99
	Ago	52.092	3.124	6,00	1.759	3,38	4.882	9,37
	Sep	51.558	3.057	5,93	1.861	3,61	4.918	9,54
	Oct	52.452	3.169	6,04	891	1,70	4.060	7,74
	Nov	51.220	3.042	5,94	1.730	3,38	4.772	9,32
	Dic	53.200	3.226	6,06	2.274	4,27	5.500	10,34
<b>Total Centro Sur</b>		<b>615.669</b>	<b>37.421</b>	<b>6,08</b>	<b>20.930</b>	<b>3,40</b>	<b>58.351</b>	<b>9,48</b>

Valores negativos: E.E. Azogues por problemas en el sistema informático de facturación.

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Cotopaxi	Ene	20.045	2.474	12,34	501	2,50	2.974	14,84
	Feb	17.459	1.786	10,23	140	0,80	1.926	11,03
	Mar	20.026	2.473	12,35	808	4,03	3.281	16,38
	Abr	21.445	2.374	11,07	128	0,60	2.502	11,67
	May	21.736	2.682	12,34	433	1,99	3.115	14,33
	Jun	22.646	2.355	10,40	120	0,53	2.475	10,93
	Jul	22.296	2.749	12,33	539	2,42	3.288	14,75
	Ago	22.730	2.805	12,34	301	1,32	3.105	13,66
	Sep	22.202	2.087	9,40	51	0,23	2.138	9,63
	Oct	22.617	2.789	12,33	516	2,28	3.305	14,61
	Nov	21.409	2.498	11,67	48	0,23	2.547	11,90
	Dic	22.025	2.570	11,67	1.266	5,75	3.837	17,42
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>256.636</b>	<b>29.643</b>	<b>11,55</b>	<b>4.850</b>	<b>1,89</b>	<b>34.492</b>	<b>13,44</b>
El Oro	Ene	44.260	4.743	10,72	9.132	20,63	13.875	31,35
	Feb	39.227	3.990	10,17	5.617	14,32	9.607	24,49
	Mar	43.995	4.529	10,30	9.242	21,01	13.771	31,30
	Abr	45.867	4.656	10,15	9.423	20,54	14.078	30,69
	May	42.180	4.342	10,29	8.643	20,49	12.985	30,78
	Jun	40.314	4.113	10,20	7.512	18,63	11.624	28,83
	Jul	40.327	4.170	10,34	9.185	22,78	13.355	33,12
	Ago	39.966	4.134	10,34	7.807	19,53	11.941	29,88
	Sep	39.145	4.008	10,24	8.049	20,56	12.058	30,80
	Oct	39.104	4.057	10,37	8.351	21,36	12.408	31,73
	Nov	38.741	3.979	10,27	7.147	18,45	11.127	28,72
	Dic	41.884	4.363	10,42	9.067	21,65	13.430	32,07
<b>Total El Oro</b>		<b>495.009</b>	<b>51.084</b>	<b>10,32</b>	<b>99.175</b>	<b>20,04</b>	<b>150.259</b>	<b>30,35</b>
Esmeraldas	Ene	28.532	3.880	13,60	4.477	15,69	8.358	29,29
	Feb	24.827	3.165	12,75	3.235	13,03	6.401	25,78
	Mar	31.202	4.580	14,68	5.093	16,32	9.673	31,00
	Abr	29.011	3.783	13,04	4.330	14,93	8.113	27,96
	May	28.809	4.351	15,10	5.190	18,01	9.540	33,12
	Jun	27.747	3.649	13,15	4.607	16,60	8.256	29,75
	Jul	29.398	4.389	14,93	5.120	17,42	9.509	32,35
	Ago	30.949	4.543	14,68	5.171	16,71	9.714	31,39
	Sep	28.248	3.616	12,80	4.510	15,96	8.125	28,76
	Oct	27.887	4.136	14,83	4.595	16,48	8.731	31,31
	Nov	26.770	3.850	14,38	4.446	16,61	8.295	30,99
	Dic	30.620	4.572	14,93	5.372	17,54	9.944	32,47
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>343.998</b>	<b>48.513</b>	<b>14,10</b>	<b>56.146</b>	<b>16,32</b>	<b>104.659</b>	<b>30,42</b>
Galápagos	Ene	1.996	46	2,28	15	0,76	61	3,04
	Feb	1.864	52	2,79	31	1,66	83	4,45
	Mar	2.158	168	7,77	84	3,90	252	11,67
	Abr	2.065	86	4,19	33	1,61	120	5,80
	May	2.023	83	4,09	36	1,80	119	5,89
	Jun	1.859	81	4,33	37	1,97	117	6,31
	Jul	1.831	135	7,39	58	3,19	194	10,58
	Ago	1.806	112	6,23	53	2,95	166	9,18
	Sep	1.711	-	-	-6	-0,34	-6	-0,34
	Oct	1.760	168	9,56	77	4,35	245	13,91
	Nov	1.771	132	7,46	47	2,66	179	10,12
	Dic	1.941	187	9,65	70	3,62	257	13,26
<b>Total Galápagos</b>		<b>22.783</b>	<b>1.250</b>	<b>5,49</b>	<b>537</b>	<b>2,36</b>	<b>1.787</b>	<b>7,84</b>
Guayas-Los Ríos	Ene	70.348	7.464	10,61	22.059	31,36	29.523	41,97
	Feb	61.540	6.529	10,61	14.072	22,87	20.601	33,48
	Mar	68.106	7.226	10,61	21.767	31,96	28.993	42,57
	Abr	69.450	7.369	10,61	20.638	29,72	28.006	40,33
	May	69.091	7.331	10,61	20.027	28,99	27.357	39,60
	Jun	66.818	7.089	10,61	16.821	25,17	23.910	35,78
	Jul	67.128	7.122	10,61	18.602	27,71	25.724	38,32
	Ago	66.581	7.064	10,61	18.788	28,22	25.852	38,83
	Sep	69.350	7.358	10,61	16.849	24,30	24.207	34,91
	Oct	66.554	7.061	10,61	17.663	26,54	24.724	37,15
	Nov	65.050	6.902	10,61	15.791	24,28	22.693	34,89
	Dic	68.538	7.272	10,61	19.409	28,32	26.681	38,93
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>808.554</b>	<b>85.788</b>	<b>10,61</b>	<b>222.484</b>	<b>27,52</b>	<b>308.271</b>	<b>38,13</b>

Valores negativos: E.E. Galápagos por retraso en la toma de lecturas, es decir, parte de la energía a facturarse en agosto se facturó en septiembre.

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Los Ríos	Ene	21.081	2.653	12,59	4.063	19,27	6.716	31,86
	Feb	17.598	1.604	9,11	2.456	13,96	4.060	23,07
	Mar	19.753	2.599	13,16	3.938	19,93	6.536	33,09
	Abr	20.377	2.548	12,50	3.903	19,15	6.450	31,66
	May	22.125	3.017	13,64	4.620	20,88	7.638	34,52
	Jun	20.477	2.466	12,05	3.776	18,44	6.243	30,49
	Jul	19.618	2.310	11,78	3.539	18,04	5.849	29,81
	Ago	19.781	2.355	11,90	3.606	18,23	5.960	30,13
	Sep	20.061	2.243	11,18	3.434	17,12	5.677	28,30
	Oct	20.313	2.497	12,29	3.823	18,82	6.319	31,11
	Nov	19.973	2.577	12,90	3.946	19,76	6.524	32,66
	Dic	21.147	2.963	14,01	4.537	21,45	7.500	35,47
<b>Total Los Ríos</b>		<b>242.303</b>	<b>29.832</b>	<b>12,31</b>	<b>45.641</b>	<b>18,84</b>	<b>75.473</b>	<b>31,15</b>
Manabí	Ene	79.904	11.008	13,78	22.376	28,00	33.385	41,78
	Feb	69.474	8.322	11,98	13.319	19,17	21.641	31,15
	Mar	78.767	10.697	13,58	22.547	28,63	33.244	42,21
	Abr	78.203	10.545	13,48	23.860	30,51	34.405	43,99
	May	76.948	10.209	13,27	20.672	26,86	30.881	40,13
	Jun	71.905	8.915	12,40	14.763	20,53	23.678	32,93
	Jul	74.708	9.623	12,88	20.580	27,55	30.203	40,43
	Ago	78.342	10.583	13,51	25.311	32,31	35.894	45,82
	Sep	73.932	9.424	12,75	17.062	23,08	26.487	35,83
	Oct	74.257	9.507	12,80	20.874	28,11	30.381	40,91
	Nov	76.461	10.080	13,18	22.271	29,13	32.351	42,31
	Dic	82.388	11.703	14,21	22.955	27,86	34.659	42,07
<b>Total Manabí</b>		<b>915.288</b>	<b>120.617</b>	<b>13,18</b>	<b>246.592</b>	<b>26,94</b>	<b>367.208</b>	<b>40,12</b>
Milagro	Ene	31.634	3.065	9,69	9.888	31,26	12.953	40,95
	Feb	27.532	2.668	9,69	6.994	25,40	9.662	35,09
	Mar	31.307	3.034	9,69	11.592	37,03	14.625	46,72
	Abr	31.523	3.055	9,69	10.019	31,78	13.073	41,47
	May	32.328	3.133	9,69	10.846	33,55	13.978	43,24
	Jun	29.869	2.894	9,69	8.924	29,88	11.818	39,57
	Jul	30.857	2.990	9,69	9.989	32,37	12.979	42,06
	Ago	30.768	2.981	9,69	9.767	31,74	12.748	41,43
	Sep	30.282	2.934	9,69	9.041	29,85	11.975	39,54
	Oct	30.280	2.934	9,69	9.541	31,51	12.475	41,20
	Nov	29.978	2.905	9,69	9.438	31,48	12.343	41,17
	Dic	32.354	3.135	9,69	12.555	38,81	15.691	48,50
<b>Total Milagro</b>		<b>368.712</b>	<b>35.728</b>	<b>9,69</b>	<b>118.593</b>	<b>32,16</b>	<b>154.321</b>	<b>41,85</b>
Norte	Ene	29.375	2.839	9,66	1.651	5,62	4.490	15,29
	Feb	26.576	2.409	9,06	647	2,43	3.056	11,50
	Mar	29.141	2.885	9,90	1.985	6,81	4.871	16,71
	Abr	28.683	2.738	9,55	1.392	4,85	4.130	14,40
	May	30.900	3.036	9,82	1.944	6,29	4.980	16,12
	Jun	29.336	2.686	9,16	750	2,56	3.436	11,71
	Jul	29.962	2.992	9,99	2.122	7,08	5.114	17,07
	Ago	30.308	2.871	9,47	1.242	4,10	4.112	13,57
	Sep	29.528	2.778	9,41	1.110	3,76	3.888	13,17
	Oct	29.041	2.970	10,23	2.443	8,41	5.413	18,64
	Nov	28.449	2.635	9,26	851	2,99	3.486	12,25
	Dic	29.952	2.867	9,57	1.378	4,60	4.244	14,17
<b>Total Norte</b>		<b>351.253</b>	<b>33.706</b>	<b>9,60</b>	<b>17.514</b>	<b>4,99</b>	<b>51.220</b>	<b>14,58</b>
Quito	Ene	240.702	24.431	10,15	12.882	5,35	37.313	15,50
	Feb	221.911	22.524	10,15	339	0,15	22.863	10,30
	Mar	246.461	25.016	10,15	9.367	3,80	34.383	13,95
	Abr	243.569	24.722	10,15	11.681	4,80	36.403	14,95
	May	250.548	25.431	10,15	15.459	6,17	40.889	16,32
	Jun	245.772	24.946	10,15	4.716	1,92	29.661	12,07
	Jul	248.419	25.215	10,15	10.321	4,15	35.536	14,30
	Ago	248.994	25.273	10,15	9.038	3,63	34.311	13,78
	Sep	250.192	25.394	10,15	3.897	1,56	29.291	11,71
	Oct	252.625	25.641	10,15	4.654	1,84	30.295	11,99
	Nov	244.032	24.769	10,15	-191	-0,08	24.579	10,07
	Dic	250.551	25.431	10,15	5.996	2,39	31.427	12,54
<b>Total Quito</b>		<b>2.943.777</b>	<b>298.793</b>	<b>10,15</b>	<b>88.159</b>	<b>2,99</b>	<b>386.952</b>	<b>13,14</b>

Valores negativos: E.E. Quito por valores constantes en todos los meses en la distribución de pérdidas en las diferentes etapas funcionales (No se corre flujos de carga para el año 2005).

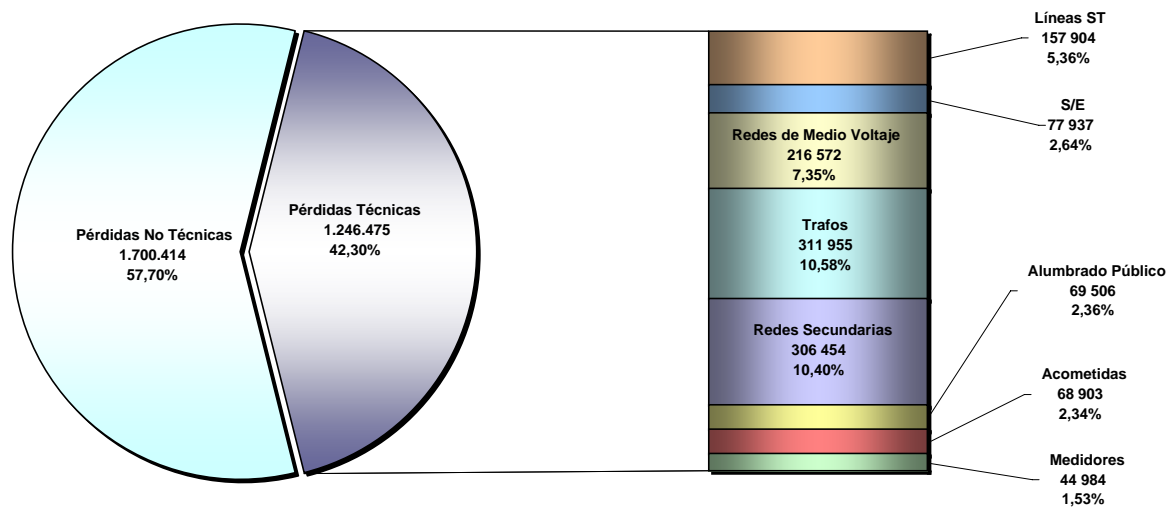
**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Riobamba	Ene	14.696	1.391	9,46	1.198	8,15	2.589	17,62
	Feb	13.821	1.291	9,34	1.167	8,44	2.458	17,78
	Mar	15.240	1.432	9,40	2.124	13,93	3.556	23,33
	Abr	14.981	1.441	9,62	1.578	10,53	3.019	20,15
	May	15.470	1.538	9,94	1.980	12,80	3.518	22,74
	Jun	15.105	1.465	9,70	1.095	7,25	2.560	16,95
	Jul	15.348	1.490	9,71	1.998	13,02	3.488	22,73
	Ago	15.174	1.549	10,21	1.555	10,25	3.104	20,45
	Sep	15.021	1.544	10,28	1.267	8,44	2.811	18,71
	Oct	14.591	1.478	10,13	1.146	7,85	2.624	17,98
	Nov	14.455	1.527	10,57	942	6,52	2.469	17,08
	Dic	15.278	1.555	10,18	1.363	8,92	2.918	19,10
<b>Total Riobamba</b>		<b>179.181</b>	<b>17.701</b>	<b>9,88</b>	<b>17.412</b>	<b>9,72</b>	<b>35.113</b>	<b>19,60</b>
Sta. Elena	Ene	27.062	2.064	7,63	6.792	25,10	8.856	32,72
	Feb	27.626	2.239	8,11	5.640	20,41	7.879	28,52
	Mar	29.009	2.363	8,14	7.429	25,61	9.791	33,75
	Abr	28.176	2.263	8,03	6.678	23,70	8.941	31,73
	May	24.880	2.278	9,15	6.018	24,19	8.295	33,34
	Jun	23.151	2.146	9,27	5.344	23,08	7.490	32,35
	Jul	23.871	2.163	9,06	5.611	23,50	7.774	32,57
	Ago	24.962	2.273	9,11	5.064	20,29	7.338	29,40
	Sep	23.758	2.017	8,49	4.161	17,51	6.178	26,00
	Oct	23.764	2.104	8,85	4.946	20,81	7.050	29,67
	Nov	23.084	2.068	8,96	4.718	20,44	6.786	29,40
	Dic	25.554	1.898	7,43	6.253	24,47	8.150	31,89
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>304.897</b>	<b>25.876</b>	<b>8,49</b>	<b>68.652</b>	<b>22,52</b>	<b>94.528</b>	<b>31,00</b>
Sto. Domingo	Ene	23.382	2.390	10,22	1.803	7,71	4.193	17,93
	Feb	21.038	2.150	10,22	1.442	6,86	3.592	17,08
	Mar	23.612	2.413	10,22	2.081	8,81	4.494	19,03
	Abr	23.681	2.420	10,22	2.282	9,64	4.702	19,86
	May	24.489	2.503	10,22	1.875	7,66	4.378	17,88
	Jun	23.670	2.419	10,22	2.029	8,57	4.448	18,79
	Jul	23.985	2.451	10,22	1.930	8,05	4.381	18,27
	Ago	24.977	2.553	10,22	2.371	9,49	4.924	19,71
	Sep	24.123	2.465	10,22	2.362	9,79	4.827	20,01
	Oct	24.226	2.476	10,22	1.973	8,15	4.449	18,37
	Nov	23.550	2.407	10,22	2.298	9,76	4.705	19,98
	Dic	25.077	2.563	10,22	2.550	10,17	5.113	20,39
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>285.808</b>	<b>29.210</b>	<b>10,22</b>	<b>24.997</b>	<b>8,75</b>	<b>54.207</b>	<b>18,97</b>
Sucumbios	Ene	10.262	1.747	17,02	2.516	24,52	4.263	41,54
	Feb	9.420	1.603	17,02	2.010	21,34	3.614	38,36
	Mar	10.516	1.790	17,02	2.474	23,53	4.264	40,55
	Abr	10.264	1.747	17,02	2.394	23,32	4.140	40,34
	May	10.651	1.813	17,02	2.105	19,77	3.918	36,79
	Jun	10.357	1.763	17,02	2.322	22,42	4.085	39,44
	Jul	10.396	1.769	17,02	1.917	18,44	3.686	35,46
	Ago	10.439	1.777	17,02	2.245	21,50	4.022	38,52
	Sep	10.520	1.791	17,02	1.936	18,40	3.726	35,42
	Oct	10.774	1.834	17,02	2.217	20,58	4.050	37,60
	Nov	10.593	1.803	17,02	1.965	18,55	3.768	35,57
	Dic	11.213	1.909	17,02	2.298	20,49	4.206	37,51
<b>Total Sucumbios</b>		<b>125.405</b>	<b>21.344</b>	<b>17,02</b>	<b>26.399</b>	<b>21,05</b>	<b>47.743</b>	<b>38,07</b>
Sur	Ene	16.500	1.772	10,74	455	2,76	2.227	13,50
	Feb	14.788	872	5,90	224	1,51	1.096	7,41
	Mar	16.327	2.130	13,04	546	3,35	2.676	16,39
	Abr	16.115	1.946	12,08	499	3,10	2.446	15,18
	May	16.789	1.716	10,22	440	2,62	2.157	12,85
	Jun	16.306	1.935	11,87	497	3,05	2.432	14,91
	Jul	16.689	1.812	10,86	465	2,79	2.276	13,64
	Ago	17.020	1.939	11,39	498	2,92	2.437	14,32
	Sep	16.790	2.006	11,95	515	3,07	2.521	15,01
	Oct	16.258	1.839	11,31	471	2,90	2.310	14,21
	Nov	15.447	1.307	8,46	334	2,16	1.641	10,63
	Dic	16.439	2.360	14,35	512	3,12	2.872	17,47
<b>Total Sur</b>		<b>195.466</b>	<b>21.634</b>	<b>11,07</b>	<b>5.457</b>	<b>2,79</b>	<b>27.091</b>	<b>13,86</b>
<b>Total general</b>		<b>12.347.016</b>	<b>1.246.475</b>	<b>10,10</b>	<b>1.700.414</b>	<b>13,77</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>

**PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Disponible Distribuidor (MWh)	Alto Voltaje	Medio Voltaje			Bajo Voltaje						TOTALES					
		Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Total Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Total Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Ambato	361.730	3.839	1.790	5.160	-	8.426	8.955	1.719	2.963	1.362	17.630	34.214	9,46	17.630	4,87	51.844	14,33
Azogues	82.391	573	122	219	-	883	755	471	63	-	1.506	3.085	3,74	1.506	1,83	4.591	5,57
Bolívar	51.621	793	417	1.255	-	1.210	1.883	-	21	493	3.394	6.072	11,76	3.394	6,57	9.466	18,34
Categ-D	3.396.535	29.879	9.628	42.457	50.948	93.405	119.898	11.888	3.397	4.415	563.400	314.966	9,27	614.348	18,09	929.314	27,36
Centro Sur	615.669	4.750	3.049	5.307	5.231	11.554	8.343	766	1.225	2.427	15.699	37.421	6,08	20.930	3,40	58.351	9,48
Cotopaxi	256.636	5.003	2.688	6.903	-	5.025	6.996	1.106	1.145	777	4.850	29.643	11,55	4.850	1,89	34.492	13,44
El Oro	495.009	7.844	4.757	6.512	36.734	8.425	10.312	8.942	1.866	2.426	62.442	51.084	10,32	99.175	20,04	150.259	30,35
Esmeraldas	343.998	6.226	4.673	7.214	17.154	8.198	14.846	1.819	3.964	1.574	38.992	48.513	14,10	56.146	16,32	104.659	30,42
Galápagos	22.783	-	142	149	54	281	232	196	143	107	483	1.250	5,49	537	2,36	1.787	7,84
Guayas-Los Ríos	808.554	24.984	3.962	15.767	1.617	15.686	10.835	6.145	6.727	1.682	220.867	85.788	10,61	222.484	27,52	308.271	38,13
Los Ríos	242.303	2.340	1.539	9.698	6.342	6.157	7.074	1.940	434	651	39.298	29.832	12,31	45.641	18,84	75.473	31,15
Manabí	915.288	15.733	10.993	19.162	-	18.153	30.256	7.564	15.128	3.628	246.592	120.617	13,18	246.592	26,94	367.208	40,12
Milagro	368.712	5.641	922	11.393	26.289	3.871	5.273	2.507	959	5.162	92.304	35.728	9,69	118.593	32,16	154.321	41,85
Norte	351.253	5.357	3.249	4.180	1.943	8.592	5.449	2.099	2.807	1.973	15.571	33.706	9,60	17.514	4,99	51.220	14,58
Quito	2.943.777	27.966	18.546	61.819	16.191	87.430	51.222	16.191	20.606	15.013	71.968	298.793	10,15	88.159	2,99	386.952	13,14
Riobamba	179.181	1.598	3.496	3.388	-	3.789	2.204	968	1.236	1.021	17.412	17.701	9,88	17.412	9,72	35.113	19,60
Sta. Elena	304.897	3.418	1.559	738	-	8.041	8.507	3.011	367	233	68.652	25.876	8,49	68.652	22,52	94.528	31,00
Sto. Domingo	285.808	2.972	1.429	6.631	572	11.089	4.144	1.143	1.743	57	24.426	29.210	10,22	24.997	8,75	54.207	18,97
Sucumbios	125.405	6.759	2.245	2.721	-	4.490	4.013	477	345	294	26.399	21.344	17,02	26.399	21,05	47.743	38,07
Sur	195.466	1.360	2.326	4.731	-	5.343	3.233	166	3.095	1.380	5.457	21.634	11,07	5.457	2,79	27.091	13,86
<b>Total</b>	<b>12.347.016</b>	<b>157.036</b>	<b>77.532</b>	<b>215.405</b>	<b>163.074</b>	<b>310.049</b>	<b>304.428</b>	<b>69.117</b>	<b>68.233</b>	<b>44.676</b>	<b>1.537.340</b>	<b>1.246.475</b>	<b>10,10</b>	<b>1.700.414</b>	<b>13,77</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>

**PÉRDIDAS DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005 (MWh)**



**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total	
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Ambato	Ene	30.469	314	146	424	-	692	734	147	244	112	1.356	2.813	9,23	1.356	4,45	4.169	13,68
	Feb	27.485	234	110	316	-	517	547	110	181	82	1.042	2.097	7,63	1.042	3,79	3.139	11,42
	Mar	30.041	424	197	572	-	933	991	154	330	151	1.985	3.752	12,49	1.985	6,61	5.736	19,09
	Abr	29.969	315	147	423	-	689	734	147	243	111	1.424	2.808	9,37	1.424	4,75	4.232	14,12
	May	30.401	298	140	401	-	654	696	143	231	106	1.352	2.669	8,78	1.352	4,45	4.021	13,23
	Jun	30.057	310	144	418	-	682	724	147	240	111	1.409	2.777	9,24	1.409	4,69	4.186	13,93
	Jul	30.318	355	167	479	-	782	831	152	276	127	1.649	3.168	10,45	1.649	5,44	4.817	15,89
	Ago	30.523	327	153	440	-	720	763	147	253	116	1.533	2.918	9,56	1.533	5,02	4.451	14,58
	Sep	30.240	272	124	363	-	593	629	136	212	97	1.250	2.425	8,02	1.250	4,13	3.676	12,15
	Oct	30.987	347	161	465	-	762	806	143	248	124	1.635	3.055	9,86	1.635	5,28	4.690	15,14
	Nov	29.823	268	125	358	-	585	620	137	212	95	1.206	2.401	8,05	1.206	4,04	3.606	12,09
	Dic	31.415	377	176	503	-	817	880	157	292	129	1.789	3.330	10,60	1.789	5,70	5.119	16,30
<b>Total Ambato</b>	<b>361.730</b>	<b>3.839</b>	<b>1.790</b>	<b>5.160</b>	<b>-</b>	<b>8.426</b>	<b>8.955</b>	<b>1.719</b>	<b>2.963</b>	<b>1.362</b>	<b>17.630</b>	<b>34.214</b>	<b>9,46</b>	<b>17.630</b>	<b>4,87</b>	<b>51.844</b>	<b>14,33</b>	
Azogues	Ene	7.424	48	14	18	-	72	62	40	5	-	53	259	3,48	53	0,72	312	4,20
	Feb	6.390	23	12	18	-	72	62	36	5	-	40	228	3,57	40	0,63	268	4,20
	Mar	7.149	52	10	18	-	72	62	42	5	-	242	261	3,66	242	3,38	503	7,04
	Abr	6.914	51	9	19	-	74	63	39	5	-	241	261	3,77	241	3,48	501	7,25
	May	6.562	48	10	19	-	74	63	41	5	-	313	260	3,96	313	4,76	572	8,72
	Jun	7.109	52	10	19	-	74	63	40	5	-	122	263	3,69	122	1,71	384	5,41
	Jul	7.426	54	10	19	-	74	64	41	5	-	249	267	3,59	249	3,35	516	6,95
	Ago	7.499	55	10	19	-	74	64	41	5	-	173	268	3,57	173	2,30	440	5,87
	Sep	7.494	54	10	19	-	74	64	40	5	-	90	266	3,55	90	1,20	356	4,75
	Oct	5.150	37	10	18	-	74	63	41	5	-	-131	248	4,82	-131	-2,55	117	2,27
	Nov	6.351	46	9	18	-	74	63	33	5	-	128	249	3,92	128	2,01	377	5,93
	Dic	6.923	51	10	18	-	74	63	37	5	-	382	258	3,72	382	5,51	639	9,23
<b>Total Azogues</b>	<b>82.391</b>	<b>573</b>	<b>122</b>	<b>219</b>	<b>-</b>	<b>883</b>	<b>755</b>	<b>471</b>	<b>63</b>	<b>-</b>	<b>1.901</b>	<b>3.085</b>	<b>3,74</b>	<b>1.901</b>	<b>2,31</b>	<b>4.986</b>	<b>6,05</b>	
Bolívar	Ene	4.314	62	37	106	-	41	159	-	2	39	493	445	10,33	493	11,42	938	21,75
	Feb	4.091	75	33	102	-	98	153	-	2	35	147	499	12,21	147	3,58	646	15,79
	Mar	4.457	63	33	109	-	109	164	-	1	39	693	519	11,65	693	15,55	1.212	27,20
	Abr	4.328	59	33	106	-	107	158	-	2	38	132	502	11,60	132	3,04	634	14,64
	May	4.402	62	33	108	-	108	162	-	2	40	120	515	11,69	120	2,72	634	14,41
	Jun	4.213	68	32	102	-	104	154	-	2	42	291	504	11,96	291	6,91	795	18,87
	Jul	4.243	58	33	99	-	109	149	-	2	44	332	494	11,63	332	7,82	826	19,46
	Ago	4.322	76	37	104	-	108	156	-	2	44	228	526	12,17	228	5,27	754	17,44
	Sep	4.321	65	36	107	-	104	161	-	2	42	373	516	11,95	373	8,62	889	20,57
	Oct	4.294	64	37	103	-	108	154	-	2	44	21	510	11,88	21	0,49	531	12,37
	Nov	4.183	63	36	100	-	105	151	-	2	43	376	498	11,91	376	9,00	874	20,90
	Dic	4.452	79	37	108	-	110	162	-	2	44	190	543	12,18	190	4,27	732	16,45
<b>Total Bolívar</b>	<b>51.621</b>	<b>793</b>	<b>417</b>	<b>1.255</b>	<b>-</b>	<b>1.210</b>	<b>1.883</b>	<b>-</b>	<b>21</b>	<b>493</b>	<b>3.394</b>	<b>6.072</b>	<b>11,76</b>	<b>3.394</b>	<b>6,57</b>	<b>9.466</b>	<b>18,34</b>	

Valores negativos: E.E. Azogues por problemas en el sistema informático de facturación.

PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total	
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Categ-D	Ene	307.953	2.642	851	3.849	4.619	8.469	10.871	1.078	308	400	51.007	28.468	9,24	55.627	18,06	84.095	27,31
	Feb	265.050	2.037	656	3.313	3.976	7.289	9.356	928	265	345	31.896	24.188	9,13	35.872	13,53	60.060	22,66
	Mar	303.374	2.006	646	3.792	4.551	8.343	10.709	1.062	303	394	56.368	27.256	8,98	60.919	20,08	88.175	29,06
	Abr	312.121	3.977	1.282	3.902	4.682	8.583	11.018	1.092	312	406	56.993	30.572	9,79	61.675	19,76	92.247	29,55
	May	294.568	2.889	931	3.682	4.419	8.101	10.398	1.031	295	383	41.103	27.710	9,41	45.522	15,45	73.232	24,86
	Jun	272.319	2.506	808	3.404	4.085	7.489	9.613	953	272	354	35.083	25.399	9,33	39.167	14,38	64.566	23,71
	Jul	272.975	2.063	665	3.412	4.095	7.507	9.636	955	273	355	46.628	24.866	9,11	50.723	18,58	75.589	27,69
	Ago	272.359	2.396	772	3.404	4.085	7.490	9.614	953	272	354	41.560	25.256	9,27	45.645	16,76	70.901	26,03
	Sep	269.224	2.521	812	3.365	4.038	7.404	9.504	942	269	350	47.764	25.167	9,35	51.803	19,24	76.970	28,59
	Oct	267.953	1.941	626	3.349	4.019	7.369	9.459	938	268	348	37.222	24.298	9,07	41.241	15,39	65.539	24,46
	Nov	265.946	2.286	737	3.324	3.989	7.314	9.388	931	266	346	51.950	24.591	9,25	55.939	21,03	80.531	30,28
	Dic	292.693	2.614	842	3.659	4.390	8.049	10.332	1.024	293	381	65.825	27.194	9,29	70.215	23,99	97.409	33,28
<b>Total Categ-D</b>	<b>3.396.535</b>	<b>29.879</b>	<b>9.628</b>	<b>42.457</b>	<b>50.948</b>	<b>93.405</b>	<b>119.898</b>	<b>11.888</b>	<b>3.397</b>	<b>4.415</b>	<b>563.400</b>	<b>314.966</b>	<b>9,27</b>	<b>614.348</b>	<b>18,09</b>	<b>929.314</b>	<b>27,36</b>	
Centro Sur	Ene	48.662	411	277	423	326	935	719	63	101	200	978	3.128	6,43	1.304	2,68	4.432	9,11
	Feb	46.069	438	253	421	328	930	638	63	101	200	984	3.044	6,61	1.313	2,85	4.357	9,46
	Mar	52.102	429	254	428	464	945	699	63	101	200	1.392	3.120	5,99	1.856	3,56	4.975	9,55
	Abr	51.430	419	251	430	564	953	688	63	101	201	1.691	3.107	6,04	2.255	4,38	5.362	10,42
	May	52.402	429	252	430	451	964	703	64	102	201	1.354	3.145	6,00	1.806	3,45	4.951	9,45
	Jun	51.698	424	248	430	435	964	693	64	102	202	1.304	3.128	6,05	1.739	3,36	4.867	9,41
	Jul	52.785	391	260	433	536	970	708	64	102	203	1.608	3.130	5,93	2.145	4,06	5.275	9,99
	Ago	52.092	344	268	466	440	977	699	64	102	203	1.319	3.124	6,00	1.759	3,38	4.882	9,37
	Sep	51.558	338	263	448	465	946	691	65	103	204	1.396	3.057	5,93	1.861	3,61	4.918	9,54
	Oct	52.452	347	260	472	223	1.014	705	65	103	204	668	3.169	6,04	891	1,70	4.060	7,74
	Nov	51.220	334	251	454	432	944	686	65	103	205	1.297	3.042	5,94	1.730	3,38	4.772	9,32
	Dic	53.200	444	211	471	567	1.012	714	65	103	205	1.707	3.226	6,06	2.274	4,27	5.500	10,34
<b>Total Centro Sur</b>	<b>615.669</b>	<b>4.750</b>	<b>3.049</b>	<b>5.307</b>	<b>5.231</b>	<b>11.554</b>	<b>8.343</b>	<b>766</b>	<b>1.225</b>	<b>2.427</b>	<b>15.699</b>	<b>37.421</b>	<b>6,08</b>	<b>20.930</b>	<b>3,40</b>	<b>58.351</b>	<b>9,48</b>	
Cotopaxi	Ene	20.045	401	220	585	-	411	597	94	100	64	501	2.474	12,34	501	2,50	2.974	14,84
	Feb	17.459	323	157	384	-	332	402	70	70	49	140	1.786	10,23	140	0,80	1.926	11,03
	Mar	20.026	401	220	585	-	411	599	94	100	64	808	2.473	12,35	808	4,03	3.281	16,38
	Abr	21.445	418	214	525	-	429	525	86	107	69	128	2.374	11,07	128	0,60	2.502	11,67
	May	21.736	435	239	635	-	446	648	102	109	70	433	2.682	12,34	433	1,99	3.115	14,33
	Jun	22.646	430	226	521	-	408	521	91	91	68	120	2.355	10,40	120	0,53	2.475	10,93
	Jul	22.296	446	245	651	-	457	662	105	111	71	539	2.749	12,33	539	2,42	3.288	14,75
	Ago	22.730	455	250	664	-	466	677	107	114	73	301	2.805	12,34	301	1,32	3.105	13,66
	Sep	22.202	400	189	455	-	377	455	78	78	56	51	2.087	9,40	51	0,23	2.138	9,63
	Oct	22.617	452	249	660	-	464	672	106	113	72	516	2.789	12,33	516	2,28	3.305	14,61
	Nov	21.409	415	235	610	-	407	610	86	75	60	48	2.498	11,67	48	0,23	2.547	11,90
	Dic	22.025	427	242	628	-	418	628	88	77	62	1.266	2.570	11,67	1.266	5,75	3.837	17,42
<b>Total Cotopaxi</b>	<b>256.636</b>	<b>5.003</b>	<b>2.688</b>	<b>6.903</b>	<b>-</b>	<b>5.025</b>	<b>6.996</b>	<b>1.106</b>	<b>1.145</b>	<b>777</b>	<b>4.850</b>	<b>29.643</b>	<b>11,55</b>	<b>4.850</b>	<b>1,89</b>	<b>34.492</b>	<b>13,44</b>	



**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total		
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)	
El Oro	Ene	44.260	742	437	611	3.340	782	943	828	174	227	5.792	4.743	10,72	9.132	20,63	13.875	31,35	
	Feb	39.227	616	368	509	2.062	662	809	695	144	188	3.555	3.990	10,17	5.617	14,32	9.607	24,49	
	Mar	43.995	693	419	578	3.430	752	915	790	166	216	5.812	4.529	10,30	9.242	21,01	13.771	31,30	
	Abr	45.867	718	432	594	3.458	771	937	815	170	220	5.964	4.656	10,15	9.423	20,54	14.078	30,69	
	May	42.180	665	407	551	3.342	711	883	760	159	206	5.301	4.342	10,29	8.643	20,49	12.985	30,78	
	Jun	40.314	634	381	521	2.757	684	829	717	150	195	4.755	4.113	10,20	7.512	18,63	11.624	28,83	
	Jul	40.327	638	394	530	3.389	685	842	732	152	197	5.796	4.170	10,34	9.185	22,78	13.355	33,12	
	Ago	39.966	633	385	526	2.865	678	835	726	153	199	4.942	4.134	10,34	7.807	19,53	11.941	29,88	
	Sep	39.145	614	374	512	2.954	657	810	706	146	190	5.095	4.008	10,24	8.049	20,56	12.058	30,80	
	Oct	39.104	619	378	514	3.065	678	812	713	149	193	5.286	4.057	10,37	8.351	21,36	12.408	31,73	
	Nov	38.741	608	373	511	2.723	656	803	696	144	188	4.424	3.979	10,27	7.147	18,45	11.127	28,72	
	Dic	41.884	664	409	555	3.347	710	894	764	159	207	5.720	4.363	10,42	9.067	21,65	13.430	32,07	
<b>Total El Oro</b>		<b>495.009</b>	<b>7.844</b>	<b>4.757</b>	<b>6.512</b>	<b>36.734</b>	<b>8.425</b>	<b>10.312</b>	<b>8.942</b>	<b>1.866</b>	<b>2.426</b>	<b>62.442</b>	<b>51.084</b>	<b>10,32</b>	<b>99.175</b>	<b>20,04</b>	<b>150.259</b>	<b>30,35</b>	
Esmeraldas	Ene	28.532	514	385	571	1.427	642	1.184	143	314	128	3.051	3.880	13,60	4.477	15,69	8.358	29,29	
	Feb	24.827	434	323	472	1.179	497	981	112	248	99	2.056	3.165	12,75	3.235	13,03	6.401	25,78	
	Mar	31.202	577	437	686	1.622	780	1.404	172	374	150	3.470	4.580	14,68	5.093	16,32	9.673	31,00	
	Abr	29.011	516	386	566	1.387	609	1.160	139	290	116	2.943	3.783	13,04	4.330	14,93	8.113	27,96	
	May	28.809	538	417	647	1.525	734	1.324	173	374	144	3.665	4.351	15,10	5.190	18,01	9.540	33,12	
	Jun	27.747	499	361	555	1.387	555	1.110	139	305	125	3.220	3.649	13,15	4.607	16,60	8.256	29,75	
	Jul	29.398	544	412	661	1.543	794	1.323	162	353	141	3.577	4.389	14,93	5.120	17,42	9.509	32,35	
	Ago	30.949	573	433	681	1.609	774	1.393	170	371	149	3.562	4.543	14,68	5.171	16,71	9.714	31,39	
	Sep	28.248	480	339	537	1.215	565	1.130	141	311	113	3.295	3.616	12,80	4.510	15,96	8.125	28,76	
	Oct	27.887	502	390	614	1.450	753	1.255	153	335	134	3.145	4.136	14,83	4.595	16,48	8.731	31,31	
	Nov	26.770	482	361	535	1.201	669	1.205	147	321	129	3.244	3.850	14,38	4.446	16,61	8.295	30,99	
	Dic	30.620	566	429	689	1.608	827	1.378	168	367	147	3.765	4.572	14,93	5.372	17,54	9.944	32,47	
<b>Total</b>		<b>343.998</b>	<b>6.226</b>	<b>4.673</b>	<b>7.214</b>	<b>17.154</b>	<b>8.198</b>	<b>14.846</b>	<b>1.819</b>	<b>3.964</b>	<b>1.574</b>	<b>38.992</b>	<b>48.513</b>	<b>14,10</b>	<b>56.146</b>	<b>16,32</b>	<b>104.659</b>	<b>30,42</b>	
Galápagos	Ene	1.996	-	8	5	2	10	8	7	5	4	13	46	2,28	15	0,76	61	3,04	
	Feb	1.864	-	0	7	2	13	11	9	7	5	28	52	2,79	31	1,66	83	4,45	
	Mar	2.158	-	12	21	8	40	33	28	20	15	77	168	7,77	84	3,90	252	11,67	
	Abr	2.065	-	13	10	4	19	15	13	10	7	30	86	4,19	33	1,61	120	5,80	
	May	2.023	-	9	10	4	19	15	13	9	7	33	83	4,09	36	1,80	119	5,89	
	Jun	1.859	-	8	10	4	18	15	13	9	7	33	81	4,33	37	1,97	117	6,31	
	Jul	1.831	-	16	16	6	30	25	21	15	12	53	135	7,39	58	3,19	194	10,58	
	Ago	1.806	-	10	14	5	26	21	18	13	10	48	112	6,23	53	2,95	166	9,18	
	Sep	1.711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Oct	1.760	-	17	20	7	38	32	27	19	15	69	168	9,56	77	4,35	245	13,91	
	Nov	1.771	-	22	15	5	28	23	20	14	11	42	132	7,46	47	2,66	179	10,12	
	Dic	1.941	-	28	21	8	41	33	28	21	15	63	187	9,65	70	3,62	257	13,26	
<b>Total Galápagos</b>		<b>22.783</b>	<b>-</b>	<b>142</b>	<b>149</b>	<b>54</b>	<b>281</b>	<b>232</b>	<b>196</b>	<b>143</b>	<b>107</b>	<b>483</b>	<b>1.250</b>	<b>5,49</b>	<b>537</b>	<b>2,36</b>	<b>1.787</b>	<b>7,84</b>	

Valores negativos: E.E. Galápagos por retraso en la toma de lecturas, es decir, parte de la energía a facturarse en agosto se facturó en septiembre.

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total	
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Guayas-Los Ríos	Ene	70.348	2.174	345	1.372	141	1.365	943	535	585	146	21.918	7.464	10,61	22.059	31,36	29.523	41,97
	Feb	61.540	1.902	302	1.200	123	1.194	825	468	512	128	13.948	6.529	10,61	14.072	22,87	20.601	33,48
	Mar	68.106	2.104	334	1.328	136	1.321	913	518	567	142	21.630	7.226	10,61	21.767	31,96	28.993	42,57
	Abr	69.450	2.146	340	1.354	139	1.347	931	528	578	144	20.499	7.369	10,61	20.638	29,72	28.006	40,33
	May	69.091	2.135	339	1.347	138	1.340	926	525	575	144	19.888	7.331	10,61	20.027	28,99	27.357	39,60
	Jun	66.818	2.065	327	1.303	134	1.296	895	508	556	139	16.687	7.089	10,61	16.821	25,17	23.910	35,78
	Jul	67.128	2.074	329	1.309	134	1.302	900	510	559	140	18.468	7.122	10,61	18.602	27,71	25.724	38,32
	Ago	66.581	2.057	326	1.298	133	1.292	892	506	554	138	18.655	7.064	10,61	18.788	28,22	25.852	38,83
	Sep	69.350	2.143	340	1.352	139	1.345	929	527	577	144	16.710	7.358	10,61	16.849	24,30	24.207	34,91
	Oct	66.554	2.057	326	1.298	133	1.291	892	506	554	138	17.530	7.061	10,61	17.663	26,54	24.724	37,15
	Nov	65.050	2.010	319	1.268	130	1.262	872	494	541	135	15.661	6.902	10,61	15.791	24,28	22.693	34,89
	Dic	68.538	2.118	336	1.336	137	1.330	918	521	570	143	19.272	7.272	10,61	19.409	28,32	26.681	38,93
<b>Total Guayas-</b>		<b>808.554</b>	<b>24.984</b>	<b>3.962</b>	<b>15.767</b>	<b>1.617</b>	<b>15.686</b>	<b>10.835</b>	<b>6.145</b>	<b>6.727</b>	<b>1.682</b>	<b>220.867</b>	<b>85.788</b>	<b>10,61</b>	<b>222.484</b>	<b>27,52</b>	<b>308.271</b>	<b>38,13</b>
Los Ríos	Ene	21.081	208	137	863	564	548	629	173	39	58	3.499	2.653	12,59	4.063	19,27	6.716	31,86
	Feb	17.598	126	83	521	341	331	380	104	23	35	2.115	1.604	9,11	2.456	13,96	4.060	23,07
	Mar	19.753	204	134	845	552	536	616	169	38	57	3.385	2.599	13,16	3.938	19,93	6.536	33,09
	Abr	20.377	200	131	828	542	526	604	166	37	56	3.361	2.548	12,50	3.903	19,15	6.450	31,66
	May	22.125	237	156	981	641	623	716	196	44	66	3.979	3.017	13,64	4.620	20,88	7.638	34,52
	Jun	20.477	193	127	802	524	509	585	160	36	54	3.252	2.466	12,05	3.776	18,44	6.243	30,49
	Jul	19.618	181	119	751	491	477	548	150	34	50	3.047	2.310	11,78	3.539	18,04	5.849	29,81
	Ago	19.781	185	121	765	501	486	558	153	34	51	3.105	2.355	11,90	3.606	18,23	5.960	30,13
	Sep	20.061	176	116	729	477	463	532	146	33	49	2.957	2.243	11,18	3.434	17,12	5.677	28,30
	Oct	20.313	196	129	812	531	515	592	162	36	54	3.292	2.497	12,29	3.823	18,82	6.319	31,11
	Nov	19.973	202	133	838	548	532	611	168	37	56	3.399	2.577	12,90	3.946	19,76	6.524	32,66
	Dic	21.147	232	153	963	630	612	703	193	43	65	3.907	2.963	14,01	4.537	21,45	7.500	35,47
<b>Total Los Ríos</b>		<b>242.303</b>	<b>2.340</b>	<b>1.539</b>	<b>9.698</b>	<b>6.342</b>	<b>6.157</b>	<b>7.074</b>	<b>1.940</b>	<b>434</b>	<b>651</b>	<b>39.298</b>	<b>29.832</b>	<b>12,31</b>	<b>45.641</b>	<b>18,84</b>	<b>75.473</b>	<b>31,15</b>
Manabí	Ene	79.904	1.436	1.003	1.749	-	1.657	2.761	690	1.381	331	22.376	11.008	13,78	22.376	28,00	33.385	41,78
	Feb	69.474	1.086	758	1.322	-	1.253	2.088	522	1.044	250	13.319	8.322	11,98	13.319	19,17	21.641	31,15
	Mar	78.767	1.395	975	1.699	-	1.610	2.683	671	1.342	322	22.547	10.697	13,58	22.547	28,63	33.244	42,21
	Abr	78.203	1.375	961	1.675	-	1.587	2.645	661	1.323	317	23.860	10.545	13,48	23.860	30,51	34.405	43,99
	May	76.948	1.332	930	1.622	-	1.536	2.561	640	1.280	307	20.672	10.209	13,27	20.672	26,86	30.881	40,13
	Jun	71.905	1.163	812	1.416	-	1.342	2.236	559	1.118	268	14.763	8.915	12,40	14.763	20,53	23.678	32,93
	Jul	74.708	1.255	877	1.529	-	1.448	2.414	603	1.207	289	20.580	9.623	12,88	20.580	27,55	30.203	40,43
	Ago	78.342	1.380	965	1.681	-	1.593	2.655	664	1.327	318	25.311	10.583	13,51	25.311	32,31	35.894	45,82
	Sep	73.932	1.229	859	1.497	-	1.418	2.364	591	1.182	283	17.062	9.424	12,75	17.062	23,08	26.487	35,83
	Oct	74.257	1.240	866	1.510	-	1.431	2.385	596	1.192	286	20.874	9.507	12,80	20.874	28,11	30.381	40,91
	Nov	76.461	1.315	919	1.601	-	1.517	2.529	632	1.264	303	22.271	10.080	13,18	22.271	29,13	32.351	42,31
	Dic	82.388	1.527	1.067	1.859	-	1.761	2.936	734	1.468	352	22.955	11.703	14,21	22.955	27,86	34.659	42,07
<b>Total Manabí</b>		<b>915.288</b>	<b>15.733</b>	<b>10.993</b>	<b>19.162</b>	<b>-</b>	<b>18.153</b>	<b>30.256</b>	<b>7.564</b>	<b>15.128</b>	<b>3.628</b>	<b>246.592</b>	<b>120.617</b>	<b>13,18</b>	<b>246.592</b>	<b>26,94</b>	<b>367.208</b>	<b>40,12</b>

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total	
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Milagro	Ene	31.634	484	79	977	2.255	332	452	215	82	443	7.633	3.065	9,69	9.888	31,26	12.953	40,95
	Feb	27.532	421	69	851	1.963	289	394	187	72	385	5.031	2.668	9,69	6.994	25,40	9.662	35,09
	Mar	31.307	479	78	967	2.232	329	448	213	81	438	9.359	3.034	9,69	11.592	37,03	14.625	46,72
	Abr	31.523	482	79	974	2.248	331	451	214	82	441	7.771	3.055	9,69	10.019	31,78	13.073	41,47
	May	32.328	495	81	999	2.305	339	462	220	84	453	8.541	3.133	9,69	10.846	33,55	13.978	43,24
	Jun	29.869	457	75	923	2.130	314	427	203	78	418	6.794	2.894	9,69	8.924	29,88	11.818	39,57
	Jul	30.857	472	77	953	2.200	324	441	210	80	432	7.789	2.990	9,69	9.989	32,37	12.979	42,06
	Ago	30.768	471	77	951	2.194	323	440	209	80	431	7.573	2.981	9,69	9.767	31,74	12.748	41,43
	Sep	30.282	463	76	936	2.159	318	433	206	79	424	6.881	2.934	9,69	9.041	29,85	11.975	39,54
	Oct	30.280	463	76	936	2.159	318	433	206	79	424	7.382	2.934	9,69	9.541	31,51	12.475	41,20
	Nov	29.978	459	75	926	2.137	315	429	204	78	420	7.300	2.905	9,69	9.438	31,48	12.343	41,17
	Dic	32.354	495	81	1.000	2.307	340	463	220	84	453	10.249	3.135	9,69	12.555	38,81	15.691	48,50
<b>Total Milagro</b>		<b>368.712</b>	<b>5.641</b>	<b>922</b>	<b>11.393</b>	<b>26.289</b>	<b>3.871</b>	<b>5.273</b>	<b>2.507</b>	<b>959</b>	<b>5.162</b>	<b>92.304</b>	<b>35.728</b>	<b>9,69</b>	<b>118.593</b>	<b>32,16</b>	<b>154.321</b>	<b>41,85</b>
Norte	Ene	29.375	463	258	363	181	701	471	178	238	167	1.471	2.839	9,66	1.651	5,62	4.490	15,29
	Feb	26.576	378	236	295	76	624	386	149	199	143	571	2.409	9,06	647	2,43	3.056	11,50
	Mar	29.141	473	260	371	214	707	480	182	243	169	1.771	2.885	9,90	1.985	6,81	4.871	16,71
	Abr	28.683	438	260	342	154	693	445	171	228	161	1.238	2.738	9,55	1.392	4,85	4.130	14,40
	May	30.900	492	281	385	212	755	500	191	255	177	1.732	3.036	9,82	1.944	6,29	4.980	16,12
	Jun	29.336	414	274	321	91	711	422	165	221	158	659	2.686	9,16	750	2,56	3.436	11,71
	Jul	29.962	487	275	382	230	739	495	188	252	174	1.892	2.992	9,99	2.122	7,08	5.114	17,07
	Ago	30.308	449	286	349	144	746	457	178	238	168	1.097	2.871	9,47	1.242	4,10	4.112	13,57
	Sep	29.528	430	282	334	129	731	438	171	229	162	981	2.778	9,41	1.110	3,76	3.888	13,17
	Oct	29.041	489	267	384	260	724	495	188	251	172	2.183	2.970	10,23	2.443	8,41	5.413	18,64
	Nov	28.449	400	278	309	98	709	408	161	216	154	752	2.635	9,26	851	2,99	3.486	12,25
	Dic	29.952	445	291	345	155	752	453	177	237	167	1.223	2.867	9,57	1.378	4,60	4.244	14,17
<b>Total Norte</b>		<b>351.253</b>	<b>5.357</b>	<b>3.249</b>	<b>4.180</b>	<b>1.943</b>	<b>8.592</b>	<b>5.449</b>	<b>2.099</b>	<b>2.807</b>	<b>1.973</b>	<b>15.571</b>	<b>33.706</b>	<b>9,60</b>	<b>17.514</b>	<b>4,99</b>	<b>51.220</b>	<b>14,58</b>
Quito	Ene	240.702	2.287	1.516	5.055	1.324	7.149	4.188	1.324	1.685	1.228	11.558	24.431	10,15	12.882	5,35	37.313	15,50
	Feb	221.911	2.108	1.398	4.660	1.221	6.591	3.861	1.221	1.553	1.132	-881	22.524	10,15	339	0,15	22.863	10,30
	Mar	246.461	2.341	1.553	5.176	1.356	7.320	4.288	1.356	1.725	1.257	8.012	25.016	10,15	9.367	3,80	34.383	13,95
	Abr	243.569	2.314	1.534	5.115	1.340	7.234	4.238	1.340	1.705	1.242	10.341	24.722	10,15	11.681	4,80	36.403	14,95
	May	250.548	2.380	1.578	5.262	1.378	7.441	4.360	1.378	1.754	1.278	14.081	25.431	10,15	15.459	6,17	40.889	16,32
	Jun	245.772	2.335	1.548	5.161	1.352	7.299	4.276	1.352	1.720	1.253	3.364	24.946	10,15	4.716	1,92	29.661	12,07
	Jul	248.419	2.360	1.565	5.217	1.366	7.378	4.322	1.366	1.739	1.267	8.955	25.215	10,15	10.321	4,15	35.536	14,30
	Ago	248.994	2.365	1.569	5.229	1.369	7.395	4.332	1.369	1.743	1.270	7.668	25.273	10,15	9.038	3,63	34.311	13,78
	Sep	250.192	2.377	1.576	5.254	1.376	7.431	4.353	1.376	1.751	1.276	2.520	25.394	10,15	3.897	1,56	29.291	11,71
	Oct	252.625	2.400	1.592	5.305	1.389	7.503	4.396	1.389	1.768	1.288	3.264	25.641	10,15	4.654	1,84	30.295	11,99
	Nov	244.032	2.318	1.537	5.125	1.342	7.248	4.246	1.342	1.708	1.245	-1.533	24.769	10,15	-191	-0,08	24.579	10,07
	Dic	250.551	2.380	1.578	5.262	1.378	7.441	4.360	1.378	1.754	1.278	4.618	25.431	10,15	5.996	2,39	31.427	12,54
<b>Total Quito</b>		<b>2.943.777</b>	<b>27.966</b>	<b>18.546</b>	<b>61.819</b>	<b>16.191</b>	<b>87.430</b>	<b>51.222</b>	<b>16.191</b>	<b>20.606</b>	<b>15.013</b>	<b>71.968</b>	<b>298.793</b>	<b>10,15</b>	<b>88.159</b>	<b>2,99</b>	<b>386.952</b>	<b>13,14</b>

Valores negativos: E.E. Quito por valores constantes en todos los meses en la distribución de pérdidas en las diferentes etapas funcionales (No se corre flujos de carga para el año 2005).

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total	
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Riobamba	Ene	14.696	131	284	245	-	285	181	79	101	84	1.198	1.391	9,46	1.198	8,15	2.589	17,62
	Feb	13.821	109	272	231	-	260	170	75	95	79	1.167	1.291	9,34	1.167	8,44	2.458	17,78
	Mar	15.240	128	300	253	-	290	187	82	105	87	2.124	1.432	9,40	2.124	13,93	3.556	23,33
	Abr	14.981	131	296	253	-	307	184	81	103	85	1.578	1.441	9,62	1.578	10,53	3.019	20,15
	May	15.470	137	304	295	-	333	190	84	107	88	1.980	1.538	9,94	1.980	12,80	3.518	22,74
	Jun	15.105	156	299	252	-	301	186	82	104	86	1.095	1.465	9,70	1.095	7,25	2.560	16,95
	Jul	15.348	144	309	273	-	299	189	83	106	87	1.998	1.490	9,71	1.998	13,02	3.488	22,73
	Ago	15.174	133	302	313	-	341	187	82	105	86	1.555	1.549	10,21	1.555	10,25	3.104	20,45
	Sep	15.021	133	293	315	-	347	185	81	104	86	1.267	1.544	10,28	1.267	8,44	2.811	18,71
	Oct	14.591	133	283	285	-	336	179	79	101	83	1.146	1.478	10,13	1.146	7,85	2.624	17,98
	Nov	14.455	150	281	318	-	340	178	78	100	82	942	1.527	10,57	942	6,52	2.469	17,08
	Dic	15.278	114	273	354	-	351	188	83	105	87	1.363	1.555	10,18	1.363	8,92	2.918	19,10
<b>Total Riobamba</b>		<b>179.181</b>	<b>1.598</b>	<b>3.496</b>	<b>3.388</b>	<b>-</b>	<b>3.789</b>	<b>2.204</b>	<b>968</b>	<b>1.236</b>	<b>1.021</b>	<b>17.412</b>	<b>17.701</b>	<b>9,88</b>	<b>17.412</b>	<b>9,72</b>	<b>35.113</b>	<b>19,60</b>
Sta. Elena	Ene	27.062	305	150	74	-	503	726	254	31	20	6.792	2.064	7,63	6.792	25,10	8.856	32,72
	Feb	27.626	312	153	76	-	736	685	231	28	18	5.640	2.239	8,11	5.640	20,41	7.879	28,52
	Mar	29.009	326	160	80	-	762	727	257	31	20	7.429	2.363	8,14	7.429	25,61	9.791	33,75
	Abr	28.176	317	156	77	-	712	703	249	30	19	6.678	2.263	8,03	6.678	23,70	8.941	31,73
	May	24.880	280	137	68	-	776	714	252	31	19	6.018	2.278	9,15	6.018	24,19	8.295	33,34
	Jun	23.151	252	128	49	-	734	690	244	30	19	5.344	2.146	9,27	5.344	23,08	7.490	32,35
	Jul	23.871	259	110	51	-	723	716	253	31	20	5.611	2.163	9,06	5.611	23,50	7.774	32,57
	Ago	24.962	278	109	49	-	807	719	259	31	20	5.064	2.273	9,11	5.064	20,29	7.338	29,40
	Sep	23.758	272	121	59	-	600	677	240	29	19	4.161	2.017	8,49	4.161	17,51	6.178	26,00
	Oct	23.764	269	114	53	-	610	741	263	33	21	4.946	2.104	8,85	4.946	20,81	7.050	29,67
	Nov	23.084	259	104	48	-	648	702	256	31	19	4.718	2.068	8,96	4.718	20,44	6.786	29,40
	Dic	25.554	287	117	54	-	429	707	253	31	20	6.253	1.898	7,43	6.253	24,47	8.150	31,89
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>304.897</b>	<b>3.418</b>	<b>1.559</b>	<b>738</b>	<b>-</b>	<b>8.041</b>	<b>8.507</b>	<b>3.011</b>	<b>367</b>	<b>233</b>	<b>68.652</b>	<b>25.876</b>	<b>8,49</b>	<b>68.652</b>	<b>22,52</b>	<b>94.528</b>	<b>31,00</b>
Sto. Domingo	Ene	23.382	243	117	542	47	907	339	94	143	5	1.757	2.390	10,22	1.803	7,71	4.193	17,93
	Feb	21.038	219	105	488	42	816	305	84	128	4	1.400	2.150	10,22	1.442	6,86	3.592	17,08
	Mar	23.612	246	118	548	47	916	342	94	144	5	2.034	2.413	10,22	2.081	8,81	4.494	19,03
	Abr	23.681	246	118	549	47	919	343	95	144	5	2.235	2.420	10,22	2.282	9,64	4.702	19,86
	May	24.489	255	122	568	49	950	355	98	149	5	1.826	2.503	10,22	1.875	7,66	4.378	17,88
	Jun	23.670	246	118	549	47	918	343	95	144	5	1.981	2.419	10,22	2.029	8,57	4.448	18,79
	Jul	23.985	249	120	556	48	931	348	96	146	5	1.882	2.451	10,22	1.930	8,05	4.381	18,27
	Ago	24.977	260	125	579	50	969	362	100	152	5	2.321	2.553	10,22	2.371	9,49	4.924	19,71
	Sep	24.123	251	121	560	48	936	350	96	147	5	2.313	2.465	10,22	2.362	9,79	4.827	20,01
	Oct	24.226	252	121	562	48	940	351	97	148	5	1.925	2.476	10,22	1.973	8,15	4.449	18,37
	Nov	23.550	245	118	546	47	914	341	94	144	5	2.251	2.407	10,22	2.298	9,76	4.705	19,98
	Dic	25.077	261	125	582	50	973	364	100	153	5	2.500	2.563	10,22	2.550	10,17	5.113	20,39
<b>Total Sto.</b>		<b>285.808</b>	<b>2.972</b>	<b>1.429</b>	<b>6.631</b>	<b>572</b>	<b>11.089</b>	<b>4.144</b>	<b>1.143</b>	<b>1.743</b>	<b>57</b>	<b>24.426</b>	<b>29.210</b>	<b>10,22</b>	<b>24.997</b>	<b>8,75</b>	<b>54.207</b>	<b>18,97</b>

**PÉRDIDAS MENSUALES DE ENERGÍA EN LAS DIFERENTES ETAPAS FUNCIONALES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA EN EL AÑO 2005**

Empresa	Mes	Disponible Distribuidor (MWh)	ALTO VOLTAJE	MEDIO VOLTAJE			BAJO VOLTAJE						Total Técnicas		Total No Técnicas		Total	
			Líneas ST (MWh)	S/E (MWh)	Redes de Medio Voltaje (MWh)	No Técnicas (MWh)	Trafos (MWh)	Redes Secundarias (MWh)	Alumbrado Público (MWh)	Acometidas (MWh)	Medidores (MWh)	No Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (MWh)	Pérdidas Técnicas (%)	Pérdidas No Técnicas (MWh)	Pérdidas No Técnicas (%)	Pérdidas Distribuidor (MWh)	Total Pérdidas (%)
Sucumbios	Ene	10.262	553	184	223	-	367	328	39	28	24	2.516	1.747	17,02	2.516	24,52	4.263	41,54
	Feb	9.420	508	169	204	-	337	301	36	26	22	2.010	1.603	17,02	2.010	21,34	3.614	38,36
	Mar	10.516	567	188	228	-	376	337	40	29	25	2.474	1.790	17,02	2.474	23,53	4.264	40,55
	Abr	10.264	553	184	223	-	367	328	39	28	24	2.394	1.747	17,02	2.394	23,32	4.140	40,34
	May	10.651	574	191	231	-	381	341	40	29	25	2.105	1.813	17,02	2.105	19,77	3.918	36,79
	Jun	10.357	558	185	225	-	371	331	39	29	24	2.322	1.763	17,02	2.322	22,42	4.085	39,44
	Jul	10.396	560	186	226	-	372	333	40	29	24	1.917	1.769	17,02	1.917	18,44	3.686	35,46
	Ago	10.439	563	187	227	-	374	334	40	29	24	2.245	1.777	17,02	2.245	21,50	4.022	38,52
	Sep	10.520	567	188	228	-	377	337	40	29	25	1.936	1.791	17,02	1.936	18,40	3.726	35,42
	Oct	10.774	581	193	234	-	386	345	41	30	25	2.217	1.834	17,02	2.217	20,58	4.050	37,60
	Nov	10.593	571	190	230	-	379	339	40	29	25	1.965	1.803	17,02	1.965	18,55	3.768	35,57
	Dic	11.213	604	201	243	-	401	359	43	31	26	2.298	1.909	17,02	2.298	20,49	4.206	37,51
<b>Total Sucumbios</b>		<b>125.405</b>	<b>6.759</b>	<b>2.245</b>	<b>2.721</b>	<b>-</b>	<b>4.490</b>	<b>4.013</b>	<b>477</b>	<b>345</b>	<b>294</b>	<b>26.399</b>	<b>21.344</b>	<b>17,02</b>	<b>26.399</b>	<b>21,05</b>	<b>47.743</b>	<b>38,07</b>
Sur	Ene	16.500	111	191	388	-	438	265	14	254	113	455	1.772	10,74	455	2,76	2.227	13,50
	Feb	14.788	55	94	191	-	215	130	7	125	56	224	872	5,90	224	1,51	1.096	7,41
	Mar	16.327	134	229	466	-	526	318	16	305	136	546	2.130	13,04	546	3,35	2.676	16,39
	Abr	16.115	122	209	426	-	481	291	15	278	124	499	1.946	12,08	499	3,10	2.446	15,18
	May	16.789	108	185	375	-	424	256	13	246	109	440	1.716	10,22	440	2,62	2.157	12,85
	Jun	16.306	122	208	423	-	478	289	15	277	123	497	1.935	11,87	497	3,05	2.432	14,91
	Jul	16.689	114	195	396	-	447	271	14	259	116	465	1.812	10,86	465	2,79	2.276	13,64
	Ago	17.020	122	209	424	-	479	290	15	277	124	498	1.939	11,39	498	2,92	2.437	14,32
	Sep	16.790	126	216	439	-	495	300	15	287	128	515	2.006	11,95	515	3,07	2.521	15,01
	Oct	16.258	116	198	402	-	454	275	14	263	117	471	1.839	11,31	471	2,90	2.310	14,21
	Nov	15.447	82	141	286	-	323	195	10	187	83	334	1.307	8,46	334	2,16	1.641	10,63
	Dic	16.439	148	254	516	-	583	353	18	338	151	512	2.360	14,35	512	3,12	2.872	17,47
<b>Total Sur</b>		<b>195.466</b>	<b>1.360</b>	<b>2.326</b>	<b>4.731</b>	<b>-</b>	<b>5.343</b>	<b>3.233</b>	<b>166</b>	<b>3.095</b>	<b>1.380</b>	<b>5.457</b>	<b>21.634</b>	<b>11,07</b>	<b>5.457</b>	<b>2,79</b>	<b>27.091</b>	<b>13,86</b>
<b>Total</b>		<b>12.347.016</b>	<b>157.036</b>	<b>77.532</b>	<b>215.405</b>	<b>163.074</b>	<b>310.049</b>	<b>304.428</b>	<b>69.117</b>	<b>68.233</b>	<b>44.676</b>	<b>1.537.340</b>	<b>1.246.475</b>	<b>10,10</b>	<b>1.700.414</b>	<b>13,77</b>	<b>2.946.889</b>	<b>23,87</b>

**CAPÍTULO VI: ENERGÍA, VALOR FACTURADO, VALOR RECAUDADO Y PRECIOS MEDIOS A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005**

ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005										
Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Ambato	Ambato	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	137.655	-	15.856.245,46	11,52	15.287.028,01	96,41
				Comercial	50.817	73	4.920.853,30	9,68	4.745.298,68	96,43
				Industrial	60.268	236	6.022.816,06	9,99	5.913.762,54	98,19
				A.Público	27.147	70	4.135.554,08	15,23	4.091.035,29	98,92
				Otros	32.366	85	2.635.451,44	8,14	2.716.624,07	103,08
	Odebrecht	Peajes	Industrial	321	1	103.261,78	32,22	232.084,50	224,75	
			Plasticaucho	378	1	150.728,82	39,85	311.899,60	206,93	
	Hidroagoyán	Energía y Potencia	Industrial	16.217	-	462.189,87	2,85	462.189,87	100,00	
			Plasticaucho	10.574	-	296.080,37	2,80	296.080,37	100,00	
	M. Ocasional	Manejo mercado	Industrial	-	40	154.881,07	0,96	-	-	
			Plasticaucho	-	27	124.559,87	1,18	-	-	
	Transelectric	Transmisión	Industrial	-	-	145.857,18	0,90	-	-	
			Plasticaucho	-	-	132.293,29	1,25	-	-	
<b>Total Area Concesión Ambato</b>					<b>335.742</b>	<b>533</b>	<b>35.140.772,59</b>	<b>10,47</b>	<b>34.056.002,93</b>	<b>96,91</b>
Azogues	Azogues	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	20.673	-	2.389.135,30	11,56	2.366.064,08	99,03
				Comercial	4.866	6	465.339,77	9,56	475.477,11	102,18
				Industrial	1.832	6	177.622,35	9,70	177.018,83	99,66
				A.Público	4.515	12	791.718,92	17,54	638.941,69	80,70
				Otros	2.116	8	193.180,38	9,13	157.018,84	81,28
	Guapán	Energía y Potencia	Industrial	43.403	91	1.884.511,06	4,34	1.884.511,06	100,00	
			Peajes	395	1	481.354,78	121,87	481.354,78	100,00	
	Centro Sur	Peajes	Industrial	57	15	17.599,60	30,66	17.599,60	100,00	
			Azogues	48	24	19.141,09	39,96	19.141,09	100,00	
	M. Ocasional	Manejo mercado	Industrial	-	81	-	-	-		
Transelectric	Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-			
<b>Total Area Concesión Azogues</b>					<b>77.905</b>	<b>244</b>	<b>6.419.603,25</b>	<b>8,24</b>	<b>6.217.127,08</b>	<b>96,85</b>
Bolívar	Bolívar	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	23.829	-	3.278.734,32	13,76	3.276.403,72	99,93
				Comercial	5.011	3	510.631,17	10,19	657.270,77	128,72
				Industrial	499	2	57.094,14	11,44	65.914,23	115,45
				A.Público	8.832	19	1.217.421,66	13,78	437.270,51	35,92
				Otros	3.945	12	388.682,07	9,85	430.914,54	110,87
<b>Total Area Concesión Bolívar</b>					<b>42.115</b>	<b>35</b>	<b>5.452.563,36</b>	<b>12,95</b>	<b>4.867.773,77</b>	<b>89,27</b>
CATEG-D	CATEG-D	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	848.904	-	73.422.608,62	8,65	68.029.497,14	92,65
				Comercial	710.828	1.728	52.291.568,57	7,36	52.122.280,05	99,68
				Industrial	585.778	2.073	35.376.191,32	6,04	35.760.346,39	101,09
				A.Público	85.672	240	8.049.839,67	9,40	3.591.003,15	44,61
				Otros	231.342	721	15.675.084,95	6,78	13.631.848,58	86,97
		Aga	Peajes	Industrial	104	-	17.806,43	17,10	136.653,24	767,44
				Ajcuador	6	-	1.204,62	19,54	-	-
				Base Naval	116	-	25.817,33	22,28	116.445,90	451,04
				Cartonera	69	-	15.488,65	22,30	120.641,14	778,90

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
CATEG-D	CATEG-D	Cartorama	Peajes	Industrial	54	-	10.064,94	18,54	15.762,56	156,61
		Cervecería Nacional		Industrial	142	-	28.371,28	19,97	81.255,10	286,40
		Cridesa		Industrial	141	-	24.591,65	17,44	399.387,71	1.624,08
		EBC Guayaquil		Industrial	108	-	20.542,04	18,98	136.923,47	666,55
		El Café		Industrial	108	-	18.565,52	17,21	55.522,20	299,06
		Empesec		Industrial	393	-	68.719,15	17,49	88.750,06	129,15
		Exporklore		Industrial	70	-	14.076,48	20,10	-	-
		Fadesa		Industrial	479	-	80.770,17	16,87	103.876,56	128,61
		Fisa		Industrial	67	-	14.463,73	21,63	174.321,79	1.205,23
		Grasas Unicol		Industrial	35	-	6.566,47	18,93	-	-
		Holcim Gye		Industrial	118	-	23.272,21	19,69	-	-
		Hotel Colón		Industrial	303	-	48.817,00	16,12	56.143,57	115,01
		Hotel Oro Verde		Industrial	253	-	39.996,24	15,80	45.238,73	113,11
		La Fabril GYE		Industrial	38	-	7.755,96	20,58	55.684,17	717,95
		Molinera		Industrial	55	-	14.380,25	26,07	201.688,11	1.402,54
		Naportec		Industrial	197	-	48.692,63	24,71	20.025,34	41,13
		Pica		Industrial	512	-	92.187,88	17,99	441.351,37	478,75
		Plásticos Ecuatorianos		Industrial	511	-	78.558,03	15,38	241.331,87	307,20
		Plastiguayas		Industrial	209	-	33.033,87	15,84	21.805,08	66,01
		Plastlit		Industrial	113	-	23.417,72	20,67	67.317,74	287,46
		Proquimsa		Industrial	94	-	16.973,14	18,05	67.877,26	399,91
		Sica		Industrial	280	-	43.938,60	15,68	72.943,73	166,01
		Tecnoplast		Industrial	42	-	7.628,71	18,19	-	-
	Unilever	Industrial	80	-	16.894,99	21,20	133.749,33	791,65		
	Aga	Industrial	19.146	-	562.397,56	2,94	562.397,56	100,00		
	Ajcuador	Industrial	1.133	-	34.338,57	3,03	34.338,57	100,00		
	Cartonera	Industrial	1.843	-	53.439,66	2,90	53.439,66	100,00		
	Cridesa	Industrial	25.915	-	746.168,59	2,88	746.168,59	100,00		
	EBC Guayaquil	Industrial	17.480	-	501.816,59	2,87	501.816,59	100,00		
	Empesec	Industrial	9.944	-	283.403,90	2,85	283.403,90	100,00		
	Exporklore	Industrial	1.772	-	53.171,30	3,00	53.171,30	100,00		
	Grasas Unicol	Industrial	878	-	26.611,94	3,03	26.611,94	100,00		
	Hotel Oro Verde	Industrial	6.407	-	183.409,58	2,86	183.409,58	100,00		
	Molinera	Industrial	10.141	-	291.319,51	2,87	291.319,51	100,00		
	Pica	Industrial	22.044	-	634.566,94	2,88	634.566,94	100,00		
	Sica	Industrial	9.722	-	277.076,87	2,85	277.076,87	100,00		
	Tecnoplast	Industrial	1.062	-	31.746,14	2,99	31.746,14	100,00		
	Base Naval	Industrial	21.301	-	1.065.044,89	5,00	1.054.394,44	99,00		
	Cartonera	Industrial	10.924	-	589.911,17	5,40	584.012,06	99,00		
	Fisa	Industrial	12.292	-	381.067,20	3,10	377.256,53	99,00		
	Hotel Colón	Industrial	7.666	-	229.988,25	3,00	227.688,37	99,00		
	La Fabril GYE	Industrial	6.929	-	204.412,86	2,95	202.368,73	99,00		
	Naportec	Industrial	4.988	-	167.092,16	3,35	165.421,24	99,00		
	Plásticos Ecuatorianos	Industrial	12.980	-	382.918,79	2,95	379.089,60	99,00		
	Plastiguayas	Industrial	5.279	-	158.360,38	3,00	156.776,77	99,00		

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)		
CATEG-D	Hidronación	Plastlit	Energía y Potencia	Industrial	20.831	-	645.758,07	3,10	639.300,49	99,00		
		Unilever		Industrial	14.646	-	432.062,37	2,95	427.741,75	99,00		
	Hidropaute	Cartorama	Energía y Potencia	Industrial	9.980	-	305.383,32	3,06	288.660,03	94,52		
		Cervecería Nacional		Industrial	26.116	-	799.147,01	3,06	731.292,99	91,51		
		El Café		Industrial	19.832	-	606.865,45	3,06	555.301,72	91,50		
		Fadesa		Industrial	12.118	-	370.824,92	3,06	339.316,91	91,50		
		Holcim Gye		Industrial	21.725	-	664.788,87	3,06	291.179,99	43,80		
		Proquimsa		Industrial	17.288	-	529.008,19	3,06	484.059,78	91,50		
	M. Ocasional	Aga	Manejo mercado	Industrial	-	36	179.612,23	0,94	-	-		
		Ajecuador		Industrial	-	9	11.139,78	0,98	-	-		
		Base Naval		Industrial	-	47	228.951,64	1,07	-	-		
		Cartonera		Industrial	-	33	144.133,88	1,13	-	-		
		Cartorama		Industrial	-	20	92.066,14	0,92	-	-		
		Cervecería Nacional		Industrial	-	51	270.160,30	1,03	-	-		
		Cridesa		Industrial	-	40	257.998,17	1,00	-	-		
		EBC Guayaquil		Industrial	-	32	173.519,99	0,99	-	-		
		El Café		Industrial	-	28	194.454,07	0,98	-	-		
		Empesec		Industrial	-	23	101.457,42	1,02	-	-		
		Exporklore		Industrial	-	8	18.211,81	1,03	-	-		
		Fadesa		Industrial	-	26	122.532,54	1,01	-	-		
		Fisa		Industrial	-	30	120.245,45	0,98	-	-		
		Grasas Unicol		Industrial	-	6	9.209,52	1,05	-	-		
		Holcim Gye		Industrial	-	31	200.081,32	0,92	-	-		
		Hotel Colón		Industrial	-	32	76.065,00	0,99	-	-		
		Hotel Oro Verde		Industrial	-	23	63.727,07	0,99	-	-		
		La Fabril GYE		Industrial	-	16	67.261,72	0,97	-	-		
		Molinera		Industrial	-	27	126.950,02	1,25	-	-		
		Naportec		Industrial	-	13	49.177,06	0,99	-	-		
		Pica		Industrial	-	47	225.752,64	1,02	-	-		
		Plásticos Ecuatorianos		Industrial	-	25	122.409,49	0,94	-	-		
		Plastiguayas		Industrial	-	12	51.730,64	0,98	-	-		
		Plastlit		Industrial	-	39	204.281,00	0,98	-	-		
		Proquimsa		Industrial	-	29	157.574,06	0,91	-	-		
		Sica		Industrial	-	21	95.980,82	0,99	-	-		
		Tecnoplast		Industrial	-	6	11.933,10	1,12	-	-		
		Unilever		Industrial	-	27	148.620,46	1,01	-	-		
		Transelectric		Aga	Transmisión	Industrial	-	-	129.494,45	0,68	-	-
				Ajecuador		Industrial	-	-	8.436,76	0,74	-	-
	Base Naval		Industrial	-		-	153.156,41	0,72	-	-		
	Cartonera		Industrial	-		-	93.257,87	0,73	-	-		
	Cartorama		Industrial	-		-	73.323,43	0,73	-	-		
	Cervecería Nacional		Industrial	-		-	212.200,60	0,81	-	-		
Cridesa	Industrial		-	-		163.810,58	0,63	-	-			
EBC Guayaquil	Industrial		-	-		145.736,00	0,83	-	-			
El Café	Industrial		-	-		142.308,36	0,72	-	-			



**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
CATEG-D	Transelectric	Empesec	Transmisión	Industrial	-	-	80.483,52	0,81	-	-
		Exporklore		Industrial	-	-	15.035,50	0,85	-	-
		Fadesa		Industrial	-	-	96.604,40	0,80	-	-
		Fisa		Industrial	-	-	84.515,05	0,69	-	-
		Grasas Unicol		Industrial	-	-	6.675,36	0,76	-	-
		Holcim Gye		Industrial	-	-	152.906,74	0,70	-	-
		Hotel Colón		Industrial	-	-	31.310,99	0,41	-	-
		Hotel Oro Verde		Industrial	-	-	43.814,40	0,68	-	-
		La Fabril GYE		Industrial	-	-	43.596,47	0,63	-	-
		Molinera		Industrial	-	-	100.279,67	0,99	-	-
		Naportec		Industrial	-	-	33.968,77	0,68	-	-
		Pica		Industrial	-	-	162.844,35	0,74	-	-
		Plásticos Ecuatorianos		Industrial	-	-	73.891,56	0,57	-	-
		Plastiguayas		Industrial	-	-	13.444,29	0,25	-	-
		Plastlit		Industrial	-	-	89.629,68	0,43	-	-
		Proquimsa		Industrial	-	-	123.590,22	0,71	-	-
		Sica		Industrial	-	-	64.308,59	0,66	-	-
Tecnoplast	Industrial	-	-	7.435,53	0,70	-	-			
Unilever	Industrial	-	-	97.608,18	0,67	-	-			
<b>Total Area Concesión CATEG-D</b>					<b>2.819.606</b>	<b>5.499</b>	<b>202.838.894,94</b>	<b>7,19</b>	<b>186.572.999,88</b>	<b>91,98</b>
Centro Sur	Centro Sur	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	240.728	-	24.957.044,71	10,37	25.718.356,14	103,05
				Comercial	75.784	138	6.680.624,91	8,82	6.701.128,94	100,31
				Industrial	94.556	360	7.985.449,50	8,45	8.108.852,75	101,55
				A.Público	40.971	105	4.793.054,46	11,70	4.715.612,47	98,38
				Otros	20.960	75	1.593.130,44	7,60	1.584.913,44	99,48
		Cartopel	Energía y Potencia	Industrial	29.616	-	1.120.206,27	3,78	1.120.206,27	100,00
				Peajes	-	49	-	-	-	-
		Erco	Energía y Potencia	Industrial	23.563	-	767.645,65	3,26	767.645,65	100,00
				Peajes	18	59	5.434,75	29,54	5.434,75	100,00
		Graiman	Energía y Potencia	Industrial	22.734	-	853.067,32	3,75	853.067,32	100,00
				Peajes	-	40	-	-	-	-
		Italpisos	Energía y Potencia	Industrial	8.198	-	434.849,58	5,30	434.849,58	100,00
				Peajes	-	19	-	-	-	-
		Rialto	Peajes	Industrial	85	8	65.441,81	77,20	65.441,81	100,00
		Elecaastro	Erco	Industrial	2.157	-	99.803,79	4,63	145.948,02	146,23
		Hidropaute	Rialto	Industrial	4.051	-	123.948,81	3,06	114.657,82	92,50
		M. Ocasional	M. Ocasional	Manejo mercado	Industrial	-	47	288.200,10	0,97	-
Industrial	-				54	261.841,76	1,02	-	-	
Industrial	-				39	226.579,80	1,00	-	-	
Industrial	-				37	79.243,04	0,97	-	-	
Industrial	-				11	37.103,49	0,92	-	-	

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Centro Sur	Transelectric	Cartopel	Transmisión	Industrial	-	-	150.014,14	0,51	-	-	
		Erco		Industrial	-	-	180.228,40	0,70	-	-	
		Graiman		Industrial	-	-	122.434,73	0,54	-	-	
		Italpisos		Industrial	-	-	58.223,10	0,71	-	-	
		Rialto		Industrial	-	-	37.528,55	0,93	-	-	
<b>Total Area Concesión Centro Sur</b>					<b>563.421</b>	<b>1.043</b>	<b>50.921.099,10</b>	<b>9,04</b>	<b>50.336.114,96</b>	<b>98,85</b>	
Cotopaxi	Cotopaxi	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	51.694	-	6.184.071,63	11,96	6.838.828,56	110,59	
				Comercial	13.163	15	1.281.610,80	9,74	1.754.937,46	136,93	
				Industrial	41.165	133	3.769.145,03	9,16	4.631.587,56	122,88	
				A.Público	16.470	38	2.195.117,58	13,33	2.750.005,14	125,28	
				Otros	19.539	56	1.691.913,08	8,66	2.116.780,26	125,11	
		Acosa		Energía y Potencia	Industrial	27.066	-	1.444.147,41	5,34	1.444.147,41	100,00
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-
		Cedal		Energía y Potencia	Industrial	8.456	-	549.569,05	6,50	549.569,05	100,00
				Peajes	Industrial	29	0	13.456,08	47,16	13.456,08	100,00
		Familia Sancela		Peajes	Industrial	1.271	2	178.041,85	14,01	178.041,85	100,00
	Energía y Potencia		Industrial	2.605	-	176.239,67	6,76	176.239,67	100,00		
	Novacero	Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-		
		Energía y Potencia	Industrial	12.772	-	832.162,04	6,52	832.162,04	100,00		
	Provefrut	Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-		
		Energía y Potencia	Industrial	27.827	-	1.535.816,85	5,52	1.522.906,51	99,16		
	Rocacem Latacunga	Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-		
		Peajes	Industrial	87	0	32.455,04	37,20	32.455,04	100,00		
	Hidroagoyán	Textiles Río Blanco	Energía y Potencia	Industrial	2.240	-	64.279,37	2,87	64.279,37	100,00	
		Cedal	Industrial	732	-	36.613,70	5,00	36.247,56	99,00		
	Hidronación	Familia Sancela	Energía y Potencia	Industrial	32.615	-	1.018.735,99	3,12	1.008.548,63	99,00	
		M. Ocasional	Manejo mercado	Industrial	-	45	2.429,19	0,01	-	-	
	Industrial			-	25	7.970,76	0,09	-	-		
	Industrial			-	47	297.056,61	0,91	-	-		
	Industrial			-	12	8.131,89	0,31	-	-		
	Industrial			-	23	3.102,77	0,02	-	-		
	Industrial			-	56	6.663,53	0,02	-	-		
	Industrial			-	4	22.890,36	1,02	-	-		
	Transelectric	Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-		
			Industrial	-	-	5.786,32	0,06	-	-		
			Industrial	-	-	160.711,68	0,49	-	-		
			Industrial	-	-	-	-	-	-		
			Industrial	-	-	-	-	-	-		
			Industrial	-	-	-	-	-	-		
Industrial			-	-	20.556,90	0,92	-	-			
<b>Total Area Concesión Cotopaxi</b>					<b>257.730</b>	<b>457</b>	<b>21.538.675,17</b>	<b>8,36</b>	<b>23.950.192,19</b>	<b>111,20</b>	

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
El Oro	El Oro	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	147.757	-	15.955.300,72	10,80	13.069.065,08	81,91	
				Comercial	67.169	101	6.068.497,36	9,03	5.468.959,01	90,12	
				Industrial	58.790	168	4.535.817,53	7,72	4.049.035,72	89,27	
				A.Público	41.505	94	4.860.093,33	11,71	4.775.043,41	98,25	
				Otros	29.529	133	2.541.903,89	8,61	1.784.678,11	70,21	
<b>Total Area Concesión El Oro</b>					<b>344.750</b>	<b>495</b>	<b>33.961.612,83</b>	<b>9,85</b>	<b>29.146.781,33</b>	<b>85,82</b>	
Esmeraldas	Esmeraldas	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	71.080	-	7.249.205,52	10,20	4.812.553,96	66,39	
				Comercial	30.459	44	2.730.123,12	8,96	2.443.166,11	89,49	
				Industrial	34.404	124	2.889.861,38	8,40	2.785.226,57	96,38	
				A.Público	27.397	38	1.299.830,58	4,74	884.825,04	68,07	
				Otros	76.000	267	6.109.361,03	8,04	3.968.992,15	64,97	
<b>Total Area Concesión Esmeraldas</b>					<b>239.340</b>	<b>474</b>	<b>20.278.381,63</b>	<b>8,47</b>	<b>14.894.763,83</b>	<b>73,45</b>	
Galápagos	Galápagos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	9.333	-	916.678,85	9,82	913.503,64	99,65	
				Comercial	6.356	13	579.427,23	9,12	563.477,65	97,25	
				Industrial	334	1	31.616,50	9,48	31.066,64	98,26	
				A.Público	1.135	3	129.713,31	11,43	136.689,10	105,38	
				Otros	3.839	11	330.813,30	8,62	323.721,80	97,86	
<b>Total Area Concesión Galápagos</b>					<b>20.997</b>	<b>28</b>	<b>1.988.249,19</b>	<b>9,47</b>	<b>1.968.458,83</b>	<b>99,00</b>	
Guayas-Los Ríos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	242.566	-	26.794.948,28	11,05	21.972.637,63	82,00		
			Comercial	73.262	187	6.522.531,73	8,90	7.297.374,53	111,88		
			Industrial	86.210	374	7.230.241,32	8,39	7.490.984,25	103,61		
			A.Público	38.229	99	4.379.912,28	11,46	4.059.157,79	92,68		
			Otros	53.501	261	4.528.868,66	8,47	2.748.572,60	60,69		
	Guayas-Los Ríos	Peajes	Energía y Potencia	Ecuaplantation	Industrial	365	-	79.952,85	21,92	-	-
				Expalsa	Industrial	708	-	101.119,93	14,28	-	-
				Interagua	Industrial	-	-	-	-	-	-
				Plastiempaques	Industrial	288	-	42.498,33	14,77	-	-
				Plastigama	Industrial	516	-	72.003,04	13,95	-	-
				Procarsa	Industrial	117	-	8.695,06	7,44	-	-
				Promarisco	Industrial	329	-	43.926,17	13,33	-	-
				Pronaca	Industrial	654	-	134.400,69	20,55	-	-
	Hidroagoyán	Energía y Potencia	Transelectric	Industrial	3.539	-	439.385,29	12,42	-	-	
			Plastigama	Industrial	16.181	-	461.152,57	2,85	461.152,57	100,00	
			Ecuaplantation	Industrial	5.911	-	177.326,49	3,00	175.553,22	99,00	
			Expalsa	Industrial	22.201	-	1.029.482,62	4,64	1.019.187,79	99,00	
			Plastiempaques	Industrial	9.024	-	267.397,82	2,96	264.723,84	99,00	
			Procarsa	Industrial	1.893	-	63.419,65	3,35	62.785,45	99,00	
Promarisco			Industrial	10.332	-	306.433,60	2,97	303.369,27	99,00		
Pronaca			Industrial	15.695	-	492.059,65	3,14	487.139,05	99,00		
Hidropaute			Industrial	133.217	-	4.076.435,30	3,06	3.730.071,60	91,50		

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Guayas-Los Ríos	M. Ocasional		Manejo mercado	Industrial	-	14	54.119,23	0,92	-	-	
				Industrial	-	43	214.098,00	0,96	-	-	
				Industrial	-	169	1.455.143,30	1,09	-	-	
				Industrial	-	20	90.445,47	1,00	-	-	
				Industrial	-	29	159.767,70	0,99	-	-	
				Industrial	-	7	17.956,00	0,95	-	-	
				Industrial	-	20	99.340,48	0,96	-	-	
	Transelectric			Transmisión	Industrial	-	-	21.718,63	0,37	-	-
					Industrial	-	-	128.911,78	0,58	-	-
					Industrial	-	-	888.451,71	0,67	-	-
					Industrial	-	-	56.498,81	0,63	-	-
					Industrial	-	-	110.703,97	0,68	-	-
					Industrial	-	-	7.615,47	0,40	-	-
					Industrial	-	-	55.215,14	0,53	-	-
<b>Total Area Concesión Guayas-Los Ríos</b>					<b>714.735</b>	<b>1.255</b>	<b>60.827.267,04</b>	<b>8,51</b>	<b>50.072.709,60</b>	<b>82,32</b>	
Los Ríos	Los Ríos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	88.872	-	9.336.899,68	10,51	6.337.970,93	67,88	
				Comercial	23.585	27	2.117.979,96	8,98	477.552,11	22,55	
				Industrial	16.110	85	1.397.950,29	8,68	2.316.315,93	165,69	
				A.Público	15.343	37	1.418.098,41	9,24	1.250.394,74	88,17	
				Otros	22.394	74	1.809.422,00	8,08	2.001.811,18	110,63	
	Kimberly-Clark		Peajes	Industrial	526	1	104.675,12	19,91	217.422,98	207,71	
	Bolívar	Los Ríos	Energía y Potencia	Otros	40	-	3.907,19	9,79	-	-	
	Hidropaute		Energía y Potencia	Industrial	8.792	-	269.046,98	3,06	253.531,64	94,23	
M. Ocasional	Kimberly-Clark	Manejo mercado	Industrial	-	36	80.482,68	0,92	-	-		
Transelectric		Transmisión	Industrial	-	-	86.060,42	0,98	-	-		
<b>Total Area Concesión Los Ríos</b>					<b>175.663</b>	<b>260</b>	<b>16.624.522,73</b>	<b>9,46</b>	<b>12.854.999,51</b>	<b>77,33</b>	
Manabí	Manabí	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	195.184	-	21.634.936,39	11,08	8.997.426,59	41,59	
				Comercial	90.856	288	8.559.029,44	9,42	7.586.921,71	88,64	
				Industrial	54.392	215	4.633.524,27	8,52	3.377.829,14	72,90	
				A.Público	107.473	299	12.832.677,40	11,94	8.548.083,84	66,61	
				Otros	99.272	369	8.414.654,07	8,48	7.765.887,19	92,29	
	Manabí	Fabril	Peajes	Industrial	902	1	249.799,93	27,68	442.473,05	177,13	
	Hidronación		Energía y Potencia	Industrial	16.042	-	473.246,82	2,95	468.514,36	99,00	
M. Ocasional	Fabril	Manejo mercado	Industrial	-	34	155.901,43	0,97	-	-		
Transelectric		Transmisión	Industrial	-	-	92.077,17	0,57	-	-		
<b>Total Area Concesión Manabí</b>					<b>564.122</b>	<b>1.206</b>	<b>57.045.846,92</b>	<b>10,11</b>	<b>37.187.135,87</b>	<b>65,19</b>	
Milagro	Milagro	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	85.475	0	9.663.126,41	11,31	8.035.317,39	83,15	
				Comercial	67.517	59	5.994.393,99	8,88	6.812.396,09	113,65	
				Industrial	18.437	50	1.681.494,02	9,12	1.918.116,56	114,07	
				A.Público	16.007	40	2.059.511,57	12,87	1.835.589,16	89,13	
				Otros	25.094	25	2.101.522,49	8,37	3.351.944,03	159,50	

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)		
Milagro		Aquamar	Peajes	Industrial	232	1	39.978,30	17,26	19.995,92	50,02		
		Azucarera Valdez		Industrial	90	1	45.090,02	49,93	22.976,90	50,96		
		Codana		Industrial	189	0	53.306,85	28,23	24.932,48	46,77		
		Ecudos		Industrial	75	0	27.639,15	36,91	-	-		
		Papelera		Industrial	866	2	119.219,46	13,77	59.403,72	49,83		
		Pronaca Bucay		Industrial	368	1	129.693,09	35,22	63.133,50	48,68		
		San Carlos		Industrial	41	1	32.292,61	78,82	7.165,15	22,19		
		Hidroagoyán	Pronaca Bucay	Energía y Potencia	Industrial	9.828	-	282.237,48	2,87	282.237,48	100,00	
			San Carlos		Industrial	2.764	-	82.368,30	2,98	82.368,30	100,00	
		Hidronación	Azucarera Valdez		Industrial	3.877	-	120.182,61	3,10	118.980,78	99,00	
			Codana		Industrial	5.076	-	157.359,24	3,10	155.785,65	99,00	
			Ecudos		Industrial	2.937	-	91.046,41	3,10	90.135,95	99,00	
		Papelera			Industrial	57.599	-	1.785.471,47	3,10	1.767.616,75	99,00	
					Industrial	6.144	-	188.006,54	3,06	172.032,12	91,50	
		Hidropaute	Aquamar		Manejo mercado	Industrial	-	17	64.475,68	1,05	-	-
			Azucarera Valdez			Industrial	-	25	59.175,82	1,53	-	-
			Codana			Industrial	-	17	46.055,15	0,91	-	-
			Ecudos	Industrial		-	16	44.622,82	1,52	-	-	
			Papelera	Industrial		-	79	510.751,78	0,89	-	-	
			Pronaca Bucay	Industrial		-	25	105.951,99	1,08	-	-	
			San Carlos	Industrial		-	34	36.149,10	1,31	-	-	
		Transelectric	Aquamar	Transmisión	Industrial	-	-	56.991,43	0,93	-	-	
			Azucarera Valdez		Industrial	-	-	76.337,09	1,97	-	-	
			Codana		Industrial	-	-	12.266,09	0,24	-	-	
			Ecudos		Industrial	-	-	40.549,04	1,38	-	-	
			Papelera		Industrial	-	-	119.132,70	0,21	-	-	
			Pronaca Bucay		Industrial	-	-	83.234,23	0,85	-	-	
	San Carlos		Industrial		-	-	112.537,71	4,07	-	-		
<b>Total Area Concesión Milagro</b>					<b>302.616</b>	<b>392</b>	<b>26.022.170,64</b>	<b>8,60</b>	<b>24.820.127,93</b>	<b>95,38</b>		
Norte	Norte	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	138.489	-	14.226.007,03	10,27	13.967.953,83	98,19		
				Comercial	41.967	68	3.801.623,27	9,06	3.714.410,38	97,71		
				Industrial	69.264	281	6.435.571,81	9,29	6.395.309,99	99,37		
				A.Público	27.412	74	3.527.365,34	12,87	3.453.939,94	97,92		
				Otros	22.901	64	1.981.259,36	8,65	1.805.016,42	91,10		
				<b>Total Area Concesión Norte</b>					<b>300.033</b>	<b>487</b>	<b>29.971.826,83</b>	<b>9,99</b>
Quito	Quito	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	1.035.345	-	87.455.649,76	8,45	86.727.251,81	99,17		
				Comercial	531.503	1.185	40.874.654,22	7,69	40.558.001,41	99,23		
				Industrial	545.345	1.918	38.076.044,49	6,98	37.768.484,38	99,19		
				A.Público	154.000	383	14.915.112,90	9,69	14.796.295,49	99,20		
				Otros	160.287	575	11.938.013,06	7,45	11.837.975,41	99,16		
		Adelca	19.635	-	588.369,83	3,00	588.369,83	100,00				
		Adelca	483	76	45.566,45	9,43	45.566,45	100,00				
		Alambrec	316	-	45.258,84	14,33	45.258,84	100,00				
		Antenas	114	-	4.540,96	3,98	4.540,96	100,00				

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Quito	Quito	Bopp Quito	Energía y Potencia	Industrial	23.490	-	818.425,69	3,48	818.425,69	100,00	
			Peajes	Industrial	1.106	38	204.711,78	18,51	204.711,78	100,00	
		Danec	Energía y Potencia	Industrial	9.434	-	324.645,69	3,44	324.645,69	100,00	
			Peajes	Industrial	444	19	97.739,38	22,01	97.739,38	100,00	
		Delltex	Energía y Potencia	Industrial	8.100	-	299.178,37	3,69	299.178,37	100,00	
			Peajes	Industrial	381	23	108.475,01	28,45	108.475,01	100,00	
		EBC Quito	Energía y Potencia	Industrial	12.422	-	433.962,23	3,49	433.962,23	100,00	
			Peajes	Industrial	585	25	125.592,57	21,48	125.592,57	100,00	
		Enkador	Energía y Potencia	Industrial	6.613	-	185.172,57	2,80	185.172,57	100,00	
			Peajes	Industrial	893	35	164.930,36	18,48	164.930,36	100,00	
		Incasa	Energía y Potencia	Industrial	6.310	-	195.616,70	3,10	195.616,70	100,00	
			Peajes	Industrial	415	19	96.482,66	23,27	96.482,66	100,00	
		La Internacional	Peajes	Industrial	47	-	10.784,41	23,00	10.784,41	100,00	
		Lanafit	Energía y Potencia	Industrial	3.370	-	98.647,56	2,93	98.647,56	100,00	
			Peajes	Industrial	159	8	39.455,75	24,87	39.455,75	100,00	
		Novopan	Energía y Potencia	Industrial	7.664	-	279.309,94	3,64	279.309,94	100,00	
			Peajes	Industrial	361	16	81.450,17	22,57	81.450,17	100,00	
		Pintex	Energía y Potencia	Industrial	15.505	-	571.290,08	3,68	571.290,08	100,00	
			Peajes	Industrial	730	29	152.192,98	20,85	152.192,98	100,00	
		Plasticsacks	Energía y Potencia	Industrial	7.507	-	230.001,60	3,06	230.001,60	100,00	
			Peajes	Industrial	353	12	65.584,71	18,56	65.584,71	100,00	
		Tesalia	Energía y Potencia	Industrial	3.731	-	178.047,64	4,77	178.047,64	100,00	
			Peajes	Industrial	176	-	-	-	-	-	
		Hidroagoyán	Enkador	Energía y Potencia	Industrial	12.345	-	351.845,50	2,85	351.845,50	100,00
	Incasa		Energía y Potencia	Industrial	2.497	-	73.174,44	2,93	73.174,44	100,00	
	Hidronación	Adelca	Energía y Potencia	Industrial	6.805	-	367.476,80	5,40	363.802,04	99,00	
	M. Ocasional	M. Ocasional	Manejo mercado	Adelca	Industrial	-	74	257.385,80	0,97	-	-
				Bopp Quito	Industrial	-	39	222.092,51	0,95	-	-
				Danec	Industrial	-	20	89.292,39	0,95	-	-
				Delltex	Industrial	-	26	99.803,78	1,23	-	-
				EBC Quito	Industrial	-	23	115.690,43	0,93	-	-
				Enkador	Industrial	-	30	173.930,07	0,92	-	-
				Incasa	Industrial	-	18	86.315,80	0,98	-	-
				Lanafit	Industrial	-	9	31.324,23	0,93	-	-
				Novopan	Industrial	-	20	74.374,67	0,97	-	-
				Pintex	Industrial	-	36	153.357,89	0,99	-	-
				Plasticsacks	Industrial	-	13	68.581,55	0,91	-	-
				Tesalia	Industrial	-	2	-	-	-	-
				Transelectric	Transelectric	Transmisión	Adelca	Industrial	-	-	242.651,25
	Bopp Quito	Industrial	-				-	116.128,22	0,49	-	-
	Danec	Industrial	-				-	57.913,38	0,61	-	-
	Delltex	Industrial	-				-	67.807,44	0,84	-	-
EBC Quito	Industrial	-	-				73.758,78	0,59	-	-	
Enkador	Industrial	-	-				134.784,56	0,71	-	-	
Incasa	Industrial	-	-				67.329,99	0,76	-	-	

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Quito	Transelectric	Lanafit	Transmisión	Industrial	-	-	24.087,71	0,71	-	-	
		Novopan		Industrial	-	-	48.524,32	0,63	-	-	
		Pintex		Industrial	-	-	88.923,99	0,57	-	-	
		Plasticsacks		Industrial	-	-	36.900,83	0,49	-	-	
		Tesalia		Industrial	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Area Concesión Quito</b>					<b>2.578.473</b>	<b>4.672</b>	<b>201.828.364,70</b>	<b>7,83</b>	<b>197.922.264,40</b>	<b>98,06</b>	
Riobamba	Riobamba	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	74.921	-	8.252.302,53	11,01	8.190.614,24	99,25	
				Comercial	27.850	30	2.533.744,11	9,10	2.492.685,20	98,38	
				Industrial	8.914	46	886.688,84	9,95	883.242,85	99,61	
				A.Público	19.932	40	2.413.361,07	12,11	2.373.623,65	98,35	
				Otros	12.064	40	1.143.124,71	9,48	972.684,40	85,09	
	Cemento Chimborazo	Ecuacerámica	Peajes	Industrial	135	0	84.276,82	62,25	84.276,82	100,00	
				Industrial	252	0	220.034,59	87,39	220.034,59	100,00	
	Hidroagoyán	Cemento Chimborazo	Ecuacerámica	Energía y Potencia	Industrial	31.573	-	898.459,50	2,85	898.459,50	100,00
					Industrial	10.578	-	301.484,69	2,85	301.484,69	100,00
	M. Ocasional	Cemento Chimborazo	Ecuacerámica	Manejo mercado	Industrial	-	56	291.937,48	0,92	-	-
					Industrial	-	23	110.798,49	1,05	-	-
	Transelectric	Cemento Chimborazo	Ecuacerámica	Transmisión	Industrial	-	-	219.276,12	0,69	-	-
Industrial					-	-	77.305,27	0,73	-	-	
<b>Total Area Concesión Riobamba</b>					<b>186.220</b>	<b>236</b>	<b>17.432.794,22</b>	<b>9,36</b>	<b>16.417.105,94</b>	<b>94,17</b>	
Sta. Elena	Sta. Elena	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	74.068	-	8.384.480,00	11,32	6.497.853,89	77,50	
				Comercial	31.527	75	2.841.459,45	9,01	2.661.805,73	93,68	
				Industrial	60.393	214	4.988.262,71	8,26	4.096.733,95	82,13	
				A.Público	24.324	58	2.652.497,77	10,91	2.598.589,82	97,97	
				Otros	20.040	49	1.693.912,17	8,45	1.160.623,82	68,52	
	Nirsa	Salica	Peajes	Industrial	14	44	62.063,75	429,86	-	-	
				Industrial	3	11	54.560,54	1.793,58	-	-	
	Hidroagoyán	Salica	Energía y Potencia	Industrial	4.040	-	119.193,83	2,95	119.193,83	100,00	
	Hidropaute	Nirsa	Energía y Potencia	Industrial	19.184	-	587.045,67	3,06	537.165,99	91,50	
	M. Ocasional	Salica	Manejo mercado	Industrial	-	41	204.363,34	1,07	-	-	
				Industrial	-	14	41.431,47	1,03	-	-	
	Transelectric	Nirsa	Salica	Transmisión	Industrial	-	-	215.826,45	1,13	-	-
Industrial					-	-	34.959,97	0,87	-	-	
<b>Total Area Concesión Sta. Elena</b>					<b>233.594</b>	<b>505</b>	<b>21.880.057,12</b>	<b>9,37</b>	<b>17.671.967,03</b>	<b>80,77</b>	
Sto. Domingo	Sto. Domingo	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	101.575	-	10.659.602,39	10,49	9.909.082,75	92,96	
				Comercial	61.293	122	5.263.181,98	8,59	4.810.108,33	91,39	
				Industrial	35.190	132	2.698.897,35	7,67	2.549.075,82	94,45	
				A.Público	22.524	60	3.178.881,67	14,11	3.019.053,35	94,97	
				Otros	10.557	31	840.726,58	7,96	859.082,28	102,18	
	Sto. Domingo	Pronaca Sto. Domingo	Peajes	Industrial	463	2	111.659,92	24,13	111.659,92	100,00	
	Hidroagoyán		Energía y Potencia	Industrial	10.363	-	297.717,39	2,87	297.717,39	100,00	
	M. Ocasional		Manejo mercado	Industrial	-	24	110.753,67	1,07	-	-	
Transelectric	Transmisión	Industrial	-	-	95.425,47	0,92	-	-			
<b>Total Area Concesión Sto. Domingo</b>					<b>241.964</b>	<b>370</b>	<b>23.256.846,42</b>	<b>9,61</b>	<b>21.555.779,84</b>	<b>92,69</b>	

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES FINALES POR ÁREA DE CONCESIÓN Y PRECIOS MEDIOS DE VENTA EN EL AÑO 2005**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Concepto	Grupo de Tarifas	Consumo (MWh)	Demanda (MW)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Sucumbíos	Sucumbíos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	23.668	0	2.834.111,57	11,97	2.267.289,26	80,00
				Comercial	17.390	18	1.857.476,96	10,68	1.485.981,57	80,00
				Industrial	10.214	38	1.275.611,39	12,49	1.020.489,11	80,00
				A.Público	15.632	44	917.244,74	5,87	733.795,79	80,00
				Otros	10.759	28	1.258.558,39	11,70	961.251,82	76,38
	Ambato	Sucumbíos	Energía y Potencia	Otros	81.692	-	6.922.955,61	8,47	7.135.119,51	103,06
				Peajes	Otros	935	2	154.035,03	16,47	-
<b>Total Area Concesión Sucumbíos</b>					<b>160.290</b>	<b>130</b>	<b>15.219.993,69</b>	<b>9,50</b>	<b>13.603.927,06</b>	<b>89,38</b>
Sur	Sur	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	89.665	-	10.811.874,83	12,06	10.639.204,20	98,40
				Comercial	33.021	15	3.388.597,36	10,26	3.354.498,85	98,99
				Industrial	6.986	11	748.354,73	10,71	709.736,96	94,84
				A.Público	21.304	59	2.745.827,83	12,89	3.650.208,10	132,94
				Otros	17.268	22	1.565.101,77	9,06	1.290.497,31	82,45
	Malca	Perú	Peajes	Industrial	3	2	22.949,94	891,11	-	-
				Otros	128	1	15.327,00	11,99	15.700,59	102,44
	Hidronación	Malca	Energía y Potencia	Industrial	37	-	1.255,98	3,35	1.243,42	99,00
	M. Ocasional		Manejo mercado	Industrial	-	2	491,79	1,31	-	-
	Transelectric		Transmisión	Industrial	-	-	4.914,89	13,11	-	-
<b>Total Area Concesión Sur</b>					<b>168.413</b>	<b>111</b>	<b>19.304.696,12</b>	<b>11,46</b>	<b>19.661.089,43</b>	<b>101,85</b>
<b>Total</b>					<b>10.327.727</b>	<b>18.435</b>	<b>867.954.238,48</b>	<b>8,40</b>	<b>793.113.951,95</b>	<b>91,38</b>

El precio medio de venta de energía indicado, corresponde al periodo total en el cual han actuado los agentes en el MEM. Considerar que algunos grandes consumidores, al concluir su contrato de provisión de energía, han cambiado de proveedor.

Los precios medios por provisión de servicios en el Mercado Ocasional y Transmisión de energía están referidos a la energía recibida por el Agente.

Empresas Centro Sur y Cotopaxi incluyen los valores de peaje de energía en la facturación por consumo de energía.

No se dispone de datos sobre recaudación de valores por Manejo de Mercado y por Transmisión.

Agente no proporciona la información referida



**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Ambato	Ambato	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,51	11,52	11,59	11,50	11,49	11,61	11,55	11,53	11,51	11,55	11,57	11,31	11,52		
				Comercial	9,66	9,69	9,85	9,69	9,63	9,61	9,67	9,67	9,61	9,71	9,72	9,72	9,68		
				Industrial	9,98	10,15	10,07	9,88	9,90	10,20	10,19	9,85	9,94	9,94	9,94	9,94	9,99		
				A.Público	15,22	16,21	14,07	15,53	15,22	15,60	14,99	14,98	16,27	14,92	15,50	14,47	15,23		
				Otros	8,22	8,34	7,48	8,23	5,26	8,06	8,17	7,70	8,06	9,23	8,38	10,30	8,14		
	Hidroagoyán	Odebrecht	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	
				Peajes	Industrial	45,95	37,18	37,87	32,32	29,10	28,77	29,93	29,05	30,80	31,45	32,56	32,02	32,22	
				Manejo de Mercado	Industrial	1,24	1,23	1,07	1,18	0,91	1,09	0,80	0,80	0,82	0,86	0,95	1,08	0,96	
				Transmisión	Industrial	1,03	0,89	1,28	0,93	0,95	0,79	0,82	0,81	0,94	0,83	1,04	0,68	0,90	
				Total	Industrial	6,63	5,77	5,90	5,45	5,13	5,13	4,91	4,91	5,08	5,05	5,43	5,24	5,24	
		Plasticaucho	Energía y Potencia	Industrial	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
				Peajes	Industrial	38,78	51,22	42,08	41,47	38,33	36,73	39,17	37,69	40,76	41,90	39,13	35,99	39,85	
				Manejo de Mercado	Industrial	0,98	1,39	1,23	1,42	1,12	1,27	1,03	1,03	1,08	1,02	1,14	1,51	1,18	
				Transmisión	Industrial	1,70	1,64	1,37	1,29	1,51	1,22	1,56	0,91	1,03	1,14	1,15	0,77	1,25	
				Total	Industrial	6,71	7,51	6,76	6,84	6,64	6,46	6,63	5,80	6,02	6,08	6,18	6,06	6,42	
					Industrial	10,52	10,59	10,27	10,24	9,90	10,22	10,12	9,96	10,16	10,24	10,36	10,43	10,25	
<b>Energía y Potencia Ambato</b>					<b>10,52</b>	<b>10,59</b>	<b>10,27</b>	<b>10,24</b>	<b>9,90</b>	<b>10,22</b>	<b>10,12</b>	<b>9,96</b>	<b>10,16</b>	<b>10,24</b>	<b>10,36</b>	<b>10,43</b>	<b>10,25</b>		
<b>Peajes Ambato</b>					<b>41,04</b>	<b>44,65</b>	<b>40,21</b>	<b>37,15</b>	<b>34,08</b>	<b>33,82</b>	<b>34,90</b>	<b>33,47</b>	<b>35,64</b>	<b>36,09</b>	<b>35,76</b>	<b>34,33</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Ambato</b>					<b>0,05</b>	<b>0,07</b>	<b>0,08</b>	<b>0,10</b>	<b>0,08</b>	<b>0,11</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,08</b>	<b>0,07</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>		
<b>Transmisión Ambato</b>					<b>0,06</b>	<b>0,07</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,10</b>	<b>0,09</b>	<b>0,11</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,05</b>	<b>0,08</b>		
<b>Total Ambato</b>					<b>10,68</b>	<b>10,78</b>	<b>10,50</b>	<b>10,48</b>	<b>10,13</b>	<b>10,47</b>	<b>10,38</b>	<b>10,21</b>	<b>10,40</b>	<b>10,46</b>	<b>10,55</b>	<b>10,60</b>	<b>10,47</b>		
Azogues	Azogues	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,67	11,42	11,63	11,61	11,63	11,56	11,57	11,57	11,46	11,67	11,43	11,47	11,56		
				Comercial	9,38	9,53	9,62	9,59	9,58	9,58	9,64	9,64	9,63	9,65	9,36	9,58	9,56		
				Industrial	9,63	9,57	9,69	10,20	9,77	9,81	9,37	10,25	9,56	9,74	9,67	9,30	9,70		
				A.Público	18,27	18,36	16,21	17,02	16,23	17,83	16,88	17,28	17,99	16,95	20,16	17,92	17,54		
				Otros	8,99	8,96	10,05	9,14	8,95	9,17	9,16	9,18	9,13	9,08	8,92	8,83	9,13		
		Guapán	Energía y Potencia	Industrial	4,33	4,52	4,34	4,08	4,16	4,32	4,29	4,43	4,37	4,47	4,47	4,41	4,34		
				Peajes	Industrial	64,54	91,13	131,09	162,27	146,79	136,99	103,50	93,93	92,41	168,62	117,28	116,57	110,30	
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Total	Industrial	5,37	5,85	5,48	5,50	5,45	5,51	5,18	5,23	5,16	5,95	5,48	5,42	5,43	
	<b>Energía y Potencia Azogues</b>					<b>7,52</b>	<b>7,73</b>	<b>7,47</b>	<b>7,37</b>	<b>7,66</b>	<b>7,53</b>	<b>7,33</b>	<b>7,44</b>	<b>7,39</b>	<b>8,99</b>	<b>7,89</b>	<b>7,59</b>	<b>7,62</b>	
	<b>Peajes Azogues</b>					<b>64,54</b>	<b>91,13</b>	<b>131,09</b>	<b>162,27</b>	<b>146,79</b>	<b>136,99</b>	<b>103,50</b>	<b>93,93</b>	<b>92,41</b>	<b>168,62</b>	<b>117,28</b>	<b>116,57</b>	<b>-</b>	
	<b>Manejo de Mercado Azogues</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
	<b>Transmisión Azogues</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
	<b>Total Azogues</b>					<b>8,09</b>	<b>8,45</b>	<b>8,12</b>	<b>8,18</b>	<b>8,33</b>	<b>8,20</b>	<b>7,85</b>	<b>7,90</b>	<b>7,85</b>	<b>9,54</b>	<b>8,42</b>	<b>8,15</b>	<b>8,22</b>	
	Bolívar	Bolívar	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	13,61	13,58	13,90	13,76	13,76	13,84	13,84	13,89	13,88	13,61	13,79	13,68	13,76	
Comercial					10,07	10,06	10,35	10,27	10,17	10,16	10,16	10,29	10,22	10,13	10,24	10,18	10,19		
Industrial					12,19	12,05	11,98	12,40	11,51	11,22	11,22	10,97	11,60	10,65	11,29	10,53	11,44		
A.Público					13,87	13,84	13,78	13,78	13,76	13,80	13,80	13,76	13,78	13,76	13,77	13,75	13,78		
Otros					9,83	9,85	9,99	9,99	9,96	9,65	9,65	9,97	9,87	9,68	9,86	9,95	9,85		
Total					Industrial	12,87	12,86	13,06	12,97	12,90	12,93	12,93	13,08	12,99	12,85	12,99	12,95	12,95	
<b>Energía y Potencia Bolívar</b>					<b>12,87</b>	<b>12,86</b>	<b>13,06</b>	<b>12,97</b>	<b>12,90</b>	<b>12,93</b>	<b>12,93</b>	<b>13,08</b>	<b>12,99</b>	<b>12,85</b>	<b>12,99</b>	<b>12,95</b>	<b>12,95</b>		
<b>Peajes Bolívar</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
<b>Manejo de Mercado Bolívar</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
<b>Transmisión Bolívar</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
<b>Total Bolívar</b>					<b>12,87</b>	<b>12,86</b>	<b>13,06</b>	<b>12,97</b>	<b>12,90</b>	<b>12,93</b>	<b>12,93</b>	<b>13,08</b>	<b>12,99</b>	<b>12,85</b>	<b>12,99</b>	<b>12,95</b>	<b>12,95</b>		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio			
CATEG-D	CATEG-D	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	8,74	8,69	8,68	8,73	8,69	8,64	8,60	8,61	8,59	8,60	8,57	8,58	8,65			
				Comercial	7,35	7,42	7,34	7,35	7,25	7,37	7,34	7,36	7,40	7,36	7,42	7,33	7,36			
				Industrial	6,04	6,13	5,97	6,04	6,02	6,05	6,05	6,02	6,12	6,00	6,07	5,98	6,04			
				A.Público	9,38	9,38	9,38	9,40	9,38	9,41	9,38	9,39	9,41	9,39	9,41	9,41	9,40			
				Otros	6,67	6,00	6,75	6,49	6,11	6,44	6,26	6,73	6,64	7,19	8,87	7,63	6,78			
	CATEG-D	Hidroagoyán	Aga	Energía y Potencia	Industrial	2,93	2,93	2,93	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94		
				Peajes	Industrial	17,09	17,54	17,46	18,26	16,57	18,06	16,89	18,37	17,31	16,73	16,12	15,20	17,10		
				Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,10	1,00	1,24	0,92	1,06	0,76	0,77	0,81	0,82	0,90	1,09	0,94		
				Transmisión	Industrial	0,71	0,68	0,78	0,78	0,76	0,67	0,65	0,72	0,66	0,59	0,70	0,44	0,68		
				Total	Industrial	4,53	4,78	4,78	5,04	4,68	4,75	4,42	4,50	4,48	4,42	4,61	4,52	4,62		
			Ajecuator	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,03	3,03	3,03
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,85	18,45	19,54
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	1,00	0,98
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,62	0,74
				Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,97	4,72	4,84
			Cartonera	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,90	2,90	2,90
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,05	21,73	20,88
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,12	1,06	1,09
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,83	0,84	0,83
				Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,93	4,89	4,91
			Cridesa	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,88
				Peajes	Industrial	18,24	19,24	17,69	18,76	16,64	19,25	16,49	16,64	18,25	16,72	16,68	15,09	17,44		
				Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,19	1,15	1,25	1,01	1,20	0,91	0,87	0,82	0,82	0,92	0,98	1,00		
				Transmisión	Industrial	0,78	0,76	0,74	0,75	0,64	0,67	0,53	0,56	0,62	0,48	0,65	0,43	0,63		
				Total	Industrial	4,55	4,88	4,81	4,92	4,56	4,84	4,40	4,40	4,42	4,27	4,54	4,37	4,58		
			EBC Guayaquil	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87
				Peajes	Industrial	16,12	21,25	19,43	19,20	20,21	20,94	20,68	20,34	20,67	20,38	17,71	17,13	18,98		
				Manejo de Mercado	Industrial	0,89	1,21	1,05	1,22	0,97	1,11	0,81	0,83	0,85	0,87	0,95	1,09	0,99		
				Transmisión	Industrial	1,01	0,94	0,91	0,85	0,93	0,82	0,83	0,82	0,81	0,76	0,81	0,54	0,83		
				Total	Industrial	4,90	5,09	4,89	5,00	4,84	4,87	4,58	4,63	4,66	4,61	4,74	4,60	4,78		
			Empesec	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
				Peajes	Industrial	15,31	18,84	16,69	17,86	16,28	15,85	16,50	21,98	19,91	16,19	17,88	19,05	17,49		
				Manejo de Mercado	Industrial	0,88	1,19	1,10	1,30	1,05	1,15	0,83	0,90	0,92	0,95	0,98	0,97	1,02		
				Transmisión	Industrial	0,84	0,95	0,90	0,92	0,81	0,71	0,73	1,03	0,91	0,64	0,73	0,66	0,81		
				Total	Industrial	4,98	5,52	5,30	5,56	5,15	5,14	4,87	5,44	5,25	4,88	5,07	5,03	5,17		
			Exporklore	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,85	17,19	20,10
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	0,95	1,03
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,97	0,72	0,85
				Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,75	5,14	5,45
			Grasas Unicol	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,03	3,03	3,03
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,40	21,18	18,93
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	1,00	1,05
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,74	0,79	0,76
				Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,33	5,44	5,37

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
CATEG-D	Hidroagoyán	Hotel Oro Verde	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,86		
			Peajes	Industrial	15,30	16,32	15,79	15,49	15,22	15,86	15,36	16,01	15,36	15,12	17,03	16,83	15,80		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,18	1,09	1,26	0,99	1,16	0,84	0,83	0,87	0,89	1,00	1,00	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,57	0,74	0,85	0,81	0,76	0,75	0,60	0,71	0,60	0,53	0,71	0,58	0,68		
		Total	Industrial	4,67	5,21	5,21	5,32	5,00	5,18	4,71	4,83	4,75	4,73	5,08	4,94	4,97			
		Molinera	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87
			Peajes	Industrial	30,97	30,60	26,38	27,56	29,37	27,09	26,43	24,45	25,47	25,73	20,95	21,16	26,07		
			Manejo de Mercado	Industrial	1,04	1,44	1,29	1,58	1,24	1,41	1,05	1,19	1,15	1,20	1,33	1,09	1,25		
			Transmisión	Industrial	1,11	1,18	1,13	1,18	1,20	1,07	0,90	0,88	0,85	0,79	0,88	0,84	0,99		
		Total	Industrial	5,14	5,60	5,39	5,73	5,42	5,46	4,92	5,07	5,01	5,01	5,19	4,92	5,23			
		Pica	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,88
			Peajes	Industrial	16,64	18,00	16,83	18,67	20,36	18,74	18,47	17,38	16,54	16,22	18,69	21,68	17,99		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,17	1,10	1,33	1,08	1,19	0,86	0,90	0,85	0,90	1,02	1,13	1,02		
			Transmisión	Industrial	0,57	0,73	0,84	0,92	0,90	0,78	0,77	0,74	0,66	0,60	0,77	0,62	0,74		
		Total	Industrial	4,61	5,09	5,09	5,44	5,17	5,17	4,82	4,82	4,67	4,66	4,97	4,98	4,94			
		Sica	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
			Peajes	Industrial	15,85	15,52	14,20	14,48	14,64	17,49	22,50	13,94	15,29	18,13	16,79	16,67	15,68		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,14	1,05	1,20	1,14	1,16	0,90	0,81	0,84	0,85	0,96	0,95	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,60	0,68	0,77	0,74	0,73	0,82	0,96	0,60	0,57	0,46	0,66	0,52	0,66		
		Total	Industrial	4,74	5,08	5,04	5,16	5,10	5,31	5,38	4,63	4,52	4,24	4,53	4,38	4,81			
		Tecnoplast	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,99	2,99	2,99
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,79	18,60	18,19
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,04	1,12
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	0,67	0,70
	Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,41	5,23	5,32		
	Hidronación	Base Naval	Energía y Potencia	Industrial	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
			Peajes	Industrial	21,76	24,11	21,54	22,73	23,11	22,91	21,74	22,13	23,40	23,33	21,13	19,53	22,28		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,27	1,15	1,36	1,10	1,22	0,89	0,92	0,94	1,00	1,11	1,02	1,07		
			Transmisión	Industrial	0,68	0,79	0,67	0,72	0,74	0,73	0,68	0,69	0,75	0,75	0,76	0,70	0,72		
		Total	Industrial	6,68	7,15	6,89	7,16	6,92	7,03	6,65	6,69	6,79	6,84	6,95	6,79	6,88			
		Cartonera	Energía y Potencia	Industrial	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	-	-	5,40	
			Peajes	Industrial	21,26	23,48	23,08	21,07	22,10	22,49	25,03	21,98	22,59	23,40	-	-	22,54		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,88	1,27	1,23	1,38	1,13	1,27	1,03	1,01	1,03	1,14	-	-	1,14		
			Transmisión	Industrial	0,65	0,76	0,74	0,64	0,69	0,71	0,83	0,69	0,72	0,75	-	-	0,71		
		Total	Industrial	7,01	7,51	7,46	7,50	7,30	7,47	7,36	7,18	7,23	7,38	-	-	7,33			
		Fisa	Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
			Peajes	Industrial	22,35	26,60	20,80	24,50	20,47	21,33	20,91	22,64	22,37	20,94	19,14	19,48	21,63		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,87	1,23	1,07	1,31	0,98	1,13	0,79	0,86	0,82	0,87	0,98	0,95	0,98		
			Transmisión	Industrial	0,70	0,90	0,63	0,80	0,62	0,66	0,64	0,72	0,71	0,64	0,65	0,67	0,69		
		Total	Industrial	4,77	5,35	4,89	5,32	4,78	4,97	4,62	4,77	4,72	4,70	4,81	4,81	4,86			
		Hotel Colón	Energía y Potencia	Industrial	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
			Peajes	Industrial	15,53	17,53	15,55	15,77	15,77	15,81	15,84	15,31	16,92	15,72	16,79	17,19	16,12		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,66	1,20	1,11	1,25	1,01	1,20	0,86	0,88	0,92	0,93	1,03	0,89	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,59	0,42	0,41	0,43	0,30	0,45	0,25	0,39	0,33	0,44	0,58	0,41			
		Total	Industrial	4,68	5,11	4,94	5,10	4,74	5,07	4,56	4,61	4,79	4,70	4,94	4,95	4,85			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio			
CATEG-D	Hidronación	La Fabril GYE	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	-	2,95			
			Peajes	Industrial	19,74	21,81	21,58	20,65	22,23	20,20	20,66	20,41	21,47	19,99	18,23	-	20,58			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,16	1,12	1,28	0,99	1,10	0,78	0,78	0,82	0,85	0,94	-	0,97			
			Transmisión	Industrial	0,58	0,68	0,67	0,62	0,70	0,60	0,62	0,61	0,66	0,59	0,60	-	0,63			
		Total	Industrial	4,46	4,88	4,83	4,94	4,73	4,74	4,44	4,43	4,53	4,48	4,57	-	4,64				
		Naportec	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23,16	23,28	26,00	27,67	23,98	24,71	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,06	1,11	0,73	0,99	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,56	0,52	0,66	0,79	0,90	0,68	
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,63	5,60	5,86	6,10	5,70	5,77		
		Plásticos Ecuatorianos	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
			Peajes	Industrial	15,12	16,91	15,30	15,03	15,29	15,68	14,87	15,37	15,10	13,93	15,84	16,77	15,38			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,19	1,08	1,20	0,93	1,09	0,76	0,76	0,79	0,83	0,92	0,93	0,94			
			Transmisión	Industrial	0,56	0,66	0,57	0,56	0,57	0,59	0,55	0,58	0,56	0,50	0,52	0,62	0,57			
		Total	Industrial	4,77	5,25	5,01	5,10	4,87	5,06	4,67	4,71	4,72	4,65	4,83	4,94	4,88				
		Plastiguayas	Energía y Potencia	Industrial	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
			Peajes	Industrial	-	-	15,97	14,36	16,44	15,16	15,09	15,47	16,01	14,76	18,45	17,27	15,84			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	1,16	1,23	1,04	1,15	0,82	0,86	0,90	0,88	1,00	0,75	0,98			
			Transmisión	Industrial	-	-	0,33	0,28	0,19	0,36	0,02	0,17	0,14	0,09	0,39	0,59	0,25			
		Total	Industrial	-	-	4,92	4,89	4,70	4,91	4,27	4,47	4,49	4,38	4,92	4,83	4,68				
		Plastlit	Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
			Peajes	Industrial	20,94	21,92	20,48	20,57	21,49	21,68	20,81	20,39	21,57	21,40	18,19	19,00	20,67			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,50	1,23	1,13	1,29	1,03	1,18	0,84	0,85	0,90	0,95	1,01	0,91	0,98			
			Transmisión	Industrial	0,64	0,33	0,40	0,45	0,34	0,51	0,26	0,33	0,38	0,39	0,47	0,65	0,43			
		Total	Industrial	4,33	4,75	4,72	4,93	4,57	4,88	4,28	4,37	4,48	4,53	4,65	4,73	4,60				
		Unilever	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
			Peajes	Industrial	21,16	22,35	20,67	21,80	23,94	19,79	20,88	19,92	21,62	21,72	19,02	22,51	21,20			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,22	1,11	1,31	1,06	1,13	0,81	0,83	0,87	0,93	0,99	1,00	1,01			
			Transmisión	Industrial	0,65	0,70	0,63	0,68	0,78	0,58	0,63	0,59	0,67	0,67	0,64	0,85	0,67			
		Total	Industrial	4,61	4,97	4,77	5,02	4,90	4,75	4,49	4,45	4,59	4,64	4,66	4,89	4,72				
		Hidropaute	Cartorama	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	18,69	19,59	19,53	18,92	18,77	18,39	17,89	17,08	18,54		
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	0,92	1,12	0,76	0,85	0,87	0,88	0,93	1,06	0,92		
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	0,86	0,84	0,85	0,73	0,70	0,63	0,80	0,55	0,73		
			Total	Industrial	-	-	-	-	4,91	5,10	4,74	4,72	4,70	4,65	4,86	4,74	4,79			
			Cervecería Nacional	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
				Peajes	Industrial	18,87	20,66	19,65	19,76	20,02	20,36	21,24	20,97	21,66	20,96	19,56	16,97	19,97		
				Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,19	1,12	1,27	1,05	1,16	0,85	0,87	0,91	0,95	1,03	1,12	1,03		
				Transmisión	Industrial	0,74	0,81	0,80	0,85	0,93	0,89	0,95	0,84	0,84	0,76	0,89	0,54	0,81		
			Total	Industrial	4,73	5,15	5,06	5,25	5,12	5,20	4,95	4,86	4,90	4,85	5,05	4,79	4,99			
			El Café	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
				Peajes	Industrial	17,80	18,25	17,34	17,67	17,03	17,55	17,27	17,32	17,56	17,70	15,85	15,48	17,21		
		Manejo de Mercado		Industrial	0,71	1,11	1,03	1,24	0,95	1,14	0,83	0,88	0,86	0,89	0,96	1,17	0,98			
		Transmisión		Industrial	0,49	0,60	0,75	0,82	0,90	0,81	0,86	0,75	0,73	0,71	0,77	0,46	0,72			
		Total	Industrial	4,33	4,85	4,90	5,19	4,97	5,08	4,81	4,75	4,72	4,72	4,85	4,75	4,83				

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
CATEG-D	Hidropaute	Fadesa	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06		
			Peajes	Industrial	16,69	17,11	16,50	17,15	16,65	16,37	16,51	15,54	16,05	16,09	18,76	19,50	16,87		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,79	1,19	1,11	1,28	1,02	1,15	0,84	0,84	0,85	0,90	1,02	1,19	1,01		
			Transmisión	Industrial	0,64	0,75	0,84	0,94	0,97	0,93	0,85	0,76	0,69	0,65	0,84	0,68	0,80		
		Total	Industrial	4,95	5,46	5,45	5,74	5,49	5,57	5,20	5,07	5,04	5,05	5,45	5,48	5,32			
		Holcim Gye	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,40	20,05	17,13	17,01	19,69
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,98	0,82	0,92	0,98	0,92
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	0,63	0,73	0,55	0,70
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,27	4,59	4,78	4,65	4,77	
		Proquimsa	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	16,97	23,12	18,03	17,95	18,21	17,27	17,09	17,39	17,31	20,13	17,59	17,70	18,05		
	Manejo de Mercado		Industrial	0,78	1,03	1,02	1,15	0,86	1,06	0,75	0,75	0,78	0,81	0,95	1,06	0,91			
	Transmisión		Industrial	0,64	0,90	0,71	0,76	0,83	0,72	0,74	0,66	0,63	0,72	0,77	0,57	0,71			
	Total	Industrial	4,54	5,09	4,86	5,04	4,82	4,91	4,61	4,54	4,54	4,67	4,85	4,77	4,76				
	<b>Energía y Potencia CATEG-D</b>					<b>7,12</b>	<b>7,10</b>	<b>7,00</b>	<b>7,10</b>	<b>6,96</b>	<b>6,99</b>	<b>6,92</b>	<b>6,92</b>	<b>6,88</b>	<b>6,86</b>	<b>6,90</b>	<b>6,79</b>	<b>6,96</b>	
	<b>Peajes CATEG-D</b>					<b>16,94</b>	<b>18,52</b>	<b>17,03</b>	<b>17,42</b>	<b>17,49</b>	<b>17,62</b>	<b>17,71</b>	<b>17,92</b>	<b>18,70</b>	<b>17,89</b>	<b>18,91</b>	<b>18,65</b>	<b>-</b>	
	<b>Manejo de Mercado CATEG-D</b>					<b>0,09</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,14</b>	<b>0,11</b>	<b>0,13</b>	<b>0,10</b>	<b>0,11</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,13</b>	
	<b>Transmisión CATEG-D</b>					<b>0,07</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,10</b>	<b>0,09</b>	<b>0,12</b>	<b>0,10</b>	<b>0,09</b>	
	<b>Total CATEG-D</b>					<b>7,30</b>	<b>7,32</b>	<b>7,22</b>	<b>7,33</b>	<b>7,17</b>	<b>7,22</b>	<b>7,12</b>	<b>7,13</b>	<b>7,12</b>	<b>7,10</b>	<b>7,21</b>	<b>7,07</b>	<b>7,19</b>	
Centro Sur	Centro Sur	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	10,37	10,43	10,35	10,45	10,36	10,37	10,34	10,36	10,37	10,32	10,37	10,34	10,37		
				Comercial	8,59	8,92	8,79	8,88	8,76	8,88	9,00	8,57	8,85	8,86	8,86	8,86	8,85	8,82	
				Industrial	8,42	8,59	8,34	8,43	8,52	8,42	8,49	8,46	8,46	8,36	8,51	8,36	8,45		
				A.Público	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70		
				Otros	7,51	7,71	7,51	7,56	7,57	7,65	7,52	7,58	7,73	7,58	7,72	7,57	7,60		
		Cartopel	Energía y Potencia	Industrial	3,94	3,59	3,72	3,76	3,88	3,60	3,90	3,80	3,83	3,77	3,77	3,82	3,78		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,80	1,11	1,04	1,19	0,95	1,13	0,84	0,82	0,89	0,99	1,01	0,91	0,97		
			Transmisión	Industrial	0,51	0,55	0,49	0,50	0,49	0,52	0,51	0,51	0,53	0,49	0,47	0,51	0,51		
		Total	Industrial	5,25	5,25	5,25	5,46	5,31	5,25	5,25	5,13	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25			
		Erco	Energía y Potencia	Industrial	-	3,08	3,00	3,29	3,31	3,09	3,41	3,40	3,43	3,34	3,26	2,98	3,26		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	1,19	1,07	1,23	1,12	1,21	0,91	0,84	0,89	0,96	1,04	0,90	1,03		
			Transmisión	Industrial	-	0,80	0,89	0,64	0,68	0,65	0,64	0,62	0,64	0,66	0,66	1,16	0,71		
		Total	Industrial	-	5,06	4,96	5,16	5,12	4,96	4,96	4,85	4,96	4,96	4,96	5,05	5,00			
		Graiman	Energía y Potencia	Industrial	3,91	3,51	3,58	3,65	3,80	3,53	3,81	3,87	3,88	3,86	3,76	3,83	3,75		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,86	1,19	1,17	1,26	1,01	1,21	0,93	0,80	0,81	0,87	0,98	0,88	1,00		
			Transmisión	Industrial	0,49	0,66	0,51	0,52	0,50	0,52	0,53	0,50	0,57	0,53	0,53	0,65	0,54		
		Total	Industrial	5,26	5,37	5,26	5,43	5,32	5,26	5,26	5,17	5,26	5,26	5,26	5,26	5,36	5,29		
		Italpisos	Energía y Potencia	Industrial	5,52	5,13	5,28	5,30	5,24	5,14	5,46	5,21	5,29	5,34	5,29	5,42	5,30		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,15	1,10	1,20	1,06	1,15	0,86	0,75	0,79	0,82	0,91	0,90	0,97		
			Transmisión	Industrial	0,68	0,78	0,66	0,69	0,67	0,68	0,65	0,89	0,88	0,81	0,62	0,64	0,71		
		Total	Industrial	7,05	7,05	7,05	7,18	6,97	6,97	6,97	6,85	6,96	6,97	6,83	6,96	6,98			
		El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.																	

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Centro Sur	Elecaastro	Erco	Energía y Potencia	Industrial	4,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,63		
			Peajes	Industrial	29,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,54	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,85	
			Transmisión	Industrial	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65	
				Total	Industrial	6,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,32	
		Hidropaute	Rialto	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
	Peajes			Industrial	-	-	-	-	68,88	68,78	68,33	74,70	68,00	79,92	97,98	97,24	77,20		
	Manejo de Mercado			Industrial	-	-	-	-	0,97	1,09	0,75	0,77	0,80	0,81	0,91	1,24	0,92		
	Transmisión			Industrial	-	-	-	-	1,03	0,86	0,94	0,97	0,93	1,07	0,93	0,66	0,93		
				Total	Industrial	-	-	-	-	6,40	6,36	6,05	6,23	6,06	6,46	6,76	6,89	6,38	
	<b>Energía y Potencia Centro Sur</b>					<b>8,91</b>	<b>8,91</b>	<b>8,80</b>	<b>8,78</b>	<b>8,71</b>	<b>8,68</b>	<b>8,73</b>	<b>8,70</b>	<b>8,76</b>	<b>8,73</b>	<b>8,72</b>	<b>8,83</b>	<b>8,77</b>	
	<b>Peajes Centro Sur</b>					<b>29,54</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>68,88</b>	<b>68,78</b>	<b>68,33</b>	<b>74,70</b>	<b>68,00</b>	<b>79,92</b>	<b>97,98</b>	<b>97,24</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Centro Sur</b>					<b>0,12</b>	<b>0,17</b>	<b>0,16</b>	<b>0,20</b>	<b>0,18</b>	<b>0,20</b>	<b>0,15</b>	<b>0,13</b>	<b>0,14</b>	<b>0,15</b>	<b>0,17</b>	<b>0,14</b>	<b>0,16</b>		
<b>Transmisión Centro Sur</b>					<b>0,08</b>	<b>0,10</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>		
<b>Total Centro Sur</b>					<b>9,12</b>	<b>9,18</b>	<b>9,05</b>	<b>9,07</b>	<b>9,01</b>	<b>9,00</b>	<b>9,00</b>	<b>8,95</b>	<b>9,02</b>	<b>8,99</b>	<b>9,01</b>	<b>9,08</b>	<b>9,04</b>		
Cotopaxi	Cotopaxi	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,82	11,95	12,09	11,93	11,98	11,93	11,97	11,97	11,95	11,96	11,91	12,12	11,96		
				Comercial	9,72	9,78	9,73	9,75	9,73	9,72	9,74	9,72	9,69	9,76	9,73	9,79	9,74		
				Industrial	9,50	9,60	9,41	9,13	9,26	9,01	9,12	9,16	8,99	8,91	9,00	9,03	9,16		
				A.Público	13,52	13,04	13,47	13,25	13,25	13,31	13,24	13,31	13,32	13,36	13,41	13,46	13,33		
		Otros	8,70	8,73	9,33	8,22	8,24	8,93	8,59	8,42	8,83	8,61	8,57	8,67	8,66				
			Acosa	Energía y Potencia	Industrial	5,26	5,26	5,26	5,26	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,86	5,30	5,30	5,34	
		Peajes			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Manejo de Mercado			Industrial	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	
		Transmisión			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
					Total	Industrial	5,27	5,28	5,27	5,27	5,31	5,31	5,31	5,31	5,87	5,30	5,30	5,34	
			Cedal	Energía y Potencia	Industrial	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,49	6,50
		Peajes			Industrial	47,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,16
		Manejo de Mercado			Industrial	-	0,04	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,09
		Transmisión			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07
					Total	Industrial	91,07	6,54	6,52	6,52	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,80
			Novacero	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	6,70	6,70	6,70	6,70	6,99	7,08
		Peajes			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Manejo de Mercado			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,71	0,29	0,18	0,19
		Transmisión			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	7,02	7,41	6,99	6,88	7,18	7,08
			Provefrut	Energía y Potencia	Industrial	6,50	6,50	6,51	6,55	6,56	6,50	6,51	6,51	6,51	6,54	6,54	6,50	6,50	6,52
		Peajes			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Manejo de Mercado			Industrial	0,01	0,03	0,03	0,04	0,04	0,02	0,03	0,03	0,02	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01
		Transmisión			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					Total	Industrial	6,51	6,53	6,55	6,59	6,60	6,52	6,54	6,54	6,58	6,51	6,51	6,51	6,54
			Rocacem Latacunga	Energía y Potencia	Industrial	5,50	5,50	5,56	5,56	5,50	5,50	5,50	5,53	5,52	5,50	5,50	5,50	5,50	5,52
		Peajes			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Manejo de Mercado			Industrial	0,01	0,01	0,07	0,06	0,01	0,01	0,04	0,02	0,01	0,00	0,01	0,04	0,02	
		Transmisión			Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
					Total	Industrial	5,51	5,51	5,62	5,63	5,51	5,51	5,57	5,54	5,51	5,51	5,51	5,51	5,60

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio				
Cotopaxi	Hidroagoyán	Textiles Río Blanco	Energía y Potencia	Industrial	2,87	2,87	2,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,87				
			Peajes	Industrial	32,58	33,25	54,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,20			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,88	1,14	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,02		
			Transmisión	Industrial	0,88	0,82	1,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,92		
	Total	Industrial	5,68	5,89	6,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,02			
	Hidronación	Cedal		Energía y Potencia	Industrial	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00		
				Peajes	Industrial	47,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,16	
				Manejo de Mercado	Industrial	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,92	
				Transmisión	Industrial	0,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,79	
		Total	Industrial	8,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,23		
		Familia Sancela			Energía y Potencia	Industrial	5,20	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,12	
					Peajes	Industrial	14,98	14,98	14,22	14,19	13,90	14,22	13,98	13,64	13,97	13,65	13,12	13,45	14,01		
					Manejo de Mercado	Industrial	0,84	1,07	1,03	1,16	0,90	1,06	0,75	0,75	0,77	0,81	0,91	0,92	0,91		
					Transmisión	Industrial	0,53	0,53	0,50	0,49	0,48	0,50	0,48	0,47	0,48	0,47	0,48	0,51	0,49		
					Total	Industrial	6,88	4,94	4,84	4,96	4,69	4,87	4,55	4,53	4,57	4,58	4,67	4,72	4,88		
					<b>Energía y Potencia Cotopaxi</b>					<b>8,19</b>	<b>8,09</b>	<b>8,09</b>	<b>8,12</b>	<b>8,13</b>	<b>8,10</b>	<b>8,10</b>	<b>8,04</b>	<b>8,12</b>	<b>8,09</b>	<b>8,10</b>	<b>8,10</b>
<b>Peajes Cotopaxi</b>					<b>27,89</b>	<b>19,75</b>	<b>20,02</b>	<b>14,19</b>	<b>13,90</b>	<b>14,22</b>	<b>13,98</b>	<b>13,64</b>	<b>13,97</b>	<b>13,65</b>	<b>13,12</b>	<b>13,45</b>	<b>-</b>				
<b>Manejo de Mercado Cotopaxi</b>					<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,17</b>	<b>0,16</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,14</b>				
<b>Transmisión Cotopaxi</b>					<b>0,16</b>	<b>0,11</b>	<b>0,09</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,08</b>				
<b>Total Cotopaxi</b>					<b>8,72</b>	<b>8,48</b>	<b>8,43</b>	<b>8,37</b>	<b>8,35</b>	<b>8,32</b>	<b>8,30</b>	<b>8,23</b>	<b>8,32</b>	<b>8,30</b>	<b>8,31</b>	<b>8,30</b>	<b>8,37</b>				
El Oro	El Oro	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	10,56	10,76	10,70	10,67	10,78	10,81	10,84	10,87	10,88	10,97	11,01	10,80	10,80				
				Comercial	8,95	8,99	8,97	8,96	8,98	8,99	9,08	9,07	9,15	9,14	9,12	9,06	9,03				
				Industrial	7,80	7,65	7,79	7,66	7,70	7,49	7,77	7,67	7,81	7,78	7,74	7,77	7,72				
				A.Público	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,65	11,77	11,75	11,75	11,75	11,74	11,74	11,71				
				Otros	8,47	8,72	8,54	8,53	8,57	8,65	8,71	8,77	8,75	8,79	8,79	8,16	8,71	8,61			
				Total	<b>9,77</b>	<b>9,80</b>	<b>9,84</b>	<b>9,76</b>	<b>9,81</b>	<b>9,79</b>	<b>9,89</b>	<b>9,89</b>	<b>9,95</b>	<b>9,96</b>	<b>9,91</b>	<b>9,89</b>	<b>9,85</b>				
<b>Energía y Potencia El Oro</b>					<b>9,77</b>	<b>9,80</b>	<b>9,84</b>	<b>9,76</b>	<b>9,81</b>	<b>9,79</b>	<b>9,89</b>	<b>9,89</b>	<b>9,95</b>	<b>9,96</b>	<b>9,91</b>	<b>9,89</b>	<b>9,85</b>				
<b>Peajes El Oro</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Manejo de Mercado El Oro</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Transmisión El Oro</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total El Oro</b>					<b>9,77</b>	<b>9,80</b>	<b>9,84</b>	<b>9,76</b>	<b>9,81</b>	<b>9,79</b>	<b>9,89</b>	<b>9,89</b>	<b>9,95</b>	<b>9,96</b>	<b>9,91</b>	<b>9,89</b>	<b>9,85</b>				
Esmeraldas	Esmeraldas	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	9,98	10,02	10,07	9,98	10,02	10,50	10,50	10,46	9,99	9,91	10,49	10,49	10,20				
				Comercial	8,94	8,95	9,04	8,92	8,99	8,95	8,97	8,89	8,91	9,03	8,99	9,00	8,96				
				Industrial	8,45	8,49	8,26	8,46	8,51	8,41	8,45	8,54	8,13	8,33	8,38	8,38	8,40				
				A.Público	10,33	10,33	10,25	10,33	10,33	0,72	0,74	0,75	0,64	0,70	0,65	0,61	4,74				
				Otros	8,09	8,27	7,51	7,86	8,05	6,40	8,10	7,96	9,55	8,86	8,19	7,97	8,04				
				Total	<b>9,07</b>	<b>9,20</b>	<b>8,73</b>	<b>8,97</b>	<b>9,12</b>	<b>7,61</b>	<b>8,11</b>	<b>8,09</b>	<b>8,37</b>	<b>8,16</b>	<b>8,17</b>	<b>8,10</b>	<b>8,47</b>				
<b>Energía y Potencia Esmeraldas</b>					<b>9,07</b>	<b>9,20</b>	<b>8,73</b>	<b>8,97</b>	<b>9,12</b>	<b>7,61</b>	<b>8,11</b>	<b>8,09</b>	<b>8,37</b>	<b>8,16</b>	<b>8,17</b>	<b>8,10</b>	<b>8,47</b>				
<b>Peajes Esmeraldas</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Manejo de Mercado Esmeraldas</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Transmisión Esmeraldas</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
<b>Total Esmeraldas</b>					<b>9,07</b>	<b>9,20</b>	<b>8,73</b>	<b>8,97</b>	<b>9,12</b>	<b>7,61</b>	<b>8,11</b>	<b>8,09</b>	<b>8,37</b>	<b>8,16</b>	<b>8,17</b>	<b>8,10</b>	<b>8,47</b>				

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio						
Galápagos	Galápagos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	9,82	9,83	9,85	9,83	9,82	9,81	9,82	9,82	9,82	9,83	9,81	9,81	9,82						
				Comercial	9,81	8,95	9,02	9,00	8,92	9,28	9,12	8,94	8,92	9,12	9,12	9,05	9,21	9,12					
				Industrial	9,22	9,31	9,63	9,77	8,72	9,77	9,55	9,78	9,52	9,41	9,81	9,64	9,48						
				A.Público	11,43	11,47	11,47	11,43	11,43	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,43	11,42	11,43				
				Otros	8,43	8,67	7,92	8,46	8,72	8,65	8,92	9,00	8,68	8,79	8,90	8,78	8,62						
<b>Energía y Potencia Galápagos</b>					<b>9,63</b>	<b>9,43</b>	<b>9,23</b>	<b>9,39</b>	<b>9,41</b>	<b>9,51</b>	<b>9,53</b>	<b>9,50</b>	<b>9,43</b>	<b>9,54</b>	<b>9,53</b>	<b>9,54</b>	<b>9,47</b>						
<b>Peajes Galápagos</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
<b>Manejo de Mercado Galápagos</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
<b>Transmisión Galápagos</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
<b>Total Galápagos</b>					<b>9,63</b>	<b>9,43</b>	<b>9,23</b>	<b>9,39</b>	<b>9,41</b>	<b>9,51</b>	<b>9,53</b>	<b>9,50</b>	<b>9,43</b>	<b>9,54</b>	<b>9,53</b>	<b>9,54</b>	<b>9,47</b>						
Guayas-Los Ríos	Guayas-Los Ríos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	10,80	10,75	11,72	12,20	10,87	10,95	10,94	11,03	10,83	10,97	11,01	10,43	11,05						
				Comercial	9,04	9,06	8,29	7,68	9,05	9,28	9,12	9,13	9,08	9,06	9,08	9,01	8,90						
				Industrial	8,69	8,65	8,47	6,34	8,43	8,51	8,71	8,41	8,71	8,63	8,56	8,63	8,39						
				A.Público	11,56	11,56	11,21	10,70	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,46						
				Otros	8,53	8,02	7,26	6,90	11,45	8,44	8,34	9,22	7,47	8,42	9,38	9,66	8,47						
	Hidroagoyán	Plastigama		Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85					
					Peajes	14,21	13,91	13,09	14,13	15,71	14,47	14,10	14,03	13,93	14,11	12,66	13,37	13,95					
					Manejo de Mercado	0,85	1,10	1,03	1,24	1,06	1,14	0,80	0,82	0,87	0,91	1,01	1,01	0,99					
					Transmisión	0,80	0,73	0,72	0,75	0,79	0,64	0,62	0,65	0,63	0,60	0,66	0,64	0,68					
					Total	4,80	4,96	4,86	5,13	5,04	4,94	4,57	4,62	4,64	4,66	4,77	4,77	4,81					
	Ecuaplantation			Energía y Potencia	Industrial	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00					
					Peajes	21,02	23,91	22,82	20,96	21,48	21,66	20,61	19,90	21,84	21,69	25,34	22,22	21,92					
					Manejo de Mercado	0,44	1,15	1,05	1,26	1,00	1,11	0,82	0,78	0,81	0,92	1,08	0,73	0,92					
					Transmisión	0,62	0,36	0,42	0,37	0,20	0,41	0,12	0,21	0,29	0,29	0,45	0,62	0,37					
					Total	5,04	5,63	5,54	5,58	5,21	5,51	4,91	4,91	5,13	5,22	5,74	5,39	5,31					
					Expalsa			Energía y Potencia	Industrial	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	3,10	3,10	3,10	4,64
									Peajes	14,33	14,86	13,45	16,78	13,89	14,39	13,54	14,58	14,89	14,98	12,72	12,99	14,28	
									Manejo de Mercado	0,83	1,20	1,13	1,25	0,95	1,09	0,77	0,79	0,80	0,86	0,97	0,92	0,96	
									Transmisión	0,58	0,62	0,53	0,54	0,55	0,59	0,53	0,60	0,62	0,62	0,57	0,64	0,58	
									Total	6,80	7,21	7,01	7,24	6,88	7,06	6,67	6,78	6,82	4,90	4,89	4,91	6,43	
					Plastiempaques			Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,10	2,96
									Peajes	14,53	16,82	14,99	14,40	15,16	14,38	15,60	15,12	15,07	14,89	13,31	13,18	14,77	
									Manejo de Mercado	0,86	1,18	1,11	1,24	1,01	1,13	0,83	0,87	0,87	0,88	0,99	0,99	1,00	
									Transmisión	0,59	0,74	0,62	0,59	0,63	0,59	0,66	0,63	0,63	0,62	0,61	0,61	0,63	
									Total	4,72	5,24	5,00	5,07	4,92	4,96	4,79	4,78	4,78	4,77	4,82	4,97	4,91	
	Procarsa			Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35					
					Peajes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,83	7,75	7,08	7,06	7,44				
					Manejo de Mercado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,98	1,08	0,79	0,95				
					Transmisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,26	0,42	0,72	0,40				
					Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,72	4,77	4,98	4,99	4,86				
	Promarisco			Energía y Potencia	Industrial	3,05	3,05	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,97				
					Peajes	14,03	13,96	13,13	13,45	13,16	13,48	13,90	13,61	13,65	13,32	12,07	12,36	13,33					
					Manejo de Mercado	0,84	1,13	1,04	1,23	0,95	1,11	0,82	0,81	0,82	0,87	0,95	0,95	0,96					
					Transmisión	0,56	0,56	0,51	0,53	0,51	0,53	0,56	0,54	0,52	0,53	0,55	0,53						
					Total	4,75	5,02	4,76	4,97	4,68	4,86	4,62	4,58	4,60	4,62	4,66	4,70	4,74					

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.



**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Guayas-Los Ríos	Hidronación	Pronaca	Energía y Potencia	Industrial	4,30	4,30	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,14	
			Peajes	Industrial	21,22	20,75	20,21	19,44	19,50	21,38	19,78	18,97	20,46	21,65	21,19	22,26	20,55	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,57	1,17	1,12	1,23	0,98	1,16	0,86	0,83	0,88	0,91	1,04	0,82	0,96	
			Transmisión	Industrial	0,71	0,44	0,42	0,43	0,21	0,46	0,21	0,27	0,39	0,33	0,41	0,74	0,41	
			Total	Industrial	6,21	6,54	5,11	5,19	4,75	5,24	4,65	4,64	4,85	4,90	5,08	5,22	5,15	
	Hidropaute	Interagua	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	0,89	1,33	1,27	1,32	1,07	1,27	1,00	0,99	0,98	0,89	1,06	1,08	1,09	
			Transmisión	Industrial	0,64	0,69	0,70	0,70	0,74	0,69	0,70	0,62	0,66	0,58	0,71	0,58	0,67	
			Total	Industrial	4,59	5,07	5,02	5,09	4,88	5,02	4,76	4,67	4,70	4,53	4,84	4,72	4,82	
	<b>Energía y Potencia Guayas-Los Ríos</b>					<b>8,04</b>	<b>8,04</b>	<b>8,01</b>	<b>7,98</b>	<b>8,07</b>	<b>8,03</b>	<b>7,94</b>	<b>7,98</b>	<b>7,84</b>	<b>7,78</b>	<b>7,99</b>	<b>7,77</b>	<b>7,95</b>
	<b>Peajes Guayas-Los Ríos</b>					<b>16,74</b>	<b>17,08</b>	<b>15,98</b>	<b>16,72</b>	<b>16,47</b>	<b>16,72</b>	<b>16,24</b>	<b>16,21</b>	<b>15,77</b>	<b>16,11</b>	<b>15,33</b>	<b>15,51</b>	<b>-</b>
<b>Manejo de Mercado Guayas-Los Ríos</b>					<b>0,25</b>	<b>0,35</b>	<b>0,38</b>	<b>0,40</b>	<b>0,32</b>	<b>0,35</b>	<b>0,28</b>	<b>0,29</b>	<b>0,27</b>	<b>0,28</b>	<b>0,32</b>	<b>0,32</b>	<b>0,32</b>	
<b>Transmisión Guayas-Los Ríos</b>					<b>0,19</b>	<b>0,18</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,19</b>	<b>0,19</b>	<b>0,18</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>	<b>0,20</b>	<b>0,19</b>	<b>0,19</b>	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>					<b>8,51</b>	<b>8,61</b>	<b>8,62</b>	<b>8,61</b>	<b>8,62</b>	<b>8,60</b>	<b>8,45</b>	<b>8,47</b>	<b>8,32</b>	<b>8,28</b>	<b>8,53</b>	<b>8,31</b>	<b>8,49</b>	
Los Ríos	Los Ríos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	10,69	10,58	9,26	10,63	10,61	10,54	10,56	10,62	10,64	10,63	10,63	10,63	10,68	10,51
				Comercial	8,16	9,12	8,12	9,05	9,16	9,16	9,15	9,19	9,17	9,18	9,22	9,16	8,98	
				Industrial	8,56	8,83	6,27	8,70	8,67	8,60	9,04	9,04	8,99	8,93	9,30	9,25	8,68	
				A.Público	10,49	10,49	9,80	8,92	10,49	10,49	10,10	10,07	10,07	-	10,07	10,00	9,24	
				Otros	8,56	8,71	9,31	9,11	8,99	8,55	8,92	7,79	7,09	6,82	7,00	7,59	8,08	
	Bolívar	Los Ríos	Energía y Potencia	Otros	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,19	9,99	9,98	9,99	9,99	9,19	9,19	9,79
			Peajes	Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Otros	9,99	9,99	9,99	9,99	9,99	9,19	9,99	9,98	9,99	9,99	9,99	9,19	9,19	9,79
	Hidropaute	Kimberly-Clark	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	19,32	21,38	22,23	26,23	22,06	17,74	22,47	18,78	20,25	18,02	17,32	16,18	19,91	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,80	1,02	0,97	1,09	0,90	1,06	0,73	0,73	0,76	0,81	0,91	1,30	0,92	
			Transmisión	Industrial	1,12	0,98	1,00	1,21	1,23	1,10	1,16	0,88	0,94	0,85	0,88	0,56	0,98	
			Total	Industrial	5,76	5,95	5,97	6,50	6,11	6,13	5,90	5,44	5,60	5,44	5,53	5,61	5,80	
	<b>Energía y Potencia Los Ríos</b>					<b>9,47</b>	<b>9,65</b>	<b>8,57</b>	<b>9,61</b>	<b>9,67</b>	<b>9,59</b>	<b>9,62</b>	<b>9,43</b>	<b>9,30</b>	<b>8,34</b>	<b>9,32</b>	<b>9,46</b>	<b>9,34</b>
	<b>Peajes Los Ríos</b>					<b>19,32</b>	<b>21,38</b>	<b>22,23</b>	<b>26,23</b>	<b>22,06</b>	<b>17,74</b>	<b>22,47</b>	<b>18,78</b>	<b>20,25</b>	<b>18,02</b>	<b>17,32</b>	<b>16,18</b>	<b>-</b>
	<b>Manejo de Mercado Los Ríos</b>					<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,07</b>	<b>0,05</b>
	<b>Transmisión Los Ríos</b>					<b>0,06</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,03</b>	<b>0,05</b>
	<b>Total Los Ríos</b>					<b>9,61</b>	<b>9,79</b>	<b>8,71</b>	<b>9,74</b>	<b>9,79</b>	<b>9,70</b>	<b>9,74</b>	<b>9,55</b>	<b>9,42</b>	<b>8,47</b>	<b>9,45</b>	<b>9,58</b>	<b>9,46</b>

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio				
Manabí	Manabí	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,10	11,00	11,04	11,10	10,99	10,94	11,07	11,17	11,13	11,15	11,14	11,20	11,08				
				Comercial	9,51	10,20	9,54	9,47	9,14	9,16	9,36	9,47	9,16	9,39	9,42	9,22	9,42				
				Industrial	8,35	8,18	8,36	8,15	8,17	8,09	8,11	8,70	8,49	9,00	9,56	9,34	8,52				
				A.Público	13,84	12,47	11,86	11,31	11,92	12,49	11,52	10,99	12,23	11,21	11,42	12,01	11,94				
				Otros	8,42	8,67	8,83	8,54	9,16	8,61	8,80	9,14	8,03	8,28	8,16	7,69	8,48				
	Hidronación	Fabril		Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	-	2,95			
				Peajes	Industrial	28,51	28,91	26,13	29,08	29,66	29,24	26,99	26,64	29,84	27,93	22,37	-	27,68			
				Manejo de Mercado	Industrial	0,87	1,14	1,10	1,25	0,99	1,11	0,81	0,79	0,83	0,87	0,94	-	0,97			
				Transmisión	Industrial	0,59	0,60	0,53	0,60	0,61	0,60	0,55	0,54	0,62	0,57	0,53	-	0,57			
				Total	Industrial	5,69	5,97	5,72	6,09	5,89	5,97	5,51	5,47	5,76	5,65	5,38	-	5,73			
				<b>Energía y Potencia Manabí</b>					<b>10,31</b>	<b>10,19</b>	<b>10,06</b>	<b>9,92</b>	<b>10,07</b>	<b>10,04</b>	<b>9,98</b>	<b>10,03</b>	<b>9,88</b>	<b>9,94</b>	<b>9,96</b>	<b>10,06</b>	<b>10,04</b>
				<b>Peajes Manabí</b>					<b>28,51</b>	<b>28,91</b>	<b>26,13</b>	<b>29,08</b>	<b>29,66</b>	<b>29,24</b>	<b>26,99</b>	<b>26,64</b>	<b>29,84</b>	<b>27,93</b>	<b>22,37</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
				<b>Manejo de Mercado Manabí</b>					<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>0,03</b>	<b>-</b>	<b>0,03</b>	
<b>Transmisión Manabí</b>					<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>0,02</b>	<b>-</b>	<b>0,02</b>					
<b>Total Manabí</b>					<b>10,38</b>	<b>10,28</b>	<b>10,15</b>	<b>10,02</b>	<b>10,15</b>	<b>10,12</b>	<b>10,05</b>	<b>10,11</b>	<b>9,96</b>	<b>10,02</b>	<b>10,04</b>	<b>10,06</b>	<b>10,11</b>				
Milagro	Milagro	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,12	11,24	11,41	11,22	11,21	11,31	11,35	11,35	11,33	11,36	11,34	11,49	11,31				
				Comercial	8,93	8,97	8,91	8,87	8,85	8,83	8,89	8,81	8,78	8,88	8,90	8,95	8,88				
				Industrial	9,04	9,18	9,18	9,43	9,77	9,24	8,85	8,90	9,10	8,99	9,12	8,94	9,12				
				A.Público	12,86	12,86	12,87	12,85	12,86	12,86	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87				
				Otros	8,84	8,86	8,88	8,67	8,60	8,61	7,94	7,90	8,02	8,25	8,07	8,05	8,37				
	Hidroagoyán	Pronaca Bucay		Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87			
				Peajes	Industrial	35,56	38,69	35,08	36,10	52,06	32,23	32,15	31,10	33,99	32,37	34,34	36,91	35,22			
				Manejo de Mercado	Industrial	1,00	1,30	1,21	1,40	1,09	1,18	0,90	0,88	0,92	1,00	1,10	1,06	1,08			
				Transmisión	Industrial	1,05	1,06	1,00	1,01	0,80	0,76	0,75	0,75	0,73	0,73	0,78	0,77	0,85			
				Total	Industrial	6,04	6,46	6,18	6,41	5,82	5,81	5,53	5,52	5,71	5,66	5,89	5,93	5,90			
		San Carlos			Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	2,98		
					Peajes	Industrial	28,83	23,08	20,51	22,22	38,66	50,58	54,70	431,97	2.045,36	697,31	532,96	121,77	78,82		
					Manejo de Mercado	Industrial	1,00	1,35	1,26	1,42	1,15	1,35	1,91	1,34	2,08	1,19	2,74	1,44	1,31		
					Transmisión	Industrial	1,54	1,16	1,07	1,14	1,18	2,59	29,97	23,84	113,84	38,59	31,39	7,16	4,07		
					Total	Industrial	5,85	5,74	5,51	5,81	5,67	7,61	42,71	34,42	148,66	52,88	44,79	13,30	9,39		
		Azucarera Valdez			Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10		
					Peajes	Industrial	30,31	35,01	31,68	90,29	49,23	40,17	69,11	80,00	75,00	121,40	94,50	56,59	49,93		
					Manejo de Mercado	Industrial	0,72	1,64	1,67	1,71	1,45	1,50	3,32	1,55	1,39	1,09	1,39	0,82	1,53		
					Transmisión	Industrial	0,65	0,39	0,39	0,53	0,35	1,65	3,04	3,76	3,50	6,09	5,10	3,30	1,97		
			Codana			Total	Industrial	5,42	6,25	6,14	6,65	6,12	6,77	10,39	9,51	9,03	12,00	10,91	7,98	7,58	
	Energía y Potencia					Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
	Peajes					Industrial	32,52	32,55	24,94	25,99	54,02	30,93	26,07	24,50	25,15	25,76	27,33	27,03	28,23		
	Manejo de Mercado					Industrial	0,42	1,17	1,09	1,18	0,97	1,13	0,79	0,81	0,84	0,86	0,98	0,68	0,91		
	Ecudos					Transmisión	Industrial	0,72	0,33	0,22	0,25	0,06	0,40	0,00	0,08	0,11	0,14	0,26	0,54	0,24	
						Total	Industrial	5,30	5,65	5,18	5,34	5,06	5,61	4,72	4,76	4,83	4,91	5,19	5,17	5,11	
						Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
						Peajes	Industrial	29,92	33,22	32,14	17,50	16,40	17,64	56,78	272,29	1.026,94	514,36	172,26	53,33	36,91	
	Ecudos			Manejo de Mercado	Industrial	0,64	1,72	1,76	1,70	1,50	1,85	1,52	2,61	1,21	3,05	2,63	0,91	1,52			
				Transmisión	Industrial	0,64	0,34	0,42	0,40	0,14	0,41	2,47	14,42	56,52	27,95	9,74	3,29	1,38			
				Total	Industrial	5,34	6,21	6,27	5,39	4,92	5,55	7,85	24,03	75,75	41,51	17,89	8,01	6,77			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Milagro	Hidronación	Papelera	Energía y Potencia	Industrial	3,90	3,90	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,10	
			Peajes	Industrial	13,49	14,20	13,27	13,39	28,76	13,33	13,06	13,18	13,76	13,16	12,04	12,00	13,77	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,81	1,09	1,02	1,16	0,89	1,07	0,74	0,73	0,78	0,81	0,90	0,69	0,89	
			Transmisión	Industrial	0,48	0,49	0,43	0,18	-0,01	0,18	-0,08	0,05	0,09	0,07	0,19	0,45	0,21	
			Total	Industrial	5,31	5,62	4,53	4,43	4,02	4,34	3,76	3,88	3,97	3,97	4,17	4,22	4,34	
	Hidropaute	Aquamar	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	19,16	15,48	16,70	19,59	29,99	18,05	15,99	15,34	16,02	15,85	15,16	16,44	17,26	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,27	1,12	1,22	1,03	1,15	0,85	0,89	0,92	0,99	1,07	1,20	1,05	
			Transmisión	Industrial	1,06	0,93	0,93	1,12	1,05	1,04	0,97	0,84	0,86	0,82	0,83	0,74	0,93	
			Total	Industrial	5,57	5,69	5,55	5,93	5,68	5,73	5,30	5,18	5,26	5,29	5,34	5,43	5,48	
<b>Energía y Potencia Milagro</b>					<b>8,27</b>	<b>8,36</b>	<b>7,92</b>	<b>8,08</b>	<b>8,07</b>	<b>7,93</b>	<b>7,94</b>	<b>7,93</b>	<b>8,09</b>	<b>8,03</b>	<b>8,06</b>	<b>7,89</b>	<b>8,05</b>	
<b>Peajes Milagro</b>					<b>22,93</b>	<b>23,39</b>	<b>22,00</b>	<b>22,66</b>	<b>37,75</b>	<b>22,51</b>	<b>23,80</b>	<b>23,79</b>	<b>24,87</b>	<b>23,78</b>	<b>23,69</b>	<b>23,21</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Milagro</b>					<b>0,23</b>	<b>0,34</b>	<b>0,36</b>	<b>0,36</b>	<b>0,29</b>	<b>0,36</b>	<b>0,27</b>	<b>0,24</b>	<b>0,23</b>	<b>0,25</b>	<b>0,28</b>	<b>0,25</b>	<b>0,29</b>	
<b>Transmisión Milagro</b>					<b>0,19</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>	<b>0,12</b>	<b>0,07</b>	<b>0,17</b>	<b>0,14</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>	<b>0,17</b>	<b>0,20</b>	<b>0,27</b>	<b>0,17</b>	
<b>Total Milagro</b>					<b>8,78</b>	<b>8,96</b>	<b>8,55</b>	<b>8,64</b>	<b>8,54</b>	<b>8,55</b>	<b>8,45</b>	<b>8,44</b>	<b>8,59</b>	<b>8,54</b>	<b>8,63</b>	<b>8,51</b>	<b>8,60</b>	
Norte	Norte	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	10,31	10,33	10,29	10,28	10,27	10,24	10,31	10,25	10,25	10,30	10,25	10,20	10,27	
				Comercial	9,02	9,11	9,03	8,61	9,05	9,00	9,04	9,73	9,00	9,07	9,01	9,00	9,06	
				Industrial	9,27	9,71	9,68	9,34	8,90	9,16	9,15	8,94	9,35	9,48	9,25	9,49	9,29	
				A.Público	12,76	12,08	12,45	12,88	12,93	13,11	12,36	13,12	13,09	13,02	13,54	13,11	12,87	
				Otros	8,72	9,00	8,95	8,66	9,28	9,53	8,57	8,52	7,09	8,68	8,77	8,33	8,65	
<b>Energía y Potencia Norte</b>					<b>9,99</b>	<b>10,10</b>	<b>10,09</b>	<b>9,95</b>	<b>9,92</b>	<b>10,02</b>	<b>9,92</b>	<b>9,98</b>	<b>9,85</b>	<b>10,08</b>	<b>10,02</b>	<b>9,99</b>	<b>9,99</b>	
<b>Peajes Norte</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Manejo de Mercado Norte</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Transmisión Norte</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Norte</b>					<b>9,99</b>	<b>10,10</b>	<b>10,09</b>	<b>9,95</b>	<b>9,92</b>	<b>10,02</b>	<b>9,92</b>	<b>9,98</b>	<b>9,85</b>	<b>10,08</b>	<b>10,02</b>	<b>9,99</b>	<b>9,99</b>	
Quito	Quito	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	8,50	8,51	8,43	8,41	8,56	8,44	8,39	8,33	8,44	8,48	8,41	8,46	8,45	
				Comercial	7,70	7,76	7,65	7,68	7,85	7,69	7,67	7,57	7,67	7,72	7,63	7,72	7,69	
				Industrial	7,23	7,03	7,00	6,95	7,01	6,95	6,97	6,87	6,91	6,97	6,91	6,99	6,98	
				A.Público	9,63	10,20	10,12	10,49	9,79	9,92	9,42	9,30	9,45	9,31	9,45	9,26	9,69	
				Otros	7,47	7,50	7,48	7,51	7,58	7,44	7,43	7,34	7,41	7,44	7,35	7,46	7,45	
		Adelca	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	3,24	3,28	3,21	3,33	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,00
				Peajes	-	-	-	11,11	8,69	9,04	11,62	9,51	8,86	9,34	7,12	10,88	9,32	
				Manejo de Mercado	-	-	-	1,21	0,96	1,18	0,87	0,85	0,86	0,96	0,88	0,92	0,96	
				Transmisión	-	-	-	1,10	0,78	0,83	1,17	0,89	0,80	0,87	0,78	1,42	0,92	
		Bopp Quito	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	5,65	5,08	5,29	5,47	4,63	4,54	4,71	4,51	5,24	4,95	
				Peajes	3,85	3,96	4,03	4,20	4,08	4,04	3,96	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,48	
				Manejo de Mercado	20,99	20,66	18,55	18,80	18,40	18,09	18,10	18,17	18,38	18,34	17,52	17,18	18,51	
				Transmisión	0,82	1,13	1,05	1,18	0,91	1,10	0,80	0,78	0,83	0,89	0,98	0,90	0,95	
		Danec	Energía y Potencia	Industrial	0,57	0,56	0,49	0,50	0,48	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,46	0,51	0,49	
				Peajes	5,95	6,33	6,14	6,46	6,05	6,18	5,82	4,69	4,75	4,81	4,84	4,80	5,53	
				Manejo de Mercado	3,82	3,86	3,92	4,20	4,04	4,00	3,94	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,44	
				Transmisión	20,65	24,50	26,29	23,49	21,60	22,71	21,02	21,37	21,47	21,35	20,88	20,79	22,01	
		Danec	Energía y Potencia	Industrial	0,85	1,14	1,01	1,22	0,95	1,11	0,81	0,81	0,81	0,81	0,89	0,93	0,95	
				Peajes	0,56	0,70	0,76	0,66	0,60	0,63	0,58	0,59	0,59	0,59	0,58	0,60	0,61	
				Manejo de Mercado	5,93	6,55	6,62	6,86	6,31	6,51	6,04	4,97	4,98	5,05	5,08	5,07	5,77	
Transmisión	5,93			6,55	6,62	6,86	6,31	6,51	6,04	4,97	4,98	5,05	5,08	5,07	5,77			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Quito	Quito	Delltex	Energía y Potencia	Industrial	3,84	3,88	3,90	4,20	4,10	3,99	3,89	3,10	3,10	3,10	3,10	-	3,69		
			Peajes	Industrial	32,29	28,23	25,48	25,80	28,62	26,32	26,65	26,36	26,86	25,34	186,74	-	28,45		
			Manejo de Mercado	Industrial	1,14	1,38	1,22	1,41	1,26	1,36	1,03	1,16	1,14	1,23	1,15	-	1,23		
			Transmisión	Industrial	0,97	0,83	0,73	0,74	0,84	0,76	0,77	0,76	0,78	0,73	6,46	-	0,84		
		Total	Industrial	7,14	7,08	6,74	7,23	7,20	7,02	6,64	5,98	6,00	5,97	18,63	-	6,78			
		EBC Quito	Energía y Potencia	Industrial	3,82	3,91	3,97	4,18	4,06	4,01	3,91	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,49
			Peajes	Industrial	21,61	22,14	21,33	22,02	20,99	22,37	20,95	21,24	21,70	21,42	22,26	20,00	21,48		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,09	1,00	1,17	0,93	1,09	0,77	0,76	0,81	0,85	0,96	0,93	0,93		
			Transmisión	Industrial	0,60	0,61	0,59	0,61	0,57	0,62	0,57	0,58	0,60	0,59	0,63	0,56	0,59		
		Total	Industrial	5,97	6,35	6,27	6,69	6,26	6,47	5,96	4,91	5,00	5,01	5,19	4,99	5,76			
		Enkador	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,38	18,07	17,68	18,73	18,20
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,80	0,84	0,91	0,91	0,86
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	0,47	0,47	0,52	0,48
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,72	4,74	4,79	4,88	4,78	
		Incasa	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	22,77	23,76	22,99	26,66	21,49	21,34	23,84	26,58	23,47	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	1,02	1,13	0,87	1,00	0,83	0,86	1,03	1,00	0,96	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	0,64	0,67	0,64	0,77	0,59	0,59	0,69	0,79	0,67	
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	5,56	5,75	5,44	5,85	5,29	5,30	5,67	5,87	5,57		
		Lanafit	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	3,10	3,10	3,10	2,80	2,80	2,80	2,80	3,10	2,93
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	23,72	23,83	26,01	26,33	23,79	23,35	27,80	24,87	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	1,13	0,82	0,85	0,85	0,91	1,01	0,93	0,93	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	0,67	0,67	0,75	0,76	0,67	0,67	0,83	0,71	
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	5,74	5,46	5,37	5,40	5,26	5,32	5,89	5,48		
		Novopan	Energía y Potencia	Industrial	3,99	3,99	4,01	4,21	4,07	3,99	3,91	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,64
			Peajes	Industrial	28,50	22,93	21,77	21,61	20,60	22,92	21,52	21,71	23,16	21,44	21,38	26,07	22,57		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,19	1,13	1,24	0,96	1,11	0,78	0,80	0,80	0,86	0,96	0,89	0,97		
			Transmisión	Industrial	0,84	0,64	0,60	0,60	0,56	0,64	0,59	0,60	0,65	0,59	0,60	0,78	0,63		
		Total	Industrial	6,76	6,59	6,46	6,75	6,27	6,52	6,02	5,27	5,38	5,31	5,41	5,73	6,03			
		Pintex	Energía y Potencia	Industrial	3,81	3,86	3,91	4,15	4,02	3,95	3,88	3,86	3,83	3,00	3,00	3,00	3,68		
			Peajes	Industrial	24,80	22,45	21,30	20,84	21,13	20,52	19,52	19,16	19,37	19,96	19,29	24,95	20,85		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,95	1,19	1,14	1,28	1,04	1,13	0,80	0,81	0,84	0,90	1,00	0,91	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,71	0,63	0,59	0,57	0,58	0,56	0,52	0,51	0,52	0,54	0,53	0,76	0,57		
		Total	Industrial	6,34	6,43	6,34	6,66	6,33	6,31	5,84	5,81	5,83	5,13	5,19	5,59	5,95			
		Plasticsacks	Energía y Potencia	Industrial	-	3,27	3,27	3,29	3,33	3,28	3,37	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,06
			Peajes	Industrial	-	19,41	18,32	18,72	19,90	18,42	18,15	17,80	17,84	17,94	17,33	21,27	18,56		
			Manejo de Mercado	Industrial	-	1,07	1,04	1,15	0,89	1,07	0,76	0,74	0,77	0,80	0,90	0,89	0,91		
			Transmisión	Industrial	-	0,52	0,48	0,49	0,54	0,48	0,47	0,46	0,46	0,47	0,46	0,61	0,49		
		Total	Industrial	-	5,51	5,40	5,56	5,44	5,44	5,21	4,62	4,66	4,69	4,75	5,06	5,10			
		Tesalia	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	4,81	4,75	4,79	4,73	4,89	4,70	4,77
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	4,60	4,53	4,58	4,51	4,67	4,49	4,56	

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio			
Quito	Hidroagoyán	Enkador	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	-	-	-	-	2,85			
			Peajes	Industrial	18,18	19,40	18,86	18,49	18,89	19,22	18,25	17,85	-	-	-	-	-	-	18,63	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,78	1,09	1,04	1,18	0,91	1,07	0,76	0,76	-	-	-	-	-	-	0,95	
			Transmisión	Industrial	0,91	0,84	0,81	0,79	0,89	0,76	0,88	0,77	-	-	-	-	-	-	0,83	
		Total	Industrial	5,16	5,44	5,34	5,44	5,29	5,34	5,11	4,99	-	-	-	-	-	-	-	5,26	
		Incasa	Energía y Potencia	Industrial	2,93	2,93	2,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,93	
			Peajes	Industrial	22,06	27,49	20,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,76
			Manejo de Mercado	Industrial	0,87	1,18	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03
	Transmisión		Industrial	1,07	1,16	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,02	
	Hidronación	Adelca	Energía y Potencia	Industrial	5,40	5,40	5,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,40	
			Peajes	Industrial	11,40	9,33	8,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,76
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00
			Transmisión	Industrial	1,14	0,87	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,92
	Total	Industrial	7,46	7,36	7,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,37	
	<b>Energía y Potencia Quito</b>					<b>7,87</b>	<b>7,82</b>	<b>7,77</b>	<b>7,78</b>	<b>7,81</b>	<b>7,71</b>	<b>7,67</b>	<b>7,54</b>	<b>7,61</b>	<b>7,64</b>	<b>7,60</b>	<b>7,71</b>	<b>7,71</b>		
	<b>Peajes Quito</b>					<b>21,49</b>	<b>21,05</b>	<b>19,62</b>	<b>20,02</b>	<b>19,67</b>	<b>20,08</b>	<b>19,00</b>	<b>18,73</b>	<b>18,69</b>	<b>18,36</b>	<b>18,54</b>	<b>18,91</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Quito</b>					<b>0,04</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,07</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>			
<b>Transmisión Quito</b>					<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>			
<b>Total Quito</b>					<b>7,98</b>	<b>7,95</b>	<b>7,89</b>	<b>7,90</b>	<b>7,93</b>	<b>7,85</b>	<b>7,78</b>	<b>7,65</b>	<b>7,73</b>	<b>7,76</b>	<b>7,71</b>	<b>7,81</b>	<b>7,83</b>			
Riobamba	Riobamba	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,05	10,90	11,00	11,15	11,00	11,01	11,00	11,02	10,98	11,01	11,03	11,02	11,01			
				Comercial	9,23	9,23	9,07	9,12	9,07	9,08	9,01	9,10	9,00	9,09	9,07	9,12	9,10			
				Industrial	10,32	9,96	9,69	9,81	10,12	10,07	10,25	10,06	9,79	9,87	9,88	9,72	9,95			
				A.Público	12,10	12,20	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,11			
				Otros	9,54	9,58	9,42	9,68	9,52	9,42	9,52	9,38	9,48	9,65	9,16	9,42	9,48			
	Hidroagoyán	Cemento Chimborazo	Energía y Potencia	Industrial	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,90	2,90	2,90	2,90	2,85		
			Peajes	Industrial	56,51	89,95	71,71	88,76	53,92	53,02	57,48	62,55	53,12	71,30	59,93	57,43	62,25			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,76	1,08	1,07	1,25	0,89	1,07	0,73	0,74	0,79	0,82	0,93	1,02	0,92			
			Transmisión	Industrial	0,80	0,87	0,90	0,67	0,70	0,59	0,70	0,76	0,67	0,64	0,70	0,49	0,69			
		Total	Industrial	4,62	5,06	5,08	4,98	4,63	4,69	4,49	4,58	4,59	4,59	4,78	4,66	4,71				
		Ecuacerámica	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85		
			Peajes	Industrial	78,62	265,89	70,93	369,62	84,71	75,37	72,71	70,37	78,80	78,67	78,25	78,15	87,39			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,97	1,29	1,24	1,36	1,05	1,18	0,82	0,84	0,87	0,88	1,01	1,10	1,05			
			Transmisión	Industrial	0,87	0,85	0,72	0,72	0,84	0,66	0,69	0,71	0,77	0,72	0,72	0,55	0,73			
			Total	Industrial	6,65	7,23	6,56	6,91	6,85	6,55	6,16	6,23	6,45	6,33	6,52	6,35	6,55			
	<b>Energía y Potencia Riobamba</b>		<b>8,98</b>	<b>8,98</b>	<b>9,00</b>	<b>8,96</b>	<b>8,78</b>	<b>8,76</b>	<b>8,73</b>	<b>8,95</b>	<b>8,76</b>	<b>8,76</b>	<b>8,72</b>	<b>8,85</b>	<b>8,66</b>	<b>8,84</b>				
	<b>Peajes Riobamba</b>					<b>71,07</b>	<b>173,27</b>	<b>71,14</b>	<b>203,97</b>	<b>73,10</b>	<b>67,18</b>	<b>67,50</b>	<b>68,05</b>	<b>69,86</b>	<b>76,54</b>	<b>72,07</b>	<b>70,49</b>	<b>-</b>		
	<b>Manejo de Mercado Riobamba</b>					<b>0,18</b>	<b>0,24</b>	<b>0,23</b>	<b>0,28</b>	<b>0,22</b>	<b>0,26</b>	<b>0,18</b>	<b>0,16</b>	<b>0,19</b>	<b>0,20</b>	<b>0,21</b>	<b>0,26</b>	<b>0,22</b>		
	<b>Transmisión Riobamba</b>					<b>0,18</b>	<b>0,18</b>	<b>0,17</b>	<b>0,15</b>	<b>0,17</b>	<b>0,14</b>	<b>0,17</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,16</b>	<b>0,13</b>	<b>0,16</b>		
	<b>Total Riobamba</b>					<b>9,48</b>	<b>9,56</b>	<b>9,54</b>	<b>9,55</b>	<b>9,31</b>	<b>9,29</b>	<b>9,22</b>	<b>9,41</b>	<b>9,26</b>	<b>9,23</b>	<b>9,36</b>	<b>9,19</b>	<b>9,36</b>		
Sta. Elena	Sta. Elena	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,23	11,16	11,20	11,25	11,47	11,37	11,25	11,22	11,19	11,55	11,54	11,50	11,32			
				Comercial	8,85	8,83	8,77	8,86	9,02	9,19	9,18	9,00	9,20	9,20	9,15	9,11	9,01			
				Industrial	8,50	7,84	8,18	8,11	8,66	8,90	8,92	8,06	7,76	7,75	8,42	8,46	8,26			
				A.Público	10,96	10,77	10,72	10,75	10,73	10,99	10,97	10,97	10,99	10,95	11,07	11,01	10,91			
				Otros	8,16	7,29	8,10	8,34	8,45	6,96	8,59	9,73	8,46	9,81	8,84	8,87	8,45			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Sta. Elena	Hidroagoyán	Salica	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	2.173,07	2.278,73	2.456,95	2.072,27	2.599,84	2.245,88	564,39	545,41	1.793,58	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	1,10	1,19	0,95	1,04	0,99	0,96	1,02	0,95	1,03	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	1,00	1,02	1,13	0,80	0,84	0,67	0,82	0,71	0,87	
			Total	Industrial	-	-	-	-	6,68	6,87	6,88	6,34	6,73	6,26	5,21	5,01	6,19	
	Hidropaute	Nirsa	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	309,33	341,47	294,76	304,85	326,27	327,52	356,46	329,98	525,39	336,47	1.239,23	501,76	429,86	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,90	1,25	1,14	1,29	1,04	1,20	0,94	0,95	0,80	0,91	1,11	1,04	1,07	
			Transmisión	Industrial	1,95	1,77	1,36	0,94	1,02	1,03	1,18	0,82	1,13	0,60	0,96	0,68	1,13	
			Total	Industrial	6,14	6,33	5,77	5,52	5,36	5,53	5,44	5,08	5,38	4,82	6,06	5,15	5,57	
<b>Energía y Potencia Sta. Elena</b>					<b>9,26</b>	<b>9,00</b>	<b>9,04</b>	<b>9,02</b>	<b>9,06</b>	<b>9,08</b>	<b>9,23</b>	<b>9,01</b>	<b>9,14</b>	<b>9,16</b>	<b>9,14</b>	<b>9,15</b>	<b>9,10</b>	
<b>Peajes Sta. Elena</b>					<b>309,33</b>	<b>341,47</b>	<b>294,76</b>	<b>304,85</b>	<b>745,06</b>	<b>828,80</b>	<b>787,49</b>	<b>750,62</b>	<b>1.258,32</b>	<b>873,60</b>	<b>1.068,57</b>	<b>512,32</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Sta. Elena</b>					<b>0,08</b>	<b>0,09</b>	<b>0,10</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,14</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,05</b>	<b>0,09</b>	<b>0,13</b>	<b>0,12</b>	<b>0,11</b>	
<b>Transmisión Sta. Elena</b>					<b>0,17</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,08</b>	<b>0,12</b>	<b>0,12</b>	<b>0,13</b>	<b>0,09</b>	<b>0,06</b>	<b>0,06</b>	<b>0,11</b>	<b>0,08</b>	<b>0,11</b>	
<b>Total Sta. Elena</b>					<b>9,52</b>	<b>9,24</b>	<b>9,29</b>	<b>9,24</b>	<b>9,37</b>	<b>9,41</b>	<b>9,53</b>	<b>9,27</b>	<b>9,32</b>	<b>9,37</b>	<b>9,49</b>	<b>9,40</b>	<b>9,37</b>	
Sto. Domingo	Sto. Domingo	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	10,44	10,58	10,49	10,48	10,45	10,48	10,46	10,44	10,50	10,52	10,57	10,52	10,49	
				Comercial	8,58	8,80	8,50	8,64	8,54	8,51	8,67	8,53	8,62	8,55	8,63	8,50	8,59	
				Industrial	7,99	7,92	7,41	7,77	7,61	7,74	7,69	7,54	7,81	7,51	7,51	7,65	7,52	7,67
				A.Público	14,51	13,12	14,04	13,72	14,45	14,01	14,28	14,47	13,90	14,12	14,10	14,64	14,11	
				Otros	7,79	7,96	8,04	7,99	7,70	7,76	9,22	7,78	7,82	7,76	7,94	7,76	7,96	
	Hidroagoyán	Pronaca Sto. Domingo	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87
			Peajes	Industrial	24,72	25,13	24,54	24,47	23,64	23,80	24,46	21,83	24,50	23,35	24,56	25,15	24,13	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,94	1,24	1,15	1,35	1,07	1,19	0,90	0,88	0,92	0,95	1,07	1,26	1,07	
			Transmisión	Industrial	1,04	0,97	0,98	1,01	0,94	0,86	1,12	0,88	0,93	0,83	0,85	0,69	0,92	
			Total	Industrial	5,69	5,92	5,82	6,03	5,67	5,70	5,71	5,40	5,60	5,48	5,66	5,72	5,69	
<b>Energía y Potencia Sto. Domingo</b>					<b>9,59</b>	<b>9,61</b>	<b>9,46</b>	<b>9,53</b>	<b>9,46</b>	<b>9,49</b>	<b>9,59</b>	<b>9,43</b>	<b>9,51</b>	<b>9,40</b>	<b>9,48</b>	<b>9,44</b>	<b>9,50</b>	
<b>Peajes Sto. Domingo</b>					<b>24,72</b>	<b>25,13</b>	<b>24,54</b>	<b>24,47</b>	<b>23,64</b>	<b>23,80</b>	<b>24,46</b>	<b>21,83</b>	<b>24,50</b>	<b>23,35</b>	<b>24,56</b>	<b>25,15</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Sto. Domingo</b>					<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>	<b>0,05</b>		
<b>Transmisión Sto. Domingo</b>					<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,05</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>0,03</b>	<b>0,04</b>	
<b>Total Sto. Domingo</b>					<b>9,70</b>	<b>9,72</b>	<b>9,57</b>	<b>9,65</b>	<b>9,57</b>	<b>9,60</b>	<b>9,71</b>	<b>9,54</b>	<b>9,62</b>	<b>9,51</b>	<b>9,61</b>	<b>9,56</b>	<b>9,61</b>	
Sucumbíos	Sucumbíos	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	11,98	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,99	11,97	11,97	11,97	11,98	11,98	11,97	
				Comercial	10,68	10,71	10,75	10,79	10,70	10,72	10,68	10,68	10,62	10,64	10,64	10,61	10,68	
				Industrial	12,58	12,89	12,54	12,37	12,37	12,62	12,66	12,46	12,37	12,45	12,37	12,24	12,49	
				A.Público	7,05	7,05	5,56	5,56	5,56	5,56	7,13	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,87	
				Otros	11,94	11,07	11,72	12,03	11,32	15,50	11,31	11,67	11,48	10,52	10,46	12,10	11,70	
	Ambato	Sucumbíos	Energía y Potencia	Otros	11,93	8,56	6,55	6,18	9,03	6,46	8,72	8,32	8,94	9,47	7,59	7,87	8,29	
			Peajes	Otros	16,66	17,42	16,47	16,61	16,37	12,44	20,46	16,62	16,61	16,50	16,20	15,40	16,47	
			Manejo de Mercado	Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Transmisión	Otros	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,74	0,64	
			Total	Otros	12,61	9,28	7,28	6,92	9,74	7,15	9,48	9,04	9,65	10,17	8,31	8,69	9,01	
<b>Energía y Potencia Sucumbíos</b>					<b>11,43</b>	<b>9,65</b>	<b>8,38</b>	<b>8,19</b>	<b>9,66</b>	<b>8,54</b>	<b>9,78</b>	<b>9,31</b>	<b>9,62</b>	<b>9,83</b>	<b>8,90</b>	<b>9,10</b>	<b>9,36</b>	
<b>Peajes Sucumbíos</b>					<b>16,66</b>	<b>17,42</b>	<b>16,47</b>	<b>16,61</b>	<b>16,37</b>	<b>12,44</b>	<b>20,46</b>	<b>16,62</b>	<b>16,61</b>	<b>16,50</b>	<b>16,20</b>	<b>15,40</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Sucumbíos</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Transmisión Sucumbíos</b>					<b>0,33</b>	<b>0,32</b>	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>	<b>0,32</b>	<b>0,33</b>	<b>0,32</b>	<b>0,33</b>	<b>0,32</b>	<b>0,32</b>	<b>0,31</b>	<b>0,38</b>	<b>0,33</b>	
<b>Total Sucumbíos</b>					<b>11,79</b>	<b>10,02</b>	<b>8,76</b>	<b>8,57</b>	<b>10,01</b>	<b>8,89</b>	<b>10,15</b>	<b>9,67</b>	<b>9,97</b>	<b>10,18</b>	<b>9,25</b>	<b>9,51</b>	<b>9,73</b>	

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS TOTALES POR VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTES FINALES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Sur	Sur	Regulado	Energía y Potencia	Residencial	12,06	12,10	12,05	12,06	12,11	12,01	12,07	12,14	12,01	12,07	12,10	11,90	12,06		
				Comercial	10,14	10,03	10,19	10,20	10,24	10,35	10,19	10,24	10,40	10,35	10,37	10,40	10,26		
				Industrial	10,22	11,00	11,03	10,74	10,59	10,81	10,81	10,78	10,74	10,68	10,69	10,64	10,71		
				A.Público	13,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80		
		Perú	Energía y Potencia	Otros	9,06	9,27	9,11	9,22	9,10	9,13	9,18	8,65	9,22	8,97	8,62	9,24	9,06		
				Otros	12,25	12,78	12,38	11,89	11,87	11,76	12,42	11,89	12,86	11,27	11,85	11,16	11,99		
				Peajes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
				Manejo de Mercado	Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	Hidronación	Malca	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35	
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131,39	820,32	839,27	891,11
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,62	1,37	1,08	1,31
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,43	11,74	12,25	13,11
	Total				Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93,02	68,26	69,68	73,91	
	<b>Energía y Potencia Sur</b>					<b>11,54</b>	<b>11,48</b>	<b>11,46</b>	<b>11,47</b>	<b>11,46</b>	<b>11,43</b>	<b>11,43</b>	<b>11,44</b>	<b>11,45</b>	<b>11,45</b>	<b>11,38</b>	<b>11,35</b>	<b>11,45</b>	
	<b>Peajes Sur</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131,39	820,32	839,27	-	
	<b>Manejo de Mercado Sur</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<b>Transmisión Sur</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,01	0,01	0,01	0,00	
	<b>Total Sur</b>					<b>11,54</b>	<b>11,48</b>	<b>11,46</b>	<b>11,47</b>	<b>11,46</b>	<b>11,43</b>	<b>11,43</b>	<b>11,44</b>	<b>11,45</b>	<b>11,50</b>	<b>11,46</b>	<b>11,42</b>	<b>11,46</b>	
	<b>Total Energía y Potencia</b>					<b>8,36</b>	<b>8,34</b>	<b>8,19</b>	<b>8,23</b>	<b>8,23</b>	<b>8,18</b>	<b>8,18</b>	<b>8,12</b>	<b>8,15</b>	<b>8,11</b>	<b>8,15</b>	<b>8,14</b>	<b>8,20</b>	
	<b>Total Peajes</b>					<b>24,34</b>	<b>24,97</b>	<b>23,23</b>	<b>24,40</b>	<b>24,67</b>	<b>23,94</b>	<b>23,45</b>	<b>22,68</b>	<b>22,99</b>	<b>22,69</b>	<b>23,19</b>	<b>23,12</b>	<b>-</b>	
<b>Total Manejo de Mercado</b>					<b>0,08</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,12</b>	<b>0,10</b>	<b>0,12</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,09</b>	<b>0,10</b>	<b>0,11</b>	<b>0,11</b>	<b>0,10</b>		
<b>Total Transmisión</b>					<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,07</b>	<b>0,08</b>	<b>0,07</b>	<b>0,08</b>	<b>0,08</b>	<b>0,07</b>		
<b>Total Total</b>					<b>8,55</b>	<b>8,56</b>	<b>8,40</b>	<b>8,46</b>	<b>8,44</b>	<b>8,40</b>	<b>8,37</b>	<b>8,32</b>	<b>8,35</b>	<b>8,32</b>	<b>8,38</b>	<b>8,35</b>	<b>8,41</b>		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado a que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Ambato	Ambato	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	9,98	10,15	10,07	9,88	9,90	10,20	10,19	9,85	9,94	9,94	9,94	9,94	9,99		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	9,98	10,15	10,07	9,88	9,90	10,20	10,19	9,85	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,94	9,99
	Hidroagoyán	Odebrecht	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	
			Peajes	Industrial	45,95	37,18	37,87	32,32	29,10	28,77	29,93	29,05	30,80	31,45	32,56	32,02	32,22	32,22	
			Manejo de Mercado	Industrial	1,24	1,23	1,07	1,18	0,91	1,09	0,80	0,80	0,82	0,86	0,95	1,08	0,96	0,96	
			Transmisión	Industrial	1,03	0,89	1,28	0,93	0,95	0,79	0,82	0,81	0,94	0,83	1,04	0,68	0,90	0,90	
			Total	Industrial	6,63	5,77	5,90	5,45	5,13	5,13	4,91	4,91	5,08	5,05	5,43	5,24	5,24		
		Plasticaucho	Energía y Potencia	Industrial	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80
			Peajes	Industrial	38,78	51,22	42,08	41,47	38,33	36,73	39,17	37,69	40,76	41,90	39,13	35,99	39,85		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,98	1,39	1,23	1,42	1,12	1,27	1,03	1,03	1,08	1,02	1,14	1,51	1,18		
			Transmisión	Industrial	1,70	1,64	1,37	1,29	1,51	1,22	1,56	0,91	1,03	1,14	1,15	0,77	1,25		
			Total	Industrial	6,71	7,51	6,76	6,84	6,64	6,46	6,63	5,80	6,02	6,08	6,18	6,06	6,42		
						<b>8,70</b>	<b>8,40</b>	<b>8,09</b>	<b>7,76</b>	<b>7,68</b>	<b>7,66</b>	<b>7,39</b>	<b>7,25</b>	<b>7,43</b>	<b>7,54</b>	<b>7,94</b>	<b>8,04</b>	<b>7,79</b>	
<b>Energía y Potencia Ambato</b>					<b>8,70</b>	<b>8,40</b>	<b>8,09</b>	<b>7,76</b>	<b>7,68</b>	<b>7,66</b>	<b>7,39</b>	<b>7,25</b>	<b>7,43</b>	<b>7,54</b>	<b>7,94</b>	<b>8,04</b>	<b>7,79</b>		
<b>Peajes Ambato</b>					<b>41,04</b>	<b>44,65</b>	<b>40,21</b>	<b>37,15</b>	<b>34,08</b>	<b>33,82</b>	<b>34,90</b>	<b>33,47</b>	<b>35,64</b>	<b>36,09</b>	<b>35,76</b>	<b>34,33</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Ambato</b>					<b>0,19</b>	<b>0,31</b>	<b>0,31</b>	<b>0,38</b>	<b>0,31</b>	<b>0,40</b>	<b>0,33</b>	<b>0,33</b>	<b>0,32</b>	<b>0,31</b>	<b>0,29</b>	<b>0,35</b>	<b>0,32</b>		
<b>Transmisión Ambato</b>					<b>0,27</b>	<b>0,29</b>	<b>0,36</b>	<b>0,32</b>	<b>0,36</b>	<b>0,34</b>	<b>0,41</b>	<b>0,32</b>	<b>0,34</b>	<b>0,32</b>	<b>0,30</b>	<b>0,19</b>	<b>0,32</b>		
<b>Total Ambato</b>					<b>9,37</b>	<b>9,26</b>	<b>9,01</b>	<b>8,67</b>	<b>8,55</b>	<b>8,62</b>	<b>8,39</b>	<b>8,11</b>	<b>8,32</b>	<b>8,38</b>	<b>8,73</b>	<b>8,77</b>	<b>8,65</b>		
Azogues	Azogues	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	9,63	9,57	9,69	10,20	9,77	9,81	9,37	10,25	9,56	9,74	9,67	9,30	9,70		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Industrial	9,63	9,57	9,69	10,20	9,77	9,81	9,37	10,25	9,56	9,74	9,67	9,30	9,70		
	Guapán	Energía y Potencia	Industrial	4,33	4,52	4,34	4,08	4,16	4,32	4,29	4,43	4,37	4,47	4,47	4,41	4,34			
		Peajes	Industrial	64,54	91,13	131,09	162,27	146,79	136,99	103,50	93,93	92,41	168,62	117,28	116,57	110,30			
		Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
		Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		Total	Industrial	5,37	5,85	5,48	5,50	5,45	5,51	5,18	5,23	5,16	5,95	5,48	5,42	5,43			
		<b>Energía y Potencia Azogues</b>					<b>4,50</b>	<b>4,70</b>	<b>4,53</b>	<b>4,29</b>	<b>4,41</b>	<b>4,53</b>	<b>4,52</b>	<b>4,62</b>	<b>4,55</b>	<b>4,84</b>	<b>4,62</b>	<b>4,56</b>	
		<b>Peajes Azogues</b>					<b>64,54</b>	<b>91,13</b>	<b>131,09</b>	<b>162,27</b>	<b>146,79</b>	<b>136,99</b>	<b>103,50</b>	<b>93,93</b>	<b>92,41</b>	<b>168,62</b>	<b>117,28</b>	<b>116,57</b>	<b>-</b>
		<b>Manejo de Mercado Azogues</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Transmisión Azogues</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>			
<b>Total Azogues</b>					<b>5,51</b>	<b>5,98</b>	<b>5,63</b>	<b>5,67</b>	<b>5,64</b>	<b>5,68</b>	<b>5,37</b>	<b>5,40</b>	<b>5,31</b>	<b>6,22</b>	<b>5,70</b>	<b>5,59</b>	<b>5,61</b>		
Bolívar	Bolívar	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	12,19	12,05	11,98	12,40	11,51	11,22	11,22	10,97	11,60	10,65	11,29	10,53	11,44		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Industrial	12,19	12,05	11,98	12,40	11,51	11,22	11,22	10,97	11,60	10,65	11,29	10,53	11,44		
<b>Energía y Potencia Bolívar</b>					<b>12,19</b>	<b>12,05</b>	<b>11,98</b>	<b>12,40</b>	<b>11,51</b>	<b>11,22</b>	<b>11,22</b>	<b>10,97</b>	<b>11,60</b>	<b>10,65</b>	<b>11,29</b>	<b>10,53</b>	<b>11,44</b>		
<b>Peajes Bolívar</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Bolívar</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Transmisión Bolívar</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Total Bolívar</b>					<b>12,19</b>	<b>12,05</b>	<b>11,98</b>	<b>12,40</b>	<b>11,51</b>	<b>11,22</b>	<b>11,22</b>	<b>10,97</b>	<b>11,60</b>	<b>10,65</b>	<b>11,29</b>	<b>10,53</b>	<b>11,44</b>		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.



**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio			
CATEG-D	CATEG-D	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	6,04	6,13	5,97	6,04	6,02	6,05	6,05	6,02	6,12	6,00	6,07	5,98	6,04			
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Industrial	6,04	6,13	5,97	6,04	6,02	6,05	6,05	6,02	6,12	6,00	6,07	5,98	6,04			
	CATEG-D	Hidroagoyán	Aga	Energía y Potencia	Industrial	2,93	2,93	2,93	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94	
				Peajes	Industrial	17,09	17,54	17,46	18,26	16,57	18,06	16,89	18,37	17,31	16,73	16,12	15,20	17,10		
				Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,10	1,00	1,24	0,92	1,06	0,76	0,77	0,81	0,82	0,90	1,09	0,94		
				Transmisión	Industrial	0,71	0,68	0,78	0,78	0,76	0,67	0,65	0,72	0,66	0,59	0,70	0,44	0,68		
				Total	Industrial	4,53	4,78	4,78	5,04	4,68	4,75	4,42	4,50	4,48	4,42	4,61	4,52	4,62		
			Ajecuator	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,03	3,03	3,03
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,85	18,45	19,54
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,96	1,00	0,98
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,90	0,62	0,74
			Cartonera	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,90	2,90	2,90
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,05	21,73	20,88
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,12	1,06	1,09
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,83	0,84	0,83
			Cridesa	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,88
				Peajes	Industrial	18,24	19,24	17,69	18,76	16,64	19,25	16,49	16,64	18,25	16,72	16,68	15,09	17,44		
Manejo de Mercado		Industrial		0,85	1,19	1,15	1,25	1,01	1,20	0,91	0,87	0,82	0,82	0,92	0,98	1,00				
Transmisión		Industrial		0,78	0,76	0,74	0,75	0,64	0,67	0,53	0,56	0,62	0,48	0,65	0,43	0,63				
EBC Guayaquil		Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87		
		Peajes	Industrial	16,12	21,25	19,43	19,20	20,21	20,94	20,68	20,34	20,67	20,38	17,71	17,13	18,98				
		Manejo de Mercado	Industrial	0,89	1,21	1,05	1,22	0,97	1,11	0,81	0,83	0,85	0,87	0,95	1,09	0,99				
	Transmisión	Industrial	1,01	0,94	0,91	0,85	0,93	0,82	0,83	0,82	0,81	0,76	0,81	0,54	0,83					
Empesec	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85			
	Peajes	Industrial	15,31	18,84	16,69	17,86	16,28	15,85	16,50	21,98	19,91	16,19	17,88	19,05	17,49					
	Manejo de Mercado	Industrial	0,88	1,19	1,10	1,30	1,05	1,15	0,83	0,90	0,92	0,95	0,98	0,97	1,02					
	Transmisión	Industrial	0,84	0,95	0,90	0,92	0,81	0,71	0,73	1,03	0,91	0,64	0,73	0,66	0,81					
Exporklore	Energía y Potencia	Industrial	4,98	5,52	5,30	5,56	5,15	5,14	4,87	5,44	5,25	4,88	5,07	5,03	5,17					
	Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,00	3,00	3,00			
	Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,85	17,19	20,10			
	Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	0,95	1,03			
Grasas Unicol	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,97	0,72	0,85			
	Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,75	5,14	5,45			
	Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,03	3,03	3,03			
	Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,40	21,18	18,93			
Grasas Unicol	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,08	1,00	1,05			
	Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,74	0,79	0,76			
	Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,33	5,44	5,37			
	Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
CATEG-D	Hidrogoayán	Hotel Oro Verde	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,86		
			Peajes	Industrial	15,30	16,32	15,79	15,49	15,22	15,86	15,36	16,01	15,36	15,12	17,03	16,83	15,80		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,18	1,09	1,26	0,99	1,16	0,84	0,83	0,87	0,89	1,00	1,00	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,57	0,74	0,85	0,81	0,76	0,75	0,60	0,71	0,60	0,53	0,71	0,58	0,68		
		Total	Industrial	4,67	5,21	5,21	5,32	5,00	5,18	4,71	4,83	4,75	4,73	5,08	4,94	4,97			
		Molinera	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87
			Peajes	Industrial	30,97	30,60	26,38	27,56	29,37	27,09	26,43	24,45	25,47	25,73	20,95	21,16	26,07		
			Manejo de Mercado	Industrial	1,04	1,44	1,29	1,58	1,24	1,41	1,05	1,19	1,15	1,20	1,33	1,09	1,25		
			Transmisión	Industrial	1,11	1,18	1,13	1,18	1,20	1,07	0,90	0,88	0,85	0,79	0,88	0,84	0,99		
		Total	Industrial	5,14	5,60	5,39	5,73	5,42	5,46	4,92	5,07	5,01	5,01	5,19	4,92	5,23			
		Pica	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,88
			Peajes	Industrial	16,64	18,00	16,83	18,67	20,36	18,74	18,47	17,38	16,54	16,22	18,69	21,68	17,99		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,17	1,10	1,33	1,08	1,19	0,86	0,90	0,85	0,90	1,02	1,13	1,02		
			Transmisión	Industrial	0,57	0,73	0,84	0,92	0,90	0,78	0,77	0,74	0,66	0,60	0,77	0,62	0,74		
		Total	Industrial	4,61	5,09	5,09	5,44	5,17	5,17	4,82	4,82	4,67	4,66	4,97	4,98	4,94			
		Sica	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
			Peajes	Industrial	15,85	15,52	14,20	14,48	14,64	17,49	22,50	13,94	15,29	18,13	16,79	16,67	15,68		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,14	1,05	1,20	1,14	1,16	0,90	0,81	0,84	0,85	0,96	0,95	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,60	0,68	0,77	0,74	0,73	0,82	0,96	0,60	0,57	0,46	0,66	0,52	0,66		
		Total	Industrial	4,74	5,08	5,04	5,16	5,10	5,31	5,38	4,63	4,52	4,24	4,53	4,38	4,81			
		Tecnoplast	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,99	2,99	2,99
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,79	18,60	18,19
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,20	1,04	1,12
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,73	0,67	0,70
	Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,41	5,23	5,32		
	Hidronación	Base Naval	Energía y Potencia	Industrial	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	
			Peajes	Industrial	21,76	24,11	21,54	22,73	23,11	22,91	21,74	22,13	23,40	23,33	21,13	19,53	22,28		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,27	1,15	1,36	1,10	1,22	0,89	0,92	0,94	1,00	1,11	1,02	1,07		
			Transmisión	Industrial	0,68	0,79	0,67	0,72	0,74	0,73	0,68	0,69	0,75	0,75	0,76	0,70	0,72		
		Total	Industrial	6,68	7,15	6,89	7,16	6,92	7,03	6,65	6,69	6,79	6,84	6,95	6,79	6,88			
		Cartonera	Energía y Potencia	Industrial	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	5,40	-	-	5,40
			Peajes	Industrial	21,26	23,48	23,08	21,07	22,10	22,49	25,03	21,98	22,59	23,40	-	-	22,54		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,88	1,27	1,23	1,38	1,13	1,27	1,03	1,01	1,03	1,14	-	-	1,14		
			Transmisión	Industrial	0,65	0,76	0,74	0,64	0,69	0,71	0,83	0,69	0,72	0,75	-	-	0,71		
		Total	Industrial	7,01	7,51	7,46	7,50	7,30	7,47	7,36	7,18	7,23	7,38	-	-	7,33			
		Fisa	Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
			Peajes	Industrial	22,35	26,60	20,80	24,50	20,47	21,33	20,91	22,64	22,37	20,94	19,14	19,48	21,63		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,87	1,23	1,07	1,31	0,98	1,13	0,79	0,86	0,82	0,87	0,98	0,95	0,98		
			Transmisión	Industrial	0,70	0,90	0,63	0,80	0,62	0,66	0,64	0,72	0,71	0,64	0,65	0,67	0,69		
		Total	Industrial	4,77	5,35	4,89	5,32	4,78	4,97	4,62	4,77	4,72	4,70	4,81	4,81	4,86			
		Hotel Colón	Energía y Potencia	Industrial	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
			Peajes	Industrial	15,53	17,53	15,55	15,77	15,77	15,81	15,84	15,31	16,92	15,72	16,79	17,19	16,12		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,66	1,20	1,11	1,25	1,01	1,20	0,86	0,88	0,92	0,93	1,03	0,89	0,99		
			Transmisión	Industrial	0,59	0,42	0,41	0,43	0,30	0,45	0,25	0,30	0,39	0,33	0,44	0,58	0,41		
		Total	Industrial	4,68	5,11	4,94	5,10	4,74	5,07	4,56	4,61	4,79	4,70	4,94	4,95	4,85			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
CATEG-D	Hidronación	La Fabril GYE	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	-	2,95		
			Peajes	Industrial	19,74	21,81	21,58	20,65	22,23	20,20	20,66	20,41	21,47	19,99	18,23	-	20,58		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,16	1,12	1,28	0,99	1,10	0,78	0,78	0,82	0,85	0,94	-	0,97		
			Transmisión	Industrial	0,58	0,68	0,67	0,62	0,70	0,60	0,62	0,61	0,66	0,59	0,60	-	0,63		
		Total	Industrial	4,46	4,88	4,83	4,94	4,73	4,74	4,44	4,43	4,53	4,48	4,57	-	4,64			
		Naportec	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	23,16	23,28	26,00	27,67	23,98	24,71	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03	1,03	1,06	1,11	0,73	0,99	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	0,56	0,52	0,66	0,79	0,90	0,68	
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	5,63	5,60	5,86	6,10	5,70	5,77		
		Plásticos Ecuatorianos	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
			Peajes	Industrial	15,12	16,91	15,30	15,03	15,29	15,68	14,87	15,37	15,10	13,93	15,84	16,77	15,38		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,19	1,08	1,20	0,93	1,09	0,76	0,76	0,79	0,83	0,92	0,93	0,94		
			Transmisión	Industrial	0,56	0,66	0,57	0,56	0,57	0,59	0,55	0,58	0,56	0,50	0,52	0,62	0,57		
		Total	Industrial	4,77	5,25	5,01	5,10	4,87	5,06	4,67	4,71	4,72	4,65	4,83	4,94	4,88			
		Plastiguayas	Energía y Potencia	Industrial	-	-	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	
			Peajes	Industrial	-	-	15,97	14,36	16,44	15,16	15,09	15,47	16,01	14,76	18,45	17,27	15,84		
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	1,16	1,23	1,04	1,15	0,82	0,86	0,90	0,88	1,00	0,75	0,98		
			Transmisión	Industrial	-	-	0,33	0,28	0,19	0,36	0,02	0,17	0,14	0,09	0,39	0,59	0,25		
		Total	Industrial	-	-	4,92	4,89	4,70	4,91	4,27	4,47	4,49	4,38	4,92	4,83	4,68			
		Plastit	Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	
			Peajes	Industrial	20,94	21,92	20,48	20,57	21,49	21,68	20,81	20,39	21,57	21,40	18,19	19,00	20,67		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,50	1,23	1,13	1,29	1,03	1,18	0,84	0,85	0,90	0,95	1,01	0,91	0,98		
			Transmisión	Industrial	0,64	0,33	0,40	0,45	0,34	0,51	0,26	0,33	0,38	0,39	0,47	0,65	0,43		
		Total	Industrial	4,33	4,75	4,72	4,93	4,57	4,88	4,28	4,37	4,48	4,53	4,65	4,73	4,60			
		Unilever	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	
			Peajes	Industrial	21,16	22,35	20,67	21,80	23,94	19,79	20,88	19,92	21,62	21,72	19,02	22,51	21,20		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,22	1,11	1,31	1,06	1,13	0,81	0,83	0,87	0,93	0,99	1,00	1,01		
			Transmisión	Industrial	0,65	0,70	0,63	0,68	0,78	0,58	0,63	0,59	0,67	0,67	0,64	0,85	0,67		
		Total	Industrial	4,61	4,97	4,77	5,02	4,90	4,75	4,49	4,45	4,59	4,64	4,66	4,89	4,72			
		Hidropaute	Cartorama	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
				Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	18,69	19,59	19,53	18,92	18,77	18,39	17,89	17,08	18,54
				Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	0,92	1,12	0,76	0,85	0,87	0,88	0,93	1,06	0,92
				Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	0,86	0,84	0,85	0,73	0,70	0,63	0,80	0,55	0,73
			Total	Industrial	-	-	-	-	-	4,91	5,10	4,74	4,72	4,70	4,65	4,86	4,74	4,79	
			Cervecería Nacional	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
				Peajes	Industrial	18,87	20,66	19,65	19,76	20,02	20,36	21,24	20,97	21,66	20,96	19,56	16,97	19,97	
				Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,19	1,12	1,27	1,05	1,16	0,85	0,87	0,91	0,95	1,03	1,12	1,03	
				Transmisión	Industrial	0,74	0,81	0,80	0,85	0,93	0,89	0,95	0,84	0,84	0,76	0,89	0,54	0,81	
			Total	Industrial	4,73	5,15	5,06	5,25	5,12	5,20	4,95	4,86	4,90	4,85	5,05	4,79	4,99		
			El Café	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
				Peajes	Industrial	17,80	18,25	17,34	17,67	17,03	17,55	17,27	17,32	17,56	17,70	15,85	15,48	17,21	
		Manejo de Mercado		Industrial	0,71	1,11	1,03	1,24	0,95	1,14	0,83	0,88	0,86	0,89	0,96	1,17	0,98		
		Transmisión		Industrial	0,49	0,60	0,75	0,82	0,90	0,81	0,86	0,75	0,73	0,71	0,77	0,46	0,72		
		Total	Industrial	4,33	4,85	4,90	5,19	4,97	5,08	4,81	4,75	4,72	4,72	4,72	4,85	4,75	4,83		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
CATEG-D	Hidropaute	Fadesa	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06		
			Peajes	Industrial	16,69	17,11	16,50	17,15	16,65	16,37	16,51	15,54	16,05	16,09	18,76	19,50	16,87		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,79	1,19	1,11	1,28	1,02	1,15	0,84	0,84	0,85	0,90	1,02	1,19	1,01		
			Transmisión	Industrial	0,64	0,75	0,84	0,94	0,97	0,93	0,85	0,76	0,69	0,65	0,84	0,68	0,80		
		Total	Industrial	4,95	5,46	5,45	5,74	5,49	5,57	5,20	5,07	5,04	5,05	5,45	5,48	5,32			
		Holcim Gye	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,40	20,05	17,13	17,01	19,69
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,98	0,82	0,92	0,98	0,92
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,10	0,63	0,73	0,55	0,70
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,27	4,59	4,78	4,65	4,77	
		Proquimsa	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	16,97	23,12	18,03	17,95	18,21	17,27	17,09	17,39	17,31	20,13	17,59	17,70	18,05		
	Manejo de Mercado		Industrial	0,78	1,03	1,02	1,15	0,86	1,06	0,75	0,75	0,78	0,81	0,95	1,06	0,91			
	Transmisión		Industrial	0,64	0,90	0,71	0,76	0,83	0,72	0,74	0,66	0,63	0,72	0,77	0,57	0,71			
	Total	Industrial	4,54	5,09	4,86	5,04	4,82	4,91	4,61	4,54	4,54	4,67	4,85	4,77	4,76				
	<b>Energía y Potencia CATEG-D</b>					<b>5,05</b>	<b>5,13</b>	<b>5,02</b>	<b>5,05</b>	<b>5,03</b>	<b>5,03</b>	<b>5,03</b>	<b>5,01</b>	<b>4,93</b>	<b>4,87</b>	<b>4,77</b>	<b>4,75</b>	<b>4,97</b>	
	<b>Peajes CATEG-D</b>					<b>16,94</b>	<b>18,52</b>	<b>17,03</b>	<b>17,42</b>	<b>17,49</b>	<b>17,62</b>	<b>17,71</b>	<b>17,92</b>	<b>18,70</b>	<b>17,89</b>	<b>18,91</b>	<b>18,65</b>	<b>-</b>	
	<b>Manejo de Mercado CATEG-D</b>					<b>0,29</b>	<b>0,41</b>	<b>0,38</b>	<b>0,45</b>	<b>0,35</b>	<b>0,41</b>	<b>0,30</b>	<b>0,31</b>	<b>0,36</b>	<b>0,36</b>	<b>0,43</b>	<b>0,43</b>	<b>0,38</b>	
	<b>Transmisión CATEG-D</b>					<b>0,24</b>	<b>0,25</b>	<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,29</b>	<b>0,25</b>	<b>0,32</b>	<b>0,26</b>	<b>0,26</b>	
	<b>Total CATEG-D</b>					<b>5,64</b>	<b>5,85</b>	<b>5,71</b>	<b>5,82</b>	<b>5,71</b>	<b>5,76</b>	<b>5,63</b>	<b>5,62</b>	<b>5,64</b>	<b>5,53</b>	<b>5,60</b>	<b>5,51</b>	<b>5,66</b>	
Centro Sur	Centro Sur	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	8,42	8,59	8,34	8,43	8,52	8,42	8,49	8,46	8,46	8,36	8,51	8,36	8,45		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Total	Industrial	8,42	8,59	8,34	8,43	8,52	8,42	8,49	8,46	8,46	8,46	8,36	8,51	8,36	8,45		
		Cartopel	Energía y Potencia	Industrial	3,94	3,59	3,72	3,76	3,88	3,60	3,90	3,80	3,83	3,77	3,77	3,82	3,78		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,80	1,11	1,04	1,19	0,95	1,13	0,84	0,82	0,89	0,99	1,01	0,91	0,97		
			Transmisión	Industrial	0,51	0,55	0,49	0,50	0,49	0,52	0,51	0,51	0,53	0,49	0,47	0,51	0,51		
		Total	Industrial	5,25	5,25	5,25	5,46	5,31	5,25	5,25	5,13	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25			
		Erco	Energía y Potencia	Industrial	-	3,08	3,00	3,29	3,31	3,09	3,41	3,40	3,43	3,34	3,26	2,98	3,26		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	1,19	1,07	1,23	1,12	1,21	0,91	0,84	0,89	0,96	1,04	0,90			
			Transmisión	Industrial	-	0,80	0,89	0,64	0,68	0,65	0,64	0,62	0,64	0,66	0,66	1,16			
		Total	Industrial	-	5,06	4,96	5,16	5,12	4,96	4,96	4,96	4,85	4,96	4,96	5,05				
		Graiman	Energía y Potencia	Industrial	3,91	3,51	3,58	3,65	3,80	3,53	3,81	3,87	3,88	3,86	3,76	3,83			
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,86	1,19	1,17	1,26	1,01	1,21	0,93	0,80	0,81	0,87	0,98	0,88			
			Transmisión	Industrial	0,49	0,66	0,51	0,52	0,50	0,52	0,53	0,50	0,57	0,53	0,53	0,65			
		Total	Industrial	5,26	5,37	5,26	5,43	5,32	5,26	5,26	5,17	5,26	5,26	5,26	5,26				
		Italpisos	Energía y Potencia	Industrial	5,52	5,13	5,28	5,30	5,24	5,14	5,46	5,21	5,29	5,34	5,29	5,42			
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,15	1,10	1,20	1,06	1,15	0,86	0,75	0,79	0,82	0,91	0,90			
			Transmisión	Industrial	0,68	0,78	0,66	0,69	0,67	0,68	0,65	0,89	0,88	0,81	0,62	0,64			
		Total	Industrial	7,05	7,05	7,05	7,18	6,97	6,97	6,97	6,85	6,96	6,97	6,83	6,96				

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Centro Sur	Elecaastro	Erco	Energía y Potencia	Industrial	4,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,63	
			Peajes	Industrial	29,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29,54
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,85
			Transmisión	Industrial	0,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,65
			Total	Industrial	6,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,32
	Hidropaute	Rialto	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	68,88	68,78	68,33	74,70	68,00	79,92	97,98	97,24	97,24	77,20
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	0,97	1,09	0,75	0,77	0,80	0,81	0,91	1,24	0,92	0,92
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	1,03	0,86	0,94	0,97	0,93	1,07	0,93	0,66	0,93	0,93
			Total	Industrial	-	-	-	-	-	6,40	6,36	6,05	6,23	6,06	6,46	6,76	6,89	6,38	6,38
<b>Energía y Potencia Centro Sur</b>					<b>6,56</b>	<b>6,27</b>	<b>6,25</b>	<b>6,18</b>	<b>6,08</b>	<b>5,90</b>	<b>6,09</b>	<b>6,13</b>	<b>6,14</b>	<b>6,07</b>	<b>6,07</b>	<b>6,21</b>	<b>6,16</b>		
<b>Peajes Centro Sur</b>					<b>29,54</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>68,88</b>	<b>68,78</b>	<b>68,33</b>	<b>74,70</b>	<b>68,00</b>	<b>79,92</b>	<b>97,98</b>	<b>97,24</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Centro Sur</b>					<b>0,38</b>	<b>0,53</b>	<b>0,49</b>	<b>0,58</b>	<b>0,53</b>	<b>0,61</b>	<b>0,45</b>	<b>0,40</b>	<b>0,42</b>	<b>0,46</b>	<b>0,51</b>	<b>0,43</b>	<b>0,48</b>		
<b>Transmisión Centro Sur</b>					<b>0,26</b>	<b>0,31</b>	<b>0,27</b>	<b>0,27</b>	<b>0,31</b>	<b>0,31</b>	<b>0,31</b>	<b>0,30</b>	<b>0,31</b>	<b>0,30</b>	<b>0,29</b>	<b>0,32</b>	<b>0,30</b>		
<b>Total Centro Sur</b>					<b>7,22</b>	<b>7,11</b>	<b>7,01</b>	<b>7,04</b>	<b>6,96</b>	<b>6,86</b>	<b>6,90</b>	<b>6,87</b>	<b>6,92</b>	<b>6,87</b>	<b>6,93</b>	<b>7,03</b>	<b>6,97</b>		
Cotopaxi	Cotopaxi	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	9,50	9,60	9,41	9,13	9,26	9,01	9,12	9,16	8,99	8,91	9,00	9,03	9,16		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Acosa	Energía y Potencia	Industrial	5,26	5,26	5,26	5,26	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,30	5,86	5,30	5,30	5,34
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Cedal	Energía y Potencia	Industrial	-	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,49	6,50
			Peajes	Industrial	47,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,16
			Manejo de Mercado	Industrial	-	0,04	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,09
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07
		Novacero	Energía y Potencia	Industrial	91,07	6,54	6,52	6,52	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,80
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,32	0,71	0,29	0,18	0,19	0,31
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Provefrut	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,02	7,41	6,99	6,88	7,18	7,08
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Rocacem Latacunga	Energía y Potencia	Industrial	6,50	6,50	6,51	6,55	6,56	6,50	6,51	6,51	6,54	6,50	6,50	6,50	6,50	6,50	6,52
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	0,01	0,03	0,03	0,04	0,04	0,02	0,03	0,02	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Rocacem Latacunga	Energía y Potencia	Industrial	6,51	6,53	6,55	6,59	6,60	6,52	6,54	6,54	6,58	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,54
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	5,50	5,50	5,56	5,56	5,50	5,50	5,53	5,52	5,50	5,50	5,50	5,50	5,56	5,52	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		Rocacem Latacunga	Energía y Potencia	Industrial	5,51	5,51	5,62	5,63	5,51	5,51	5,57	5,54	5,51	5,51	5,51	5,51	5,51	5,60	5,54
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manejo de Mercado	Industrial		0,01	0,01	0,07	0,06	0,01	0,01	0,04	0,02	0,01	0,00	0,01	0,00	0,01	0,04	0,02		
Transmisión	Industrial		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio				
Cotopaxi	Hidroagoyán	Textiles Río Blanco	Energía y Potencia	Industrial	2,87	2,87	2,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,87				
			Peajes	Industrial	32,58	33,25	54,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,20			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,88	1,14	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,02		
			Transmisión	Industrial	0,88	0,82	1,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,92		
	Total	Industrial	5,68	5,89	6,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,02			
	Hidronación	Cedal		Energía y Potencia	Industrial	5,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,00		
				Peajes	Industrial	47,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,16	
				Manejo de Mercado	Industrial	0,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,92	
				Transmisión	Industrial	0,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,79	
		Total	Industrial	8,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,23		
		Familia Sancela			Energía y Potencia	Industrial	5,20	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,12	
					Peajes	Industrial	14,98	14,98	14,22	14,19	13,90	14,22	13,98	13,64	13,97	13,65	13,12	13,45	13,45	14,01	
					Manejo de Mercado	Industrial	0,84	1,07	1,03	1,16	0,90	1,06	0,75	0,75	0,77	0,81	0,91	0,92	0,92	0,91	
					Transmisión	Industrial	0,53	0,53	0,50	0,49	0,48	0,50	0,48	0,47	0,48	0,47	0,48	0,47	0,48	0,51	0,49
					Total	Industrial	6,88	4,94	4,84	4,96	4,69	4,87	4,55	4,53	4,57	4,58	4,67	4,72	4,88	4,88	
					<b>Energía y Potencia Cotopaxi</b>				<b>6,15</b>	<b>5,80</b>	<b>5,94</b>	<b>6,11</b>	<b>6,13</b>	<b>6,06</b>	<b>6,12</b>	<b>6,06</b>	<b>6,06</b>	<b>6,11</b>	<b>6,04</b>	<b>6,11</b>	<b>6,06</b>
<b>Peajes Cotopaxi</b>								<b>27,89</b>	<b>19,75</b>	<b>20,02</b>	<b>14,19</b>	<b>13,90</b>	<b>14,22</b>	<b>13,98</b>	<b>13,64</b>	<b>13,97</b>	<b>13,65</b>	<b>13,12</b>	<b>13,45</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Cotopaxi</b>							<b>0,34</b>	<b>0,35</b>	<b>0,28</b>	<b>0,26</b>	<b>0,21</b>	<b>0,22</b>	<b>0,17</b>	<b>0,18</b>	<b>0,19</b>	<b>0,19</b>	<b>0,20</b>	<b>0,19</b>	<b>0,23</b>		
<b>Transmisión Cotopaxi</b>				<b>0,26</b>	<b>0,19</b>	<b>0,15</b>	<b>0,10</b>	<b>0,11</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,10</b>	<b>0,09</b>	<b>0,12</b>					
<b>Total Cotopaxi</b>				<b>7,07</b>	<b>6,50</b>	<b>6,52</b>	<b>6,53</b>	<b>6,51</b>	<b>6,44</b>	<b>6,46</b>	<b>6,40</b>	<b>6,41</b>	<b>6,46</b>	<b>6,40</b>	<b>6,44</b>	<b>6,51</b>					
El Oro	El Oro	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	7,80	7,65	7,79	7,66	7,70	7,49	7,77	7,67	7,81	7,78	7,74	7,77	7,72				
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Total	Industrial	7,80	7,65	7,79	7,66	7,70	7,49	7,77	7,67	7,81	7,78	7,74	7,77	7,72				
<b>Energía y Potencia El Oro</b>				<b>7,80</b>	<b>7,65</b>	<b>7,79</b>	<b>7,66</b>	<b>7,70</b>	<b>7,49</b>	<b>7,77</b>	<b>7,67</b>	<b>7,81</b>	<b>7,78</b>	<b>7,74</b>	<b>7,77</b>	<b>7,72</b>					
<b>Peajes El Oro</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Manejo de Mercado El Oro</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Transmisión El Oro</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Total El Oro</b>				<b>7,80</b>	<b>7,65</b>	<b>7,79</b>	<b>7,66</b>	<b>7,70</b>	<b>7,49</b>	<b>7,77</b>	<b>7,67</b>	<b>7,81</b>	<b>7,78</b>	<b>7,74</b>	<b>7,77</b>	<b>7,72</b>					
Esmeraldas	Esmeraldas	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	8,45	8,49	8,26	8,46	8,51	8,41	8,45	8,54	8,13	8,33	8,38	8,38	8,40				
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
			Total	Industrial	8,45	8,49	8,26	8,46	8,51	8,41	8,45	8,54	8,13	8,33	8,38	8,38	8,38	8,40			
<b>Energía y Potencia Esmeraldas</b>				<b>8,45</b>	<b>8,49</b>	<b>8,26</b>	<b>8,46</b>	<b>8,51</b>	<b>8,41</b>	<b>8,45</b>	<b>8,54</b>	<b>8,13</b>	<b>8,33</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>	<b>8,40</b>					
<b>Peajes Esmeraldas</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Manejo de Mercado Esmeraldas</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Transmisión Esmeraldas</b>				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
<b>Total Esmeraldas</b>				<b>8,45</b>	<b>8,49</b>	<b>8,26</b>	<b>8,46</b>	<b>8,51</b>	<b>8,41</b>	<b>8,45</b>	<b>8,54</b>	<b>8,13</b>	<b>8,33</b>	<b>8,38</b>	<b>8,38</b>	<b>8,40</b>					

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Galápagos	Galápagos	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	9,22	9,31	9,63	9,77	8,72	9,77	9,55	9,78	9,52	9,41	9,81	9,64	9,48	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	9,22	9,31	9,63	9,77	8,72	9,77	9,55	9,78	9,52	9,41	9,81	9,64	9,48	
<b>Energía y Potencia Galápagos</b>					<b>9,22</b>	<b>9,31</b>	<b>9,63</b>	<b>9,77</b>	<b>8,72</b>	<b>9,77</b>	<b>9,55</b>	<b>9,78</b>	<b>9,52</b>	<b>9,41</b>	<b>9,81</b>	<b>9,64</b>	<b>9,48</b>	
<b>Peajes Galápagos</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Manejo de Mercado Galápagos</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Transmisión Galápagos</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Galápagos</b>					<b>9,22</b>	<b>9,31</b>	<b>9,63</b>	<b>9,77</b>	<b>8,72</b>	<b>9,77</b>	<b>9,55</b>	<b>9,78</b>	<b>9,52</b>	<b>9,41</b>	<b>9,81</b>	<b>9,64</b>	<b>9,48</b>	
Guayas-Los Ríos	Guayas-Los Ríos	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	8,69	8,65	8,47	6,34	8,43	8,51	8,71	8,41	8,71	8,63	8,56	8,63	8,39	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	8,69	8,65	8,47	6,34	8,43	8,51	8,71	8,41	8,71	8,41	8,71	8,63	8,56	8,63
	Hidroagoyán	Plastigama	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85
			Peajes	Industrial	14,21	13,91	13,09	14,13	15,71	14,47	14,10	14,03	13,93	14,11	12,66	13,37	13,95	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,10	1,03	1,24	1,06	1,14	0,80	0,82	0,87	0,91	1,01	1,01	0,99	
			Transmisión	Industrial	0,80	0,73	0,72	0,75	0,79	0,64	0,62	0,65	0,63	0,60	0,66	0,64	0,68	
			Total	Industrial	4,80	4,96	4,86	5,13	5,04	4,94	4,57	4,62	4,64	4,66	4,77	4,77	4,81	
	Ecuaplantation	Energía y Potencia	Industrial	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00
		Peajes	Industrial	21,02	23,91	22,82	20,96	21,48	21,66	20,61	19,90	21,84	21,69	25,34	22,22	21,92		
		Manejo de Mercado	Industrial	0,44	1,15	1,05	1,26	1,00	1,11	0,82	0,78	0,81	0,92	1,08	0,73	0,92		
		Transmisión	Industrial	0,62	0,36	0,42	0,37	0,20	0,41	0,12	0,21	0,29	0,29	0,45	0,62	0,37		
		Total	Industrial	5,04	5,63	5,54	5,58	5,21	5,51	4,91	4,91	5,13	5,22	5,74	5,39	5,31		
		Expalsa	Energía y Potencia	Industrial	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	5,15	3,10	3,10	4,64
			Peajes	Industrial	14,33	14,86	13,45	16,78	13,89	14,39	13,54	14,58	14,89	14,98	14,98	12,72	12,99	14,28
			Manejo de Mercado	Industrial	0,83	1,20	1,13	1,25	0,95	1,09	0,77	0,79	0,80	0,86	0,97	0,92	0,96	
			Transmisión	Industrial	0,58	0,62	0,53	0,54	0,55	0,59	0,53	0,60	0,62	0,62	0,62	0,57	0,64	0,58
		Hidronación	Energía y Potencia	Industrial	6,80	7,21	7,01	7,24	6,88	7,06	6,67	6,78	6,82	4,90	4,89	4,91	6,43	
	Peajes		Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,10	2,96	
	Manejo de Mercado		Industrial	14,53	16,82	14,99	14,40	15,16	14,38	15,60	15,12	15,07	14,89	13,31	13,18	14,77		
	Transmisión		Industrial	0,86	1,18	1,11	1,24	1,01	1,13	0,83	0,87	0,87	0,88	0,99	0,99	1,00		
	Procarsa	Energía y Potencia	Industrial	0,59	0,74	0,62	0,59	0,63	0,59	0,66	0,63	0,63	0,62	0,61	0,61	0,63		
		Manejo de Mercado	Industrial	4,72	5,24	5,00	5,07	4,92	4,96	4,79	4,78	4,78	4,77	4,82	4,97	4,91		
		Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35		
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,83	7,75	7,08	7,06	7,44	
	Promarisco	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,94	0,98	1,08	0,79	0,95
		Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,26	0,42	0,72	0,40
		Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,72	4,77	4,98	4,99	4,86
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,72	4,77	4,98	4,99	4,86
	Promarisco	Energía y Potencia	Industrial	3,05	3,05	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,97
		Peajes	Industrial	14,03	13,96	13,13	13,45	13,16	13,48	13,90	13,61	13,65	13,32	12,07	12,36	13,33		
		Manejo de Mercado	Industrial	0,84	1,13	1,04	1,23	0,95	1,11	0,82	0,81	0,82	0,87	0,95	0,95	0,96		
		Transmisión	Industrial	0,56	0,56	0,51	0,53	0,51	0,53	0,56	0,54	0,54	0,52	0,53	0,55	0,53		
	Total	Industrial	4,75	5,02	4,76	4,97	4,68	4,86	4,62	4,58	4,60	4,62	4,66	4,70	4,74			

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Guayas-Los Ríos	Hidronación	Pronaca	Energía y Potencia	Industrial	4,30	4,30	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,14	
			Peajes	Industrial	21,22	20,75	20,21	19,44	19,50	21,38	19,78	18,97	20,46	21,65	21,19	22,26	20,55	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,57	1,17	1,12	1,23	0,98	1,16	0,86	0,83	0,88	0,91	1,04	0,82	0,96	
			Transmisión	Industrial	0,71	0,44	0,42	0,43	0,21	0,46	0,21	0,27	0,39	0,33	0,41	0,74	0,41	
			Total	Industrial	6,21	6,54	5,11	5,19	4,75	5,24	4,65	4,64	4,85	4,90	5,08	5,22	5,15	
	Hidropaute	Interagua	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	0,89	1,33	1,27	1,32	1,07	1,27	1,00	0,99	0,98	0,89	1,06	1,08	1,09	
			Transmisión	Industrial	0,64	0,69	0,70	0,70	0,74	0,69	0,70	0,62	0,66	0,58	0,71	0,58	0,67	
			Total	Industrial	4,59	5,07	5,02	5,09	4,88	5,02	4,76	4,67	4,70	4,53	4,84	4,72	4,82	
<b>Energía y Potencia Guayas-Los Ríos</b>					<b>4,78</b>	<b>4,92</b>	<b>4,63</b>	<b>4,14</b>	<b>4,89</b>	<b>4,90</b>	<b>4,78</b>	<b>4,76</b>	<b>4,75</b>	<b>4,57</b>	<b>4,60</b>	<b>4,58</b>	<b>4,69</b>	
<b>Peajes Guayas-Los Ríos</b>					<b>16,74</b>	<b>17,08</b>	<b>15,98</b>	<b>16,72</b>	<b>16,47</b>	<b>16,72</b>	<b>16,24</b>	<b>16,21</b>	<b>15,77</b>	<b>16,11</b>	<b>15,33</b>	<b>15,51</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Guayas-Los Ríos</b>					<b>0,61</b>	<b>0,88</b>	<b>0,88</b>	<b>0,92</b>	<b>0,71</b>	<b>0,83</b>	<b>0,67</b>	<b>0,65</b>	<b>0,67</b>	<b>0,65</b>	<b>0,75</b>	<b>0,74</b>	<b>0,75</b>	
<b>Transmisión Guayas-Los Ríos</b>					<b>0,47</b>	<b>0,46</b>	<b>0,47</b>	<b>0,46</b>	<b>0,44</b>	<b>0,44</b>	<b>0,44</b>	<b>0,41</b>	<b>0,44</b>	<b>0,40</b>	<b>0,46</b>	<b>0,44</b>	<b>0,44</b>	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>					<b>5,97</b>	<b>6,37</b>	<b>6,08</b>	<b>5,63</b>	<b>6,15</b>	<b>6,27</b>	<b>5,99</b>	<b>5,91</b>	<b>5,97</b>	<b>5,73</b>	<b>5,91</b>	<b>5,86</b>	<b>5,98</b>	
Los Ríos	Los Ríos	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	8,56	8,83	6,27	8,70	8,67	8,60	9,04	9,04	8,99	8,93	9,30	9,25	8,68	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	8,56	8,83	6,27	8,70	8,67	8,60	9,04	9,04	8,99	8,93	9,30	9,25	8,68	
	Hidropaute	Kimberly-Clark	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
			Peajes	Industrial	19,32	21,38	22,23	26,23	22,06	17,74	22,47	18,78	20,25	18,02	17,32	16,18	19,91	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,80	1,02	0,97	1,09	0,90	1,06	0,73	0,73	0,76	0,81	0,91	1,30	0,92	
			Transmisión	Industrial	1,12	0,98	1,00	1,21	1,23	1,10	1,16	0,88	0,94	0,85	0,88	0,56	0,98	
			Total	Industrial	5,76	5,95	5,97	6,50	6,11	6,13	5,90	5,44	5,60	5,44	5,53	5,61	5,80	
<b>Energía y Potencia Los Ríos</b>					<b>6,34</b>	<b>6,44</b>	<b>5,11</b>	<b>6,81</b>	<b>7,12</b>	<b>7,26</b>	<b>7,08</b>	<b>6,78</b>	<b>6,86</b>	<b>6,63</b>	<b>6,79</b>	<b>6,87</b>	<b>6,69</b>	
<b>Peajes Los Ríos</b>					<b>19,32</b>	<b>21,38</b>	<b>22,23</b>	<b>26,23</b>	<b>22,06</b>	<b>17,74</b>	<b>22,47</b>	<b>18,78</b>	<b>20,25</b>	<b>18,02</b>	<b>17,32</b>	<b>16,18</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Los Ríos</b>					<b>0,32</b>	<b>0,42</b>	<b>0,35</b>	<b>0,37</b>	<b>0,25</b>	<b>0,26</b>	<b>0,24</b>	<b>0,28</b>	<b>0,27</b>	<b>0,32</b>	<b>0,37</b>	<b>0,50</b>	<b>0,32</b>	
<b>Transmisión Los Ríos</b>					<b>0,45</b>	<b>0,40</b>	<b>0,36</b>	<b>0,41</b>	<b>0,34</b>	<b>0,27</b>	<b>0,38</b>	<b>0,33</b>	<b>0,34</b>	<b>0,33</b>	<b>0,35</b>	<b>0,22</b>	<b>0,35</b>	
<b>Total Los Ríos</b>					<b>7,39</b>	<b>7,60</b>	<b>6,16</b>	<b>7,93</b>	<b>7,94</b>	<b>7,97</b>	<b>7,97</b>	<b>7,63</b>	<b>7,73</b>	<b>7,52</b>	<b>7,73</b>	<b>7,80</b>	<b>7,62</b>	
Manabí	Manabí	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	8,35	8,18	8,36	8,15	8,17	8,09	8,11	8,70	8,49	9,00	9,56	9,34	8,52	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	8,35	8,18	8,36	8,15	8,17	8,09	8,11	8,70	8,49	9,00	9,56	9,34	8,52	
	Hidronación	Fabrill	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	-	2,95
			Peajes	Industrial	28,51	28,91	26,13	29,08	29,66	29,24	26,99	26,64	29,84	27,93	22,37	-	27,68	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,87	1,14	1,10	1,25	0,99	1,11	0,81	0,79	0,83	0,87	0,94	-	0,97	
			Transmisión	Industrial	0,59	0,60	0,53	0,60	0,61	0,60	0,55	0,54	0,62	0,57	0,53	-	0,57	
			Total	Industrial	5,69	5,97	5,72	6,09	5,89	5,97	5,51	5,47	5,76	5,65	5,38	-	5,73	
<b>Energía y Potencia Manabí</b>					<b>7,05</b>	<b>7,07</b>	<b>7,00</b>	<b>6,91</b>	<b>6,98</b>	<b>6,99</b>	<b>6,82</b>	<b>7,10</b>	<b>7,03</b>	<b>7,46</b>	<b>7,47</b>	<b>9,34</b>	<b>7,25</b>	
<b>Peajes Manabí</b>					<b>28,51</b>	<b>28,91</b>	<b>26,13</b>	<b>29,08</b>	<b>29,66</b>	<b>29,24</b>	<b>26,99</b>	<b>26,64</b>	<b>29,84</b>	<b>27,93</b>	<b>22,37</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Manabí</b>					<b>0,21</b>	<b>0,24</b>	<b>0,28</b>	<b>0,30</b>	<b>0,22</b>	<b>0,24</b>	<b>0,20</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>0,30</b>	<b>-</b>	<b>0,22</b>	
<b>Transmisión Manabí</b>					<b>0,14</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>0,13</b>	<b>0,14</b>	<b>0,15</b>	<b>0,16</b>	<b>0,14</b>	<b>0,17</b>	<b>-</b>	<b>0,13</b>	
<b>Total Manabí</b>					<b>7,68</b>	<b>7,69</b>	<b>7,67</b>	<b>7,64</b>	<b>7,63</b>	<b>7,62</b>	<b>7,43</b>	<b>7,76</b>	<b>7,74</b>	<b>8,11</b>	<b>8,19</b>	<b>9,34</b>	<b>7,86</b>	

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.



**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Milagro	Milagro	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	9,04	9,18	9,18	9,43	9,77	9,24	8,85	8,90	9,10	8,99	9,12	8,94	9,12		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Industrial	9,04	9,18	9,18	9,43	9,77	9,24	8,85	8,90	9,10	8,99	9,12	8,94	9,12		
	Hidroagoyán	Pronaca Bucay	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87	
			Peajes	Industrial	35,56	38,69	35,08	36,10	52,06	32,23	32,15	31,10	33,99	32,37	34,34	36,91	35,22		
			Manejo de Mercado	Industrial	1,00	1,30	1,21	1,40	1,09	1,18	0,90	0,88	0,92	1,00	1,10	1,06	1,08		
			Transmisión	Industrial	1,05	1,06	1,00	1,01	0,80	0,76	0,75	0,75	0,81	0,73	0,78	0,77	0,85		
			Total	Industrial	6,04	6,46	6,18	6,41	5,82	5,81	5,53	5,52	5,73	5,66	5,89	5,93	5,90		
		San Carlos	Energía y Potencia	Industrial	2,95	2,95	2,95	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	3,00	2,98
			Peajes	Industrial	28,83	23,08	20,51	22,22	38,66	50,58	542,70	431,97	2.045,36	697,31	532,96	121,77	78,82		
			Manejo de Mercado	Industrial	1,00	1,35	1,26	1,42	1,15	1,35	1,91	1,34	2,08	1,19	2,74	1,44	1,31		
			Transmisión	Industrial	1,54	1,16	1,07	1,14	1,18	2,59	29,97	23,84	113,84	38,59	31,39	7,16	4,07		
			Total	Industrial	5,85	5,74	5,51	5,81	5,67	7,61	42,71	34,42	148,66	52,88	44,79	13,30	9,39		
		Hidronación	Azucarera Valdez	Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
				Peajes	Industrial	30,31	35,01	31,68	90,29	49,23	40,17	69,11	80,00	75,00	121,40	94,50	56,59	49,93	
				Manejo de Mercado	Industrial	0,72	1,64	1,67	1,71	1,45	1,50	3,32	1,55	1,39	1,09	1,39	0,82	1,53	
				Transmisión	Industrial	0,65	0,39	0,39	0,53	0,35	1,65	3,04	3,76	3,50	6,09	5,10	3,30	1,97	
				Total	Industrial	5,42	6,25	6,14	6,65	6,12	6,77	10,39	9,51	9,03	12,00	10,91	7,98	7,58	
	Codana		Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
			Peajes	Industrial	32,52	32,55	24,94	25,99	54,02	30,93	26,07	24,50	25,15	25,76	27,33	27,03	28,23		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,42	1,17	1,09	1,18	0,97	1,13	0,79	0,81	0,84	0,86	0,98	0,68	0,91		
			Transmisión	Industrial	0,72	0,33	0,22	0,25	0,06	0,40	0,00	0,08	0,11	0,14	0,26	0,54	0,24		
			Total	Industrial	5,30	5,65	5,18	5,34	5,06	5,61	4,72	4,76	4,83	4,91	5,19	5,17	5,11		
	Ecudos		Energía y Potencia	Industrial	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
			Peajes	Industrial	29,92	33,22	32,14	17,50	16,40	17,64	56,78	272,29	1.026,94	514,36	172,26	53,33	36,91		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,64	1,72	1,76	1,70	1,50	1,85	1,52	2,61	1,21	3,05	2,63	0,91	1,52		
			Transmisión	Industrial	0,64	0,34	0,42	0,40	0,14	0,41	2,47	14,42	56,52	27,95	9,74	3,29	1,38		
			Total	Industrial	5,34	6,21	6,27	5,39	4,92	5,55	7,85	24,03	75,75	41,51	17,89	8,01	6,77		
	Papelera		Energía y Potencia	Industrial	3,90	3,90	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	3,10
			Peajes	Industrial	13,49	14,20	13,27	13,39	28,76	13,33	13,06	13,18	13,76	13,16	12,04	12,00	13,77		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,81	1,09	1,02	1,16	0,89	1,07	0,74	0,73	0,78	0,81	0,90	0,69	0,89		
			Transmisión	Industrial	0,48	0,49	0,43	0,18	-0,01	0,18	-0,08	0,05	0,09	0,07	0,19	0,45	0,21		
			Total	Industrial	5,31	5,62	4,53	4,43	4,02	4,34	3,76	3,88	3,97	3,97	4,17	4,22	4,34		
	Hidropaute		Aquamar	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
				Peajes	Industrial	19,16	15,48	16,70	19,59	29,99	18,05	15,99	15,34	16,02	15,85	15,16	16,44	17,26	
				Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,27	1,12	1,22	1,03	1,15	0,85	0,89	0,92	0,99	1,07	1,20	1,05	
				Transmisión	Industrial	1,06	0,93	0,93	1,12	1,05	1,04	0,97	0,84	0,86	0,82	0,83	0,74	0,93	
				Total	Industrial	5,57	5,69	5,55	5,93	5,68	5,73	5,30	5,18	5,26	5,29	5,34	5,43	5,48	
	<b>Energía y Potencia Milagro</b>					<b>4,41</b>	<b>4,52</b>	<b>3,94</b>	<b>3,94</b>	<b>3,94</b>	<b>4,02</b>	<b>4,16</b>	<b>4,09</b>	<b>4,19</b>	<b>4,09</b>	<b>4,08</b>	<b>4,03</b>	<b>4,11</b>	
	<b>Peajes Milagro</b>					<b>22,93</b>	<b>23,39</b>	<b>22,00</b>	<b>22,66</b>	<b>37,75</b>	<b>22,51</b>	<b>23,80</b>	<b>23,79</b>	<b>24,87</b>	<b>23,78</b>	<b>23,69</b>	<b>23,21</b>	<b>-</b>	
	<b>Manejo de Mercado Milagro</b>					<b>0,69</b>	<b>1,00</b>	<b>0,96</b>	<b>1,07</b>	<b>0,86</b>	<b>0,98</b>	<b>0,73</b>	<b>0,66</b>	<b>0,67</b>	<b>0,70</b>	<b>0,80</b>	<b>0,65</b>	<b>0,81</b>	
	<b>Transmisión Milagro</b>					<b>0,55</b>	<b>0,49</b>	<b>0,45</b>	<b>0,35</b>	<b>0,21</b>	<b>0,47</b>	<b>0,38</b>	<b>0,48</b>	<b>0,51</b>	<b>0,47</b>	<b>0,56</b>	<b>0,71</b>	<b>0,47</b>	
	<b>Total Milagro</b>					<b>5,98</b>	<b>6,34</b>	<b>5,67</b>	<b>5,65</b>	<b>5,36</b>	<b>5,76</b>	<b>5,58</b>	<b>5,55</b>	<b>5,70</b>	<b>5,58</b>	<b>5,77</b>	<b>5,70</b>	<b>5,72</b>	

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Norte	Norte	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	9,27	9,71	9,68	9,34	8,90	9,16	9,15	8,94	9,35	9,48	9,25	9,49	9,29		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	9,27	9,71	9,68	9,34	8,90	9,16	9,15	8,94	9,35	9,48	9,25	9,49	9,29	9,29	
<b>Energía y Potencia Norte</b>					<b>9,27</b>	<b>9,71</b>	<b>9,68</b>	<b>9,34</b>	<b>8,90</b>	<b>9,16</b>	<b>9,15</b>	<b>8,94</b>	<b>9,35</b>	<b>9,48</b>	<b>9,25</b>	<b>9,49</b>	<b>9,29</b>		
<b>Peajes Norte</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Manejo de Mercado Norte</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Transmisión Norte</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
<b>Total Norte</b>					<b>9,27</b>	<b>9,71</b>	<b>9,68</b>	<b>9,34</b>	<b>8,90</b>	<b>9,16</b>	<b>9,15</b>	<b>8,94</b>	<b>9,35</b>	<b>9,48</b>	<b>9,25</b>	<b>9,49</b>	<b>9,29</b>		
Quito	Quito	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	7,23	7,03	7,00	6,95	7,01	6,95	6,97	6,87	6,91	6,97	6,91	6,99	6,98		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Total	Industrial	7,23	7,03	7,00	6,95	7,01	6,95	6,97	6,87	6,91	6,87	6,91	6,97	6,91	6,99	6,98	
		Adelca	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	3,24	3,28	3,21	3,33	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,00
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	11,11	8,69	9,04	11,62	9,51	8,86	9,34	7,12	10,88	9,32	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	1,21	0,96	1,18	0,87	0,85	0,86	0,96	0,88	0,92	0,96	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	1,10	0,78	0,83	1,17	0,89	0,80	0,87	0,78	1,42	0,92	
		Total	Industrial	-	-	-	-	5,65	5,08	5,29	5,47	4,63	4,54	4,71	4,51	5,24	4,95		
		Bopp Quito	Energía y Potencia	Industrial	3,85	3,96	4,03	4,20	4,08	4,04	3,96	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,48	
			Peajes	Industrial	20,99	20,66	18,55	18,80	18,40	18,09	18,10	18,17	18,38	18,34	17,52	17,18	18,51		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,13	1,05	1,18	0,91	1,10	0,80	0,78	0,83	0,89	0,98	0,90	0,95		
			Transmisión	Industrial	0,57	0,56	0,49	0,50	0,48	0,47	0,47	0,48	0,48	0,48	0,48	0,46	0,51		
		Total	Industrial	5,95	6,33	6,14	6,46	6,05	6,18	5,82	4,69	4,75	4,81	4,84	4,80	5,53			
		Danec	Energía y Potencia	Industrial	3,82	3,86	3,92	4,20	4,04	4,00	3,94	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,44	
			Peajes	Industrial	20,65	24,50	26,29	23,49	21,60	22,71	21,02	21,37	21,47	21,35	20,88	20,79	22,01		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,14	1,01	1,22	0,95	1,11	0,81	0,81	0,81	0,89	0,96	0,93	0,95		
			Transmisión	Industrial	0,56	0,70	0,76	0,66	0,60	0,63	0,58	0,59	0,59	0,59	0,58	0,60			
		Total	Industrial	5,93	6,55	6,62	6,86	6,31	6,51	6,04	4,97	4,98	5,05	5,08	5,07	5,77			
		Delltex	Energía y Potencia	Industrial	3,84	3,88	3,90	4,20	4,10	3,99	3,89	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	-	3,69	
			Peajes	Industrial	32,29	28,23	25,48	25,80	28,62	26,32	26,65	26,36	26,86	25,34	186,74	-	28,45		
			Manejo de Mercado	Industrial	1,14	1,38	1,22	1,41	1,26	1,36	1,03	1,16	1,14	1,23	1,15	-	1,23		
			Transmisión	Industrial	0,97	0,83	0,73	0,74	0,84	0,76	0,77	0,76	0,78	0,73	6,46	-	0,84		
		Total	Industrial	7,14	7,08	6,74	7,23	7,20	7,02	6,64	5,98	6,00	5,97	18,63	-	6,78			
		EBC Quito	Energía y Potencia	Industrial	3,82	3,91	3,97	4,18	4,06	4,01	3,91	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,49	
			Peajes	Industrial	21,61	22,14	21,33	22,02	20,99	22,37	20,95	21,24	21,70	21,42	22,26	20,00	21,48		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,82	1,09	1,00	1,17	0,93	1,09	0,77	0,76	0,81	0,85	0,96	0,93	0,93		
			Transmisión	Industrial	0,60	0,61	0,59	0,61	0,57	0,62	0,57	0,58	0,60	0,59	0,63	0,56	0,59		
		Total	Industrial	5,97	6,35	6,27	6,69	6,26	6,47	5,96	4,91	5,00	5,01	5,19	4,99	5,76			
		Enkador	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,80	2,80	2,80	2,80	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18,38	18,07	17,68	18,73	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,80	0,84	0,91	0,86	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,48	0,47	0,47	0,52	
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,72	4,74	4,79	4,88	4,78	

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio			
Quito	Quito	Incasa	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10			
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	22,77	23,76	22,99	26,66	21,49	21,34	23,84	26,58	23,47			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	1,02	1,13	0,87	1,00	0,83	0,86	1,03	1,00	0,96			
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	0,64	0,67	0,64	0,77	0,59	0,59	0,69	0,79	0,67			
		Total	Industrial	-	-	-	-	5,56	5,75	5,44	5,85	5,29	5,30	5,67	5,87	5,57				
		Lanafit	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	3,10	3,10	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,10	2,93		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	23,72	23,83	26,01	26,33	23,79	23,35	27,80	24,87			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	1,13	0,82	0,85	0,85	0,91	1,01	0,93	0,93			
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	0,67	0,67	0,75	0,76	0,67	0,67	0,83	0,71			
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	5,74	5,46	5,37	5,40	5,26	5,32	5,89	5,48				
		Novopan	Energía y Potencia	Industrial	3,99	3,99	4,01	4,21	4,07	3,99	3,91	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,64	
			Peajes	Industrial	28,50	22,93	21,77	21,61	20,60	22,92	21,52	21,71	23,16	21,44	21,38	26,07	22,57			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,92	1,19	1,13	1,24	0,96	1,11	0,78	0,80	0,80	0,86	0,96	0,89	0,97			
			Transmisión	Industrial	0,84	0,64	0,60	0,60	0,56	0,64	0,59	0,60	0,65	0,59	0,60	0,78	0,63			
		Total	Industrial	6,76	6,59	6,46	6,75	6,27	6,52	6,02	5,27	5,38	5,31	5,41	5,73	6,03				
		Pintex	Energía y Potencia	Industrial	3,81	3,86	3,91	4,15	4,02	3,95	3,88	3,86	3,83	3,00	3,00	3,00	3,68			
			Peajes	Industrial	24,80	22,45	21,30	20,84	21,13	20,52	19,52	19,16	19,37	19,96	19,29	24,95	20,85			
			Manejo de Mercado	Industrial	0,95	1,19	1,14	1,28	1,04	1,13	0,80	0,81	0,84	0,90	1,00	0,91	0,99			
			Transmisión	Industrial	0,71	0,63	0,59	0,57	0,58	0,56	0,52	0,51	0,52	0,54	0,53	0,76	0,57			
		Total	Industrial	6,34	6,43	6,34	6,66	6,33	6,31	5,84	5,81	5,83	5,13	5,19	5,59	5,95				
		Plasticsacks	Energía y Potencia	Industrial	-	3,27	3,27	3,29	3,33	3,28	3,37	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	3,06		
			Peajes	Industrial	-	19,41	18,32	18,72	19,90	18,42	18,15	17,80	17,84	17,94	17,33	21,27	18,56			
			Manejo de Mercado	Industrial	-	1,07	1,04	1,15	0,89	1,07	0,76	0,74	0,77	0,80	0,90	0,89	0,91			
			Transmisión	Industrial	-	0,52	0,48	0,49	0,54	0,48	0,47	0,46	0,46	0,47	0,46	0,61	0,49			
		Total	Industrial	-	5,51	5,40	5,56	5,44	5,44	5,21	4,62	4,66	4,69	4,75	5,06	5,10				
		Tesalia	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	4,81	4,75	4,79	4,73	4,89	4,70	4,77	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	4,60	4,53	4,58	4,51	4,67	4,49	4,56		
		Hidroagoyán	Enkador	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	-	-	-	-	2,85
				Peajes	Industrial	18,18	19,40	18,86	18,49	18,89	19,22	18,25	17,85	-	-	-	-	-	-	18,63
				Manejo de Mercado	Industrial	0,78	1,09	1,04	1,18	0,91	1,07	0,76	0,76	-	-	-	-	-	-	0,95
				Transmisión	Industrial	0,91	0,84	0,81	0,79	0,89	0,76	0,88	0,77	-	-	-	-	-	-	0,83
			Total	Industrial	5,16	5,44	5,34	5,44	5,29	5,34	5,11	4,99	-	-	-	-	-	-	-	5,26
			Incasa	Energía y Potencia	Industrial	2,93	2,93	2,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,93
				Peajes	Industrial	22,06	27,49	20,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22,76
				Manejo de Mercado	Industrial	0,87	1,18	1,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,03
				Transmisión	Industrial	1,07	1,16	0,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,02
				Total	Industrial	5,64	6,27	5,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Quito	Hidronación	Adelca	Energía y Potencia	Industrial	5,40	5,40	5,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,40		
			Peajes	Industrial	11,40	9,33	8,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,76	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,85	1,06	1,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,00
			Transmisión	Industrial	1,14	0,87	0,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,92
			Total	Industrial	7,46	7,36	7,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Energía y Potencia Quito</b>					<b>6,58</b>	<b>6,42</b>	<b>6,39</b>	<b>6,35</b>	<b>6,31</b>	<b>6,23</b>	<b>6,23</b>	<b>6,01</b>	<b>6,04</b>	<b>6,05</b>	<b>6,05</b>	<b>6,23</b>	<b>6,24</b>		
<b>Peajes Quito</b>					<b>21,49</b>	<b>21,05</b>	<b>19,62</b>	<b>20,02</b>	<b>19,67</b>	<b>20,08</b>	<b>19,00</b>	<b>18,73</b>	<b>18,69</b>	<b>18,36</b>	<b>18,54</b>	<b>18,91</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Quito</b>					<b>0,17</b>	<b>0,23</b>	<b>0,22</b>	<b>0,23</b>	<b>0,20</b>	<b>0,24</b>	<b>0,17</b>	<b>0,18</b>	<b>0,18</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,16</b>	<b>0,20</b>		
<b>Transmisión Quito</b>					<b>0,16</b>	<b>0,15</b>	<b>0,14</b>	<b>0,13</b>	<b>0,14</b>	<b>0,14</b>	<b>0,15</b>	<b>0,14</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,13</b>	<b>0,14</b>		
<b>Total Quito</b>					<b>7,03</b>	<b>6,91</b>	<b>6,86</b>	<b>6,82</b>	<b>6,76</b>	<b>6,73</b>	<b>6,67</b>	<b>6,45</b>	<b>6,47</b>	<b>6,50</b>	<b>6,49</b>	<b>6,63</b>	<b>6,68</b>		
Riobamba	Riobamba	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	10,32	9,96	9,69	9,81	10,12	10,07	10,25	10,06	9,79	9,87	9,88	9,72	9,95		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Industrial	10,32	9,96	9,69	9,81	10,12	10,07	10,25	10,06	9,79	9,87	9,88	9,72	9,95		
	Hidroagoyán	Cemento Chimborazo	Energía y Potencia	Industrial	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,90	2,90	2,90	2,90	2,85	
			Peajes	Industrial	56,51	89,95	71,71	88,76	53,92	53,02	57,48	62,55	53,12	71,30	59,93	57,43	62,25		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,76	1,08	1,07	1,25	0,89	1,07	0,73	0,74	0,79	0,82	0,93	1,02	0,92		
			Transmisión	Industrial	0,80	0,87	0,90	0,67	0,70	0,59	0,70	0,76	0,67	0,64	0,70	0,49	0,69		
			Total	Industrial	4,62	5,06	5,08	4,98	4,63	4,69	4,49	4,58	4,59	4,59	4,78	4,66	4,71		
		Ecuacerámica	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	
			Peajes	Industrial	78,62	265,89	70,93	369,62	84,71	75,37	72,71	70,37	78,80	78,67	78,25	78,15	87,39		
			Manejo de Mercado	Industrial	0,97	1,29	1,24	1,36	1,05	1,18	0,82	0,84	0,87	0,88	1,01	1,10	1,05		
			Transmisión	Industrial	0,87	0,85	0,72	0,72	0,84	0,66	0,69	0,71	0,77	0,72	0,72	0,55	0,73		
			Total	Industrial	6,65	7,23	6,56	6,91	6,85	6,55	6,16	6,23	6,45	6,33	6,52	6,35	6,55		
			<b>Total</b>	<b>Industrial</b>	<b>3,90</b>	<b>4,09</b>	<b>4,23</b>	<b>4,07</b>	<b>4,05</b>	<b>4,01</b>	<b>3,97</b>	<b>4,25</b>	<b>4,18</b>	<b>4,09</b>	<b>4,19</b>	<b>4,04</b>	<b>4,09</b>		
<b>Energía y Potencia Riobamba</b>					<b>3,90</b>	<b>4,09</b>	<b>4,23</b>	<b>4,07</b>	<b>4,05</b>	<b>4,01</b>	<b>3,97</b>	<b>4,25</b>	<b>4,18</b>	<b>4,09</b>	<b>4,19</b>	<b>4,04</b>	<b>4,09</b>		
<b>Peajes Riobamba</b>					<b>71,07</b>	<b>173,27</b>	<b>71,14</b>	<b>203,97</b>	<b>73,10</b>	<b>67,18</b>	<b>67,50</b>	<b>68,05</b>	<b>69,86</b>	<b>76,54</b>	<b>72,07</b>	<b>70,49</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Riobamba</b>					<b>0,70</b>	<b>0,93</b>	<b>0,89</b>	<b>1,05</b>	<b>0,77</b>	<b>0,91</b>	<b>0,64</b>	<b>0,62</b>	<b>0,66</b>	<b>0,69</b>	<b>0,77</b>	<b>0,87</b>	<b>0,79</b>		
<b>Transmisión Riobamba</b>					<b>0,70</b>	<b>0,71</b>	<b>0,67</b>	<b>0,56</b>	<b>0,61</b>	<b>0,50</b>	<b>0,59</b>	<b>0,60</b>	<b>0,57</b>	<b>0,54</b>	<b>0,57</b>	<b>0,42</b>	<b>0,58</b>		
<b>Total Riobamba</b>					<b>5,86</b>	<b>6,40</b>	<b>6,39</b>	<b>6,26</b>	<b>5,96</b>	<b>5,93</b>	<b>5,73</b>	<b>6,02</b>	<b>5,93</b>	<b>5,85</b>	<b>6,09</b>	<b>5,84</b>	<b>6,01</b>		
Sta. Elena	Sta. Elena	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	8,50	7,84	8,18	8,11	8,66	8,90	8,92	8,06	7,76	7,75	8,42	8,46	8,26		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
			Total	Industrial	8,50	7,84	8,18	8,11	8,66	8,90	8,92	8,06	7,76	7,75	8,42	8,46	8,26		
	Hidroagoyán	Salica	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	2.173,07	2.278,73	2.456,95	2.072,27	2.599,84	2.245,88	564,39	545,41	1.793,58		
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	1,10	1,19	0,95	1,04	0,99	0,96	1,02	0,95	1,03		
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	1,00	1,02	1,13	0,80	0,84	0,67	0,82	0,71	0,87		
			Total	Industrial	-	-	-	-	6,68	6,87	6,88	6,34	6,73	6,26	5,21	5,01	6,19		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio	
Sta. Elena	Hidropaute	Nirsa	Energía y Potencia	Industrial	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	
			Peajes	Industrial	309,33	341,47	294,76	304,85	326,27	327,52	356,46	329,98	525,39	336,47	1.239,23	501,76	429,86	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,90	1,25	1,14	1,29	1,04	1,20	0,94	0,95	0,80	0,91	1,11	1,04	1,07	
			Transmisión	Industrial	1,95	1,77	1,36	0,94	1,02	1,03	1,18	0,82	1,13	0,60	0,96	0,68	1,13	
			Total	Industrial	6,14	6,33	5,77	5,52	5,36	5,53	5,44	5,08	5,38	4,82	6,06	5,15	5,57	
<b>Energía y Potencia Sta. Elena</b>					<b>6,99</b>	<b>6,82</b>	<b>6,85</b>	<b>6,85</b>	<b>6,92</b>	<b>7,00</b>	<b>7,05</b>	<b>6,58</b>	<b>6,93</b>	<b>6,58</b>	<b>6,59</b>	<b>6,64</b>	<b>6,81</b>	
<b>Peajes Sta. Elena</b>					<b>309,33</b>	<b>341,47</b>	<b>294,76</b>	<b>304,85</b>	<b>745,06</b>	<b>828,80</b>	<b>787,49</b>	<b>750,62</b>	<b>1.258,32</b>	<b>873,60</b>	<b>1.068,57</b>	<b>512,32</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Sta. Elena</b>					<b>0,25</b>	<b>0,27</b>	<b>0,30</b>	<b>0,32</b>	<b>0,33</b>	<b>0,39</b>	<b>0,30</b>	<b>0,29</b>	<b>0,15</b>	<b>0,23</b>	<b>0,37</b>	<b>0,34</b>	<b>0,29</b>	
<b>Transmisión Sta. Elena</b>					<b>0,54</b>	<b>0,38</b>	<b>0,36</b>	<b>0,23</b>	<b>0,31</b>	<b>0,33</b>	<b>0,37</b>	<b>0,24</b>	<b>0,18</b>	<b>0,15</b>	<b>0,31</b>	<b>0,23</b>	<b>0,30</b>	
<b>Total Sta. Elena</b>					<b>7,84</b>	<b>7,52</b>	<b>7,55</b>	<b>7,46</b>	<b>7,73</b>	<b>7,92</b>	<b>7,91</b>	<b>7,27</b>	<b>7,43</b>	<b>7,12</b>	<b>7,54</b>	<b>7,34</b>	<b>7,54</b>	
Sto. Domingo	Sto. Domingo	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	7,99	7,92	7,41	7,77	7,61	7,74	7,69	7,54	7,81	7,51	7,65	7,52	7,67	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	7,99	7,92	7,41	7,77	7,61	7,74	7,69	7,54	7,81	7,51	7,65	7,52	7,67	
	Hidroagoyán	Pronaca Sto. Domingo	Energía y Potencia	Industrial	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,87
			Peajes	Industrial	24,72	25,13	24,54	24,47	23,64	23,80	24,46	21,83	24,50	23,35	24,56	25,15	24,13	
			Manejo de Mercado	Industrial	0,94	1,24	1,15	1,35	1,07	1,19	0,90	0,88	0,92	0,95	1,07	1,26	1,07	
			Transmisión	Industrial	1,04	0,97	0,98	1,01	0,94	0,86	1,12	0,88	0,93	0,83	0,85	0,69	0,92	
			Total	Industrial	5,69	5,92	5,82	6,03	5,67	5,70	5,71	5,40	5,60	5,48	5,66	5,72	5,69	
<b>Energía y Potencia Sto. Domingo</b>					<b>6,80</b>	<b>6,83</b>	<b>6,45</b>	<b>6,68</b>	<b>6,63</b>	<b>6,57</b>	<b>6,55</b>	<b>6,39</b>	<b>6,63</b>	<b>6,47</b>	<b>6,50</b>	<b>6,53</b>	<b>6,58</b>	
<b>Peajes Sto. Domingo</b>					<b>24,72</b>	<b>25,13</b>	<b>24,54</b>	<b>24,47</b>	<b>23,64</b>	<b>23,80</b>	<b>24,46</b>	<b>21,83</b>	<b>24,50</b>	<b>23,35</b>	<b>24,56</b>	<b>25,15</b>	<b>-</b>	
<b>Manejo de Mercado Sto. Domingo</b>					<b>0,22</b>	<b>0,27</b>	<b>0,24</b>	<b>0,30</b>	<b>0,22</b>	<b>0,28</b>	<b>0,21</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>0,26</b>	<b>0,27</b>	<b>0,24</b>	
<b>Transmisión Sto. Domingo</b>					<b>0,24</b>	<b>0,21</b>	<b>0,21</b>	<b>0,22</b>	<b>0,20</b>	<b>0,20</b>	<b>0,26</b>	<b>0,22</b>	<b>0,22</b>	<b>0,19</b>	<b>0,21</b>	<b>0,15</b>	<b>0,21</b>	
<b>Total Sto. Domingo</b>					<b>7,44</b>	<b>7,48</b>	<b>7,07</b>	<b>7,37</b>	<b>7,19</b>	<b>7,24</b>	<b>7,21</b>	<b>6,99</b>	<b>7,26</b>	<b>7,03</b>	<b>7,15</b>	<b>7,12</b>	<b>7,20</b>	
Sucumbíos	Sucumbíos	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	12,58	12,89	12,54	12,37	12,37	12,62	12,66	12,46	12,37	12,45	12,37	12,24	12,49	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	Industrial	12,58	12,89	12,54	12,37	12,37	12,62	12,66	12,46	12,37	12,45	12,37	12,45	12,37	12,24
<b>Energía y Potencia Sucumbíos</b>					<b>12,58</b>	<b>12,89</b>	<b>12,54</b>	<b>12,37</b>	<b>12,37</b>	<b>12,62</b>	<b>12,66</b>	<b>12,46</b>	<b>12,37</b>	<b>12,45</b>	<b>12,37</b>	<b>12,24</b>	<b>12,49</b>	
<b>Peajes Sucumbíos</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Manejo de Mercado Sucumbíos</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Transmisión Sucumbíos</b>					<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>		
<b>Total Sucumbíos</b>					<b>12,58</b>	<b>12,89</b>	<b>12,54</b>	<b>12,37</b>	<b>12,37</b>	<b>12,62</b>	<b>12,66</b>	<b>12,46</b>	<b>12,37</b>	<b>12,45</b>	<b>12,37</b>	<b>12,24</b>	<b>12,49</b>	

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA MENSUALES PARA LOS INDUSTRIALES Y GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Área de Concesión	Agente Proveedor	Cliente	Precios Medios (USD ¢/kWh)	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio		
Sur	Sur	Industrial Regulado	Energía y Potencia	Industrial	10,22	11,00	11,03	10,74	10,59	10,81	10,81	10,78	10,74	10,68	10,69	10,64	10,71		
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Total	Industrial	10,22	11,00	11,03	10,74	10,59	10,81	10,81	10,78	10,74	10,68	10,69	10,64	10,71	10,71	10,71		
	Hidronación	Malca	Energía y Potencia	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,35	3,35	3,35	3,35	
			Peajes	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131,39	820,32	839,27	891,11
			Manejo de Mercado	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,62	1,37	1,08	1,31
			Transmisión	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,43	11,74	12,25	13,11
			Total	Industrial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93,02	68,26	69,68	73,91
<b>Energía y Potencia Sur</b>					<b>10,22</b>	<b>11,00</b>	<b>11,03</b>	<b>10,74</b>	<b>10,59</b>	<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>10,78</b>	<b>10,74</b>	<b>10,58</b>	<b>10,49</b>	<b>10,45</b>	<b>10,67</b>		
<b>Peajes Sur</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.131,39	820,32	839,27	-		
<b>Manejo de Mercado Sur</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,02	0,04	0,03	0,01		
<b>Transmisión Sur</b>					-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,23	0,33	0,32	0,07		
<b>Total Sur</b>					<b>10,22</b>	<b>11,00</b>	<b>11,03</b>	<b>10,74</b>	<b>10,59</b>	<b>10,81</b>	<b>10,81</b>	<b>10,78</b>	<b>10,74</b>	<b>11,86</b>	<b>12,40</b>	<b>12,28</b>	<b>11,07</b>		
<b>Total Energía y Potencia</b>					<b>5,94</b>	<b>5,96</b>	<b>5,81</b>	<b>5,78</b>	<b>5,84</b>	<b>5,80</b>	<b>5,80</b>	<b>5,73</b>	<b>5,73</b>	<b>5,66</b>	<b>5,64</b>	<b>5,70</b>	<b>5,78</b>		
<b>Total Peajes</b>					<b>24,68</b>	<b>25,31</b>	<b>23,54</b>	<b>24,79</b>	<b>25,09</b>	<b>24,48</b>	<b>23,59</b>	<b>22,94</b>	<b>23,26</b>	<b>22,95</b>	<b>23,47</b>	<b>23,49</b>	<b>-</b>		
<b>Total Manejo de Mercado</b>					<b>0,30</b>	<b>0,40</b>	<b>0,39</b>	<b>0,43</b>	<b>0,35</b>	<b>0,41</b>	<b>0,31</b>	<b>0,30</b>	<b>0,32</b>	<b>0,33</b>	<b>0,38</b>	<b>0,36</b>	<b>0,36</b>		
<b>Total Transmisión</b>					<b>0,26</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,23</b>	<b>0,23</b>	<b>0,24</b>	<b>0,24</b>	<b>0,23</b>	<b>0,24</b>	<b>0,23</b>	<b>0,26</b>	<b>0,23</b>	<b>0,24</b>		
<b>Total Total</b>					<b>6,63</b>	<b>6,73</b>	<b>6,55</b>	<b>6,56</b>	<b>6,54</b>	<b>6,57</b>	<b>6,46</b>	<b>6,37</b>	<b>6,41</b>	<b>6,34</b>	<b>6,40</b>	<b>6,41</b>	<b>6,49</b>		

El Agente Proveedor se refiere a quien provee la Energía y Potencia al Cliente; los Precios Medios por Peajes están referidos al Peaje que factura la Distribuidora (según el Área de Concesión) al Cliente, el de Manejo de Mercado al que se deriva por el Pago por derechos de operaciones en el Mercado Ocasional y el de Transmisión a los cobros respectivos efectuados por la Transmisora.

**CAPITULO VII: PLIEGO TARIFARIO, CLIENTES REGULADOS; NUMERO, ENERGIA, VALOR FACTURADO Y PRECIOS MEDIOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS**

**CARGOS TARIFARIOS PARA EL CONSUMO DEL PERIODO ENERO - DICIEMBRE DEL 2005**

EMPRESA	Ambato	Azogues	Bolívar	Centro Sur	Cotopaxi	El Oro	CATEG-D	Esmeraldas	Guayas-Los Ríos	Los Ríos	Manabí	Milagro	Norte	Quito	Riobamba	Sta. Elena	Sto. Domingo	Sur	Galápagos	Sucumbíos
<b>CATEGORIA RESIDENCIAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA Y MEDIA TENSION</b>																				
<b>RANGO DE CONSUMO ENERGIA (USD/kWh)</b>																				
0-50	0,091	0,090	0,093	0,081	0,091	0,088	0,068	0,082	0,092	0,091	0,093	0,091	0,085	0,068	0,082	0,088	0,087	0,096	0,081	0,118
51-100	0,096	0,095	0,096	0,085	0,096	0,092	0,071	0,087	0,096	0,096	0,096	0,096	0,089	0,071	0,086	0,092	0,092	0,100	0,085	0,121
101-150	0,099	0,098	0,101	0,089	0,099	0,096	0,073	0,091	0,100	0,098	0,096	0,100	0,093	0,073	0,090	0,096	0,092	0,104	0,089	0,121
151-200	0,108	0,107	0,110	0,096	0,108	0,103	0,080	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,080	0,097	0,103	0,092	0,113	0,096	0,121
201-250	0,117	0,116	0,119	0,104	0,117	0,103	0,086	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,087	0,105	0,103	0,092	0,122	0,103	0,121
251-300	0,121	0,124	0,126	0,114	0,118	0,103	0,093	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,089	0,117	0,103	0,092	0,125	0,103	0,121
301-350	0,121	0,124	0,126	0,114	0,118	0,103	0,093	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,089	0,117	0,103	0,092	0,125	0,103	0,121
351-400	0,121	0,124	0,126	0,114	0,118	0,103	0,093	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,089	0,117	0,103	0,092	0,125	0,103	0,121
Superior	0,121	0,124	0,126	0,114	0,118	0,103	0,093	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,089	0,117	0,103	0,092	0,125	0,103	0,121
<b>RESIDENCIAL TEMPORAL</b>																				
	0,121	0,124	0,126	0,114	0,118	0,103	0,093	0,098	0,100	0,098	0,096	0,102	0,096	0,089	0,117	0,103	0,092	0,125	0,103	0,121
<b>CATEGORIA GENERAL</b>																				
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION SIN DEMANDA COMERCIAL, ENTIDADES OFICIALES</b>																				
0-300	0,079	0,081	0,082	0,072	0,081	0,081	0,062	0,076	0,082	0,084	0,084	0,081	0,077	0,061	0,072	0,079	0,078	0,085	0,072	0,100
Superior	0,100	0,102	0,114	0,099	0,100	0,093	0,090	0,086	0,090	0,086	0,092	0,095	0,084	0,084	0,102	0,090	0,083	0,116	0,093	0,100
<b>INDUSTRIAL ARTESANAL</b>																				
0-300	0,072	0,073	0,075	0,063	0,070	0,072	0,054	0,063	0,073	0,070	0,088	0,075	0,066	0,052	0,067	0,070	0,062	0,070	0,054	0,088
Superior	0,100	0,102	0,114	0,099	0,100	0,093	0,090	0,086	0,090	0,086	0,092	0,095	0,084	0,084	0,102	0,090	0,083	0,116	0,093	0,100
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO</b>																				
0 - 100	0,035	0,034	0,026	0,031	0,048	0,032	0,049	0,034	0,038	0,043	0,041	0,037	0,035	0,035	0,038	0,034	0,031	0,038	0,024	0,040
101-200	0,038	0,037	0,028	0,034	0,052	0,035	0,054	0,038	0,041	0,047	0,045	0,040	0,038	0,038	0,041	0,037	0,034	0,041	0,026	0,044
201-300	0,041	0,040	0,030	0,037	0,056	0,038	0,058	0,041	0,044	0,050	0,048	0,043	0,041	0,041	0,045	0,040	0,037	0,044	0,028	0,048
Superior	0,080	0,076	0,057	0,070	0,105	0,072	0,095	0,077	0,085	0,090	0,092	0,083	0,079	0,079	0,086	0,076	0,071	0,085	0,053	0,091
<b>NIVEL TENSION BAJA TENSION CON DEMANDA</b>																				
DEMANDA (USD/kW)	5,729	5,706	6,072	5,075	5,792	5,481	4,055	5,142	5,587	5,577	5,760	5,657	5,407	4,182	5,275	5,443	5,387	6,031	4,971	7,192
ENERGIA (USD/kWh)	0,080	0,081	0,091	0,079	0,080	0,074	0,072	0,069	0,072	0,069	0,074	0,076	0,068	0,068	0,081	0,072	0,067	0,092	0,074	0,080
<b>MEDIA TENSION CON DEMANDA</b>																				
<b>COMERCIALES, E. OFICIALES, INDUSTRIALES, BOMBEO AGUA, ESC. DEPORTIVOS, PERIÓDICOS Y ABONADOS ESPECIALES</b>																				
DEMANDA (USD/kW)	5,656	5,634	5,995	5,011	5,719	5,411	4,003	5,077	5,516	5,507	5,687	5,585	5,338	4,129	5,208	5,374	5,319	5,955	4,908	7,101
ENERGIA (USD/kWh)	0,075	0,079	0,084	0,070	0,075	0,066	0,052	0,071	0,066	0,066	0,066	0,066	0,074	0,058	0,072	0,066	0,061	0,083	0,069	0,099
<b>ASISTENCIA SOCIAL Y BENEFICIO PUBLICO (CON DEMANDA)</b>																				
DEMANDA (USD/kW)	3,705	3,690	3,926	3,282	3,746	3,544	2,622	3,325	3,613	3,607	3,725	3,659	3,497	2,704	3,412	3,520	3,428	3,715	3,112	4,651
ENERGIA (USD/kWh)	0,070	0,070	0,075	0,062	0,071	0,068	0,050	0,063	0,069	0,069	0,071	0,070	0,067	0,052	0,065	0,067	0,065	0,071	0,059	0,088
<b>NIVEL TENSION MEDIA TENSION CON DEMANDA HORARIA</b>																				
DEMANDA (USD/kW)	5,656	5,634	5,995	5,011	5,719	5,411	4,003	5,077	5,516	5,507	5,687	5,585	5,338	4,129	5,208	5,374	5,319	5,955	4,908	7,101
ENERGIA (USD/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0,075	0,079	0,084	0,070	0,075	0,066	0,052	0,071	0,066	0,066	0,066	0,066	0,074	0,058	0,072	0,066	0,061	0,083	0,069	0,099
22h00 hasta 07h00	0,060	0,063	0,067	0,057	0,060	0,053	0,042	0,057	0,053	0,053	0,053	0,053	0,060	0,046	0,058	0,053	0,049	0,067	0,055	0,079
<b>NIVEL TENSION ALTA TENSION</b>																				
DEMANDA (USD/kW)	5,553	5,531	5,886	4,920	5,615	5,313	3,930	4,984	5,416	5,407	5,584	5,484	5,241	4,053	5,114	5,276	5,222	5,846	4,819	6,972
ENERGIA (USD/kWh)																				
07h00 hasta 22h00	0,067	0,069	0,074	0,062	0,067	0,058	0,046	0,063	0,058	0,058	0,058	0,058	0,066	0,051	0,065	0,058	0,055	0,074	0,061	0,088
22h00 hasta 07h00	0,059	0,062	0,066	0,056	0,059	0,052	0,041	0,056	0,052	0,052	0,052	0,052	0,059	0,045	0,057	0,052	0,048	0,066	0,054	0,078
<b>CATEGORIA ALUMBRADO PÚBLICO</b>																				
DEMANDA (USD/kW)	3,352	3,506	3,730	3,118	3,559	3,155	2,491	2,866	3,063	2,812	3,159	3,477	3,323	2,569	3,242	2,936	2,860	3,706	3,055	4,009
ENERGIA (USD/kWh)	0,116	0,116	0,130	0,109	0,123	0,110	0,087	0,099	0,107	0,098	0,110	0,120	0,115	0,089	0,113	0,102	0,100	0,128	0,107	0,139
COMERCIALIZACION	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	JSD//Client	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414	1,414

(\* De 0-300 kWh -> 1,414, de 301-500 kWh -> 2,826, de 501-1000 kWh -> 4,24 y de 1001ySup.kWh -> 7,066 (USD/Cliente)

**CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, USD FACTURADOS, USD RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total Anual
Ambato	Clientes	163.695	164.297	164.988	165.436	166.012	166.456	166.842	167.393	168.037	168.534	169.243	169.802	166.728
	Energía Facturada (MWh)	26.179	24.232	24.174	25.601	26.241	25.723	25.349	25.920	26.420	26.160	26.090	26.162	308.252
	Valor Total Facturado	2.845.801	2.673.713	2.615.998	2.788.833	2.767.665	2.821.926	2.776.805	2.800.588	2.890.888	2.869.569	2.851.561	2.867.573	33.570.920
	Valor Total Recaudado	2.636.313	2.560.469	2.861.403	2.616.881	2.788.099	2.455.088	2.766.407	2.799.916	2.722.713	2.881.899	2.738.066	2.926.494	32.753.749
	Recaudación (%)	92,64	95,76	109,38	93,83	100,74	87,00	99,63	99,98	94,18	100,43	96,02	102,05	97,57
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,87	11,03	10,82	10,89	10,55	10,97	10,95	10,80	10,94	10,97	10,93	10,96	10,89	
Azogues	Clientes	25.594	25.665	25.739	25.817	25.871	25.757	25.879	26.002	25.967	26.062	26.104	26.155	25.884
	Energía Facturada (MWh)	2.990	2.697	2.784	2.710	2.770	2.880	2.822	2.863	2.902	3.102	2.760	2.722	34.001
	Valor Total Facturado	356.318	318.315	329.004	321.409	324.698	340.381	331.434	339.278	342.617	365.917	327.932	319.694	4.016.997
	Valor Total Recaudado	322.542	329.087	305.438	313.192	304.299	316.829	315.513	317.573	323.997	323.745	329.943	312.363	3.814.521
	Recaudación (%)	90,52	103,38	92,84	97,44	93,72	93,08	95,20	93,60	94,57	88,48	100,61	97,71	94,96
Precio Medio (USD ¢/kWh)	11,92	11,80	11,82	11,86	11,72	11,82	11,75	11,85	11,81	11,80	11,88	11,74	11,81	
Bolívar	Clientes	41.544	41.529	41.814	41.963	41.974	41.953	41.953	42.341	42.484	42.606	42.916	42.877	42.163
	Energía Facturada (MWh)	3.373	3.442	3.241	3.691	3.764	3.414	3.414	3.565	3.429	3.760	3.306	3.717	42.115
	Valor Total Facturado	433.963	442.456	423.315	478.671	485.704	441.554	441.554	466.400	445.378	483.152	429.247	481.170	5.452.563
	Valor Total Recaudado	392.882	365.175	465.196	353.620	364.298	480.914	480.914	294.125	413.117	406.537	396.138	454.858	4.867.774
	Recaudación (%)	90,53	82,53	109,89	73,88	75,00	108,91	108,91	63,06	92,76	84,14	92,29	94,53	89,27
Precio Medio (USD ¢/kWh)	12,87	12,86	13,06	12,97	12,90	12,93	12,93	13,08	12,99	12,85	12,99	12,95	12,95	
Categ-D	Clientes	418.988	421.294	421.801	420.895	421.006	422.582	424.002	424.785	424.967	424.962	425.994	427.392	423.222
	Energía Facturada (MWh)	223.476	204.667	214.818	219.502	220.969	207.399	197.042	201.059	191.846	202.000	184.931	194.816	2.462.524
	Valor Total Facturado	16.967.737	15.451.220	16.068.448	16.607.239	16.398.663	15.511.657	14.626.972	14.965.186	14.349.125	15.114.889	14.161.615	14.592.541	184.815.293
	Valor Total Recaudado	15.309.674	13.868.686	16.112.608	14.785.637	16.792.016	14.475.262	12.861.391	14.301.630	13.815.841	13.306.459	13.279.876	14.225.897	173.134.975
	Recaudación (%)	90,23	89,76	100,27	89,03	102,40	93,32	87,93	95,57	96,28	88,04	93,77	97,49	93,68
Precio Medio (USD ¢/kWh)	7,59	7,55	7,48	7,57	7,42	7,48	7,42	7,44	7,48	7,48	7,66	7,49	7,51	
Centro Sur	Clientes	241.359	241.537	241.948	242.329	242.930	243.627	244.576	245.232	245.837	246.282	246.935	247.628	244.185
	Energía Facturada (MWh)	39.619	35.535	40.272	38.622	39.799	39.244	39.728	39.835	39.379	40.965	38.903	41.099	472.998
	Valor Total Facturado	3.836.606	3.494.045	3.896.715	3.767.646	3.872.076	3.824.901	3.876.465	3.854.453	3.838.243	3.969.062	3.794.372	3.984.718	46.009.304
	Valor Total Recaudado	4.095.598	3.621.589	4.120.501	3.870.071	3.782.676	3.961.886	3.700.114	3.928.159	3.902.696	3.986.614	4.096.665	3.762.295	46.828.864
	Recaudación (%)	106,75	103,65	105,74	102,72	97,69	103,58	95,45	101,91	101,68	100,44	107,97	94,42	101,78
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,68	9,83	9,68	9,76	9,73	9,75	9,76	9,68	9,75	9,69	9,75	9,70	9,73	
Cotopaxi	Clientes	82.790	82.920	83.382	84.690	85.629	85.783	85.907	86.234	86.315	86.788	85.504	85.527	85.122
	Energía Facturada (MWh)	11.265	10.522	10.704	12.086	12.130	12.847	12.248	12.243	12.941	12.091	11.984	10.971	142.030
	Valor Total Facturado	1.215.505	1.139.334	1.165.119	1.281.077	1.287.162	1.356.770	1.296.593	1.296.473	1.361.372	1.279.006	1.269.183	1.174.265	15.121.858
	Valor Total Recaudado	1.298.485	1.265.417	1.488.721	1.462.215	1.411.335	1.557.102	1.615.543	1.514.407	1.683.443	1.683.427	1.514.244	1.597.801	18.092.139
	Recaudación (%)	106,83	111,07	127,77	114,14	109,65	114,77	124,60	116,81	123,66	131,62	119,31	136,07	119,64
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,79	10,83	10,89	10,60	10,61	10,56	10,59	10,59	10,52	10,58	10,59	10,70	10,65	
El Oro	Clientes	149.694	149.972	150.385	150.731	150.829	151.058	151.105	151.336	151.261	151.575	151.708	152.106	150.980
	Energía Facturada (MWh)	30.384	29.621	30.224	31.788	29.195	28.689	26.972	28.025	27.087	26.696	27.615	28.453	344.750
	Valor Total Facturado	2.967.467	2.903.533	2.974.219	3.103.519	2.863.217	2.807.587	2.667.523	2.770.964	2.694.947	2.660.001	2.735.571	2.813.065	33.961.613
	Valor Total Recaudado	2.568.878	2.524.133	2.610.975	2.671.880	2.433.934	2.388.574	2.198.137	2.297.276	2.307.996	2.294.302	2.378.503	2.472.194	29.146.781
	Recaudación (%)	86,57	86,93	87,79	86,09	85,01	85,08	82,40	82,91	85,64	86,25	86,95	87,88	85,82
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,77	9,80	9,84	9,76	9,81	9,79	9,89	9,89	9,95	9,96	9,91	9,89	9,85	



**CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, USD FACTURADOS, USD RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total Anual
Esmeraldas	Clientes	72.447	72.507	72.634	72.907	73.019	72.869	73.138	73.663	73.898	74.170	74.551	74.968	73.398
	Energía Facturada (MWh)	20.174	18.426	21.529	20.898	19.268	19.491	19.888	21.235	20.123	19.156	18.475	20.676	239.340
	Valor Total Facturado	1.828.832	1.695.663	1.878.502	1.874.134	1.756.353	1.482.912	1.612.925	1.718.818	1.683.739	1.562.364	1.509.409	1.674.730	20.278.382
	Valor Total Recaudado	1.056.183	1.229.872	1.602.765	962.203	1.726.434	1.192.976	1.426.611	1.252.621	1.305.613	1.066.970	1.007.920	1.064.597	14.894.764
	Recaudación (%)	57,75	72,53	85,32	51,34	98,30	80,45	88,45	72,88	77,54	68,29	66,78	63,57	73,45
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,07	9,20	8,73	8,97	9,12	7,61	8,11	8,09	8,37	8,16	8,17	8,10	8,47	
Galápagos	Clientes	5.778	5.816	5.861	5.895	5.926	5.956	5.977	6.037	6.064	6.084	6.122	6.172	5.974
	Energía Facturada (MWh)	1.935	1.781	1.906	1.945	1.904	1.742	1.637	1.640	1.717	1.515	1.592	1.683	20.997
	Valor Total Facturado	186.415	167.968	175.900	182.614	179.107	165.643	156.065	155.814	161.856	144.546	151.664	160.657	1.988.249
	Valor Total Recaudado	155.626	184.549	168.135	169.522	173.705	186.528	166.556	155.609	154.098	163.325	141.090	149.717	1.968.459
	Recaudación (%)	83,48	109,87	95,59	92,83	96,98	112,61	106,72	99,87	95,21	112,99	93,03	93,19	99,00
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,63	9,43	9,23	9,39	9,41	9,51	9,53	9,50	9,43	9,54	9,53	9,54	9,47	
Guayas-Los Ríos	Clientes	164.699	166.404	167.508	168.743	169.808	170.629	171.282	172.362	173.371	174.164	175.005	176.185	170.847
	Energía Facturada (MWh)	40.600	40.717	38.579	40.843	41.130	42.327	40.803	40.125	44.522	41.177	41.731	41.213	493.767
	Valor Total Facturado	4.062.420	4.011.516	3.942.784	4.111.122	4.188.213	4.228.742	4.083.812	4.058.174	4.327.484	4.110.290	4.238.460	4.093.485	49.456.502
	Valor Total Recaudado	3.223.152	3.510.153	3.419.528	3.460.691	3.902.369	3.871.805	3.862.287	3.778.226	3.758.608	3.649.535	3.587.416	3.544.958	43.568.727
	Recaudación (%)	79,34	87,50	86,73	84,18	93,18	91,56	94,58	93,10	86,85	88,79	84,64	86,60	88,10
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,01	9,85	10,22	10,07	10,18	9,99	10,01	10,11	9,72	9,98	10,16	9,93	10,02	
Los Ríos	Clientes	71.905	71.799	72.089	72.065	71.739	71.938	72.374	72.463	72.928	72.768	72.731	73.072	72.323
	Energía Facturada (MWh)	14.315	13.495	13.175	13.892	14.449	14.188	13.730	13.774	14.339	13.944	13.405	13.598	166.305
	Valor Total Facturado	1.409.926	1.350.840	1.168.185	1.373.613	1.441.058	1.398.298	1.364.594	1.350.037	1.382.718	1.208.212	1.298.367	1.334.504	16.080.350
	Valor Total Recaudado	928.955	1.885.881	957.071	799.653	1.107.200	969.109	1.117.380	1.010.015	831.416	494.879	1.127.045	1.155.441	12.384.045
	Recaudación (%)	65,89	139,61	81,93	58,22	76,83	69,31	81,88	74,81	60,13	40,96	86,80	86,58	77,01
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,85	10,01	8,87	9,89	9,97	9,86	9,94	9,80	9,64	8,66	9,69	9,81	9,67	
Manabí	Clientes	194.044	194.778	195.720	196.504	197.703	198.419	198.778	199.933	200.785	201.786	202.686	203.505	198.720
	Energía Facturada (MWh)	46.440	47.751	45.435	43.717	45.991	48.152	44.421	42.362	47.361	43.797	44.022	47.729	547.177
	Valor Total Facturado	4.890.662	4.973.088	4.683.593	4.439.255	4.727.944	4.931.897	4.536.440	4.357.781	4.784.093	4.451.669	4.494.761	4.803.639	56.074.822
	Valor Total Recaudado	2.965.448	2.795.472	3.207.166	2.949.063	3.105.397	3.238.277	3.020.829	3.250.899	3.119.833	3.034.934	2.686.998	2.901.831	36.276.148
	Recaudación (%)	60,63	56,21	68,48	66,43	65,68	65,66	66,59	74,60	65,21	68,18	59,78	60,41	64,69
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,53	10,41	10,31	10,15	10,28	10,24	10,21	10,29	10,10	10,16	10,21	10,06	10,25	
Milagro	Clientes	101.645	101.998	102.244	102.601	102.816	103.213	103.558	103.825	104.090	104.122	104.122	104.112	103.196
	Energía Facturada (MWh)	18.508	17.710	16.502	18.295	18.255	17.889	17.718	17.857	18.159	17.649	17.483	16.506	212.530
	Valor Total Facturado	1.882.207	1.810.383	1.690.699	1.858.612	1.855.532	1.811.029	1.776.954	1.785.039	1.817.303	1.778.380	1.764.726	1.669.184	21.500.048
	Valor Total Recaudado	3.300.449	1.758.147	2.041.104	1.699.553	1.722.321	1.736.915	1.697.102	1.731.647	1.048.547	2.026.841	1.541.440	1.649.296	21.953.363
	Recaudación (%)	175,35	97,11	120,73	91,44	92,82	95,91	95,51	97,01	57,70	113,97	87,35	98,81	102,11
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,17	10,22	10,25	10,16	10,16	10,12	10,03	10,00	10,01	10,08	10,09	10,11	10,12	
Norte	Clientes	156.546	157.367	157.934	158.413	158.796	159.194	159.699	160.582	161.022	161.231	161.328	161.620	159.478
	Energía Facturada (MWh)	24.884	23.520	24.271	24.553	25.921	25.900	24.848	26.196	25.641	23.628	24.963	25.708	300.033
	Valor Total Facturado	2.485.061	2.375.790	2.447.965	2.442.735	2.571.701	2.594.385	2.463.999	2.614.824	2.525.676	2.380.564	2.500.361	2.568.764	29.971.827
	Valor Total Recaudado	2.445.423	2.272.155	2.587.851	2.297.435	2.537.966	2.532.261	2.503.142	2.545.323	2.470.560	2.489.619	2.287.006	2.367.890	29.336.631
	Recaudación (%)	98,40	95,64	105,71	94,05	98,69	97,61	101,59	97,34	97,82	104,58	91,47	92,18	97,88
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,99	10,10	10,09	9,95	9,92	10,02	9,92	9,98	9,85	10,08	10,02	9,99	9,99	

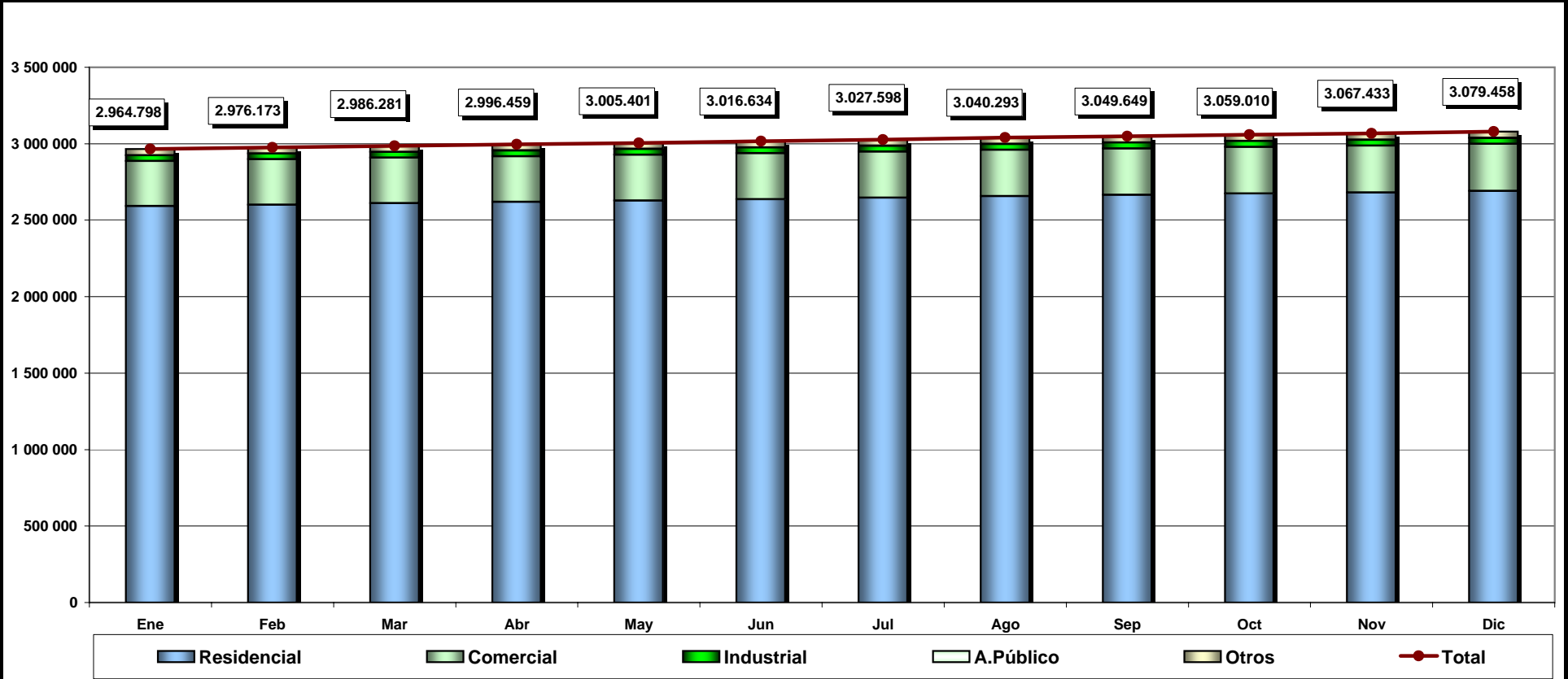
**CLIENTES REGULADOS, ENERGÍA FACTURADA, USD FACTURADOS, USD RECAUDADOS, PORCENTAJE DE RECAUDACIÓN Y PRECIOS DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Datos	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total Anual
Quito	Clientes	625.434	627.958	630.512	633.724	636.168	639.198	642.823	645.689	648.348	651.552	654.308	657.932	641.137
	Energía Facturada (MWh)	197.399	192.102	204.729	197.776	198.508	204.579	201.060	202.489	206.438	207.768	205.951	207.682	2.426.481
	Valor Total Facturado	15.926.652	15.447.724	16.341.541	15.809.556	16.013.536	16.300.476	15.929.368	15.853.712	16.341.120	16.526.925	16.250.991	16.517.875	193.259.474
	Valor Total Recaudado	15.401.480	14.859.340	15.739.202	15.621.726	16.345.797	16.212.035	15.802.637	17.527.030	16.278.475	14.692.880	16.100.668	17.106.740	191.688.008
	Recaudación (%)	96,70	96,19	96,31	98,81	102,07	99,46	99,20	110,55	99,62	88,90	99,07	103,57	99,19
Precio Medio (USD ¢/kWh)	8,07	8,04	7,98	7,99	8,07	7,97	7,92	7,92	7,83	7,92	7,95	7,89	7,95	7,96
Riobamba	Clientes	119.050	119.261	119.518	119.871	120.239	120.645	120.996	121.318	121.704	122.163	122.363	122.697	120.819
	Energía Facturada (MWh)	12.072	11.349	11.650	11.950	11.917	12.508	11.823	12.034	12.173	11.933	11.951	12.322	143.681
	Valor Total Facturado	1.294.672	1.201.904	1.230.602	1.277.352	1.262.175	1.324.778	1.251.170	1.274.890	1.284.203	1.264.797	1.260.176	1.302.502	15.229.221
	Valor Total Recaudado	1.248.754	1.254.994	1.291.849	1.145.705	1.290.383	1.284.418	1.284.105	1.288.356	1.165.428	1.220.697	1.179.413	1.258.750	14.912.850
	Recaudación (%)	96,45	104,42	104,98	89,69	102,23	96,95	102,63	101,06	90,75	96,51	93,59	96,64	97,92
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,72	10,59	10,56	10,69	10,59	10,59	10,58	10,58	10,55	10,60	10,54	10,57	10,60	
Sta. Elena	Clientes	79.234	79.646	79.846	79.978	79.512	80.448	80.725	80.976	81.220	81.593	81.908	82.362	80.621
	Energía Facturada (MWh)	18.205	19.746	19.216	19.233	16.583	15.659	16.096	17.623	17.579	16.713	16.296	17.402	210.352
	Valor Total Facturado	1.791.107	1.868.785	1.854.582	1.849.124	1.634.093	1.546.016	1.611.292	1.721.242	1.678.390	1.639.627	1.629.423	1.736.932	20.560.612
	Valor Total Recaudado	1.401.981	1.374.840	1.675.551	1.489.992	1.544.252	1.474.821	1.400.486	1.336.699	1.374.931	1.241.597	1.302.877	1.397.579	17.015.607
	Recaudación (%)	78,27	73,57	90,35	80,58	94,50	95,39	86,92	77,66	81,92	75,72	79,96	80,46	82,76
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,84	9,46	9,65	9,61	9,85	9,87	10,01	9,77	9,55	9,81	10,00	9,98	9,77	
Sto. Domingo	Clientes	100.433	100.962	101.408	101.959	102.346	102.975	103.285	103.897	104.339	105.323	105.763	106.244	103.245
	Energía Facturada (MWh)	19.154	17.414	19.083	18.943	20.074	19.184	19.564	20.009	19.256	19.733	18.801	19.924	231.138
	Valor Total Facturado	1.889.815	1.721.132	1.856.700	1.859.139	1.954.772	1.877.128	1.935.681	1.952.343	1.890.525	1.917.922	1.846.134	1.939.999	22.641.290
	Valor Total Recaudado	1.711.020	1.665.667	1.776.719	1.748.630	1.802.443	1.825.636	1.795.979	1.844.404	1.587.272	1.821.472	1.868.104	1.699.057	21.146.403
	Recaudación (%)	90,54	96,78	95,69	94,06	92,21	97,26	92,78	94,47	83,96	94,97	101,19	87,58	93,40
Precio Medio (USD ¢/kWh)	9,87	9,88	9,73	9,81	9,74	9,78	9,89	9,76	9,82	9,72	9,82	9,74	9,80	
Sucumbios	Clientes	30.938	30.983	31.257	31.879	32.550	32.947	33.350	34.456	34.761	34.527	34.820	35.133	33.133
	Energía Facturada (MWh)	5.999	5.806	6.252	6.123	6.733	6.273	6.710	6.418	6.794	6.723	6.825	7.007	77.662
	Valor Total Facturado	653.134	628.011	650.590	639.476	694.068	679.860	728.758	665.030	699.930	684.729	693.427	725.987	8.143.003
	Valor Total Recaudado	514.994	501.905	515.780	509.632	554.693	531.272	587.624	527.206	555.126	546.379	554.369	569.826	6.468.808
	Recaudación (%)	78,85	79,92	79,28	79,70	79,92	78,14	80,63	79,28	79,31	79,79	79,95	78,49	79,44
Precio Medio (USD ¢/kWh)	10,89	10,82	10,41	10,44	10,31	10,84	10,86	10,36	10,30	10,18	10,16	10,36	10,49	
Sur	Clientes	118.981	119.480	119.693	120.059	120.528	120.987	121.349	121.769	122.251	122.718	123.322	123.969	121.259
	Energía Facturada (MWh)	14.263	13.682	13.641	13.658	14.620	13.862	14.403	14.571	14.260	13.936	13.795	13.554	168.245
	Valor Total Facturado	1.646.313	1.570.746	1.563.591	1.566.658	1.676.040	1.585.004	1.645.509	1.666.709	1.631.972	1.596.442	1.571.658	1.539.116	19.259.757
	Valor Total Recaudado	1.563.359	1.517.973	1.655.478	1.645.481	1.580.504	1.714.095	1.556.911	1.728.437	1.740.661	1.747.682	1.588.823	1.604.741	19.644.145
	Recaudación (%)	94,96	96,64	105,88	105,03	94,30	108,14	94,62	103,70	106,66	109,47	101,09	104,26	102,00
Precio Medio (USD ¢/kWh)	11,54	11,48	11,46	11,47	11,46	11,43	11,43	11,44	11,44	11,46	11,39	11,36	11,45	
<b>Total Clientes</b>	<b>2.964.798</b>	<b>2.976.173</b>	<b>2.986.281</b>	<b>2.996.459</b>	<b>3.005.401</b>	<b>3.016.634</b>	<b>3.027.598</b>	<b>3.040.293</b>	<b>3.049.649</b>	<b>3.059.010</b>	<b>3.067.433</b>	<b>3.079.458</b>	<b>3.022.432</b>	
<b>Total Energía Facturada (MWh)</b>	<b>771.236</b>	<b>734.215</b>	<b>762.183</b>	<b>765.828</b>	<b>770.218</b>	<b>761.948</b>	<b>740.278</b>	<b>749.842</b>	<b>752.365</b>	<b>752.445</b>	<b>730.878</b>	<b>752.941</b>	<b>9.044.378</b>	
<b>Total Valor Total Facturado</b>	<b>68.570.613</b>	<b>65.246.167</b>	<b>66.958.052</b>	<b>67.631.784</b>	<b>67.953.777</b>	<b>67.030.945</b>	<b>65.113.913</b>	<b>65.667.757</b>	<b>66.131.579</b>	<b>66.008.063</b>	<b>64.779.038</b>	<b>66.300.399</b>	<b>797.392.086</b>	
<b>Total Valor Total Recaudado</b>	<b>62.541.196</b>	<b>59.345.505</b>	<b>64.603.041</b>	<b>60.572.780</b>	<b>65.270.121</b>	<b>62.405.802</b>	<b>60.159.667</b>	<b>63.429.557</b>	<b>60.560.372</b>	<b>59.079.793</b>	<b>59.706.605</b>	<b>62.222.324</b>	<b>739.896.760</b>	
<b>Total Recaudación (%)</b>	<b>91,21</b>	<b>90,96</b>	<b>96,48</b>	<b>89,56</b>	<b>96,05</b>	<b>93,10</b>	<b>92,39</b>	<b>96,59</b>	<b>91,58</b>	<b>89,50</b>	<b>92,17</b>	<b>93,85</b>	<b>92,79</b>	
<b>Total Precio Medio (USD ¢/kWh)</b>	<b>8,89</b>	<b>8,89</b>	<b>8,79</b>	<b>8,83</b>	<b>8,82</b>	<b>8,80</b>	<b>8,80</b>	<b>8,76</b>	<b>8,79</b>	<b>8,77</b>	<b>8,86</b>	<b>8,81</b>	<b>8,82</b>	

El Total Anual de clientes es el promedio del año

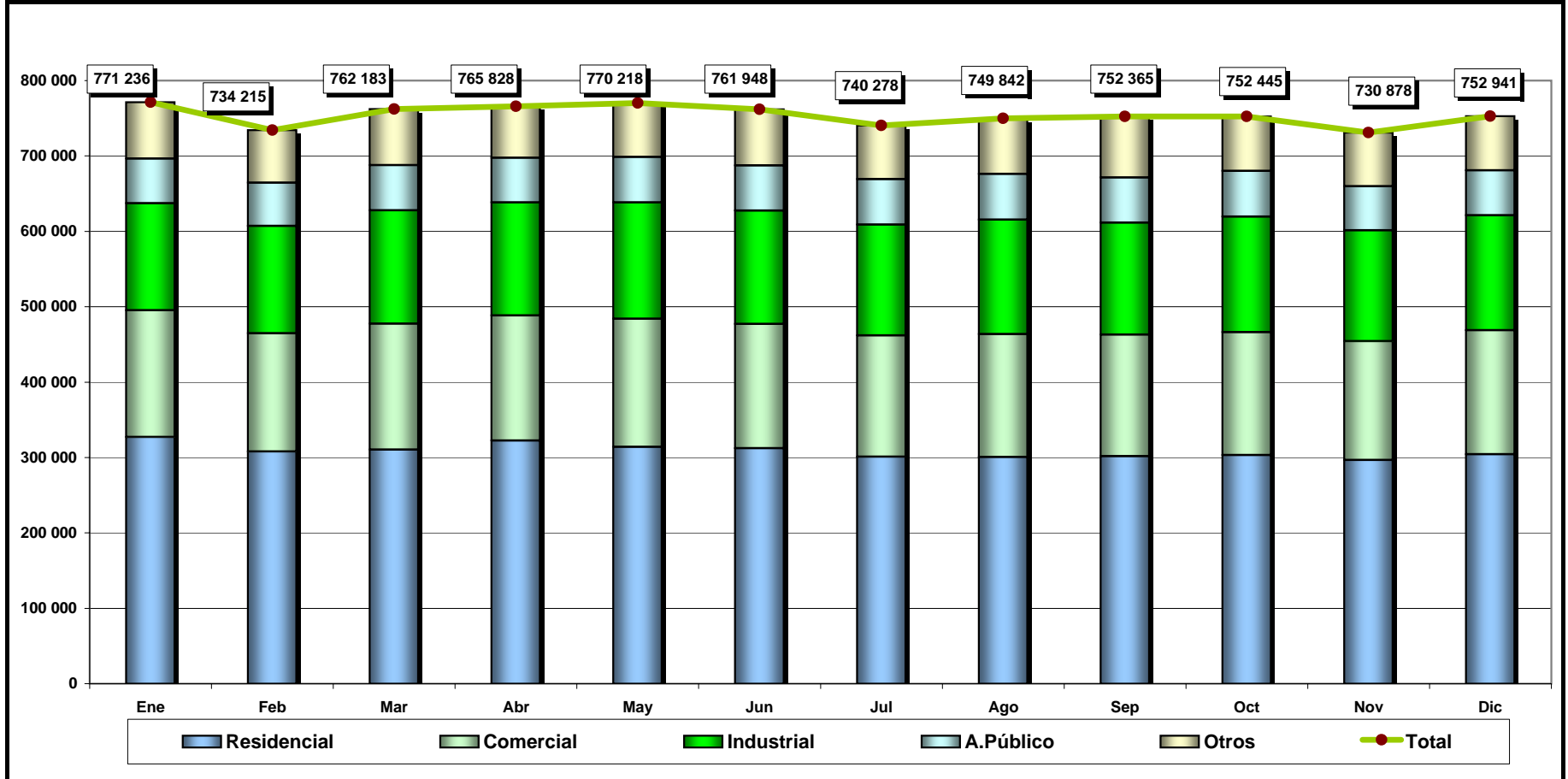
## NÚMERO TOTAL DE CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Residencial	2.592.964	2.601.622	2.610.802	2.619.767	2.628.879	2.637.662	2.647.127	2.657.429	2.665.508	2.674.004	2.681.178	2.691.520	2.642.372
Comercial	294.641	297.013	297.921	298.640	299.535	300.513	301.567	302.957	303.963	305.224	306.231	307.772	301.331
Industrial	36.950	37.199	37.307	37.504	37.609	37.716	37.822	38.059	38.149	38.265	38.382	38.481	37.787
A.Público	364	369	369	367	373	374	378	380	386	386	391	402	378
Otros	39.879	39.970	39.882	40.181	39.005	40.369	40.704	41.468	41.643	41.131	41.251	41.283	40.564
<b>Total</b>	<b>2.964.798</b>	<b>2.976.173</b>	<b>2.986.281</b>	<b>2.996.459</b>	<b>3.005.401</b>	<b>3.016.634</b>	<b>3.027.598</b>	<b>3.040.293</b>	<b>3.049.649</b>	<b>3.059.010</b>	<b>3.067.433</b>	<b>3.079.458</b>	<b>3.022.432</b>



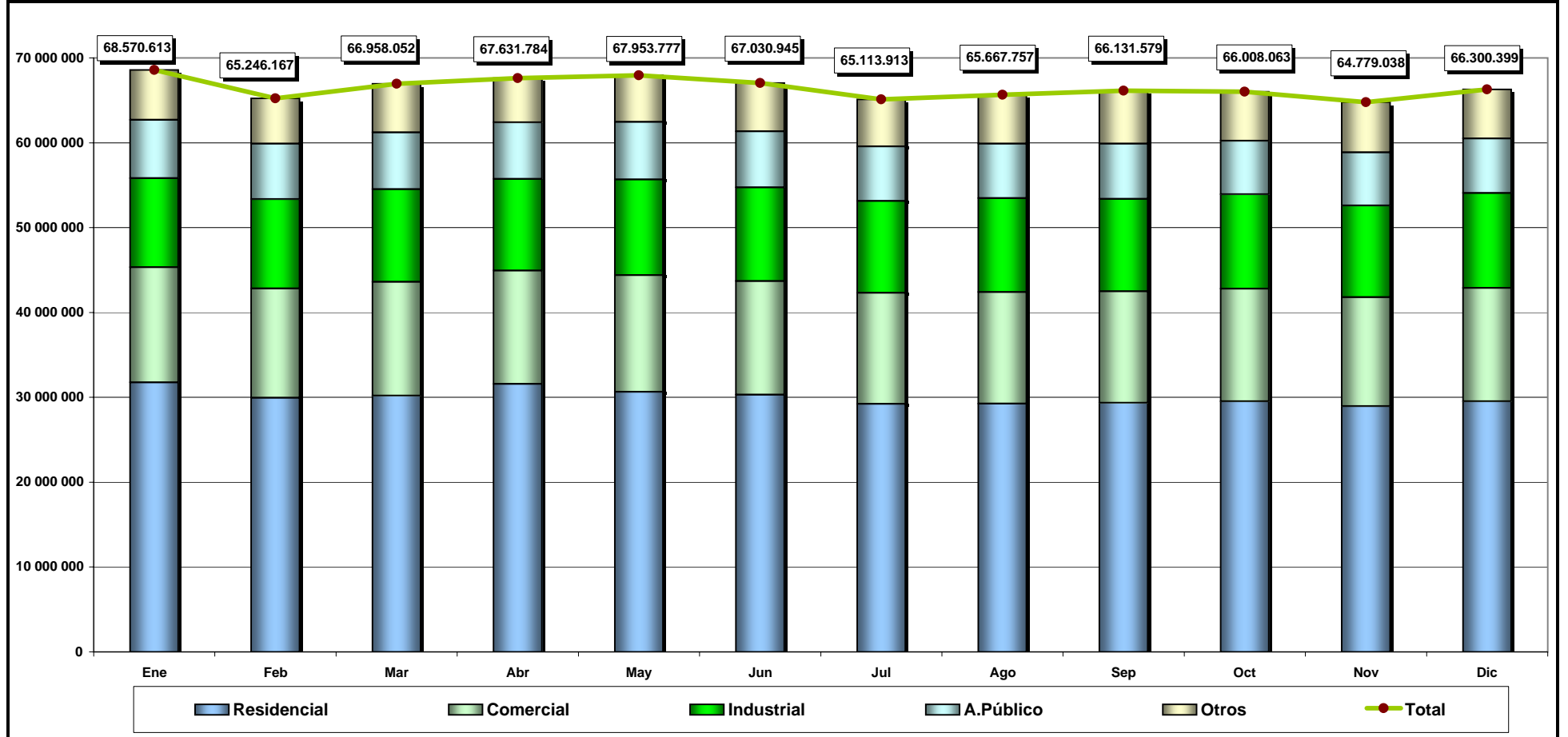
## ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (MWh)

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Residencial	327.196	307.787	310.525	322.309	314.223	312.121	300.871	300.754	301.659	303.265	296.516	304.254	3.701.480
Comercial	167.970	157.194	166.965	166.267	170.007	164.994	161.157	162.830	161.340	163.095	157.851	164.552	1.964.220
Industrial	141.971	142.160	150.499	149.794	154.026	150.415	147.073	152.039	148.433	153.195	147.057	152.419	1.789.080
A.Público	59.362	57.502	59.787	59.299	60.554	59.948	60.048	60.493	59.971	60.526	58.508	59.824	715.823
Otros	74.739	69.573	74.407	68.158	71.409	74.470	71.128	73.726	80.963	72.364	70.945	71.893	873.775
<b>Total</b>	<b>771.236</b>	<b>734.215</b>	<b>762.183</b>	<b>765.828</b>	<b>770.218</b>	<b>761.948</b>	<b>740.278</b>	<b>749.842</b>	<b>752.365</b>	<b>752.445</b>	<b>730.878</b>	<b>752.941</b>	<b>9.044.378</b>



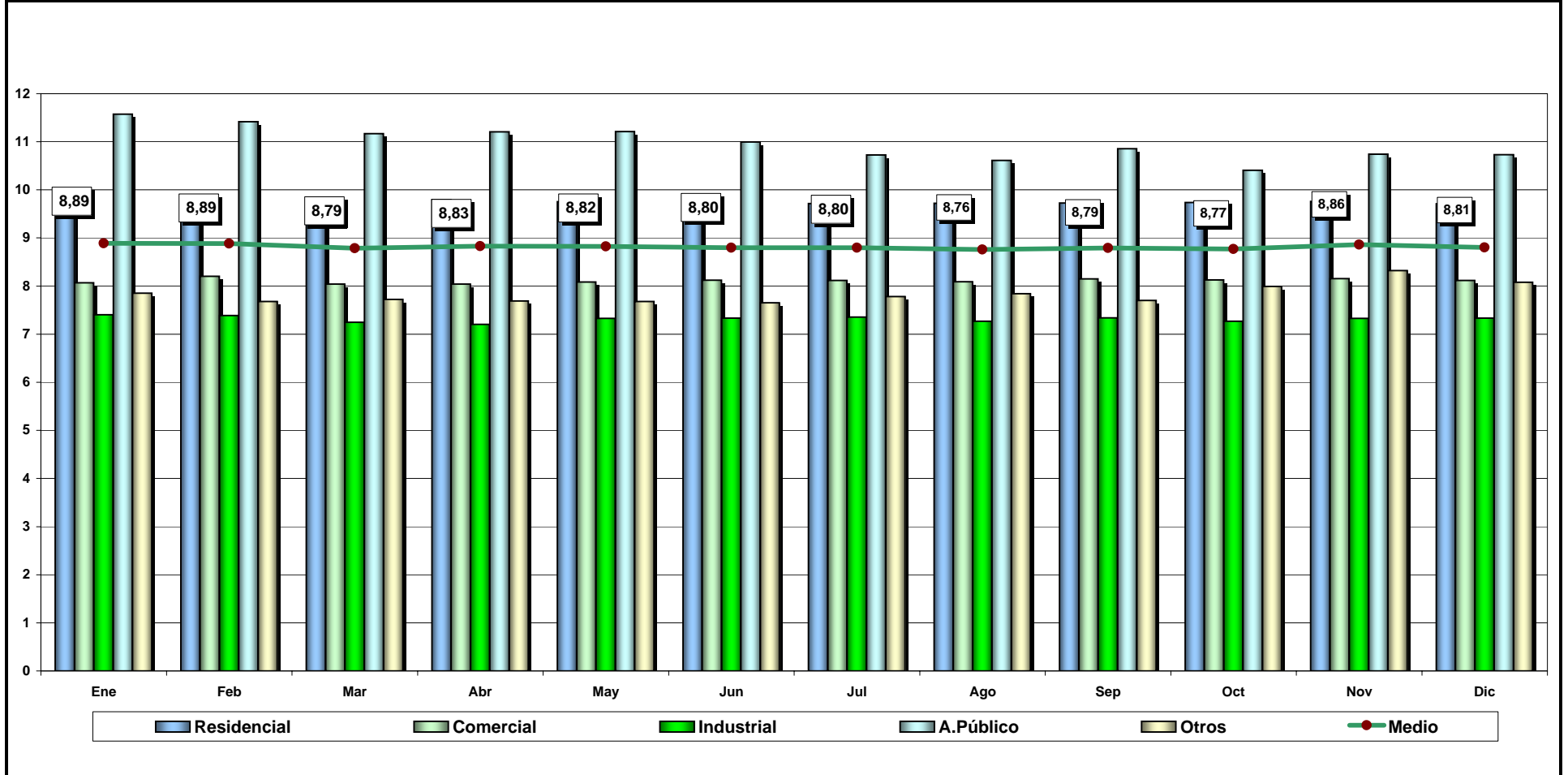
### VALOR TOTAL DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD)

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Residencial	31.763.497	29.941.961	30.197.278	31.579.297	30.651.906	30.309.616	29.234.000	29.239.664	29.339.664	29.528.535	28.939.917	29.537.627	360.262.964
Comercial	13.552.138	12.898.829	13.426.896	13.370.114	13.740.218	13.398.259	13.084.676	13.175.109	13.149.242	13.258.769	12.870.178	13.358.922	159.283.349
Industrial	10.514.629	10.499.183	10.908.986	10.795.563	11.286.923	11.031.924	10.819.893	11.049.408	10.897.016	11.138.995	10.780.767	11.174.970	130.898.255
A.Público	6.869.992	6.563.908	6.678.133	6.646.142	6.789.764	6.591.559	6.441.000	6.421.070	6.509.307	6.297.706	6.284.028	6.420.225	78.512.835
Otros	5.870.356	5.342.286	5.746.759	5.240.668	5.484.967	5.699.586	5.534.344	5.782.506	6.236.350	5.784.058	5.904.148	5.808.655	68.434.684
<b>Total</b>	<b>68.570.613</b>	<b>65.246.167</b>	<b>66.958.052</b>	<b>67.631.784</b>	<b>67.953.777</b>	<b>67.030.945</b>	<b>65.113.913</b>	<b>65.667.757</b>	<b>66.131.579</b>	<b>66.008.063</b>	<b>64.779.038</b>	<b>66.300.399</b>	<b>797.392.086</b>



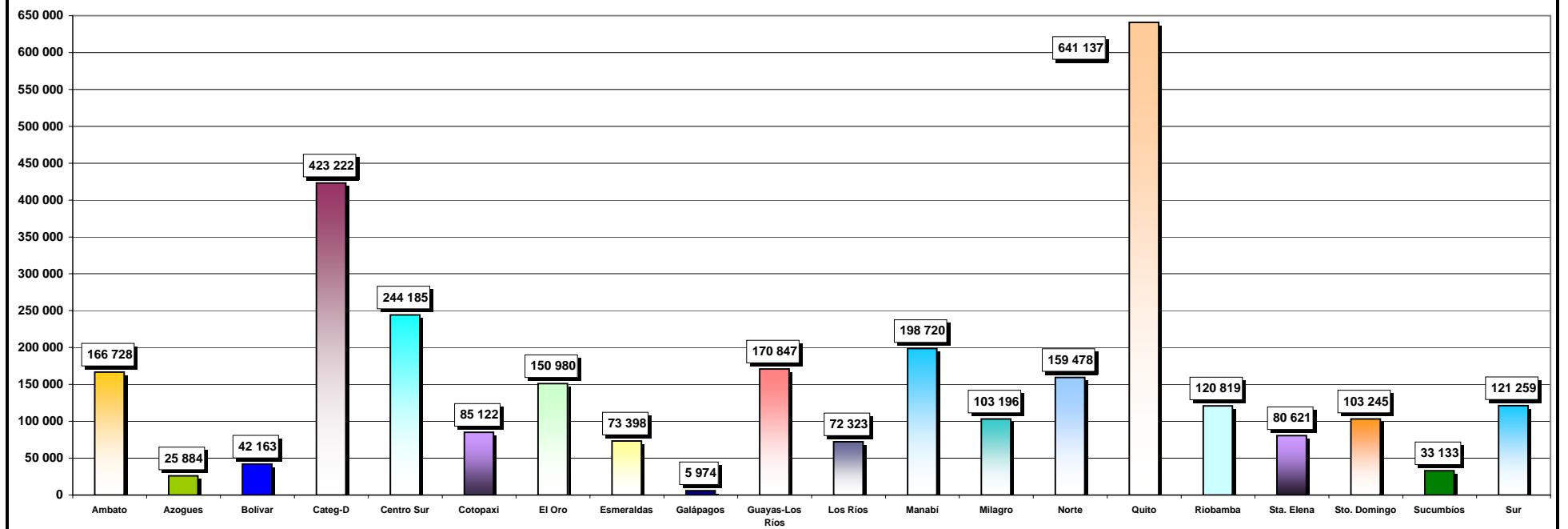
**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Residencial	9,71	9,73	9,72	9,80	9,75	9,71	9,72	9,72	9,73	9,74	9,76	9,71	9,73
Comercial	8,07	8,21	8,04	8,04	8,08	8,12	8,12	8,09	8,15	8,13	8,15	8,12	8,11
Industrial	7,41	7,39	7,25	7,21	7,33	7,33	7,36	7,27	7,34	7,27	7,33	7,33	7,32
A.Público	11,57	11,42	11,17	11,21	11,21	11,00	10,73	10,61	10,85	10,40	10,74	10,73	10,97
Otros	7,85	7,68	7,72	7,69	7,68	7,65	7,78	7,84	7,70	7,99	8,32	8,08	7,83
<b>Medio</b>	<b>8,89</b>	<b>8,89</b>	<b>8,79</b>	<b>8,83</b>	<b>8,82</b>	<b>8,80</b>	<b>8,80</b>	<b>8,76</b>	<b>8,79</b>	<b>8,77</b>	<b>8,86</b>	<b>8,81</b>	<b>8,82</b>



NÚMERO TOTAL DE CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Ambato	163.695	164.297	164.988	165.436	166.012	166.456	166.842	167.393	168.037	168.534	169.243	169.802	166.728
Azogues	25.594	25.665	25.739	25.817	25.871	25.757	25.879	26.002	25.967	26.062	26.104	26.155	25.884
Bolívar	41.544	41.529	41.814	41.963	41.974	41.953	41.953	42.341	42.484	42.606	42.916	42.877	42.163
Categ-D	418.988	421.294	421.801	420.895	421.006	422.582	424.002	424.785	424.967	424.962	425.994	427.392	423.222
Centro Sur	241.359	241.537	241.948	242.329	242.930	243.627	244.576	245.232	245.837	246.282	246.935	247.628	244.185
Cotopaxi	82.790	82.920	83.382	84.690	85.629	85.783	85.907	86.234	86.315	86.788	85.504	85.527	85.122
El Oro	149.694	149.972	150.385	150.731	150.829	151.058	151.105	151.336	151.261	151.575	151.708	152.106	150.980
Esmeraldas	72.447	72.507	72.634	72.907	73.019	72.869	73.138	73.663	73.898	74.170	74.551	74.968	73.398
Galápagos	5.778	5.816	5.861	5.895	5.926	5.956	5.977	6.037	6.064	6.084	6.122	6.172	5.974
Guayas-Los Ríos	164.699	166.404	167.508	168.743	169.808	170.629	171.282	172.362	173.371	174.164	175.005	176.185	170.847
Los Ríos	71.905	71.799	72.089	72.065	71.739	71.938	72.374	72.463	72.928	72.768	72.731	73.072	72.323
Manabí	194.044	194.778	195.720	196.504	197.703	198.419	198.778	199.933	200.785	201.786	202.686	203.505	198.720
Milagro	101.645	101.998	102.244	102.601	102.816	103.213	103.558	103.825	104.090	104.122	104.122	104.112	103.196
Norte	156.546	157.367	157.934	158.413	158.796	159.194	159.699	160.582	161.022	161.231	161.328	161.620	159.478
Quito	625.434	627.958	630.512	633.724	636.168	639.198	642.823	645.689	648.348	651.552	654.308	657.932	641.137
Riobamba	119.050	119.261	119.518	119.871	120.239	120.645	120.996	121.318	121.704	122.163	122.363	122.697	120.819
Sta. Elena	79.234	79.646	79.846	79.978	79.512	80.448	80.725	80.976	81.220	81.593	81.908	82.362	80.621
Sto. Domingo	100.433	100.962	101.408	101.959	102.346	102.975	103.285	103.897	104.339	105.323	105.763	106.244	103.245
Sucumbíos	30.938	30.983	31.257	31.879	32.550	32.947	33.350	34.456	34.761	34.527	34.820	35.133	33.133
Sur	118.981	119.480	119.693	120.059	120.528	120.987	121.349	121.769	122.251	122.718	123.322	123.969	121.259
<b>Total general</b>	<b>2.964.798</b>	<b>2.976.173</b>	<b>2.986.281</b>	<b>2.996.459</b>	<b>3.005.401</b>	<b>3.016.634</b>	<b>3.027.598</b>	<b>3.040.293</b>	<b>3.049.649</b>	<b>3.059.010</b>	<b>3.067.433</b>	<b>3.079.458</b>	<b>3.022.432</b>



NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005														
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Ambato	Residencial	139.709	140.182	140.649	140.947	141.448	141.826	142.079	142.524	143.086	143.463	144.068	144.506	142.041
	Comercial	16.288	16.381	16.553	16.658	16.720	16.733	16.817	16.910	16.965	17.034	17.066	17.163	16.774
	Industrial	4.282	4.310	4.358	4.384	4.393	4.436	4.463	4.469	4.477	4.512	4.561	4.570	4.435
	A.Público	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
	Otros	3.393	3.401	3.405	3.424	3.428	3.438	3.460	3.467	3.486	3.502	3.525	3.540	3.456
<b>Total Ambato</b>		<b>163.695</b>	<b>164.297</b>	<b>164.988</b>	<b>165.436</b>	<b>166.012</b>	<b>166.456</b>	<b>166.842</b>	<b>167.393</b>	<b>168.037</b>	<b>168.534</b>	<b>169.243</b>	<b>169.802</b>	<b>166.728</b>
Azogues	Residencial	23.279	23.344	23.405	23.475	23.522	23.398	23.511	23.617	23.583	23.664	23.703	23.753	23.521
	Comercial	1.570	1.574	1.580	1.579	1.586	1.589	1.591	1.597	1.592	1.598	1.601	1.602	1.588
	Industrial	297	296	298	305	307	310	311	316	319	326	324	324	311
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	447	450	455	457	455	459	465	471	472	473	475	475	463
<b>Total Azogues</b>		<b>25.594</b>	<b>25.665</b>	<b>25.739</b>	<b>25.817</b>	<b>25.871</b>	<b>25.757</b>	<b>25.879</b>	<b>26.002</b>	<b>25.967</b>	<b>26.062</b>	<b>26.104</b>	<b>26.155</b>	<b>25.884</b>
Bolívar	Residencial	38.023	38.016	38.276	38.411	38.422	38.407	38.407	38.753	38.903	39.023	39.329	39.287	38.605
	Comercial	2.321	2.317	2.330	2.343	2.342	2.334	2.334	2.373	2.367	2.368	2.370	2.369	2.347
	Industrial	112	112	113	113	111	112	112	113	113	114	116	119	113
	A.Público	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
	Otros	1.081	1.077	1.088	1.089	1.092	1.093	1.093	1.095	1.094	1.094	1.094	1.095	1.090
<b>Total Bolívar</b>		<b>41.544</b>	<b>41.529</b>	<b>41.814</b>	<b>41.963</b>	<b>41.974</b>	<b>41.953</b>	<b>41.953</b>	<b>42.341</b>	<b>42.484</b>	<b>42.606</b>	<b>42.916</b>	<b>42.877</b>	<b>42.163</b>
Categ-D	Residencial	359.178	361.476	362.142	361.628	361.832	363.268	364.725	365.505	365.644	365.639	366.432	367.320	363.732
	Comercial	55.156	55.144	54.991	54.618	54.498	54.638	54.598	54.593	54.619	54.613	54.841	55.341	54.804
	Industrial	2.929	2.926	2.916	2.915	2.905	2.898	2.884	2.885	2.882	2.874	2.875	2.868	2.896
	A.Público	85	88	86	81	89	90	93	94	98	99	102	113	93
	Otros	1.640	1.660	1.666	1.653	1.682	1.688	1.702	1.708	1.724	1.737	1.744	1.750	1.696
<b>Total Categ-D</b>		<b>418.988</b>	<b>421.294</b>	<b>421.801</b>	<b>420.895</b>	<b>421.006</b>	<b>422.582</b>	<b>424.002</b>	<b>424.785</b>	<b>424.967</b>	<b>424.962</b>	<b>425.994</b>	<b>427.392</b>	<b>423.222</b>
Centro Sur	Residencial	215.234	215.361	215.631	215.926	216.440	217.077	217.901	218.479	218.966	219.290	219.939	220.602	217.571
	Comercial	18.219	18.249	18.366	18.430	18.482	18.507	18.599	18.636	18.724	18.859	18.831	18.838	18.562
	Industrial	4.991	5.012	5.035	5.059	5.085	5.111	5.141	5.170	5.191	5.182	5.213	5.232	5.119
	A.Público	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
	Otros	2.896	2.896	2.897	2.895	2.904	2.913	2.916	2.928	2.937	2.932	2.933	2.937	2.915
<b>Total Centro Sur</b>		<b>241.359</b>	<b>241.537</b>	<b>241.948</b>	<b>242.329</b>	<b>242.930</b>	<b>243.627</b>	<b>244.576</b>	<b>245.232</b>	<b>245.837</b>	<b>246.282</b>	<b>246.935</b>	<b>247.628</b>	<b>244.185</b>
Cotopaxi	Residencial	73.688	73.820	74.279	75.527	76.385	76.526	76.651	76.857	76.906	77.339	76.115	76.139	75.853
	Comercial	4.306	4.303	4.306	4.340	4.358	4.366	4.368	4.404	4.417	4.438	4.443	4.447	4.375
	Industrial	3.260	3.258	3.258	3.281	3.342	3.343	3.335	3.421	3.432	3.444	3.413	3.408	3.350
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	1.535	1.538	1.538	1.541	1.543	1.547	1.552	1.551	1.559	1.566	1.532	1.532	1.545
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>82.790</b>	<b>82.920</b>	<b>83.382</b>	<b>84.690</b>	<b>85.629</b>	<b>85.783</b>	<b>85.907</b>	<b>86.234</b>	<b>86.315</b>	<b>86.788</b>	<b>85.504</b>	<b>85.527</b>	<b>85.122</b>
El Oro	Residencial	129.674	129.943	130.355	130.643	130.712	130.801	130.920	131.138	131.122	131.324	131.411	131.788	130.819
	Comercial	16.208	16.210	16.213	16.253	16.276	16.426	16.354	16.377	16.327	16.425	16.450	16.460	16.332
	Industrial	1.594	1.601	1.595	1.601	1.597	1.588	1.586	1.575	1.564	1.569	1.567	1.573	1.584
	A.Público	28	28	28	28	27	27	27	27	29	29	29	29	28
	Otros	2.190	2.190	2.194	2.206	2.217	2.216	2.218	2.219	2.219	2.228	2.251	2.256	2.217
<b>Total El Oro</b>		<b>149.694</b>	<b>149.972</b>	<b>150.385</b>	<b>150.731</b>	<b>150.829</b>	<b>151.058</b>	<b>151.105</b>	<b>151.336</b>	<b>151.261</b>	<b>151.575</b>	<b>151.708</b>	<b>152.106</b>	<b>150.980</b>
Esmeraldas	Residencial	63.636	63.683	63.866	64.134	64.225	64.088	64.342	64.796	64.999	65.266	65.624	65.955	64.551
	Comercial	6.269	6.279	6.225	6.233	6.249	6.236	6.249	6.313	6.338	6.337	6.350	6.434	6.293
	Industrial	621	621	620	616	613	610	611	614	614	617	617	615	616
	A.Público	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
	Otros	1.915	1.918	1.917	1.918	1.926	1.929	1.930	1.934	1.941	1.944	1.954	1.958	1.932
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>72.447</b>	<b>72.507</b>	<b>72.634</b>	<b>72.907</b>	<b>73.019</b>	<b>72.869</b>	<b>73.138</b>	<b>73.663</b>	<b>73.898</b>	<b>74.170</b>	<b>74.551</b>	<b>74.968</b>	<b>73.398</b>
Galápagos	Residencial	4.512	4.546	4.591	4.622	4.651	4.674	4.697	4.746	4.766	4.789	4.827	4.866	4.691
	Comercial	874	878	880	883	885	893	891	896	901	902	900	907	891
	Industrial	119	119	118	120	120	123	122	128	129	130	130	134	124
	A.Público	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
	Otros	268	268	267	266	266	262	263	263	264	259	261	261	264
<b>Total Galápagos</b>		<b>5.778</b>	<b>5.816</b>	<b>5.861</b>	<b>5.895</b>	<b>5.926</b>	<b>5.956</b>	<b>5.977</b>	<b>6.037</b>	<b>6.064</b>	<b>6.084</b>	<b>6.122</b>	<b>6.172</b>	<b>5.974</b>



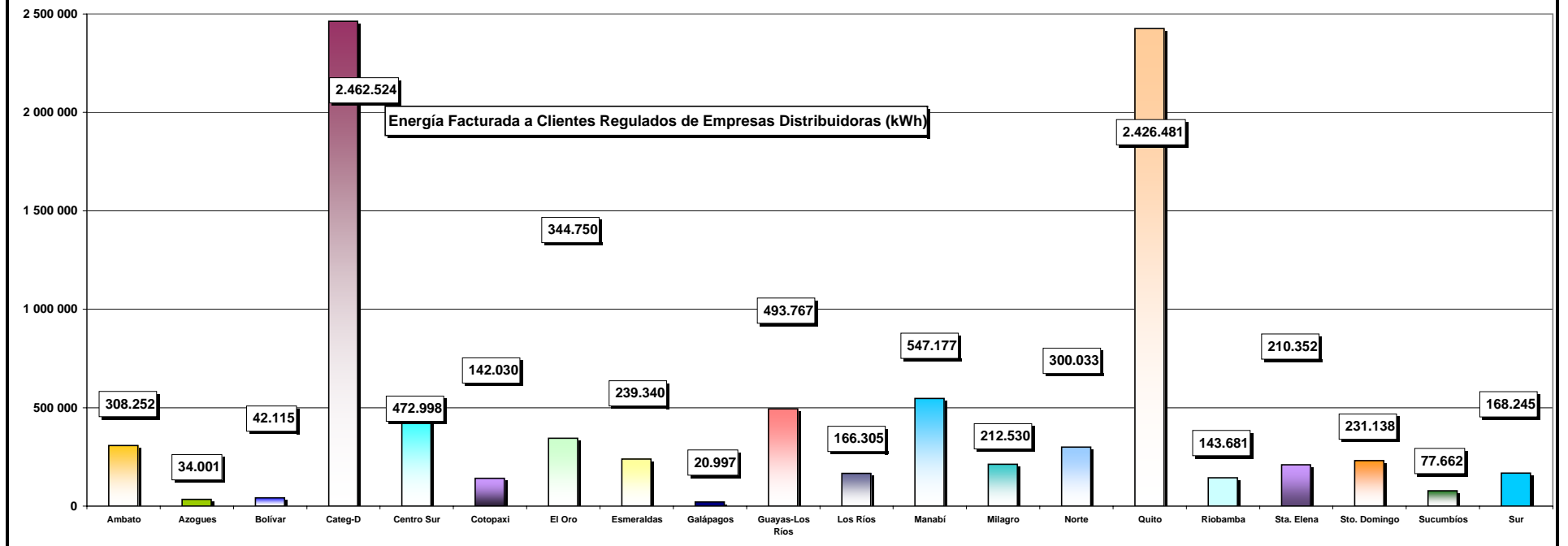
NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005														
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Guayas-Los Ríos	Residencial	152.231	153.849	154.896	156.085	157.114	157.901	158.519	159.582	160.525	161.297	162.133	163.294	158.119
	Comercial	10.026	10.094	10.134	10.172	10.205	10.230	10.245	10.253	10.308	10.324	10.326	10.343	10.222
	Industrial	706	707	710	713	710	709	716	720	722	723	725	724	715
	A.Público	34	36	37	37	37	37	38	39	39	38	40	40	38
	Otros	1.702	1.718	1.731	1.736	1.742	1.752	1.764	1.768	1.777	1.782	1.781	1.784	1.753
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>164.699</b>	<b>166.404</b>	<b>167.508</b>	<b>168.743</b>	<b>169.808</b>	<b>170.629</b>	<b>171.282</b>	<b>172.362</b>	<b>173.371</b>	<b>174.164</b>	<b>175.005</b>	<b>176.185</b>	<b>170.847</b>
Los Ríos	Residencial	64.317	64.260	64.582	64.558	64.295	64.489	64.911	64.971	65.397	65.233	65.224	65.550	64.816
	Comercial	5.975	5.932	5.909	5.899	5.837	5.840	5.851	5.847	5.867	5.871	5.839	5.852	5.877
	Industrial	489	480	474	481	480	486	489	486	491	488	490	486	485
	A.Público	9	9	9	9	8	9	9	9	9	9	9	9	9
	Otros	1.115	1.118	1.115	1.118	1.119	1.114	1.114	1.150	1.164	1.167	1.169	1.175	1.137
<b>Total Los Ríos</b>		<b>71.905</b>	<b>71.799</b>	<b>72.089</b>	<b>72.065</b>	<b>71.739</b>	<b>71.938</b>	<b>72.374</b>	<b>72.463</b>	<b>72.928</b>	<b>72.768</b>	<b>72.731</b>	<b>73.072</b>	<b>72.323</b>
Manabí	Residencial	179.568	180.270	181.180	181.943	183.090	183.789	184.128	185.287	186.097	187.032	187.834	188.604	184.069
	Comercial	12.120	12.149	12.181	12.205	12.255	12.267	12.290	12.281	12.318	12.375	12.466	12.507	12.285
	Industrial	195	193	189	179	183	184	180	180	177	177	175	174	182
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	2.160	2.165	2.169	2.176	2.174	2.178	2.179	2.184	2.192	2.201	2.210	2.219	2.184
<b>Total Manabí</b>		<b>194.044</b>	<b>194.778</b>	<b>195.720</b>	<b>196.504</b>	<b>197.703</b>	<b>198.419</b>	<b>198.778</b>	<b>199.933</b>	<b>200.785</b>	<b>201.786</b>	<b>202.686</b>	<b>203.505</b>	<b>198.720</b>
Milagro	Residencial	86.639	86.956	87.148	87.467	87.664	87.980	88.276	88.501	88.732	88.763	88.764	88.764	87.971
	Comercial	13.554	13.587	13.639	13.674	13.688	13.770	13.811	13.851	13.883	13.884	13.883	13.878	13.759
	Industrial	194	196	195	195	195	193	192	191	191	191	191	189	193
	A.Público	79	79	80	84	84	84	84	84	84	84	84	84	83
	Otros	1.179	1.180	1.182	1.181	1.185	1.186	1.195	1.198	1.200	1.200	1.200	1.197	1.190
<b>Total Milagro</b>		<b>101.645</b>	<b>101.998</b>	<b>102.244</b>	<b>102.601</b>	<b>102.816</b>	<b>103.213</b>	<b>103.558</b>	<b>103.825</b>	<b>104.090</b>	<b>104.122</b>	<b>104.122</b>	<b>104.112</b>	<b>103.196</b>
Norte	Residencial	139.043	139.732	140.181	140.629	140.924	141.258	141.600	142.060	142.412	142.573	142.617	142.867	141.325
	Comercial	12.340	12.447	12.542	12.569	12.645	12.699	12.846	13.252	13.322	13.353	13.391	13.424	12.903
	Industrial	2.723	2.733	2.747	2.748	2.753	2.753	2.763	2.772	2.786	2.791	2.801	2.811	2.765
	A.Público	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
	Otros	2.426	2.441	2.450	2.453	2.460	2.470	2.476	2.484	2.488	2.500	2.505	2.504	2.471
<b>Total Norte</b>		<b>156.546</b>	<b>157.367</b>	<b>157.934</b>	<b>158.413</b>	<b>158.796</b>	<b>159.194</b>	<b>159.699</b>	<b>160.582</b>	<b>161.022</b>	<b>161.231</b>	<b>161.328</b>	<b>161.620</b>	<b>159.478</b>
Quito	Residencial	532.803	534.910	537.000	539.557	541.434	544.038	546.986	549.209	551.430	553.949	556.252	559.260	545.569
	Comercial	74.790	75.133	75.525	76.047	76.535	76.900	77.422	77.966	78.314	78.907	79.281	79.804	77.219
	Industrial	11.245	11.274	11.300	11.397	11.415	11.455	11.520	11.577	11.623	11.672	11.722	11.778	11.498
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	6.595	6.640	6.686	6.722	6.783	6.804	6.894	6.936	6.980	7.023	7.052	7.089	6.850
<b>Total Quito</b>		<b>625.434</b>	<b>627.958</b>	<b>630.512</b>	<b>633.724</b>	<b>636.168</b>	<b>639.198</b>	<b>642.823</b>	<b>645.689</b>	<b>648.348</b>	<b>651.552</b>	<b>654.308</b>	<b>657.932</b>	<b>641.137</b>
Riobamba	Residencial	105.690	104.177	104.404	104.692	105.020	105.388	105.704	106.014	106.331	106.784	106.964	107.263	105.703
	Comercial	11.368	12.908	12.931	12.977	13.008	13.039	13.068	13.047	13.113	13.117	13.130	13.154	12.905
	Industrial	542	706	710	721	724	724	722	751	751	753	751	747	717
	A.Público	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	Otros	1.449	1.469	1.472	1.480	1.486	1.493	1.501	1.505	1.508	1.508	1.517	1.532	1.493
<b>Total Riobamba</b>		<b>119.050</b>	<b>119.261</b>	<b>119.518</b>	<b>119.871</b>	<b>120.239</b>	<b>120.645</b>	<b>120.996</b>	<b>121.318</b>	<b>121.704</b>	<b>122.163</b>	<b>122.363</b>	<b>122.697</b>	<b>120.819</b>
Sta. Elena	Residencial	72.417	72.754	72.929	73.066	73.872	73.500	73.745	73.972	74.189	74.508	74.755	75.135	73.737
	Comercial	5.539	5.613	5.632	5.620	5.719	5.648	5.661	5.680	5.706	5.752	5.813	5.876	5.688
	Industrial	366	365	369	372	372	372	375	380	378	380	383	390	375
	A.Público	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
	Otros	907	909	911	915	915	923	939	939	942	948	952	956	815
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>79.234</b>	<b>79.646</b>	<b>79.846</b>	<b>79.978</b>	<b>79.512</b>	<b>80.448</b>	<b>80.725</b>	<b>80.976</b>	<b>81.220</b>	<b>81.593</b>	<b>81.908</b>	<b>82.362</b>	<b>80.621</b>
Sto. Domingo	Residencial	86.287	86.779	87.187	87.702	88.076	88.637	88.865	89.470	89.850	90.765	91.158	91.600	88.865
	Comercial	12.324	12.356	12.399	12.442	12.459	12.519	12.593	12.615	12.679	12.744	12.789	12.823	12.562
	Industrial	323	322	324	322	318	320	315	314	313	315	311	308	317
	A.Público	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	Otros	1.497	1.503	1.496	1.491	1.491	1.497	1.510	1.496	1.495	1.497	1.503	1.511	1.499
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>100.433</b>	<b>100.962</b>	<b>101.408</b>	<b>101.959</b>	<b>102.346</b>	<b>102.975</b>	<b>103.285</b>	<b>103.897</b>	<b>104.339</b>	<b>105.323</b>	<b>105.763</b>	<b>106.244</b>	<b>103.245</b>

**NÚMERO MENSUAL DE CLIENTES REGULADOS POR EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Promedio Anual
Sucumbíos	Residencial	23.897	24.004	24.422	24.834	25.458	25.948	26.172	26.602	26.857	27.210	27.431	27.785	25.885
	Comercial	4.999	5.009	5.059	5.067	5.082	5.096	5.163	5.205	5.251	5.296	5.355	5.402	5.165
	Industrial	489	491	493	494	493	498	498	501	502	507	510	516	499
	A.Público	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
	Otros	1.538	1.464	1.268	1.469	1.502	1.390	1.502	2.133	2.136	1.499	1.509	1.415	1.569
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>30.938</b>	<b>30.983</b>	<b>31.257</b>	<b>31.879</b>	<b>32.550</b>	<b>32.947</b>	<b>33.350</b>	<b>34.456</b>	<b>34.761</b>	<b>34.527</b>	<b>34.820</b>	<b>35.133</b>	<b>33.133</b>
Sur	Residencial	103.139	103.560	103.679	103.921	104.295	104.669	104.988	105.346	105.713	106.093	106.598	107.182	104.932
	Comercial	10.395	10.450	10.526	10.631	10.706	10.783	10.816	10.861	10.952	11.027	11.106	11.148	10.783
	Industrial	1.473	1.477	1.485	1.488	1.493	1.491	1.487	1.496	1.494	1.500	1.507	1.515	1.492
	A.Público	28	28	28	28	28	27	27	27	27	27	27	27	27
	Otros	3.946	3.965	3.975	3.991	4.006	4.017	4.031	4.039	4.065	4.071	4.084	4.097	4.024
<b>Total Sur</b>		<b>118.981</b>	<b>119.480</b>	<b>119.693</b>	<b>120.059</b>	<b>120.528</b>	<b>120.987</b>	<b>121.349</b>	<b>121.769</b>	<b>122.251</b>	<b>122.718</b>	<b>123.322</b>	<b>123.969</b>	<b>121.259</b>
<b>Total</b>		<b>2.964.798</b>	<b>2.976.173</b>	<b>2.986.281</b>	<b>2.996.459</b>	<b>3.005.401</b>	<b>3.016.634</b>	<b>3.027.598</b>	<b>3.040.293</b>	<b>3.049.649</b>	<b>3.059.010</b>	<b>3.067.433</b>	<b>3.079.458</b>	<b>3.022.432</b>

**ENERGÍA TOTAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (MWh)**

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	26.179,49	24.231,99	24.174,29	25.601,18	26.240,54	25.722,63	25.349,19	25.919,71	26.420,05	26.160,12	26.090,23	26.162,45	308.251,87
Azogues	2.989,63	2.697,43	2.783,52	2.709,88	2.770,21	2.879,79	2.821,74	2.863,32	2.902,27	3.101,74	2.759,84	2.721,97	34.001,33
Bolívar	3.372,77	3.441,59	3.241,21	3.691,43	3.763,88	3.414,23	3.414,23	3.565,37	3.428,59	3.759,91	3.305,56	3.716,51	42.115,27
Categ-D	223.476,30	204.666,72	214.817,78	219.502,09	220.968,81	207.399,26	197.041,76	201.059,22	191.845,75	201.999,86	184.930,92	194.815,73	2.462.524,20
Centro Sur	39.619,43	35.535,19	40.272,07	38.621,81	39.798,56	39.243,84	39.727,82	39.834,77	39.378,90	40.964,80	38.902,51	41.098,51	472.998,20
Cotopaxi	11.264,83	10.522,24	10.703,69	12.086,02	12.129,53	12.846,68	12.248,05	12.243,15	12.941,13	12.090,67	11.983,55	10.970,61	142.030,17
El Oro	30.384,49	29.620,80	30.223,97	31.788,16	29.194,89	28.689,45	26.972,30	28.025,03	27.087,18	26.696,02	27.614,54	28.453,49	344.750,32
Esmeraldas	20.174,40	18.426,28	21.528,63	20.897,95	19.268,08	19.490,87	19.888,40	21.235,02	20.122,64	19.156,46	18.474,75	20.676,04	239.339,52
Galápagos	1.934,81	1.781,07	1.905,86	1.945,27	1.903,73	1.741,72	1.637,30	1.640,15	1.716,82	1.514,92	1.591,56	1.683,49	20.996,68
Guayas-Los Ríos	40.600,02	40.716,90	38.578,84	40.843,33	41.130,19	42.326,52	40.803,31	40.124,96	44.521,72	41.176,89	41.731,28	41.212,55	493.766,51
Los Ríos	14.315,44	13.495,03	13.174,97	13.891,94	14.449,13	14.188,38	13.730,27	13.774,09	14.338,64	13.943,94	13.405,30	13.597,74	166.304,85
Manabí	46.440,22	47.750,60	45.434,68	43.716,88	45.990,61	48.152,17	44.421,13	42.361,70	47.361,04	43.797,17	44.022,07	47.728,78	547.177,04
Milagro	18.507,83	17.709,78	16.501,53	18.295,03	18.255,10	17.888,68	17.718,32	17.856,60	18.158,98	17.649,23	17.483,29	16.505,89	212.530,25
Norte	24.884,50	23.520,49	24.270,68	24.553,48	25.920,78	25.899,60	24.847,91	26.196,13	25.640,81	23.627,61	24.963,47	25.707,87	300.033,31
Quito	197.399,32	192.102,44	204.728,97	197.776,47	198.507,51	204.578,72	201.059,81	202.488,99	206.437,85	207.768,32	205.950,67	207.681,77	2.426.480,85
Riobamba	12.071,92	11.348,92	11.650,30	11.949,55	11.917,20	12.507,88	11.822,57	12.033,79	12.173,18	11.932,87	11.951,14	12.321,90	143.681,23
Sta. Elena	18.205,23	19.745,71	19.216,39	19.233,48	16.582,88	15.659,39	16.096,15	17.622,84	17.579,41	16.712,55	16.296,06	17.401,55	210.351,62
Sto. Domingo	19.153,80	17.413,56	19.083,18	18.942,50	20.073,79	19.183,88	19.564,46	20.008,60	19.255,94	19.733,25	18.801,31	19.923,62	231.137,88
Sucumbios	5.999,02	5.806,26	6.251,54	6.123,25	6.732,54	6.272,54	6.710,22	6.417,59	6.793,64	6.723,20	6.825,18	7.006,99	77.661,95
Sur	14.262,91	13.682,45	13.640,56	13.657,88	14.620,43	13.861,71	14.402,66	14.571,15	14.260,06	13.935,78	13.795,04	13.554,01	168.244,63
<b>Total</b>	<b>771.236,34</b>	<b>734.215,43</b>	<b>762.182,66</b>	<b>765.827,58</b>	<b>770.218,36</b>	<b>761.947,92</b>	<b>740.277,61</b>	<b>749.842,18</b>	<b>752.364,58</b>	<b>752.445,29</b>	<b>730.878,26</b>	<b>752.941,45</b>	<b>9.044.377,66</b>



**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (MWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	11.654	11.325	10.799	11.390	11.651	11.430	11.464	11.443	11.842	11.488	11.542	11.624	137.655
	Comercial	3.897	3.794	3.850	4.229	4.364	4.438	4.353	4.337	4.599	4.315	4.358	4.283	50.817
	Industrial	5.406	4.450	4.736	5.278	5.215	4.966	4.722	5.178	5.144	5.052	5.063	5.057	60.268
	A.Público	2.270	2.050	2.270	2.209	2.295	2.233	2.317	2.323	2.248	2.325	2.250	2.356	27.147
	Otros	2.952	2.612	2.520	2.495	2.715	2.654	2.493	2.639	2.587	2.980	2.877	2.842	32.366
<b>Total Ambato</b>		<b>26.179</b>	<b>24.232</b>	<b>24.174</b>	<b>25.601</b>	<b>26.241</b>	<b>25.723</b>	<b>25.349</b>	<b>25.920</b>	<b>26.420</b>	<b>26.160</b>	<b>26.090</b>	<b>26.162</b>	<b>308.252</b>
Azogues	Residencial	1.841	1.674	1.682	1.657	1.665	1.700	1.681	1.731	1.764	1.928	1.711	1.639	20.673
	Comercial	431	373	392	377	413	420	411	396	417	422	398	416	4.866
	Industrial	141	129	143	135	151	156	196	146	152	145	176	161	1.832
	A.Público	384	346	405	377	390	380	390	392	381	394	319	355	4.515
	Otros	192	176	162	163	150	224	144	198	188	213	157	150	2.116
<b>Total Azogues</b>		<b>2.990</b>	<b>2.697</b>	<b>2.784</b>	<b>2.710</b>	<b>2.770</b>	<b>2.880</b>	<b>2.822</b>	<b>2.863</b>	<b>2.902</b>	<b>3.102</b>	<b>2.760</b>	<b>2.722</b>	<b>34.001</b>
Bolívar	Residencial	1.952	1.987	1.766	2.115	2.116	1.891	1.891	2.048	1.892	2.177	1.829	2.166	23.829
	Comercial	425	422	398	459	429	416	416	403	442	418	372	412	5.011
	Industrial	33	42	46	38	35	39	39	46	45	52	43	41	499
	A.Público	664	690	740	739	763	725	725	762	736	765	750	774	8.832
	Otros	299	300	292	341	420	343	343	307	313	349	312	325	3.945
<b>Total Bolívar</b>		<b>3.373</b>	<b>3.442</b>	<b>3.241</b>	<b>3.691</b>	<b>3.764</b>	<b>3.414</b>	<b>3.414</b>	<b>3.565</b>	<b>3.429</b>	<b>3.760</b>	<b>3.306</b>	<b>3.717</b>	<b>42.115</b>
Categ-D	Residencial	83.718	76.027	73.747	81.948	75.875	71.555	65.695	65.990	63.466	66.600	60.881	63.404	848.904
	Comercial	64.786	58.472	60.980	62.979	65.624	59.577	58.113	56.874	54.176	58.369	53.047	57.831	710.828
	Industrial	49.269	45.040	51.533	48.471	50.375	48.159	47.917	50.314	45.833	51.296	47.417	50.153	585.778
	A.Público	7.161	7.140	7.149	6.881	7.247	7.117	7.271	7.270	7.297	7.265	6.803	7.072	85.672
	Otros	18.543	17.988	21.409	19.223	21.848	20.991	18.046	20.611	21.075	18.469	16.782	16.357	231.342
<b>Total Categ-D</b>		<b>223.476</b>	<b>204.667</b>	<b>214.818</b>	<b>219.502</b>	<b>220.969</b>	<b>207.399</b>	<b>197.042</b>	<b>201.059</b>	<b>191.846</b>	<b>202.000</b>	<b>184.931</b>	<b>194.816</b>	<b>2.462.524</b>
Centro Sur	Residencial	20.389	18.054	20.470	19.278	20.420	20.208	20.386	20.144	19.910	20.967	19.616	20.887	240.728
	Comercial	6.086	5.438	6.255	6.107	6.426	6.180	6.398	6.580	6.415	6.576	6.348	6.975	75.784
	Industrial	8.037	7.139	8.434	8.162	7.720	7.610	7.776	7.969	7.968	8.061	7.710	7.970	94.556
	A.Público	3.344	3.367	3.367	3.368	3.400	3.431	3.418	3.416	3.456	3.466	3.466	3.473	40.971
	Otros	1.764	1.538	1.747	1.706	1.832	1.814	1.750	1.727	1.630	1.895	1.763	1.793	20.960
<b>Total Centro Sur</b>		<b>39.619</b>	<b>35.535</b>	<b>40.272</b>	<b>38.622</b>	<b>39.799</b>	<b>39.244</b>	<b>39.728</b>	<b>39.835</b>	<b>39.379</b>	<b>40.965</b>	<b>38.903</b>	<b>41.099</b>	<b>472.998</b>
Cotopaxi	Residencial	4.621	4.251	3.986	4.417	4.310	4.453	4.278	4.338	4.404	4.348	4.360	3.927	51.694
	Comercial	1.138	1.047	1.077	1.122	1.095	1.143	1.055	1.095	1.170	1.094	1.107	1.020	13.163
	Industrial	2.782	2.619	3.027	3.650	3.698	3.806	3.894	3.598	3.689	3.648	3.463	3.290	41.165
	A.Público	1.190	1.162	1.198	1.462	1.446	1.461	1.436	1.450	1.455	1.443	1.426	1.341	16.470
	Otros	1.533	1.443	1.416	1.435	1.580	1.983	1.586	1.762	2.223	1.557	1.628	1.393	19.539
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>11.265</b>	<b>10.522</b>	<b>10.704</b>	<b>12.086</b>	<b>12.130</b>	<b>12.847</b>	<b>12.248</b>	<b>12.243</b>	<b>12.941</b>	<b>12.091</b>	<b>11.984</b>	<b>10.971</b>	<b>142.030</b>
El Oro	Residencial	13.299	12.442	13.298	13.778	12.106	11.865	11.453	12.160	11.730	11.369	11.764	12.494	147.757
	Comercial	6.082	5.717	6.034	6.403	5.769	5.532	5.213	5.286	5.219	5.125	5.243	5.547	67.169
	Industrial	4.523	5.295	4.618	5.247	5.027	5.139	4.752	5.037	4.594	4.796	4.992	4.769	58.790
	A.Público	3.651	3.650	3.649	3.650	3.647	3.659	3.257	3.261	3.266	3.261	3.283	3.272	41.505
	Otros	2.830	2.516	2.625	2.710	2.646	2.496	2.297	2.281	2.279	2.145	2.333	2.371	29.529
<b>Total El Oro</b>		<b>30.384</b>	<b>29.621</b>	<b>30.224</b>	<b>31.788</b>	<b>29.195</b>	<b>28.689</b>	<b>26.972</b>	<b>28.025</b>	<b>27.087</b>	<b>26.696</b>	<b>27.615</b>	<b>28.453</b>	<b>344.750</b>

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (MWh)**

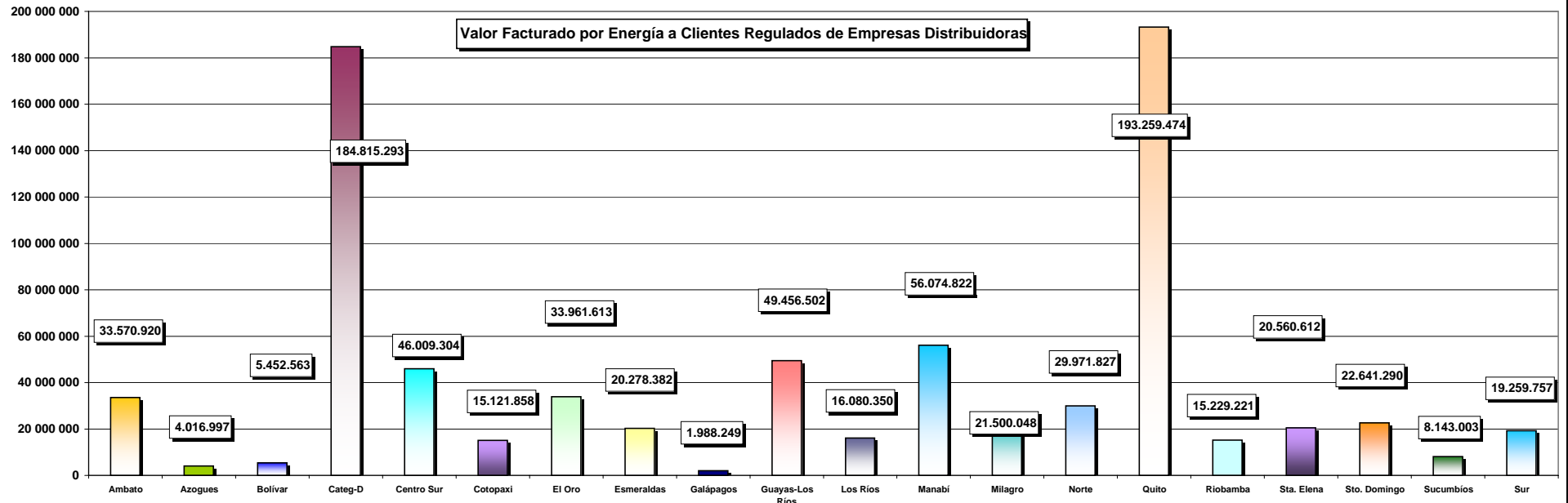
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Esmeraldas	Residencial	6.054	5.803	5.588	6.132	5.893	5.872	5.809	6.095	6.203	5.868	5.861	5.902	71.080
	Comercial	2.466	2.409	2.274	2.575	2.489	2.562	2.579	2.802	2.831	2.488	2.513	2.470	30.459
	Industrial	2.780	2.835	2.776	2.897	2.860	3.015	2.911	2.865	2.895	2.880	2.823	2.867	34.404
	A.Público	2.308	2.308	2.308	2.308	2.308	2.312	2.312	2.312	2.312	2.272	2.174	2.161	27.397
	Otros	6.565	5.071	8.582	6.986	5.718	5.730	6.276	7.161	5.882	5.649	5.103	7.276	76.000
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>20.174</b>	<b>18.426</b>	<b>21.529</b>	<b>20.898</b>	<b>19.268</b>	<b>19.491</b>	<b>19.888</b>	<b>21.235</b>	<b>20.123</b>	<b>19.156</b>	<b>18.475</b>	<b>20.676</b>	<b>239.340</b>
Galápagos	Residencial	862	782	772	858	843	768	739	745	777	697	732	758	9.333
	Comercial	594	556	572	582	576	522	491	509	526	442	473	512	6.356
	Industrial	23	22	20	22	43	22	27	29	33	30	31	32	334
	A.Público	98	98	98	98	98	90	90	90	90	95	94	96	1.135
	Otros	358	323	444	386	344	339	290	267	290	250	263	286	3.839
<b>Total Galápagos</b>		<b>1.935</b>	<b>1.781</b>	<b>1.906</b>	<b>1.945</b>	<b>1.904</b>	<b>1.742</b>	<b>1.637</b>	<b>1.640</b>	<b>1.717</b>	<b>1.515</b>	<b>1.592</b>	<b>1.683</b>	<b>20.997</b>
Guayas-Los Ríos	Residencial	20.501	19.525	19.704	21.909	20.773	19.972	19.455	19.316	20.427	19.128	20.317	21.538	242.566
	Comercial	5.904	5.799	6.012	6.356	6.364	6.139	5.966	5.941	6.132	6.136	6.131	6.382	73.262
	Industrial	6.337	6.656	6.498	7.276	8.325	7.985	6.983	7.596	6.932	7.227	7.240	7.155	86.210
	A.Público	3.106	3.124	3.107	3.207	3.210	3.182	3.181	3.224	3.191	3.214	3.231	3.253	38.229
	Otros	4.751	5.612	3.259	2.095	2.458	5.048	5.219	4.049	7.840	5.472	4.812	2.885	53.501
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>40.600</b>	<b>40.717</b>	<b>38.579</b>	<b>40.843</b>	<b>41.130</b>	<b>42.327</b>	<b>40.803</b>	<b>40.125</b>	<b>44.522</b>	<b>41.177</b>	<b>41.731</b>	<b>41.213</b>	<b>493.767</b>
Los Ríos	Residencial	7.913	7.662	7.320	7.668	7.753	7.413	7.235	7.229	7.360	7.154	6.975	7.187	88.872
	Comercial	2.145	2.003	1.883	2.155	2.036	1.987	1.955	1.888	1.936	1.884	1.845	1.869	23.585
	Industrial	1.260	1.049	1.271	1.173	1.736	1.813	1.390	1.335	1.397	1.343	1.145	1.198	16.110
	A.Público	1.284	1.284	1.284	1.237	1.237	1.284	1.284	1.290	1.290	1.290	1.290	1.290	15.343
	Otros	1.712	1.497	1.416	1.659	1.687	1.692	1.866	2.032	2.356	2.272	2.150	2.054	22.394
<b>Total Los Ríos</b>		<b>14.315</b>	<b>13.495</b>	<b>13.175</b>	<b>13.892</b>	<b>14.449</b>	<b>14.188</b>	<b>13.730</b>	<b>13.774</b>	<b>14.339</b>	<b>13.944</b>	<b>13.405</b>	<b>13.598</b>	<b>166.305</b>
Manabí	Residencial	15.652	16.837	16.610	15.860	17.227	17.983	16.443	15.458	15.924	15.803	15.968	15.419	195.184
	Comercial	7.133	8.263	7.820	7.367	8.241	8.388	7.357	6.847	8.060	7.180	6.906	7.294	90.856
	Industrial	4.448	5.424	4.655	4.600	4.627	4.969	4.440	3.939	4.203	4.097	3.366	5.625	54.392
	A.Público	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	8.956	107.473
	Otros	10.251	8.272	7.394	6.933	6.939	7.856	7.224	7.161	10.218	7.762	8.827	10.435	99.272
<b>Total Manabí</b>		<b>46.440</b>	<b>47.751</b>	<b>45.435</b>	<b>43.717</b>	<b>45.991</b>	<b>48.152</b>	<b>44.421</b>	<b>42.362</b>	<b>47.361</b>	<b>43.797</b>	<b>44.022</b>	<b>47.729</b>	<b>547.177</b>
Milagro	Residencial	8.114	7.467	6.578	7.604	7.659	7.105	6.888	6.923	7.028	6.862	6.980	6.269	85.475
	Comercial	5.817	5.585	5.317	5.935	5.861	5.749	5.461	5.707	5.950	5.552	5.476	5.106	67.517
	Industrial	1.354	1.400	1.435	1.314	1.241	1.589	1.888	1.726	1.691	1.644	1.545	1.611	18.437
	A.Público	1.328	1.328	1.328	1.358	1.333	1.333	1.333	1.333	1.334	1.334	1.334	1.333	16.007
	Otros	1.896	1.930	1.843	2.085	2.160	2.113	2.148	2.168	2.156	2.258	2.150	2.187	25.094
<b>Total Milagro</b>		<b>18.508</b>	<b>17.710</b>	<b>16.502</b>	<b>18.295</b>	<b>18.255</b>	<b>17.889</b>	<b>17.718</b>	<b>17.857</b>	<b>18.159</b>	<b>17.649</b>	<b>17.483</b>	<b>16.506</b>	<b>212.530</b>
Norte	Residencial	11.324	11.034	11.456	11.505	11.596	11.862	11.146	11.780	11.794	11.237	11.599	12.155	138.489
	Comercial	3.412	3.161	3.410	3.465	3.461	3.566	3.445	3.632	3.649	3.441	3.615	3.710	41.967
	Industrial	5.899	5.263	5.316	5.460	6.704	6.172	6.021	6.538	5.712	5.086	5.547	5.548	69.264
	A.Público	2.289	2.299	2.311	2.239	2.320	2.324	2.341	2.347	2.274	2.166	2.183	2.320	27.412
	Otros	1.961	1.764	1.778	1.885	1.841	1.976	1.895	1.899	2.212	1.697	2.019	1.976	22.901
<b>Total Norte</b>		<b>24.884</b>	<b>23.520</b>	<b>24.271</b>	<b>24.553</b>	<b>25.921</b>	<b>25.900</b>	<b>24.848</b>	<b>26.196</b>	<b>25.641</b>	<b>23.628</b>	<b>24.963</b>	<b>25.708</b>	<b>300.033</b>

**ENERGÍA MENSUAL FACTURADA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (MWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Quito	Residencial	87.692	82.509	86.303	85.571	84.427	88.434	86.233	84.651	86.949	87.948	86.501	88.127	1.035.345
	Comercial	43.239	40.664	46.203	42.001	42.172	44.318	43.679	46.109	45.553	45.679	45.811	46.075	531.503
	Industrial	40.492	44.447	45.439	45.161	46.034	45.797	44.801	45.087	47.544	46.969	46.876	46.701	545.345
	A.Público	12.738	11.568	12.861	12.508	12.984	12.627	13.107	13.169	12.806	13.292	12.925	13.415	154.000
	Otros	13.239	12.915	13.923	12.536	12.890	13.403	13.240	13.474	13.586	13.880	13.838	13.363	160.287
<b>Total Quito</b>		<b>197.399</b>	<b>192.102</b>	<b>204.729</b>	<b>197.776</b>	<b>198.508</b>	<b>204.579</b>	<b>201.060</b>	<b>202.489</b>	<b>206.438</b>	<b>207.768</b>	<b>205.951</b>	<b>207.682</b>	<b>2.426.481</b>
Riobamba	Residencial	6.690	5.999	6.066	6.276	6.156	6.500	6.120	6.236	6.306	6.177	6.093	6.300	74.921
	Comercial	2.100	2.218	2.229	2.342	2.352	2.424	2.375	2.366	2.361	2.309	2.353	2.420	27.850
	Industrial	572	640	758	728	730	756	675	793	855	802	781	826	8.914
	A.Público	1.719	1.563	1.600	1.669	1.652	1.732	1.643	1.664	1.679	1.658	1.641	1.711	19.932
	Otros	990	929	998	935	1.026	1.096	1.009	975	972	987	1.083	1.064	12.064
<b>Total Riobamba</b>		<b>12.072</b>	<b>11.349</b>	<b>11.650</b>	<b>11.950</b>	<b>11.917</b>	<b>12.508</b>	<b>11.823</b>	<b>12.034</b>	<b>12.173</b>	<b>11.933</b>	<b>11.951</b>	<b>12.322</b>	<b>143.681</b>
Sta. Elena	Residencial	6.871	7.384	7.018	6.683	5.320	5.434	5.686	5.937	5.888	5.727	5.878	6.242	74.068
	Comercial	3.063	2.918	3.153	3.002	2.536	2.321	2.353	2.516	2.347	2.223	2.499	2.596	31.527
	Industrial	4.459	5.781	5.523	5.781	4.844	4.314	4.371	5.352	5.464	5.370	4.441	4.694	60.393
	A.Público	2.087	1.929	2.092	2.008	2.073	2.014	2.078	2.080	2.025	2.136	1.825	1.977	24.324
	Otros	1.725	1.735	1.430	1.759	1.810	1.576	1.608	1.738	1.856	1.257	1.653	1.893	20.040
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>18.205</b>	<b>19.746</b>	<b>19.216</b>	<b>19.233</b>	<b>16.583</b>	<b>15.659</b>	<b>16.096</b>	<b>17.623</b>	<b>17.579</b>	<b>16.713</b>	<b>16.296</b>	<b>17.402</b>	<b>210.352</b>
Sto. Domingo	Residencial	8.571	7.753	8.336	8.431	8.677	8.516	8.713	8.888	8.506	8.450	8.190	8.545	101.575
	Comercial	5.231	4.413	5.202	4.982	5.430	5.176	5.194	5.263	5.062	5.184	4.876	5.280	61.293
	Industrial	2.605	2.580	2.858	2.835	3.182	2.731	2.832	3.048	2.854	3.305	3.040	3.320	35.190
	A.Público	1.846	1.853	1.868	1.908	1.891	1.890	1.893	1.898	1.913	1.891	1.828	1.845	22.524
	Otros	901	815	819	787	894	871	932	912	922	903	867	934	10.557
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>19.154</b>	<b>17.414</b>	<b>19.083</b>	<b>18.943</b>	<b>20.074</b>	<b>19.184</b>	<b>19.564</b>	<b>20.009</b>	<b>19.256</b>	<b>19.733</b>	<b>18.801</b>	<b>19.924</b>	<b>231.138</b>
Sucumbios	Residencial	1.911	1.841	1.778	1.912	1.981	1.895	2.056	1.959	2.033	2.034	2.070	2.198	23.668
	Comercial	1.416	1.349	1.354	1.261	1.513	1.398	1.483	1.412	1.552	1.517	1.548	1.587	17.390
	Industrial	788	788	859	980	889	830	877	840	854	824	827	857	10.214
	A.Público	1.043	1.015	1.304	1.295	1.406	1.355	1.115	1.349	1.425	1.409	1.437	1.479	15.632
	Otros	841	813	956	675	944	794	1.179	858	930	941	944	886	10.759
<b>Total Sucumbios</b>		<b>5.999</b>	<b>5.806</b>	<b>6.252</b>	<b>6.123</b>	<b>6.733</b>	<b>6.273</b>	<b>6.710</b>	<b>6.418</b>	<b>6.794</b>	<b>6.723</b>	<b>6.825</b>	<b>7.007</b>	<b>77.662</b>
Sur	Residencial	7.566	7.430	7.249	7.317	7.773	7.265	7.499	7.684	7.456	7.302	7.651	7.474	89.665
	Comercial	2.605	2.591	2.549	2.568	2.856	2.737	2.860	2.869	2.945	2.740	2.934	2.768	33.021
	Industrial	762	563	554	586	589	549	561	604	573	570	532	544	6.986
	A.Público	1.896	1.771	1.894	1.822	1.896	1.841	1.901	1.909	1.838	1.896	1.294	1.347	21.304
	Otros	1.434	1.327	1.395	1.364	1.507	1.471	1.581	1.506	1.447	1.428	1.385	1.422	17.268
<b>Total Sur</b>		<b>14.263</b>	<b>13.682</b>	<b>13.641</b>	<b>13.658</b>	<b>14.620</b>	<b>13.862</b>	<b>14.403</b>	<b>14.571</b>	<b>14.260</b>	<b>13.936</b>	<b>13.795</b>	<b>13.554</b>	<b>168.245</b>
<b>Total</b>		<b>771.236</b>	<b>734.215</b>	<b>762.183</b>	<b>765.828</b>	<b>770.218</b>	<b>761.948</b>	<b>740.278</b>	<b>749.842</b>	<b>752.365</b>	<b>752.445</b>	<b>730.878</b>	<b>752.941</b>	<b>9.044.378</b>

**VALOR TOTAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD)**

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	2.845.801	2.673.713	2.615.998	2.788.833	2.767.665	2.821.926	2.776.805	2.800.588	2.890.888	2.869.569	2.851.561	2.867.573	33.570.920
Azogues	356.318	318.315	329.004	321.409	324.698	340.381	331.434	339.278	342.617	365.917	327.932	319.694	4.016.997
Bolívar	433.963	442.456	423.315	478.671	485.704	441.554	441.554	466.400	445.378	483.152	429.247	481.170	5.452.563
Categ-D	16.967.737	15.451.220	16.068.448	16.607.239	16.398.663	15.511.657	14.626.972	14.965.186	14.349.125	15.114.889	14.161.615	14.592.541	184.815.293
Centro Sur	3.836.606	3.494.045	3.896.715	3.767.646	3.872.076	3.824.901	3.876.465	3.854.453	3.838.243	3.969.062	3.794.372	3.984.718	46.009.304
Cotopaxi	1.215.505	1.139.334	1.165.119	1.281.077	1.287.162	1.356.770	1.296.593	1.296.473	1.361.372	1.279.006	1.269.183	1.174.265	15.121.858
El Oro	2.967.467	2.903.533	2.974.219	3.103.519	2.863.217	2.807.587	2.667.523	2.770.964	2.694.947	2.660.001	2.735.571	2.813.065	33.961.613
Esmeraldas	1.828.832	1.695.663	1.878.502	1.874.134	1.756.353	1.482.912	1.612.925	1.718.818	1.683.739	1.562.364	1.509.409	1.674.730	20.278.382
Galápagos	186.415	167.968	175.900	182.614	179.107	165.643	156.065	155.814	161.856	144.546	151.664	160.657	1.988.249
Guayas-Los Ríos	4.062.420	4.011.516	3.942.784	4.111.122	4.188.213	4.228.742	4.083.812	4.058.174	4.327.484	4.110.290	4.238.460	4.093.485	49.456.502
Los Ríos	1.409.926	1.350.840	1.168.185	1.373.613	1.441.058	1.398.298	1.364.594	1.350.037	1.382.718	1.208.212	1.298.367	1.334.504	16.080.350
Manabí	4.890.662	4.973.088	4.683.593	4.439.255	4.727.944	4.931.897	4.536.440	4.357.781	4.784.093	4.451.669	4.494.761	4.803.639	56.074.822
Milagro	1.882.207	1.810.383	1.690.699	1.858.612	1.855.532	1.811.029	1.776.954	1.785.039	1.817.303	1.778.380	1.764.726	1.669.184	21.500.048
Norte	2.485.061	2.375.790	2.447.965	2.442.735	2.571.701	2.594.385	2.463.999	2.614.824	2.525.676	2.380.564	2.500.361	2.568.764	29.971.827
Quito	15.926.652	15.447.724	16.341.541	15.809.556	16.013.536	16.300.476	15.929.368	15.853.712	16.341.120	16.526.925	16.250.991	16.517.875	193.259.474
Riobamba	1.294.672	1.201.904	1.230.602	1.277.352	1.262.175	1.324.778	1.251.170	1.274.890	1.284.203	1.264.797	1.260.176	1.302.502	15.229.221
Sta. Elena	1.791.107	1.868.785	1.854.582	1.849.124	1.634.093	1.546.016	1.611.292	1.721.242	1.678.390	1.639.627	1.629.423	1.736.932	20.560.612
Sto. Domingo	1.889.815	1.721.132	1.856.700	1.859.139	1.954.772	1.877.128	1.935.681	1.952.343	1.890.525	1.917.922	1.846.134	1.939.999	22.641.290
Sucumbios	653.134	628.011	650.590	639.476	694.068	679.860	728.758	665.030	699.930	684.729	693.427	725.987	8.143.003
Sur	1.646.313	1.570.746	1.563.591	1.566.658	1.676.040	1.585.004	1.645.509	1.666.709	1.631.972	1.596.442	1.571.658	1.539.116	19.259.757
<b>Total</b>	<b>68.570.613</b>	<b>65.246.167</b>	<b>66.958.052</b>	<b>67.631.784</b>	<b>67.953.777</b>	<b>67.030.945</b>	<b>65.113.913</b>	<b>65.667.757</b>	<b>66.131.579</b>	<b>66.008.063</b>	<b>64.779.038</b>	<b>66.300.399</b>	<b>797.392.086</b>



**VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Ambato	Residencial	1.341.516	1.304.225	1.251.608	1.309.318	1.339.067	1.326.530	1.323.699	1.319.934	1.363.318	1.326.610	1.335.246	1.315.175	15.856.245
	Comercial	376.555	367.676	379.386	409.833	420.104	426.673	420.840	419.308	441.828	418.847	423.424	416.379	4.920.853
	Industrial	539.565	451.627	477.112	521.278	516.452	506.322	481.310	509.945	511.584	502.072	503.079	502.470	6.022.816
	A.Público	345.574	332.362	319.313	342.979	349.339	348.448	347.257	348.111	365.804	346.803	348.680	340.885	4.135.554
	Otros	242.591	217.823	188.580	205.426	142.703	213.953	203.699	203.289	208.354	275.238	241.132	292.664	2.635.451
<b>Total Ambato</b>		<b>2.845.801</b>	<b>2.673.713</b>	<b>2.615.998</b>	<b>2.788.833</b>	<b>2.767.665</b>	<b>2.821.926</b>	<b>2.776.805</b>	<b>2.800.588</b>	<b>2.890.888</b>	<b>2.869.569</b>	<b>2.851.561</b>	<b>2.867.573</b>	<b>33.570.920</b>
Azogues	Residencial	214.802	191.118	195.500	192.338	193.612	196.594	194.398	200.197	202.162	224.985	195.492	187.938	2.389.135
	Comercial	40.412	35.500	37.683	36.142	39.574	40.201	39.591	38.182	40.197	40.749	37.231	39.877	465.340
	Industrial	13.595	12.395	13.818	13.798	14.773	15.301	18.377	14.961	14.518	14.105	16.988	14.993	177.622
	A.Público	70.263	63.572	65.727	64.190	63.325	67.769	65.894	67.782	68.610	66.724	64.239	63.626	791.719
	Otros	17.246	15.731	16.276	14.942	13.414	20.516	13.174	18.156	17.130	19.354	13.981	13.261	193.180
<b>Total Azogues</b>		<b>356.318</b>	<b>318.315</b>	<b>329.004</b>	<b>321.409</b>	<b>324.698</b>	<b>340.381</b>	<b>331.434</b>	<b>339.278</b>	<b>342.617</b>	<b>365.917</b>	<b>327.932</b>	<b>319.694</b>	<b>4.016.997</b>
Bolívar	Residencial	265.620	269.864	245.531	290.960	291.170	261.814	261.814	284.515	262.597	296.326	252.229	296.294	3.278.734
	Comercial	42.853	42.490	41.193	47.106	43.640	42.241	42.241	41.445	45.142	42.327	38.053	41.902	510.631
	Industrial	4.032	5.063	5.549	4.665	4.044	4.373	4.373	5.059	5.262	5.487	4.856	4.332	57.094
	A.Público	92.029	95.489	101.922	101.830	105.007	100.011	100.011	104.803	101.456	105.182	103.337	106.344	1.217.422
	Otros	29.429	29.551	29.120	34.111	41.843	33.115	33.115	30.579	30.920	33.829	30.773	32.299	388.682
<b>Total Bolívar</b>		<b>433.963</b>	<b>442.456</b>	<b>423.315</b>	<b>478.671</b>	<b>485.704</b>	<b>441.554</b>	<b>441.554</b>	<b>466.400</b>	<b>445.378</b>	<b>483.152</b>	<b>429.247</b>	<b>481.170</b>	<b>5.452.563</b>
Categ-D	Residencial	7.320.309	6.606.561	6.398.798	7.152.615	6.595.273	6.184.827	5.652.418	5.678.622	5.449.228	5.727.531	5.215.767	5.440.659	73.422.609
	Comercial	4.764.911	4.337.420	4.474.680	4.630.950	4.756.823	4.390.693	4.263.358	4.185.961	4.010.073	4.298.741	3.937.453	4.240.506	52.291.569
	Industrial	2.974.874	2.758.848	3.078.399	2.929.650	3.032.181	2.914.173	2.899.855	3.031.091	2.803.178	3.079.436	2.877.741	2.996.766	35.376.191
	A.Público	671.641	670.012	670.747	647.159	679.758	669.368	682.185	682.351	686.846	682.121	641.831	665.820	8.049.840
	Otros	1.236.001	1.078.379	1.445.824	1.246.865	1.334.628	1.352.597	1.129.155	1.387.161	1.399.801	1.327.060	1.488.823	1.248.790	15.675.085
<b>Total Categ-D</b>		<b>16.967.737</b>	<b>15.451.220</b>	<b>16.068.448</b>	<b>16.607.239</b>	<b>16.398.663</b>	<b>15.511.657</b>	<b>14.626.972</b>	<b>14.965.186</b>	<b>14.349.125</b>	<b>15.114.889</b>	<b>14.161.615</b>	<b>14.592.541</b>	<b>184.815.293</b>
Centro Sur	Residencial	2.113.395	1.882.907	2.118.607	2.014.557	2.114.707	2.095.297	2.108.632	2.086.101	2.065.604	2.163.683	2.034.102	2.159.453	24.957.045
	Comercial	522.547	485.064	549.478	542.043	563.076	548.843	576.015	563.770	567.864	582.442	562.485	616.997	6.680.625
	Industrial	676.910	613.568	703.491	688.103	657.800	640.553	660.390	674.031	674.486	673.811	656.198	666.108	7.985.449
	A.Público	391.171	393.886	393.886	394.068	397.777	401.374	399.827	399.606	404.256	405.441	405.441	406.322	4.793.054
	Otros	132.583	118.620	131.252	128.875	138.716	138.835	131.600	130.945	126.034	143.685	136.146	135.838	1.593.130
<b>Total Centro Sur</b>		<b>3.836.606</b>	<b>3.494.045</b>	<b>3.896.715</b>	<b>3.767.646</b>	<b>3.872.076</b>	<b>3.824.901</b>	<b>3.876.465</b>	<b>3.854.453</b>	<b>3.838.243</b>	<b>3.969.062</b>	<b>3.794.372</b>	<b>3.984.718</b>	<b>46.009.304</b>
Cotopaxi	Residencial	546.184	508.067	482.002	526.837	516.528	531.106	512.192	519.282	526.133	520.292	519.371	476.077	6.184.072
	Comercial	110.632	102.383	104.855	109.357	106.501	111.108	102.752	106.365	113.344	106.775	107.710	99.829	1.281.611
	Industrial	264.358	251.426	284.846	333.257	342.428	342.832	355.255	329.519	331.666	325.055	311.482	297.022	3.769.145
	A.Público	160.906	151.543	161.405	193.730	191.584	194.539	190.170	192.939	193.824	192.827	191.138	180.511	2.195.118
	Otros	133.424	125.915	132.012	117.896	130.120	177.185	136.224	148.368	196.404	134.057	139.482	120.825	1.691.913
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>1.215.505</b>	<b>1.139.334</b>	<b>1.165.119</b>	<b>1.281.077</b>	<b>1.287.162</b>	<b>1.356.770</b>	<b>1.296.593</b>	<b>1.296.473</b>	<b>1.361.372</b>	<b>1.279.006</b>	<b>1.269.183</b>	<b>1.174.265</b>	<b>15.121.858</b>
El Oro	Residencial	1.404.063	1.338.984	1.422.656	1.470.050	1.305.404	1.283.130	1.241.890	1.322.196	1.275.738	1.246.750	1.295.210	1.349.230	15.955.301
	Comercial	544.552	513.928	541.208	573.843	518.254	497.433	473.298	479.181	477.413	468.408	478.286	502.693	6.068.497
	Industrial	352.862	404.944	359.886	402.119	386.808	385.025	369.061	386.493	358.785	373.146	386.328	370.360	4.535.818
	A.Público	426.420	426.320	426.267	426.319	426.032	426.196	383.165	383.001	383.554	383.022	385.473	384.325	4.860.093
	Otros	239.570	219.358	224.201	231.188	226.719	215.803	200.108	200.093	199.458	188.674	190.273	206.457	2.541.904
<b>Total El Oro</b>		<b>2.967.467</b>	<b>2.903.533</b>	<b>2.974.219</b>	<b>3.103.519</b>	<b>2.863.217</b>	<b>2.807.587</b>	<b>2.667.523</b>	<b>2.770.964</b>	<b>2.694.947</b>	<b>2.660.001</b>	<b>2.735.571</b>	<b>2.813.065</b>	<b>33.961.613</b>



**VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD)**

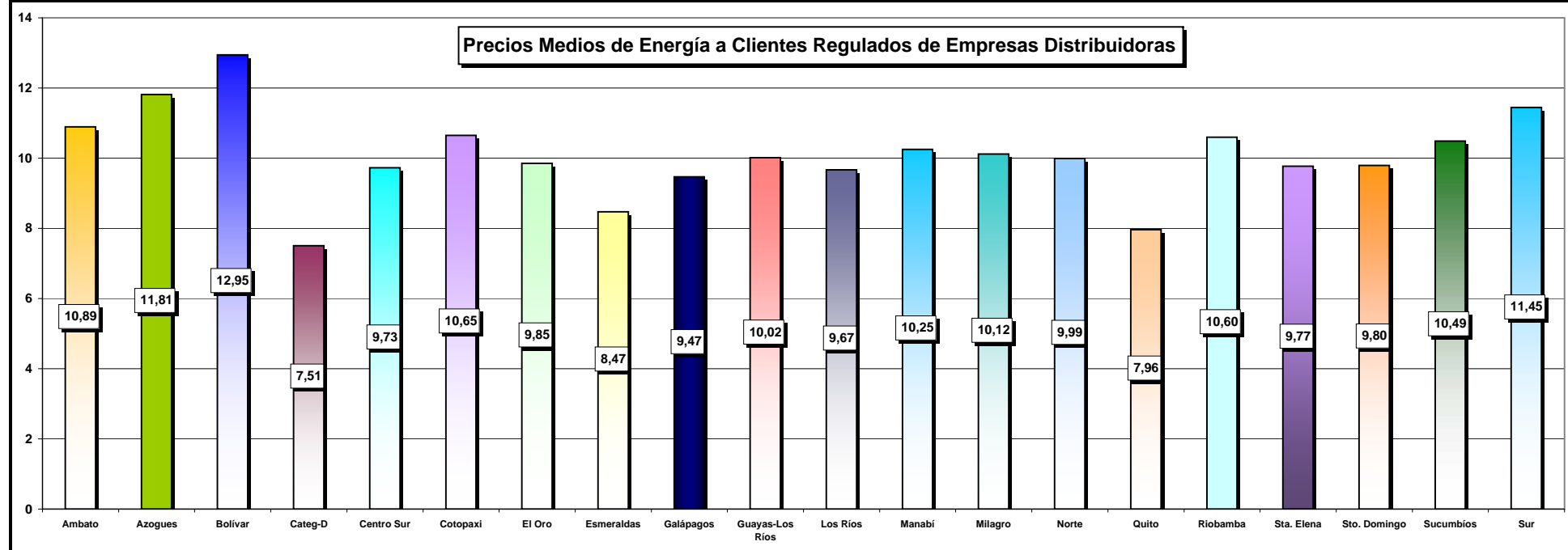
Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Esmeraldas	Residencial	603.939	581.520	562.830	611.951	590.287	616.478	609.697	637.542	619.425	581.433	614.813	619.290	7.249.206
	Comercial	220.414	215.644	205.561	229.851	223.667	229.391	231.360	249.062	252.353	224.656	225.858	222.306	2.730.123
	Industrial	234.916	240.696	229.403	245.020	243.376	253.550	246.087	244.714	235.263	239.988	236.647	240.201	2.889.861
	A.Público	238.526	238.526	236.526	238.526	238.526	16.753	17.199	17.225	14.806	15.850	14.210	13.159	1.299.831
	Otros	531.038	419.276	644.182	548.787	460.497	366.739	508.583	570.275	561.893	500.437	417.880	579.774	6.109.361
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>1.828.832</b>	<b>1.695.663</b>	<b>1.878.502</b>	<b>1.874.134</b>	<b>1.756.353</b>	<b>1.482.912</b>	<b>1.612.925</b>	<b>1.718.818</b>	<b>1.683.739</b>	<b>1.562.364</b>	<b>1.509.409</b>	<b>1.674.730</b>	<b>20.278.382</b>
Galápagos	Residencial	84.640	76.915	75.980	84.334	82.751	75.417	72.549	73.141	76.301	68.492	71.810	74.349	916.679
	Comercial	58.288	49.799	51.591	52.364	51.434	48.430	44.802	45.546	46.917	40.329	42.761	47.166	579.427
	Industrial	2.115	2.023	1.918	2.130	3.720	2.170	2.588	2.854	3.158	2.833	3.023	3.088	31.617
	A.Público	11.219	11.253	11.259	11.186	11.186	10.269	10.269	10.269	10.285	10.875	10.711	10.933	129.713
	Otros	30.153	27.979	35.153	32.600	30.017	29.356	25.857	24.004	25.195	22.017	23.360	25.121	330.813
<b>Total Galápagos</b>		<b>186.415</b>	<b>167.968</b>	<b>175.900</b>	<b>182.614</b>	<b>179.107</b>	<b>165.643</b>	<b>156.065</b>	<b>155.814</b>	<b>161.856</b>	<b>144.546</b>	<b>151.664</b>	<b>160.657</b>	<b>1.988.249</b>
Guayas-Los Ríos	Residencial	2.213.348	2.099.088	2.309.166	2.673.796	2.257.851	2.186.330	2.128.808	2.130.987	2.212.903	2.098.528	2.237.344	2.246.799	26.794.948
	Comercial	533.727	525.252	498.547	488.168	576.168	569.659	544.300	542.483	556.819	555.897	556.736	574.775	6.522.532
	Industrial	550.951	575.730	550.188	461.402	701.730	679.138	608.079	638.870	603.529	623.833	619.570	617.222	7.230.241
	A.Público	358.971	361.083	348.314	343.099	370.888	367.707	367.566	372.518	368.871	371.494	373.452	375.951	4.379.912
	Otros	405.423	450.363	236.569	144.658	281.575	425.908	435.060	373.317	585.362	460.538	451.359	278.737	4.528.869
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>4.062.420</b>	<b>4.011.516</b>	<b>3.942.784</b>	<b>4.111.122</b>	<b>4.188.213</b>	<b>4.228.742</b>	<b>4.083.812</b>	<b>4.058.174</b>	<b>4.327.484</b>	<b>4.110.290</b>	<b>4.238.460</b>	<b>4.093.485</b>	<b>49.456.502</b>
Los Ríos	Residencial	845.745	810.566	677.888	815.109	822.676	781.082	763.877	767.701	782.817	760.327	741.453	767.659	9.336.900
	Comercial	175.066	182.618	152.984	194.981	186.405	181.955	178.928	173.510	177.428	172.996	169.990	171.119	2.117.980
	Industrial	107.859	92.576	79.689	102.059	150.556	155.948	125.628	120.717	125.526	119.938	106.550	110.907	1.397.950
	A.Público	134.639	134.639	125.838	110.355	129.709	134.639	129.709	129.879	129.879	-	129.879	128.934	1.418.098
	Otros	146.617	130.441	131.787	151.109	151.711	144.673	166.453	158.230	167.069	154.952	150.496	155.885	1.809.422
<b>Total Los Ríos</b>		<b>1.409.926</b>	<b>1.350.840</b>	<b>1.168.185</b>	<b>1.373.613</b>	<b>1.441.058</b>	<b>1.398.298</b>	<b>1.364.594</b>	<b>1.350.037</b>	<b>1.382.718</b>	<b>1.208.212</b>	<b>1.298.367</b>	<b>1.334.504</b>	<b>16.080.350</b>
Manabí	Residencial	1.738.095	1.852.546	1.833.610	1.761.234	1.893.626	1.967.170	1.819.645	1.727.455	1.772.678	1.762.279	1.779.199	1.727.400	21.634.936
	Comercial	678.439	842.524	745.667	697.405	752.995	768.551	689.000	648.591	738.473	674.137	650.446	672.801	8.559.029
	Industrial	371.202	443.585	389.285	374.978	377.810	401.758	359.888	342.844	356.763	368.522	321.796	525.094	4.633.524
	A.Público	1.239.539	1.116.969	1.062.217	1.013.300	1.067.924	1.118.255	1.031.985	984.556	1.095.294	1.003.872	1.023.063	1.075.703	12.832.677
	Otros	863.386	717.465	652.815	592.339	635.587	676.162	635.922	654.335	820.885	642.859	720.258	802.640	8.414.654
<b>Total Manabí</b>		<b>4.890.662</b>	<b>4.973.088</b>	<b>4.683.593</b>	<b>4.439.255</b>	<b>4.727.944</b>	<b>4.931.897</b>	<b>4.536.440</b>	<b>4.357.781</b>	<b>4.784.093</b>	<b>4.451.669</b>	<b>4.494.761</b>	<b>4.803.639</b>	<b>56.074.822</b>
Milagro	Residencial	902.321	839.084	750.881	853.080	858.650	803.463	781.946	785.632	796.240	779.883	791.542	720.403	9.663.126
	Comercial	519.157	501.043	473.645	526.377	518.450	507.496	485.639	502.826	522.561	492.730	487.280	457.189	5.994.394
	Industrial	122.366	128.512	131.693	123.859	121.190	146.796	167.091	153.674	153.799	147.753	140.804	143.958	1.681.494
	A.Público	170.798	170.802	170.833	174.443	171.436	171.359	171.599	171.600	171.694	171.664	171.669	171.615	2.059.512
	Otros	167.565	170.943	163.646	180.853	185.806	181.915	170.679	171.307	173.010	186.351	173.430	176.018	2.101.522
<b>Total Milagro</b>		<b>1.882.207</b>	<b>1.810.383</b>	<b>1.690.699</b>	<b>1.858.612</b>	<b>1.855.532</b>	<b>1.811.029</b>	<b>1.776.954</b>	<b>1.785.039</b>	<b>1.817.303</b>	<b>1.778.380</b>	<b>1.764.726</b>	<b>1.669.184</b>	<b>21.500.048</b>
Norte	Residencial	1.167.436	1.140.337	1.178.775	1.183.126	1.190.835	1.214.855	1.149.642	1.206.960	1.208.627	1.157.251	1.188.756	1.239.407	14.226.007
	Comercial	307.733	288.085	307.964	298.352	313.284	320.997	311.580	353.593	328.243	312.063	325.770	333.959	3.801.623
	Industrial	546.884	510.948	514.522	509.752	596.830	565.370	550.907	584.553	534.365	481.882	512.967	526.594	6.435.572
	A.Público	292.096	277.693	287.624	288.397	299.937	304.751	289.477	307.921	297.510	282.057	295.717	304.185	3.527.365
	Otros	170.912	158.728	159.081	163.107	170.815	188.412	162.394	161.796	156.931	147.312	177.151	164.619	1.981.259
<b>Total Norte</b>		<b>2.485.061</b>	<b>2.375.790</b>	<b>2.447.965</b>	<b>2.442.735</b>	<b>2.571.701</b>	<b>2.594.385</b>	<b>2.463.999</b>	<b>2.614.824</b>	<b>2.525.676</b>	<b>2.380.564</b>	<b>2.500.361</b>	<b>2.568.764</b>	<b>29.971.827</b>

**VALOR MENSUAL FACTURADO POR ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
Quito	Residencial	7.454.544	7.022.227	7.279.620	7.192.701	7.226.408	7.459.673	7.237.889	7.050.599	7.342.251	7.458.585	7.277.668	7.453.484	87.455.650
	Comercial	3.327.551	3.154.448	3.536.440	3.225.082	3.309.603	3.407.701	3.350.653	3.489.818	3.494.514	3.524.787	3.494.995	3.559.063	40.874.654
	Industrial	2.929.348	3.122.727	3.182.935	3.139.091	3.229.249	3.183.137	3.122.481	3.099.548	3.287.372	3.274.147	3.239.756	3.266.255	38.076.044
	A.Público	1.226.480	1.179.934	1.301.144	1.311.749	1.270.794	1.253.243	1.234.741	1.225.096	1.210.621	1.237.340	1.221.283	1.242.687	14.915.113
	Otros	988.730	968.388	1.041.402	940.933	977.481	996.723	983.603	988.651	1.006.362	1.032.066	1.017.289	996.385	11.938.013
<b>Total Quito</b>		<b>15.926.652</b>	<b>15.447.724</b>	<b>16.341.541</b>	<b>15.809.556</b>	<b>16.013.536</b>	<b>16.300.476</b>	<b>15.929.368</b>	<b>15.853.712</b>	<b>16.341.120</b>	<b>16.526.925</b>	<b>16.250.991</b>	<b>16.517.875</b>	<b>193.259.474</b>
Riobamba	Residencial	739.300	653.835	667.412	699.980	677.321	715.801	673.057	686.973	692.702	679.890	671.849	694.182	8.252.303
	Comercial	193.906	204.663	202.184	213.611	213.412	220.102	214.105	215.318	212.468	209.967	213.323	220.684	2.533.744
	Industrial	58.978	63.680	73.445	71.382	73.850	76.090	69.189	79.760	83.658	79.099	77.232	80.326	886.689
	A.Público	208.029	190.699	193.572	201.904	199.943	209.628	198.821	201.380	203.203	200.640	198.508	207.035	2.413.361
	Otros	94.459	89.027	93.989	90.476	97.649	103.157	95.997	91.460	92.172	95.202	99.263	100.275	1.143.125
<b>Total Riobamba</b>		<b>1.294.672</b>	<b>1.201.904</b>	<b>1.230.602</b>	<b>1.277.352</b>	<b>1.262.175</b>	<b>1.324.778</b>	<b>1.251.170</b>	<b>1.274.890</b>	<b>1.284.203</b>	<b>1.264.797</b>	<b>1.260.176</b>	<b>1.302.502</b>	<b>15.229.221</b>
Sta. Elena	Residencial	771.675	823.984	785.745	751.917	610.420	617.868	639.441	666.317	659.067	661.673	678.575	717.797	8.384.480
	Comercial	270.999	257.611	276.659	266.058	228.840	213.260	215.918	226.369	215.913	204.618	228.563	236.652	2.841.459
	Industrial	378.813	452.988	452.055	468.728	419.573	383.826	389.867	431.271	423.936	416.194	374.012	397.000	4.988.263
	A.Público	228.842	207.741	224.331	215.815	222.390	221.347	227.907	228.146	222.521	233.771	202.105	217.581	2.652.498
	Otros	140.777	126.461	115.792	146.606	152.870	109.716	138.159	169.139	156.953	123.371	146.167	167.902	1.693.912
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>1.791.107</b>	<b>1.868.785</b>	<b>1.854.582</b>	<b>1.849.124</b>	<b>1.634.093</b>	<b>1.546.016</b>	<b>1.611.292</b>	<b>1.721.242</b>	<b>1.678.390</b>	<b>1.639.627</b>	<b>1.629.423</b>	<b>1.736.932</b>	<b>20.560.612</b>
Sto. Domingo	Residencial	894.814	820.499	874.634	883.786	906.824	892.635	910.998	927.911	893.254	889.300	865.896	899.051	10.659.602
	Comercial	448.946	388.253	441.948	430.568	463.631	440.530	450.550	449.129	436.455	443.271	421.007	448.893	5.263.182
	Industrial	208.040	204.400	211.920	220.127	242.214	211.516	217.731	229.743	222.853	248.253	232.576	249.524	2.698.897
	A.Público	267.803	243.169	262.306	261.800	273.298	264.900	270.426	274.586	265.809	267.019	257.736	270.030	3.178.882
	Otros	70.213	64.811	65.892	62.858	68.805	67.547	85.976	70.975	72.153	70.079	68.918	72.500	840.727
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>1.889.815</b>	<b>1.721.132</b>	<b>1.856.700</b>	<b>1.859.139</b>	<b>1.954.772</b>	<b>1.877.128</b>	<b>1.935.681</b>	<b>1.952.343</b>	<b>1.890.525</b>	<b>1.917.922</b>	<b>1.846.134</b>	<b>1.939.999</b>	<b>22.641.290</b>
Sucumbios	Residencial	228.922	220.442	212.773	228.877	237.249	226.865	246.444	234.477	243.366	243.523	247.848	263.325	2.834.112
	Comercial	151.274	144.544	145.524	136.112	161.809	149.851	158.381	150.754	164.836	161.393	164.658	168.342	1.857.477
	Industrial	99.081	101.522	107.732	121.259	109.987	104.717	111.060	104.722	105.725	102.557	102.320	104.929	1.275.611
	A.Público	73.505	71.557	72.508	72.017	78.185	75.360	79.469	74.981	79.211	78.328	79.911	82.213	917.245
	Otros	100.353	89.947	112.053	81.211	106.838	123.066	133.404	100.097	106.792	98.929	98.691	107.178	1.258.558
<b>Total Sucumbios</b>		<b>653.134</b>	<b>628.011</b>	<b>650.590</b>	<b>639.476</b>	<b>694.068</b>	<b>679.860</b>	<b>728.758</b>	<b>665.030</b>	<b>699.930</b>	<b>684.729</b>	<b>693.427</b>	<b>725.987</b>	<b>8.143.003</b>
Sur	Residencial	912.830	899.193	873.262	882.733	941.246	872.679	904.964	933.120	895.253	881.197	925.746	889.654	10.811.875
	Comercial	264.175	259.886	259.700	261.911	292.545	283.144	291.363	293.897	306.401	283.636	304.149	287.788	3.388.597
	Industrial	77.882	61.928	61.098	62.908	62.351	59.329	60.678	65.041	61.591	60.885	56.842	57.821	748.355
	A.Público	261.539	226.660	242.396	233.279	242.726	235.641	243.323	244.322	235.255	242.675	165.643	172.367	2.745.828
	Otros	129.886	123.079	127.134	125.827	137.171	134.211	145.181	130.329	133.472	128.049	119.277	131.486	1.565.102
<b>Total Sur</b>		<b>1.646.313</b>	<b>1.570.746</b>	<b>1.563.591</b>	<b>1.566.658</b>	<b>1.676.040</b>	<b>1.585.004</b>	<b>1.645.509</b>	<b>1.666.709</b>	<b>1.631.972</b>	<b>1.596.442</b>	<b>1.571.658</b>	<b>1.539.116</b>	<b>19.259.757</b>
<b>Total</b>		<b>68.570.613</b>	<b>65.246.167</b>	<b>66.958.052</b>	<b>67.631.784</b>	<b>67.953.777</b>	<b>67.030.945</b>	<b>65.113.913</b>	<b>65.667.757</b>	<b>66.131.579</b>	<b>66.008.063</b>	<b>64.779.038</b>	<b>66.300.399</b>	<b>797.392.086</b>

**PRECIOS MEDIOS DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Empresa	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Ambato	10,87	11,03	10,82	10,89	10,55	10,97	10,95	10,80	10,94	10,97	10,93	10,96	10,89
Azogues	11,92	11,80	11,82	11,86	11,72	11,82	11,75	11,85	11,81	11,80	11,88	11,74	11,81
Bolívar	12,87	12,86	13,06	12,97	12,90	12,93	12,93	13,08	12,99	12,85	12,99	12,95	12,95
Categ-D	7,59	7,55	7,48	7,57	7,42	7,48	7,42	7,44	7,48	7,48	7,66	7,49	7,51
Centro Sur	9,68	9,83	9,68	9,76	9,73	9,75	9,76	9,68	9,75	9,69	9,75	9,70	9,73
Cotopaxi	10,79	10,83	10,89	10,60	10,61	10,56	10,59	10,59	10,52	10,58	10,59	10,70	10,65
El Oro	9,77	9,80	9,84	9,76	9,81	9,79	9,89	9,89	9,95	9,96	9,91	9,89	9,85
Esmeraldas	9,07	9,20	8,73	8,97	9,12	7,61	8,11	8,09	8,37	8,16	8,17	8,10	8,47
Galápagos	9,63	9,43	9,23	9,39	9,41	9,51	9,53	9,50	9,43	9,54	9,53	9,54	9,47
Guayas-Los Ríos	10,01	9,85	10,22	10,07	10,18	9,99	10,01	10,11	9,72	9,98	10,16	9,93	10,02
Los Ríos	9,85	10,01	8,87	9,89	9,97	9,86	9,94	9,80	9,64	8,66	9,69	9,81	9,67
Manabí	10,53	10,41	10,31	10,15	10,28	10,24	10,21	10,29	10,10	10,16	10,21	10,06	10,25
Milagro	10,17	10,22	10,25	10,16	10,16	10,12	10,03	10,00	10,01	10,08	10,09	10,11	10,12
Norte	9,99	10,10	10,09	9,95	9,92	10,02	9,92	9,98	9,85	10,08	10,02	9,99	9,99
Quito	8,07	8,04	7,98	7,99	8,07	7,97	7,92	7,83	7,92	7,95	7,89	7,95	7,96
Riobamba	10,72	10,59	10,56	10,69	10,59	10,59	10,58	10,59	10,55	10,60	10,54	10,57	10,60
Sta. Elena	9,84	9,46	9,65	9,61	9,85	9,87	10,01	9,77	9,55	9,81	10,00	9,98	9,77
Sto. Domingo	9,87	9,88	9,73	9,81	9,74	9,78	9,89	9,76	9,82	9,72	9,82	9,74	9,80
Sucumbios	10,89	10,82	10,41	10,44	10,31	10,84	10,86	10,36	10,30	10,18	10,16	10,36	10,49
Sur	11,54	11,48	11,46	11,47	11,46	11,43	11,43	11,44	11,44	11,46	11,39	11,36	11,45
<b>Medio</b>	<b>8,89</b>	<b>8,89</b>	<b>8,79</b>	<b>8,83</b>	<b>8,82</b>	<b>8,80</b>	<b>8,80</b>	<b>8,76</b>	<b>8,79</b>	<b>8,77</b>	<b>8,86</b>	<b>8,81</b>	<b>8,82</b>



**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Ambato	Residencial	11,51	11,52	11,59	11,50	11,49	11,61	11,55	11,53	11,51	11,55	11,57	11,31	11,52
	Comercial	9,66	9,69	9,85	9,69	9,63	9,61	9,67	9,67	9,61	9,71	9,72	9,72	9,68
	Industrial	9,98	10,15	10,07	9,88	9,90	10,20	10,19	9,85	9,94	9,94	9,94	9,94	9,99
	A.Público	15,22	16,21	14,07	15,53	15,22	15,60	14,99	14,98	16,27	14,92	15,50	14,47	15,23
	Otros	8,22	8,34	7,48	8,23	5,26	8,06	8,17	7,70	8,06	9,23	8,38	10,30	8,14
<b>Total Ambato</b>		<b>10,87</b>	<b>11,03</b>	<b>10,82</b>	<b>10,89</b>	<b>10,55</b>	<b>10,97</b>	<b>10,95</b>	<b>10,80</b>	<b>10,94</b>	<b>10,97</b>	<b>10,93</b>	<b>10,96</b>	<b>10,89</b>
Azogues	Residencial	11,67	11,42	11,63	11,61	11,63	11,56	11,57	11,57	11,46	11,67	11,43	11,47	11,56
	Comercial	9,38	9,53	9,62	9,59	9,58	9,58	9,64	9,64	9,63	9,65	9,36	9,58	9,56
	Industrial	9,63	9,57	9,69	10,20	9,77	9,81	9,37	10,25	9,56	9,74	9,67	9,30	9,70
	A.Público	18,27	18,36	16,21	17,02	16,23	17,83	16,88	17,28	17,99	16,95	20,16	17,92	17,54
	Otros	8,99	8,96	10,05	9,14	8,95	9,17	9,16	9,18	9,13	9,08	8,92	8,83	9,13
<b>Total Azogues</b>		<b>11,92</b>	<b>11,80</b>	<b>11,82</b>	<b>11,86</b>	<b>11,72</b>	<b>11,82</b>	<b>11,75</b>	<b>11,85</b>	<b>11,81</b>	<b>11,80</b>	<b>11,88</b>	<b>11,74</b>	<b>11,81</b>
Bolívar	Residencial	13,61	13,58	13,90	13,76	13,76	13,84	13,84	13,89	13,88	13,61	13,79	13,68	13,76
	Comercial	10,07	10,06	10,35	10,27	10,17	10,16	10,16	10,29	10,22	10,13	10,24	10,18	10,19
	Industrial	12,19	12,05	11,98	12,40	11,51	11,22	11,22	10,97	11,60	10,65	11,29	10,53	11,44
	A.Público	13,87	13,84	13,78	13,78	13,76	13,80	13,80	13,76	13,78	13,76	13,77	13,75	13,78
	Otros	9,83	9,85	9,99	9,99	9,96	9,65	9,65	9,97	9,87	9,68	9,86	9,95	9,85
<b>Total Bolívar</b>		<b>12,87</b>	<b>12,86</b>	<b>13,06</b>	<b>12,97</b>	<b>12,90</b>	<b>12,93</b>	<b>12,93</b>	<b>13,08</b>	<b>12,99</b>	<b>12,85</b>	<b>12,99</b>	<b>12,95</b>	<b>12,95</b>
Categ-D	Residencial	8,74	8,69	8,68	8,73	8,69	8,64	8,60	8,61	8,59	8,60	8,57	8,58	8,65
	Comercial	7,35	7,42	7,34	7,35	7,25	7,37	7,34	7,36	7,40	7,36	7,42	7,33	7,36
	Industrial	6,04	6,13	5,97	6,04	6,02	6,05	6,05	6,02	6,12	6,00	6,07	5,98	6,04
	A.Público	9,38	9,38	9,38	9,40	9,38	9,41	9,38	9,39	9,41	9,39	9,43	9,41	9,40
	Otros	6,67	6,00	6,75	6,49	6,11	6,44	6,26	6,73	6,64	7,19	8,87	7,63	6,78
<b>Total Categ-D</b>		<b>7,59</b>	<b>7,55</b>	<b>7,48</b>	<b>7,57</b>	<b>7,42</b>	<b>7,48</b>	<b>7,42</b>	<b>7,44</b>	<b>7,48</b>	<b>7,48</b>	<b>7,66</b>	<b>7,49</b>	<b>7,51</b>
Centro Sur	Residencial	10,37	10,43	10,35	10,45	10,36	10,37	10,34	10,36	10,37	10,32	10,37	10,34	10,37
	Comercial	8,59	8,92	8,79	8,88	8,76	8,88	9,00	8,57	8,85	8,86	8,86	8,85	8,82
	Industrial	8,42	8,59	8,34	8,43	8,52	8,42	8,49	8,46	8,46	8,36	8,51	8,36	8,45
	A.Público	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
	Otros	7,51	7,71	7,51	7,56	7,57	7,65	7,52	7,58	7,73	7,58	7,72	7,57	7,60
<b>Total Centro Sur</b>		<b>9,68</b>	<b>9,83</b>	<b>9,68</b>	<b>9,76</b>	<b>9,73</b>	<b>9,75</b>	<b>9,76</b>	<b>9,68</b>	<b>9,75</b>	<b>9,69</b>	<b>9,75</b>	<b>9,70</b>	<b>9,73</b>
Cotopaxi	Residencial	11,82	11,95	12,09	11,93	11,98	11,93	11,97	11,97	11,95	11,96	11,91	12,12	11,96
	Comercial	9,72	9,78	9,73	9,75	9,73	9,72	9,74	9,72	9,69	9,76	9,73	9,79	9,74
	Industrial	9,50	9,60	9,41	9,13	9,26	9,01	9,12	9,16	8,99	8,91	9,00	9,03	9,16
	A.Público	13,52	13,04	13,47	13,25	13,25	13,31	13,24	13,31	13,32	13,36	13,41	13,46	13,33
	Otros	8,70	8,73	9,33	8,22	8,24	8,93	8,59	8,42	8,83	8,61	8,57	8,67	8,66
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>10,79</b>	<b>10,83</b>	<b>10,89</b>	<b>10,60</b>	<b>10,61</b>	<b>10,56</b>	<b>10,59</b>	<b>10,59</b>	<b>10,52</b>	<b>10,58</b>	<b>10,59</b>	<b>10,70</b>	<b>10,65</b>
El Oro	Residencial	10,56	10,76	10,70	10,67	10,78	10,81	10,84	10,87	10,88	10,97	11,01	10,80	10,80
	Comercial	8,95	8,99	8,97	8,96	8,98	8,99	9,08	9,07	9,15	9,14	9,12	9,06	9,03
	Industrial	7,80	7,65	7,79	7,66	7,70	7,49	7,77	7,67	7,81	7,78	7,74	7,77	7,72
	A.Público	11,68	11,68	11,68	11,68	11,68	11,65	11,77	11,75	11,75	11,75	11,74	11,74	11,71
	Otros	8,47	8,72	8,54	8,53	8,57	8,65	8,71	8,77	8,75	8,79	8,16	8,71	8,61
<b>Total El Oro</b>		<b>9,77</b>	<b>9,80</b>	<b>9,84</b>	<b>9,76</b>	<b>9,81</b>	<b>9,79</b>	<b>9,89</b>	<b>9,89</b>	<b>9,95</b>	<b>9,96</b>	<b>9,91</b>	<b>9,89</b>	<b>9,85</b>

**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Esmeraldas	Residencial	9,98	10,02	10,07	9,98	10,02	10,50	10,50	10,46	9,99	9,91	10,49	10,49	10,20
	Comercial	8,94	8,95	9,04	8,92	8,99	8,95	8,97	8,89	8,91	9,03	8,99	9,00	8,96
	Industrial	8,45	8,49	8,26	8,46	8,51	8,41	8,45	8,54	8,13	8,33	8,38	8,38	8,40
	A.Público	10,33	10,33	10,25	10,33	10,33	0,72	0,74	0,75	0,64	0,70	0,65	0,61	4,74
	Otros	8,09	8,27	7,51	7,86	8,05	6,40	8,10	7,96	9,55	8,86	8,19	7,97	8,04
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>9,07</b>	<b>9,20</b>	<b>8,73</b>	<b>8,97</b>	<b>9,12</b>	<b>7,61</b>	<b>8,11</b>	<b>8,09</b>	<b>8,37</b>	<b>8,16</b>	<b>8,17</b>	<b>8,10</b>	<b>8,47</b>
Galápagos	Residencial	9,82	9,83	9,85	9,83	9,82	9,81	9,82	9,82	9,82	9,83	9,81	9,81	9,82
	Comercial	9,81	8,95	9,02	9,00	8,92	9,28	9,12	8,94	8,92	9,12	9,05	9,21	9,12
	Industrial	9,22	9,31	9,63	9,77	8,72	9,77	9,55	9,78	9,52	9,41	9,81	9,64	9,48
	A.Público	11,43	11,47	11,47	11,43	11,43	11,42	11,42	11,42	11,42	11,42	11,43	11,42	11,43
	Otros	8,43	8,67	7,92	8,46	8,72	8,65	8,92	9,00	8,68	8,79	8,90	8,78	8,62
<b>Total Galápagos</b>		<b>9,63</b>	<b>9,43</b>	<b>9,23</b>	<b>9,39</b>	<b>9,41</b>	<b>9,51</b>	<b>9,53</b>	<b>9,50</b>	<b>9,43</b>	<b>9,54</b>	<b>9,53</b>	<b>9,54</b>	<b>9,47</b>
Guayas-Los Ríos	Residencial	10,80	10,75	11,72	12,20	10,87	10,95	10,94	11,03	10,83	10,97	11,01	10,43	11,05
	Comercial	9,04	9,06	8,29	7,68	9,05	9,28	9,12	9,13	9,08	9,06	9,08	9,01	8,90
	Industrial	8,69	8,65	8,47	6,34	8,43	8,51	8,71	8,41	8,71	8,63	8,56	8,63	8,39
	A.Público	11,56	11,56	11,21	10,70	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,56	11,46
	Otros	8,53	8,02	7,26	6,90	11,45	8,44	8,34	9,22	7,47	8,42	9,38	9,66	8,47
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>10,01</b>	<b>9,85</b>	<b>10,22</b>	<b>10,07</b>	<b>10,18</b>	<b>9,99</b>	<b>10,01</b>	<b>10,11</b>	<b>9,72</b>	<b>9,98</b>	<b>10,16</b>	<b>9,93</b>	<b>10,02</b>
Los Ríos	Residencial	10,69	10,58	9,26	10,63	10,61	10,54	10,56	10,62	10,64	10,63	10,63	10,68	10,51
	Comercial	8,16	9,12	8,12	9,05	9,16	9,16	9,15	9,19	9,17	9,18	9,22	9,16	8,98
	Industrial	8,56	8,83	6,27	8,70	8,67	8,60	9,04	9,04	8,99	8,93	9,30	9,25	8,68
	A.Público	10,49	10,49	9,80	8,92	10,49	10,49	10,10	10,07	10,07	-	10,07	10,00	9,24
	Otros	8,56	8,71	9,31	9,11	8,99	8,55	8,92	7,79	7,09	6,82	7,00	7,59	8,08
<b>Total Los Ríos</b>		<b>9,85</b>	<b>10,01</b>	<b>8,87</b>	<b>9,89</b>	<b>9,97</b>	<b>9,86</b>	<b>9,94</b>	<b>9,80</b>	<b>9,64</b>	<b>8,66</b>	<b>9,69</b>	<b>9,81</b>	<b>9,67</b>
Manabí	Residencial	11,10	11,00	11,04	11,10	10,99	10,94	11,07	11,17	11,13	11,15	11,14	11,20	11,08
	Comercial	9,51	10,20	9,54	9,47	9,14	9,16	9,36	9,47	9,16	9,39	9,42	9,22	9,42
	Industrial	8,35	8,18	8,36	8,15	8,17	8,09	8,11	8,70	8,49	9,00	9,56	9,34	8,52
	A.Público	13,84	12,47	11,86	11,31	11,92	12,49	11,52	10,99	12,23	11,21	11,42	12,01	11,94
	Otros	8,42	8,67	8,83	8,54	9,16	8,61	8,80	9,14	8,03	8,28	8,16	7,69	8,48
<b>Total Manabí</b>		<b>10,53</b>	<b>10,41</b>	<b>10,31</b>	<b>10,15</b>	<b>10,28</b>	<b>10,24</b>	<b>10,21</b>	<b>10,29</b>	<b>10,10</b>	<b>10,16</b>	<b>10,21</b>	<b>10,06</b>	<b>10,25</b>
Milagro	Residencial	11,12	11,24	11,41	11,22	11,21	11,31	11,35	11,35	11,33	11,36	11,34	11,49	11,31
	Comercial	8,93	8,97	8,91	8,87	8,85	8,83	8,89	8,81	8,78	8,88	8,90	8,95	8,88
	Industrial	9,04	9,18	9,18	9,43	9,77	9,24	8,85	8,90	9,10	8,99	9,12	8,94	9,12
	A.Público	12,86	12,86	12,87	12,85	12,86	12,86	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87	12,87
	Otros	8,84	8,86	8,88	8,67	8,60	8,61	7,94	7,90	8,02	8,25	8,07	8,05	8,37
<b>Total Milagro</b>		<b>10,17</b>	<b>10,22</b>	<b>10,25</b>	<b>10,16</b>	<b>10,16</b>	<b>10,12</b>	<b>10,03</b>	<b>10,00</b>	<b>10,01</b>	<b>10,08</b>	<b>10,09</b>	<b>10,11</b>	<b>10,12</b>
Norte	Residencial	10,31	10,33	10,29	10,28	10,27	10,24	10,31	10,25	10,25	10,30	10,25	10,20	10,27
	Comercial	9,02	9,11	9,03	8,61	9,05	9,00	9,04	9,73	9,00	9,07	9,01	9,00	9,06
	Industrial	9,27	9,71	9,68	9,34	8,90	9,16	9,15	8,94	9,35	9,48	9,25	9,49	9,29
	A.Público	12,76	12,08	12,45	12,88	12,93	13,11	12,36	13,12	13,09	13,02	13,54	13,11	12,87
	Otros	8,72	9,00	8,95	8,66	9,28	9,53	8,57	8,52	7,09	8,68	8,77	8,33	8,65
<b>Total Norte</b>		<b>9,99</b>	<b>10,10</b>	<b>10,09</b>	<b>9,95</b>	<b>9,92</b>	<b>10,02</b>	<b>9,92</b>	<b>9,98</b>	<b>9,85</b>	<b>10,08</b>	<b>10,02</b>	<b>9,99</b>	<b>9,99</b>

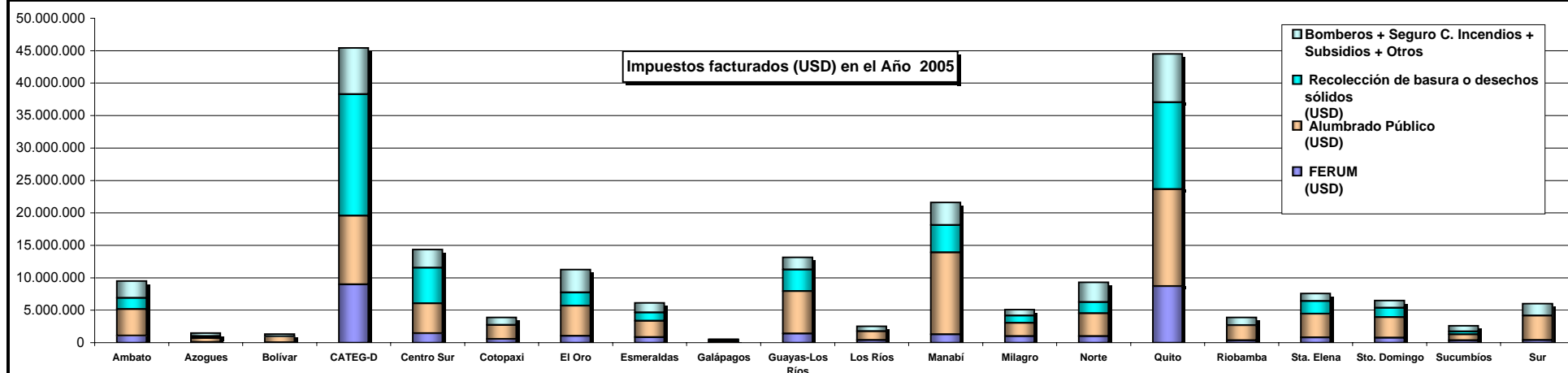
**PRECIOS MEDIOS MENSUALES DE ENERGÍA A CLIENTES REGULADOS DE EMPRESAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005 (USD ¢/kWh)**

Empresa	Grupo de Tarifas	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Medio
Quito	Residencial	8,50	8,51	8,43	8,41	8,56	8,44	8,39	8,33	8,44	8,48	8,41	8,46	8,45
	Comercial	7,70	7,76	7,65	7,68	7,85	7,69	7,67	7,57	7,67	7,72	7,63	7,72	7,69
	Industrial	7,23	7,03	7,00	6,95	7,01	6,95	6,97	6,87	6,91	6,97	6,91	6,99	6,98
	A.Público	9,63	10,20	10,12	10,49	9,79	9,92	9,42	9,30	9,45	9,31	9,45	9,26	9,69
	Otros	7,47	7,50	7,48	7,51	7,58	7,44	7,43	7,34	7,41	7,44	7,35	7,46	7,45
<b>Total Quito</b>		<b>8,07</b>	<b>8,04</b>	<b>7,98</b>	<b>7,99</b>	<b>8,07</b>	<b>7,97</b>	<b>7,92</b>	<b>7,83</b>	<b>7,92</b>	<b>7,95</b>	<b>7,89</b>	<b>7,95</b>	<b>7,96</b>
Riobamba	Residencial	11,05	10,90	11,00	11,15	11,00	11,01	11,00	11,02	10,98	11,01	11,03	11,02	11,01
	Comercial	9,23	9,23	9,07	9,12	9,07	9,08	9,01	9,10	9,00	9,09	9,07	9,12	9,10
	Industrial	10,32	9,96	9,69	9,81	10,12	10,07	10,25	10,06	9,79	9,87	9,88	9,72	9,95
	A.Público	12,10	12,20	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,10	12,11
	Otros	9,54	9,58	9,42	9,68	9,52	9,42	9,52	9,38	9,48	9,65	9,16	9,42	9,48
<b>Total Riobamba</b>		<b>10,72</b>	<b>10,59</b>	<b>10,56</b>	<b>10,69</b>	<b>10,59</b>	<b>10,59</b>	<b>10,58</b>	<b>10,59</b>	<b>10,55</b>	<b>10,60</b>	<b>10,54</b>	<b>10,57</b>	<b>10,60</b>
Sta. Elena	Residencial	11,23	11,16	11,20	11,25	11,47	11,37	11,25	11,22	11,19	11,55	11,54	11,50	11,32
	Comercial	8,85	8,83	8,77	8,86	9,02	9,19	9,18	9,00	9,20	9,20	9,15	9,11	9,01
	Industrial	8,50	7,84	8,18	8,11	8,66	8,90	8,92	8,06	7,76	7,75	8,42	8,46	8,26
	A.Público	10,96	10,77	10,72	10,75	10,73	10,99	10,97	10,97	10,99	10,95	11,07	11,01	10,91
	Otros	8,16	7,29	8,10	8,34	8,45	6,96	8,59	9,73	8,46	9,81	8,84	8,87	8,45
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>9,84</b>	<b>9,46</b>	<b>9,65</b>	<b>9,61</b>	<b>9,85</b>	<b>9,87</b>	<b>10,01</b>	<b>9,77</b>	<b>9,55</b>	<b>9,81</b>	<b>10,00</b>	<b>9,98</b>	<b>9,77</b>
Sto. Domingo	Residencial	10,44	10,58	10,49	10,48	10,45	10,48	10,46	10,44	10,50	10,52	10,57	10,52	10,49
	Comercial	8,58	8,80	8,50	8,64	8,54	8,51	8,67	8,53	8,62	8,55	8,63	8,50	8,59
	Industrial	7,99	7,92	7,41	7,77	7,61	7,74	7,69	7,54	7,81	7,51	7,65	7,52	7,67
	A.Público	14,51	13,12	14,04	13,72	14,45	14,01	14,28	14,47	13,90	14,12	14,10	14,64	14,11
	Otros	7,79	7,96	8,04	7,99	7,70	7,76	9,22	7,78	7,82	7,76	7,94	7,76	7,96
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>9,87</b>	<b>9,88</b>	<b>9,73</b>	<b>9,81</b>	<b>9,74</b>	<b>9,78</b>	<b>9,89</b>	<b>9,76</b>	<b>9,82</b>	<b>9,72</b>	<b>9,82</b>	<b>9,74</b>	<b>9,80</b>
Sucumbíos	Residencial	11,98	11,97	11,97	11,97	11,97	11,97	11,99	11,97	11,97	11,97	11,98	11,98	11,97
	Comercial	10,68	10,71	10,75	10,79	10,70	10,72	10,68	10,68	10,62	10,64	10,64	10,61	10,68
	Industrial	12,58	12,89	12,54	12,37	12,37	12,62	12,66	12,46	12,37	12,45	12,37	12,24	12,49
	A.Público	7,05	7,05	5,56	5,56	5,56	5,56	7,13	5,56	5,56	5,56	5,56	5,56	5,87
	Otros	11,94	11,07	11,72	12,03	11,32	15,50	11,31	11,67	11,48	10,52	10,46	12,10	11,70
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>10,89</b>	<b>10,82</b>	<b>10,41</b>	<b>10,44</b>	<b>10,31</b>	<b>10,84</b>	<b>10,86</b>	<b>10,36</b>	<b>10,30</b>	<b>10,18</b>	<b>10,16</b>	<b>10,36</b>	<b>10,49</b>
Sur	Residencial	12,06	12,10	12,05	12,06	12,11	12,01	12,07	12,14	12,01	12,07	12,10	11,90	12,06
	Comercial	10,14	10,03	10,19	10,20	10,24	10,35	10,19	10,24	10,40	10,35	10,37	10,40	10,26
	Industrial	10,22	11,00	11,03	10,74	10,59	10,81	10,81	10,78	10,74	10,68	10,69	10,64	10,71
	A.Público	13,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,80	12,89
	Otros	9,06	9,27	9,11	9,22	9,10	9,13	9,18	8,65	9,22	8,97	8,62	9,24	9,06
<b>Total Sur</b>		<b>11,54</b>	<b>11,48</b>	<b>11,46</b>	<b>11,47</b>	<b>11,46</b>	<b>11,43</b>	<b>11,43</b>	<b>11,44</b>	<b>11,44</b>	<b>11,46</b>	<b>11,39</b>	<b>11,36</b>	<b>11,45</b>
<b>Medio</b>		<b>8,89</b>	<b>8,89</b>	<b>8,79</b>	<b>8,83</b>	<b>8,82</b>	<b>8,80</b>	<b>8,80</b>	<b>8,76</b>	<b>8,79</b>	<b>8,77</b>	<b>8,86</b>	<b>8,81</b>	<b>8,82</b>

## CAPÍTULO VIII: IMPUESTOS FACTURADOS POR LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS

### VALORES EN DÓLARES POR IMPUESTOS FACTURADOS POR LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A CLIENTES REGULADOS EN EL AÑO 2005

Área de Concesión	Valor Total Facturado (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Total Impuestos (USD)
Ambato	33.570.920	1.069.832	1.933.619	19.984	1.703.521	4.107.213	-217.159	867.610	9.484.620
Azogues	4.016.997	62.990	277.000	3.177	284.344	649.767	47.284	158.799	1.483.361
Bolívar	5.452.563	58.622	367.802	5.048	-	900.658	-	-	1.332.130
CATEG-D	184.815.293	8.973.192	5.181.281	46.504	18.709.005	10.611.035	1.891.740	-	45.412.757
Centro Sur	46.009.304	1.429.237	2.780.137	-	5.517.086	4.615.309	-	-	14.341.769
Cotopaxi	15.121.858	576.061	972.921	10.934	-	2.155.217	164.460	-	3.879.593
El Oro	33.961.613	1.054.777	1.694.526	18.808	2.060.922	4.632.742	902.840	906.844	11.271.460
Esmeraldas	20.278.382	851.043	898.928	9.092	1.256.602	2.530.615	426.192	157.018	6.129.491
Galápagos	1.988.249	60.632	70.206	535	195.135	177.363	6.305	-	510.176
Guayas-Los Ríos	49.456.502	1.408.673	1.756.719	20.783	3.337.759	6.517.426	115.799	-	13.157.158
Los Ríos	16.080.350	394.306	754.934	8.903	-	1.378.705	-	-	2.536.848
Manabí	56.074.822	1.281.767	2.081.645	24.309	4.237.396	12.620.425	1.382.963	-	21.628.505
Milagro	21.500.048	991.307	1.107.754	13.810	1.105.376	2.057.731	-167.076	-	5.108.902
Norte	29.971.827	1.013.077	1.768.237	13.873	1.709.842	3.527.359	911.987	369.803	9.314.179
Quito	193.660.543	8.698.631	7.475.561	79.981	13.391.667	14.939.972	-74.640	-	44.511.172
Riobamba	15.229.221	341.755	1.305.191	14.843	-	2.326.570	72.227	-173.614	3.886.971
Sta. Elena	20.560.612	795.003	840.660	9.791	1.937.915	3.670.687	315.782	-	7.569.838
Sto. Domingo	22.641.290	762.599	1.113.934	12.941	1.438.248	3.183.270	-	-	6.510.992
Sucumbios	8.143.003	345.201	399.660	4.100	441.945	939.303	466.940	-	2.597.148
Sur	19.259.757	412.743	1.288.788	15.195	-	3.776.792	523.301	-	6.016.820
<b>Total general</b>	<b>797.793.155</b>	<b>30.581.448</b>	<b>34.069.502</b>	<b>332.612</b>	<b>57.326.764</b>	<b>85.318.160</b>	<b>6.768.944</b>	<b>2.286.460</b>	<b>216.683.889</b>



**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)
Ambato	Odebrecht	116.739	201	-	-	3.394	-	11.727	132.060
	Plasticaucho	80.263	150	-	78.200	2.559	-	-	161.171
	Sucumbíos	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Ambato</b>		<b>197.002</b>	<b>351</b>	<b>-</b>	<b>78.200</b>	<b>5.952</b>	<b>-</b>	<b>11.727</b>	<b>293.231</b>
Azogues	Guapán	236.587	108	-	283.904	141.952	-	-	662.550
<b>Total Azogues</b>		<b>236.587</b>	<b>108</b>	<b>-</b>	<b>283.904</b>	<b>141.952</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>662.550</b>
Bolívar	Los Ríos	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Bolívar</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
CATEG-D	Aga	88.699	103	-	110.874	53.220	-	-	252.896
	Ajecuador	5.515	18	-	6.893	3.309	-	-	15.735
	Base Naval	-	-	-	137.255	76.863	-	-	214.117
	Cartonera	72.800	94	9	91.001	43.680	-	-	207.584
	Cartorama	48.086	72	-	60.107	28.851	-	-	137.116
	Cervecería Nacional	131.472	103	-	164.340	78.883	-	-	374.797
	Cridesa	118.983	103	-	148.728	71.390	-	-	339.204
	EBC Guayaquil	84.042	103	-	105.052	50.425	-	-	239.622
	El Café	96.019	103	-	120.024	57.611	-	-	273.757
	Empesec	53.280	103	-	66.600	31.968	-	-	151.951
	Exporklore	10.054	18	-	12.567	6.032	-	-	28.672
	Fadesa	57.254	88	-	71.568	34.353	-	-	163.263
	Fisa	58.350	103	-	72.937	35.010	-	-	166.399
	Grasas Unicol	4.909	18	-	6.136	2.945	-	-	14.009
	Holcim Gye	104.135	36	-	130.169	62.481	-	-	296.822
	Hotel Colón	38.558	103	3.267	46.499	21.567	-	-	109.993
	Hotel Oro Verde	33.050	103	-	41.312	19.830	-	-	94.294
	La Fabril GYE	31.283	94	-	39.104	18.770	-	-	89.251
	Molinera	53.147	103	-	66.434	31.888	-	-	151.573
	Naportec	29.901	45	5.430	34.553	15.334	-	-	85.263
	Pica	111.221	103	-	139.026	66.733	-	-	317.083
	Plásticos Ecuatorianos	63.935	103	-	79.919	38.361	-	-	182.317
	Plastiguayas	25.657	88	-	32.071	15.394	-	-	73.210
Plastlit	94.073	103	-	117.591	56.444	-	-	268.210	
Proquimsa	82.604	105	-	103.255	49.562	-	-	235.525	
Sica	48.069	103	-	60.086	28.841	-	-	137.099	
Tecnoplast	5.877	18	-	7.347	3.526	-	-	16.768	
Unilever	67.259	103	-	84.073	40.355	-	-	191.790	
<b>Total CATEG-D</b>		<b>1.618.230</b>	<b>2.238</b>	<b>8.706</b>	<b>2.155.520</b>	<b>1.043.626</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.828.320</b>



**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)
Centro Sur	Cartopel	155.485	108	-	-	54.420	-	-	210.013
	Erco	127.953	108	-	-	44.784	-	-	172.845
	Graiman	119.954	108	-	-	41.984	-	-	162.046
	Guapán	-	-	-	-	-	-	-	-
	Italpisos	57.172	108	-	-	20.010	-	-	77.291
	Rialto	26.401	72	-	-	9.240	-	-	35.713
<b>Total Centro Sur</b>		<b>486.966</b>	<b>504</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>170.438</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>657.908</b>
Cotopaxi	Acosa	142.859	105	-	-	12.589	-	-	155.554
	Cedal	61.217	105	-	-	5.299	-	-	66.622
	Familia Sancela	166.017	102	-	-	1.511	-	-	167.630
	Novacero	17.624	45	-	-	1.754	-	-	19.423
	Provefrut	83.216	105	-	-	7.120	-	-	90.441
	Rocacem Latacunga	153.582	105	-	-	13.211	-	-	166.898
	Textiles Río Blanco	13.976	24	-	-	219	-	-	14.219
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>638.491</b>	<b>593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.703</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>680.787</b>
Guayas-Los Ríos	Ecuaplantation	33.659	98	-	23.442	3.276	-	9.647	70.121
	Expalsa	115.116	98	-	80.246	3.276	-	11.930	210.666
	Interagua	-	-	-	738.934	453.217	-	-	1.192.151
	Plastiempaques	43.012	98	-	29.153	3.276	-	5.128	80.666
	Plastigama	75.291	98	-	50.956	3.276	-	8.391	138.011
	Procarsa	9.769	33	-	5.861	1.092	-	1.043	17.798
	Promarisco	48.258	98	-	32.568	3.276	-	5.308	89.507
	Pronaca	70.799	195	-	59.106	41.965	-	15.475	187.541
Transelectric	3.980	-	-	-	-	-	-	3.980	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>		<b>399.883</b>	<b>716</b>	<b>-</b>	<b>1.020.265</b>	<b>512.654</b>	<b>-</b>	<b>56.922</b>	<b>1.990.441</b>
Los Ríos	Kimberly-Clark	26.877	105	-	-	26.906	-	-	53.889
<b>Total Los Ríos</b>		<b>26.877</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.906</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.889</b>
Manabí	Fabril	65.257	92	-	4.000	352.376	-	343	422.068
<b>Total Manabí</b>		<b>65.257</b>	<b>92</b>	<b>-</b>	<b>4.000</b>	<b>352.376</b>	<b>-</b>	<b>343</b>	<b>422.068</b>
Milagro	Aquamar	34.823	105	-	-	13.929	-	4.797	53.654
	Azucarera Valdez	29.951	105	-	-	11.980	-	5.411	47.446
	Codana	26.787	105	-	-	10.715	-	6.397	44.004
	Ecudos	20.335	105	-	-	8.134	-	3.317	31.891
	Papelera	243.905	105	-	-	97.562	-	14.306	355.878
	Pronaca Bucay	59.782	105	-	-	23.913	-	15.563	99.363
	San Carlos	26.122	105	-	-	10.449	-	3.875	40.550
<b>Total Milagro</b>		<b>441.704</b>	<b>732</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>176.682</b>	<b>-</b>	<b>53.666</b>	<b>672.785</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)
Quito	Adelca	137.619	105	-	-	86.535	-	-	224.258
	Bopp Quito	126.860	105	-	126.860	78.055	-	-	331.880
	Danec	53.344	105	-	-	32.757	-	-	86.205
	Delltex	52.074	96	-	52.074	34.307	-	-	138.551
	EBC Quito	69.841	105	-	69.841	43.116	-	-	182.903
	Enkador	93.192	95	-	-	57.348	-	-	150.634
	Incasa	52.003	96	-	52.003	31.811	-	-	135.913
	Lanafit	19.384	63	-	19.384	12.813	-	-	51.644
	Novopan	44.730	105	-	44.730	27.539	-	-	117.104
	Pintex	87.777	105	-	87.777	53.912	-	-	229.571
	Plasticsacks	40.100	96	-	40.100	24.859	-	-	105.156
Tesalia	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Quito</b>		<b>776.924</b>	<b>1.072</b>	<b>-</b>	<b>492.770</b>	<b>483.052</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.753.819</b>
Riobamba	Cemento Chimborazo	149.051	105	-	-	22.358	-	-	171.514
	Ecuacerámica	71.593	105	-	-	64.434	-	-	136.132
<b>Total Riobamba</b>		<b>220.644</b>	<b>211</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>86.791</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>307.646</b>
Sta. Elena	Nirsa	108.587	208	0	135.131	70.929	-	-	314.856
	Salica	26.281	72	-	32.852	15.769	-	-	74.974
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>134.868</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>167.983</b>	<b>86.698</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>389.829</b>
Sto. Domingo	Pronaca Sto. Domingo	61.511	88	-	61.511	49.209	-	13.399	185.717
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>61.511</b>	<b>88</b>	<b>-</b>	<b>61.511</b>	<b>49.209</b>	<b>-</b>	<b>13.399</b>	<b>185.717</b>
Sur	Malca	1.879	18	-	-	4.698	-	-	6.595
<b>Total Sur</b>		<b>1.879</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.698</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.595</b>
<b>Total</b>		<b>5.306.823</b>	<b>7.109</b>	<b>8.706</b>	<b>4.264.153</b>	<b>3.182.739</b>	<b>-</b>	<b>136.058</b>	<b>12.905.587</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Ambato	Odebrecht	Ene	6.545	2.560	8	-	-	158	-	519	3.245	9.790	
		Feb	7.538	6.368	16	-	-	309	-	565	7.258	14.796	
		Mar	8.677	8.666	16	-	-	309	-	572	9.563	18.240	
		Abr	8.803	11.025	16	-	-	309	-	1.051	12.401	21.204	
		May	7.915	12.454	18	-	-	309	-	1.082	13.862	21.777	
		Jun	7.224	10.479	18	-	-	309	-	1.010	11.815	19.040	
		Jul	10.033	12.508	18	-	-	309	-	1.281	14.116	24.149	
		Ago	10.350	12.936	18	-	-	309	-	1.322	14.585	24.934	
		Sep	10.314	12.609	18	-	-	309	-	1.302	14.238	24.552	
		Oct	10.377	11.849	18	-	-	309	-	1.263	13.439	23.816	
		Nov	8.614	8.879	18	-	-	151	-	998	10.045	18.660	
		Dic	6.871	6.405	18	-	-	309	-	762	7.493	14.364	
	<b>Total Odebrecht</b>			<b>103.262</b>	<b>116.739</b>	<b>201</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.394</b>	<b>-</b>	<b>11.727</b>	<b>132.060</b>	<b>235.322</b>
	Plasticaucho	Ene	12.020	5.636	8	-	5.636	151	-	-	11.431	23.451	
		Feb	11.804	4.691	8	-	4.691	151	-	-	9.541	21.345	
		Mar	12.112	5.270	8	-	5.270	151	-	-	10.698	22.810	
		Abr	12.597	5.434	8	-	5.434	151	-	-	11.027	23.624	
		May	12.224	5.677	9	-	5.677	151	-	-	11.513	23.738	
		Jun	16.002	7.623	9	-	7.623	151	-	-	15.405	31.406	
		Jul	15.307	7.025	9	-	7.025	151	-	-	14.210	29.516	
		Ago	14.067	9.089	18	-	9.089	301	-	-	18.496	32.563	
		Sep	12.910	8.236	18	-	8.236	301	-	-	16.792	29.702	
		Oct	11.055	7.103	18	-	7.103	301	-	-	14.526	25.581	
		Nov	9.866	6.623	18	-	5.637	301	-	-	12.579	22.445	
		Dic	10.765	7.855	18	-	6.778	301	-	-	14.952	25.718	
	<b>Total Plasticaucho</b>			<b>150.729</b>	<b>80.263</b>	<b>150</b>	<b>-</b>	<b>78.200</b>	<b>2.559</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>161.171</b>	<b>311.900</b>
	Sucumbíos	Ene	795.599	-	-	-	-	-	-	-	-	795.599	
		Feb	541.649	-	-	-	-	-	-	-	-	541.649	
		Mar	466.127	-	-	-	-	-	-	-	-	466.127	
		Abr	434.840	-	-	-	-	-	-	-	-	434.840	
		May	647.987	-	-	-	-	-	-	-	-	647.987	
		Jun	458.394	-	-	-	-	-	-	-	-	458.394	
		Jul	618.752	-	-	-	-	-	-	-	-	618.752	
Ago		586.166	-	-	-	-	-	-	-	-	586.166		
Sep		628.737	-	-	-	-	-	-	-	-	628.737		
Oct		654.429	-	-	-	-	-	-	-	-	654.429		
Nov		511.815	-	-	-	-	-	-	-	-	511.815		
Dic		578.460	-	-	-	-	-	-	-	-	578.460		
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>6.922.956</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.922.956</b>		
<b>Total Ambato</b>			<b>7.176.946</b>	<b>197.002</b>	<b>351</b>	<b>-</b>	<b>78.200</b>	<b>5.952</b>	<b>-</b>	<b>11.727</b>	<b>293.231</b>	<b>7.470.177</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
Azogues	Guapán	Ene	215.894	21.589	8	-	25.907	12.954	-	-	60.458	276.352
		Feb	195.104	19.510	8	-	23.413	11.706	-	-	54.637	249.742
		Mar	213.618	21.362	11	-	25.634	12.817	-	-	59.824	273.441
		Abr	205.591	20.559	9	-	24.671	12.335	-	-	57.574	263.165
		May	176.989	17.699	9	-	21.239	10.619	-	-	49.566	226.555
		Jun	213.911	21.391	9	-	25.669	12.835	-	-	59.904	273.814
		Jul	213.820	21.382	9	-	25.658	12.829	-	-	59.879	273.699
		Ago	221.614	22.161	9	-	26.594	13.297	-	-	62.061	283.675
		Sep	220.631	22.063	9	-	26.476	13.238	-	-	61.786	282.416
		Oct	116.032	11.603	9	-	13.924	6.962	-	-	32.498	148.530
		Nov	177.848	17.785	9	-	21.342	10.671	-	-	49.807	227.655
		Dic	194.815	19.482	9	-	23.378	11.689	-	-	54.557	249.373
<b>Total Guapán</b>			<b>2.365.866</b>	<b>236.587</b>	<b>108</b>	<b>-</b>	<b>283.904</b>	<b>141.952</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>662.550</b>	<b>3.028.416</b>
<b>Total Azogues</b>			<b>2.365.866</b>	<b>236.587</b>	<b>108</b>	<b>-</b>	<b>283.904</b>	<b>141.952</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>662.550</b>	<b>3.028.416</b>
Bolívar	Los Ríos	Ene	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Feb	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Mar	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Abr	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		May	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Jun	307	-	-	-	-	-	-	-	-	307
		Jul	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Ago	314	-	-	-	-	-	-	-	-	314
		Sep	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Oct	334	-	-	-	-	-	-	-	-	334
		Nov	307	-	-	-	-	-	-	-	-	307
		Dic	307	-	-	-	-	-	-	-	-	307
<b>Total Los Ríos</b>			<b>3.907</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.907</b>
<b>Total Bolívar</b>			<b>3.907</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.907</b>
CATEG-D	Aga	Ene	1.537	7.536	7	-	9.420	4.522	-	-	21.485	23.022
		Feb	1.498	7.540	7	-	9.425	4.524	-	-	21.497	22.995
		Mar	1.522	7.700	7	-	9.625	4.620	-	-	21.952	23.474
		Abr	1.452	7.070	9	-	8.837	4.242	-	-	20.158	21.610
		May	1.566	8.073	9	-	10.092	4.844	-	-	23.018	24.584
		Jun	1.465	7.118	9	-	8.897	4.271	-	-	20.294	21.759
		Jul	1.523	7.358	9	-	9.197	4.415	-	-	20.979	22.502
		Ago	1.453	6.769	9	-	8.461	4.061	-	-	19.301	20.754
		Sep	1.520	7.285	9	-	9.106	4.371	-	-	20.770	22.290
		Oct	1.548	7.553	9	-	9.442	4.532	-	-	21.536	23.084
		Nov	1.305	6.892	9	-	8.615	4.135	-	-	19.651	20.956
		Dic	1.419	7.806	9	-	9.757	4.683	-	-	22.255	23.674
<b>Total Aga</b>			<b>17.806</b>	<b>88.699</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>110.874</b>	<b>53.220</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>252.896</b>	<b>270.702</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
CATEG-D	Ajecuator	Nov	583	2.568	9	-	3.211	1.541	-	-	7.329	7.912
		Dic	622	2.946	9	-	3.683	1.768	-	-	8.406	9.028
	<b>Total Ajecuator</b>		<b>1.205</b>	<b>5.515</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>6.893</b>	<b>3.309</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15.735</b>	<b>16.939</b>
	Base Naval	Ene	2.409	-	-	-	13.054	7.310	-	-	20.364	22.773
		Feb	2.254	-	-	-	11.113	6.223	-	-	17.336	19.590
		Mar	2.372	-	-	-	13.033	7.298	-	-	20.331	22.704
		Abr	2.373	-	-	-	12.360	6.922	-	-	19.282	21.655
		May	2.275	-	-	-	11.656	6.527	-	-	18.183	20.458
		Jun	2.161	-	-	-	11.165	6.252	-	-	17.417	19.578
		Jul	2.067	-	-	-	11.282	6.318	-	-	17.599	19.666
		Ago	2.019	-	-	-	10.823	6.061	-	-	16.884	18.903
		Sep	2.219	-	-	-	11.242	6.295	-	-	17.537	19.757
		Oct	2.065	-	-	-	10.517	5.889	-	-	16.406	18.471
		Nov	1.791	-	-	-	10.057	5.632	-	-	15.689	17.480
		Dic	1.812	-	-	-	10.954	6.134	-	-	17.088	18.900
	<b>Total Base Naval</b>		<b>25.817</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>137.255</b>	<b>76.863</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>214.117</b>	<b>239.935</b>
	Cartonera	Ene	1.652	7.935	7	-	9.919	4.761	22.622	-	-	24.275
		Feb	1.223	7.234	7	-	9.043	4.340	20.624	-	-	21.847
		Mar	1.504	6.810	7	-	8.513	4.086	19.416	-	-	20.920
		Abr	1.561	7.712	9	-	9.641	4.627	21.990	-	-	23.551
		May	1.183	5.548	9	-	6.935	3.329	15.821	-	-	17.004
		Jun	1.190	5.495	9	-	6.869	3.297	15.670	-	-	16.860
		Jul	1.378	5.809	9	-	7.262	3.486	16.565	-	-	17.943
		Ago	1.275	6.069	9	-	7.586	3.641	17.306	-	-	18.581
		Sep	1.227	5.661	-	9	7.077	3.397	16.144	-	-	17.370
		Oct	1.202	5.428	9	-	6.785	3.257	15.478	-	-	16.681
		Nov	1.015	4.608	9	-	5.760	2.765	13.142	-	-	14.157
		Dic	1.078	4.490	9	-	5.612	2.694	12.805	-	-	13.884
	<b>Total Cartonera</b>		<b>15.489</b>	<b>72.800</b>	<b>94</b>	<b>9</b>	<b>91.001</b>	<b>43.680</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>207.584</b>	<b>223.073</b>
	Cartorama	May	1.168	5.670	9	-	7.087	3.402	16.167	-	-	17.335
		Jun	1.122	5.399	9	-	6.749	3.239	15.396	-	-	16.519
		Jul	1.103	4.953	9	-	6.191	2.972	14.126	-	-	15.229
		Ago	1.350	6.210	9	-	7.763	3.726	17.709	-	-	19.058
Sep		1.365	6.323	9	-	7.904	3.794	18.031	-	-	19.396	
Oct		1.396	6.517	9	-	8.146	3.910	18.582	-	-	19.979	
Nov		1.227	6.161	9	-	7.701	3.696	17.567	-	-	18.794	
Dic	1.333	6.852	9	-	8.565	4.111	19.538	-	-	20.871		
<b>Total Cartorama</b>		<b>10.065</b>	<b>48.086</b>	<b>72</b>	<b>-</b>	<b>60.107</b>	<b>28.851</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>137.116</b>	<b>147.181</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
CATEG-D	Cervecería Nacional	Ene	2.400	11.116	7	-	13.895	6.670	-	-	31.689	34.089	
		Feb	2.234	10.295	7	-	12.869	6.177	-	-	29.349	31.583	
		Mar	2.320	11.047	7	-	13.809	6.628	-	-	31.491	33.811	
		Abr	2.472	12.316	9	-	15.394	7.389	-	-	35.108	37.580	
		May	2.409	11.394	9	-	14.243	6.837	-	-	32.483	34.892	
		Jun	2.414	11.389	9	-	14.236	6.833	-	-	32.467	34.881	
		Jul	2.362	10.171	9	-	12.713	6.102	-	-	28.995	31.357	
		Ago	2.458	10.820	9	-	13.525	6.492	-	-	30.845	33.303	
		Sep	2.361	9.876	9	-	12.346	5.926	-	-	28.157	30.518	
		Oct	2.391	10.231	9	-	12.789	6.139	-	-	29.168	31.559	
		Nov	2.096	10.014	9	-	12.517	6.008	-	-	28.549	30.645	
		Dic	2.454	12.803	9	-	16.003	7.682	-	-	36.496	38.950	
	<b>Total Cervecería Nacional</b>			<b>28.371</b>	<b>131.472</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>164.340</b>	<b>78.883</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>374.797</b>	<b>403.169</b>
	Cridesa	Ene	2.147	9.890	7	-	12.362	5.934	-	-	28.193	30.340	
		Feb	2.000	9.375	7	-	11.718	5.625	-	-	26.725	28.725	
		Mar	2.141	10.766	7	-	13.458	6.460	-	-	30.691	32.831	
		Abr	2.213	10.285	9	-	12.856	6.171	-	-	29.320	31.534	
		May	2.033	10.193	9	-	12.741	6.116	-	-	29.059	31.091	
		Jun	2.276	10.587	9	-	13.233	6.352	-	-	30.181	32.457	
		Jul	2.018	9.946	9	-	12.433	5.968	-	-	28.355	30.373	
		Ago	1.999	10.022	9	-	12.527	6.013	-	-	28.571	30.571	
		Sep	2.061	9.229	9	-	11.536	5.537	-	-	26.311	28.372	
		Oct	1.928	9.106	9	-	11.383	5.464	-	-	25.962	27.890	
		Nov	1.949	9.796	9	-	12.245	5.878	-	-	27.928	29.877	
		Dic	1.827	9.789	9	-	12.236	5.873	-	-	27.907	29.734	
	<b>Total Cridesa</b>			<b>24.592</b>	<b>118.983</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>148.728</b>	<b>71.390</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>339.204</b>	<b>363.795</b>
	EBC Guayaquil	Ene	3.576	8.280	7	-	10.350	4.968	-	-	23.606	27.182	
		Feb	1.580	6.994	7	-	8.742	4.196	-	-	19.940	21.520	
		Mar	1.672	7.775	7	-	9.718	4.665	-	-	22.165	23.837	
		Abr	1.653	7.617	9	-	9.522	4.570	-	-	21.718	23.371	
		May	1.529	6.764	9	-	8.455	4.058	-	-	19.287	20.816	
		Jun	1.505	6.468	9	-	8.085	3.881	-	-	18.442	19.947	
		Jul	1.488	6.088	9	-	7.610	3.653	-	-	17.359	18.847	
		Ago	1.471	6.394	9	-	7.992	3.836	-	-	18.231	19.703	
		Sep	1.541	6.419	9	-	8.024	3.852	-	-	18.304	19.844	
		Oct	1.523	6.362	9	-	7.952	3.817	-	-	18.140	19.663	
Nov		1.426	7.052	9	-	8.815	4.231	-	-	20.107	21.534		
Dic		1.577	7.829	9	-	9.787	4.698	-	-	22.322	23.899		
<b>Total EBC Guayaquil</b>			<b>20.542</b>	<b>84.042</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>105.052</b>	<b>50.425</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>239.622</b>	<b>260.164</b>	

VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
CATEG-D	El Café	Ene	1.557	6.999	7	-	8.748	4.199	-	-	19.953	21.511	
		Feb	1.519	7.457	7	-	9.322	4.474	-	-	21.261	22.780	
		Mar	1.537	8.035	7	-	10.044	4.821	-	-	22.907	24.444	
		Abr	1.525	7.933	9	-	9.916	4.760	-	-	22.618	24.143	
		May	1.562	8.359	9	-	10.448	5.015	-	-	23.831	25.393	
		Jun	1.540	8.236	9	-	10.294	4.941	-	-	23.480	25.020	
		Jul	1.524	7.846	9	-	9.807	4.707	-	-	22.369	23.893	
		Ago	1.542	8.011	9	-	10.014	4.807	-	-	22.841	24.383	
		Sep	1.563	7.765	9	-	9.706	4.659	-	-	22.139	23.702	
		Oct	1.671	8.243	9	-	10.304	4.946	-	-	23.502	25.174	
		Nov	1.501	8.486	9	-	10.608	5.092	-	-	24.195	25.697	
		Dic	1.524	8.649	9	-	10.811	5.190	-	-	24.659	26.183	
	<b>Total El Café</b>			<b>18.566</b>	<b>96.019</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>120.024</b>	<b>57.611</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>273.757</b>	<b>292.322</b>
	Empesec	Ene	5.765	4.930	7	-	6.163	2.958	-	-	14.059	19.824	
		Feb	5.592	4.309	7	-	5.386	2.585	-	-	12.287	17.879	
		Mar	5.512	4.604	7	-	5.756	2.763	-	-	13.130	18.642	
		Abr	5.811	4.570	9	-	5.713	2.742	-	-	13.034	18.844	
		May	5.931	4.872	9	-	6.090	2.923	-	-	13.894	19.824	
		Jun	5.771	4.922	9	-	6.152	2.953	-	-	14.035	19.806	
		Jul	5.458	4.239	9	-	5.298	2.543	-	-	12.089	17.547	
		Ago	5.152	3.473	9	-	4.341	2.084	-	-	9.906	15.058	
		Sep	5.241	3.642	9	-	4.553	2.185	-	-	10.389	15.630	
		Oct	5.355	4.253	9	-	5.316	2.552	-	-	12.129	17.485	
		Nov	6.575	4.902	9	-	6.128	2.941	-	-	13.980	20.555	
		Dic	6.557	4.565	9	-	5.706	2.739	-	-	13.019	19.576	
	<b>Total Empesec</b>			<b>68.719</b>	<b>53.280</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>66.600</b>	<b>31.968</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>151.951</b>	<b>220.670</b>
	Exporklore	Nov	8.235	5.450	9	-	6.812	3.270	-	-	15.540	23.775	
		Dic	5.841	4.604	9	-	5.756	2.763	-	-	13.132	18.973	
	<b>Total Exporklore</b>			<b>14.076</b>	<b>10.054</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>12.567</b>	<b>6.032</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>28.672</b>	<b>42.748</b>
	Fadesa	Ene	6.655	665	-	-	832	399	-	-	1.897	8.551	
		Feb	6.373	5.353	7	-	6.691	3.212	-	-	15.264	21.637	
		Mar	6.771	677	-	-	846	406	-	-	1.930	8.701	
		Abr	6.725	5.696	9	-	7.120	3.418	-	-	16.244	22.968	
		May	6.805	5.906	9	-	7.383	3.544	-	-	16.841	23.646	
		Jun	6.713	6.012	9	-	7.516	3.607	-	-	17.145	23.858	
		Jul	6.622	5.484	9	-	6.855	3.290	-	-	15.638	22.261	
		Ago	6.463	5.679	9	-	7.099	3.407	-	-	16.194	22.657	
		Sep	6.748	5.578	9	-	6.972	3.347	-	-	15.905	22.653	
		Oct	6.592	5.440	9	-	6.800	3.264	-	-	15.513	22.106	
		Nov	7.315	5.590	9	-	6.988	3.354	-	-	15.941	23.256	
		Dic	6.987	5.173	9	-	6.466	3.104	-	-	14.752	21.739	
	<b>Total Fadesa</b>			<b>80.770</b>	<b>57.254</b>	<b>88</b>	<b>-</b>	<b>71.568</b>	<b>34.353</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>163.263</b>	<b>244.033</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
CATEG-D	Fisa	Ene	1.207	3.219	7	-	4.023	1.931	-	-	9.180	10.387	
		Feb	1.182	4.390	7	-	5.488	2.634	-	-	12.519	13.701	
		Mar	1.201	5.214	7	-	6.518	3.128	-	-	14.867	16.068	
		Abr	1.149	4.407	9	-	5.509	2.644	-	-	12.570	13.718	
		May	1.228	5.238	9	-	6.548	3.143	-	-	14.937	16.165	
		Jun	1.220	5.256	9	-	6.570	3.154	-	-	14.989	16.209	
		Jul	1.275	5.201	9	-	6.502	3.121	-	-	14.833	16.108	
		Ago	1.204	4.813	9	-	6.016	2.888	-	-	13.725	14.929	
		Sep	1.309	5.103	9	-	6.379	3.062	-	-	14.553	15.861	
		Oct	1.218	5.050	9	-	6.313	3.030	-	-	14.402	15.620	
		Nov	1.095	5.085	9	-	6.356	3.051	-	-	14.502	15.597	
		Dic	1.177	5.373	9	-	6.716	3.224	-	-	15.322	16.499	
	<b>Total Fisa</b>			<b>14.464</b>	<b>58.350</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>72.937</b>	<b>35.010</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>166.399</b>	<b>180.863</b>
	Grasas Unicol	Nov	3.594	2.898	9	-	3.622	1.739	-	-	8.268	11.862	
		Dic	2.972	2.011	9	-	2.514	1.207	-	-	5.741	8.713	
	<b>Total Grasas Unicol</b>			<b>6.566</b>	<b>4.909</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>6.136</b>	<b>2.945</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.009</b>	<b>20.575</b>
	Holcim Gye	Sep	5.201	17.242	9	-	21.552	10.345	-	-	49.147	54.349	
		Oct	6.158	26.059	9	-	32.573	15.635	-	-	74.276	80.435	
		Nov	5.838	30.108	9	-	37.635	18.065	-	-	85.816	91.654	
		Dic	6.074	30.728	9	-	38.410	18.437	-	-	87.583	93.657	
	<b>Total Holcim Gye</b>			<b>23.272</b>	<b>104.135</b>	<b>36</b>	<b>-</b>	<b>130.169</b>	<b>62.481</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>296.822</b>	<b>320.094</b>
	Hotel Colón	Ene	4.153	3.291	7	-	4.113	1.974	-	-	9.385	13.538	
		Feb	4.090	3.136	7	-	3.920	1.881	-	-	8.944	13.034	
		Mar	4.139	3.460	7	-	4.325	2.076	-	-	9.867	14.006	
		Abr	4.119	3.354	9	-	4.192	2.012	-	-	9.567	13.686	
		May	3.980	3.149	9	-	3.936	1.889	-	-	8.983	12.963	
		Jun	4.039	3.406	9	-	4.257	2.044	-	-	9.716	13.755	
		Jul	4.099	3.104	9	-	3.880	1.862	-	-	8.854	12.954	
		Ago	4.035	3.283	9	-	4.104	1.970	-	-	9.365	13.400	
		Sep	3.950	2.945	9	-	3.681	1.767	-	-	8.401	12.352	
		Oct	3.808	2.994	9	3.267	2.044	228	-	-	8.543	12.351	
		Nov	3.959	3.065	9	-	3.831	1.839	-	-	8.744	12.703	
Dic		4.446	3.373	9	-	4.216	2.024	-	-	9.622	14.068		
<b>Total Hotel Colón</b>			<b>48.817</b>	<b>38.558</b>	<b>103</b>	<b>3.267</b>	<b>46.499</b>	<b>21.567</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>109.993</b>	<b>158.810</b>	



**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
CATEG-D	Hotel Oro Verde	Ene	3.288	2.639	7	-	3.298	1.583	-	-	7.528	10.815	
		Feb	3.166	2.658	7	-	3.323	1.595	-	-	7.584	10.750	
		Mar	3.394	2.946	7	-	3.683	1.768	-	-	8.403	11.797	
		Abr	3.474	3.023	9	-	3.779	1.814	-	-	8.624	12.099	
		May	3.264	2.824	9	-	3.530	1.694	-	-	8.056	11.320	
		Jun	3.280	2.819	9	-	3.523	1.691	-	-	8.043	11.323	
		Jul	3.296	2.658	9	-	3.322	1.595	-	-	7.583	10.879	
		Ago	3.310	2.697	9	-	3.371	1.618	-	-	7.696	11.005	
		Sep	3.227	2.625	9	-	3.281	1.575	-	-	7.490	10.718	
		Oct	3.143	2.587	9	-	3.234	1.552	-	-	7.383	10.526	
		Nov	3.472	2.725	9	-	3.406	1.635	-	-	7.774	11.247	
		Dic	3.682	2.849	9	-	3.562	1.710	-	-	8.130	11.812	
	<b>Total Hotel Oro Verde</b>			<b>39.996</b>	<b>33.050</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>41.312</b>	<b>19.830</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>94.294</b>	<b>134.291</b>
	La Fabril GYE	Ene	713	2.041	7	-	2.551	1.224	-	-	5.823	6.536	
		Feb	708	2.932	7	-	3.665	1.759	-	-	8.364	9.073	
		Mar	743	3.074	7	-	3.842	1.844	-	-	8.767	9.510	
		Abr	733	3.099	9	-	3.874	1.859	-	-	8.841	9.573	
		May	669	2.612	9	-	3.265	1.567	-	-	7.452	8.122	
		Jun	720	3.118	9	-	3.897	1.871	-	-	8.894	9.614	
		Jul	700	2.783	9	-	3.479	1.670	-	-	7.942	8.642	
		Ago	694	2.864	9	-	3.580	1.718	-	-	8.171	8.865	
		Sep	661	2.579	9	-	3.224	1.547	-	-	7.359	8.020	
		Oct	744	3.081	9	-	3.851	1.848	-	-	8.789	9.533	
		Nov	670	3.102	9	-	3.877	1.861	-	-	8.849	9.518	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total La Fabril GYE</b>			<b>7.756</b>	<b>31.283</b>	<b>94</b>	<b>-</b>	<b>39.104</b>	<b>18.770</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>89.251</b>	<b>97.007</b>
	Molinera	Ene	1.168	3.586	7	-	4.483	2.152	-	-	10.228	11.396	
		Feb	1.221	4.131	7	-	5.163	2.478	-	-	11.780	13.001	
		Mar	1.245	4.700	7	-	5.875	2.820	-	-	13.403	14.648	
		Abr	1.212	4.462	9	-	5.577	2.677	-	-	12.725	13.937	
		May	1.173	3.930	9	-	4.912	2.358	-	-	11.209	12.381	
		Jun	1.300	4.839	9	-	6.049	2.903	-	-	13.801	15.101	
		Jul	1.217	4.186	9	-	5.233	2.512	-	-	11.940	13.157	
Ago		1.231	4.832	9	-	6.040	2.899	-	-	13.781	15.012		
Sep		1.235	4.490	9	-	5.612	2.694	-	-	12.804	14.039		
Oct		1.200	4.321	9	-	5.401	2.592	-	-	12.323	13.523		
Nov		1.095	5.017	9	-	6.271	3.010	-	-	14.307	15.402		
Dic		1.083	4.654	9	-	5.818	2.793	-	-	13.274	14.356		
<b>Total Molinera</b>			<b>14.380</b>	<b>53.147</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>66.434</b>	<b>31.888</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>151.573</b>	<b>165.953</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
CATEG-D	Naportec	Ago	9.694	6.198	9	-	7.748	3.719	-	-	17.674	27.368
		Sep	9.915	6.276	9	-	7.845	3.766	-	-	17.896	27.811
		Oct	8.812	5.225	9	5.430	3.708	529	-	-	14.900	23.712
		Nov	10.473	6.074	9	-	7.593	3.644	-	-	17.320	27.793
		Dic	9.799	6.128	9	-	7.659	3.677	-	-	17.473	27.272
	<b>Total Naportec</b>		<b>48.693</b>	<b>29.901</b>	<b>45</b>	<b>5.430</b>	<b>34.553</b>	<b>15.334</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85.263</b>	<b>133.956</b>
	Pica	Ene	9.579	9.808	7	-	12.260	5.885	-	-	27.959	37.539
		Feb	9.020	9.946	7	-	12.433	5.968	-	-	28.354	37.373
		Mar	9.122	10.808	7	-	13.510	6.485	-	-	30.810	39.932
		Abr	8.340	9.046	9	-	11.308	5.428	-	-	25.791	34.131
		May	7.939	8.844	9	-	11.055	5.306	-	-	25.214	33.153
		Jun	6.490	8.560	9	-	10.700	5.136	-	-	24.405	30.896
		Jul	6.506	8.375	9	-	10.468	5.025	-	-	23.876	30.383
		Ago	6.840	8.931	9	-	11.163	5.358	-	-	25.462	32.302
		Sep	7.443	9.923	9	-	12.404	5.954	-	-	28.289	35.732
		Oct	7.124	9.586	9	-	11.982	5.751	-	-	27.328	34.453
		Nov	7.047	9.191	9	-	11.489	5.515	-	-	26.204	33.251
		Dic	6.736	8.204	9	-	10.255	4.923	-	-	23.391	30.127
	<b>Total Pica</b>		<b>92.188</b>	<b>111.221</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>139.026</b>	<b>66.733</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>317.083</b>	<b>409.271</b>
	Plásticos Ecuatorianos	Ene	7.351	4.421	7	-	5.526	2.653	-	-	12.607	19.958
		Feb	6.978	5.704	7	-	7.131	3.423	-	-	16.265	23.243
		Mar	6.466	5.567	7	-	6.958	3.340	-	-	15.872	22.339
		Abr	6.893	5.916	9	-	7.394	3.549	-	-	16.868	23.761
		May	6.417	5.303	9	-	6.628	3.182	-	-	15.122	21.539
		Jun	5.944	5.044	9	-	6.306	3.027	-	-	14.386	20.330
		Jul	5.814	4.800	9	-	6.000	2.880	-	-	13.688	19.502
		Ago	6.061	5.025	9	-	6.282	3.015	-	-	14.331	20.393
		Sep	6.510	5.355	9	-	6.693	3.213	-	-	15.270	21.779
		Oct	7.178	6.298	9	-	7.873	3.779	-	-	17.959	25.137
		Nov	6.961	5.584	9	-	6.981	3.351	-	-	15.925	22.886
	Dic	5.984	4.918	9	-	6.147	2.951	-	-	14.024	20.008	
	<b>Total Plásticos Ecuatorianos</b>		<b>78.558</b>	<b>63.935</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>79.919</b>	<b>38.361</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>182.317</b>	<b>260.875</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
CATEG-D	Plastiguayas	Mar	3.310	2.685	7	-	3.357	1.611	-	-	7.660	10.971
		Abr	3.285	2.940	9	-	3.675	1.764	-	-	8.388	11.673
		May	3.242	2.437	9	-	3.046	1.462	-	-	6.954	10.195
		Jun	3.321	2.833	9	-	3.542	1.700	-	-	8.084	11.405
		Jul	3.352	2.492	9	-	3.116	1.496	-	-	7.113	10.464
		Ago	3.132	2.376	9	-	2.969	1.425	-	-	6.779	9.911
		Sep	3.070	2.269	9	-	2.836	1.361	-	-	6.474	9.544
		Oct	3.250	2.536	9	-	3.169	1.521	-	-	7.235	10.486
		Nov	3.473	2.437	9	-	3.046	1.462	-	-	6.954	10.427
		Dic	3.599	2.652	9	-	3.315	1.591	-	-	7.568	11.167
	<b>Total Plastiguayas</b>		<b>33.034</b>	<b>25.657</b>	<b>88</b>	<b>-</b>	<b>32.071</b>	<b>15.394</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>73.210</b>	<b>106.244</b>
	Plastlit	Ene	2.091	5.909	7	-	7.387	3.546	-	-	16.849	18.940
		Feb	1.926	7.708	7	-	9.634	4.625	-	-	21.974	23.900
		Mar	1.979	8.426	7	-	10.533	5.056	-	-	24.022	26.001
		Abr	1.992	8.406	9	-	10.507	5.043	-	-	23.966	25.957
		May	1.839	7.224	9	-	9.030	4.335	-	-	20.598	22.437
		Jun	1.949	8.106	9	-	10.133	4.864	-	-	23.111	25.060
		Jul	2.024	7.698	9	-	9.622	4.619	-	-	21.948	23.972
		Ago	2.025	8.266	9	-	10.332	4.960	-	-	23.567	25.592
		Sep	1.929	7.408	9	-	9.260	4.445	-	-	21.122	23.051
		Oct	2.007	7.853	9	-	9.816	4.712	-	-	22.389	24.396
		Nov	1.826	8.635	9	-	10.794	5.181	-	-	24.619	26.446
		Dic	1.832	8.433	9	-	10.542	5.060	-	-	24.044	25.876
	<b>Total Plastlit</b>		<b>23.418</b>	<b>94.073</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>117.591</b>	<b>56.444</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>268.210</b>	<b>291.628</b>
	Proquimsa	Ene	1.331	6.590	7	-	8.238	3.954	-	-	18.789	20.120
		Feb	1.234	5.015	7	-	6.268	3.009	-	-	14.299	15.533
		Mar	1.514	7.535	9	-	9.419	4.521	-	-	21.484	22.998
		Abr	1.469	7.347	9	-	9.184	4.408	-	-	20.948	22.417
		May	1.461	7.149	9	-	8.936	4.289	-	-	20.384	21.845
		Jun	1.514	7.947	9	-	9.934	4.768	-	-	22.659	24.173
		Jul	1.507	7.514	9	-	9.392	4.508	-	-	21.423	22.930
		Ago	1.558	7.670	9	-	9.588	4.602	-	-	21.869	23.426
		Sep	1.498	7.266	9	-	9.083	4.360	-	-	20.718	22.216
Oct		1.370	5.883	9	-	7.353	3.530	-	-	16.774	18.145	
Nov		1.272	6.483	9	-	8.104	3.890	-	-	18.486	19.758	
Dic	1.245	6.205	9	-	7.756	3.723	-	-	17.692	18.937		
<b>Total Proquimsa</b>		<b>16.973</b>	<b>82.604</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>103.255</b>	<b>49.562</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>235.525</b>	<b>252.498</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
CATEG-D	Sica	Ene	4.644	3.657	7	-	4.572	2.194	-	-	10.430	15.075	
		Feb	4.600	3.965	7	-	4.956	2.379	-	-	11.308	15.907	
		Mar	4.946	4.618	7	-	5.772	2.771	-	-	13.168	18.114	
		Abr	4.923	4.453	9	-	5.567	2.672	-	-	12.701	17.624	
		May	5.173	4.738	9	-	5.922	2.843	-	-	13.511	18.685	
		Jun	4.942	3.946	9	-	4.933	2.368	-	-	11.256	16.198	
		Jul	4.151	2.612	9	-	3.265	1.567	-	-	7.454	11.604	
		Ago	4.938	4.406	9	-	5.508	2.644	-	-	12.567	17.505	
		Sep	3.114	3.872	9	-	4.840	2.323	-	-	11.045	14.159	
		Oct	903	3.901	9	-	4.877	2.341	-	-	11.128	12.031	
		Nov	800	3.992	9	-	4.991	2.395	-	-	11.388	12.188	
		Dic	803	3.907	9	-	4.884	2.344	-	-	11.145	11.947	
	<b>Total Sica</b>			<b>43.939</b>	<b>48.069</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>60.086</b>	<b>28.841</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>137.099</b>	<b>181.038</b>
	Tecnoplast	Nov	3.783	3.029	9	-	3.786	1.817	-	-	8.642	12.424	
		Dic	3.846	2.848	9	-	3.560	1.709	-	-	8.127	11.973	
	<b>Total Tecnoplast</b>			<b>7.629</b>	<b>5.877</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>7.347</b>	<b>3.526</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>16.768</b>	<b>24.397</b>
	Unilever	Ene	1.504	4.028	7	-	5.035	2.417	-	-	11.487	12.991	
		Feb	1.408	5.786	7	-	7.232	3.471	-	-	16.496	17.905	
		Mar	1.460	6.230	7	-	7.788	3.738	-	-	17.763	19.223	
		Abr	1.511	6.140	9	-	7.675	3.684	-	-	17.507	19.018	
		May	1.429	5.286	9	-	6.608	3.172	-	-	15.075	16.504	
		Jun	1.488	6.599	9	-	8.248	3.959	-	-	18.815	20.303	
		Jul	1.463	5.811	9	-	7.264	3.487	-	-	16.570	18.033	
		Ago	1.476	6.265	9	-	7.831	3.759	-	-	17.864	19.340	
		Sep	1.400	5.497	9	-	6.871	3.298	-	-	15.674	17.074	
		Oct	1.441	5.695	9	-	7.119	3.417	-	-	16.241	17.682	
		Nov	1.195	5.416	9	-	6.770	3.250	-	-	15.445	16.640	
		Dic	1.120	4.507	9	-	5.633	2.704	-	-	12.853	13.972	
	<b>Total Unilever</b>			<b>16.895</b>	<b>67.259</b>	<b>103</b>	<b>-</b>	<b>84.073</b>	<b>40.355</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>191.790</b>	<b>208.685</b>
	<b>Total CATEG-D</b>			<b>842.596</b>	<b>1.618.230</b>	<b>2.238</b>	<b>8.706</b>	<b>2.155.520</b>	<b>1.043.626</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.828.320</b>	<b>5.670.916</b>

VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Centro Sur	Cartopel	Ene	98.150	13.069	8	-	-	4.574	-	-	17.651	115.801	
		Feb	80.889	11.832	8	-	-	4.141	-	-	15.981	96.871	
		Mar	94.193	13.302	11	-	-	4.656	-	-	17.968	112.161	
		Abr	91.369	12.746	9	-	-	4.461	-	-	17.217	108.585	
		May	96.149	13.015	9	-	-	4.555	-	-	17.580	113.729	
		Jun	85.099	12.422	9	-	-	4.348	-	-	16.779	101.878	
		Jul	94.137	12.688	9	-	-	4.441	-	-	17.138	111.275	
		Ago	89.457	12.373	9	-	-	4.331	-	-	16.713	106.170	
		Sep	92.041	12.616	9	-	-	4.416	-	-	17.041	109.082	
		Oct	97.495	13.579	9	-	-	4.753	-	-	18.341	115.837	
		Nov	97.717	13.617	9	-	-	4.766	-	-	18.392	116.110	
		Dic	103.510	14.224	9	-	-	4.978	-	-	19.211	122.721	
	<b>Total Cartopel</b>			<b>1.120.206</b>	<b>155.485</b>	<b>108</b>	-	-	<b>54.420</b>	-	-	<b>210.013</b>	<b>1.330.220</b>
	Erco	Ene	5.435	10.524	8	-	-	3.683	-	-	14.215	19.650	
		Feb	59.349	9.759	8	-	-	3.416	-	-	13.183	72.533	
		Mar	48.019	7.935	11	-	-	2.777	-	-	10.722	58.742	
		Abr	76.341	11.507	9	-	-	4.027	-	-	15.544	91.885	
		May	77.584	11.841	9	-	-	4.144	-	-	15.994	93.578	
		Jun	74.719	11.981	9	-	-	4.193	-	-	16.183	90.902	
		Jul	83.397	12.123	9	-	-	4.243	-	-	16.375	99.772	
		Ago	80.362	11.734	9	-	-	4.107	-	-	15.850	96.212	
		Sep	80.901	11.685	9	-	-	4.090	-	-	15.784	96.685	
		Oct	75.573	11.231	9	-	-	3.931	-	-	15.171	90.744	
		Nov	71.859	10.932	9	-	-	3.826	-	-	14.767	86.627	
		Dic	39.541	6.702	9	-	-	2.346	-	-	9.057	48.598	
	<b>Total Erco</b>			<b>773.080</b>	<b>127.953</b>	<b>108</b>	-	-	<b>44.784</b>	-	-	<b>172.845</b>	<b>945.925</b>
	Graiman	Ene	53.851	7.250	8	-	-	2.538	-	-	9.796	63.647	
		Feb	48.032	7.338	8	-	-	2.568	-	-	9.914	57.947	
		Mar	71.772	10.541	11	-	-	3.689	-	-	14.242	86.014	
		Abr	74.705	10.756	9	-	-	3.764	-	-	14.529	89.234	
		May	76.830	10.632	9	-	-	3.721	-	-	14.362	91.193	
		Jun	71.568	10.654	9	-	-	3.729	-	-	14.392	85.960	
		Jul	76.962	10.634	9	-	-	3.722	-	-	14.365	91.327	
		Ago	78.676	10.700	9	-	-	3.745	-	-	14.454	93.130	
		Sep	75.525	10.234	9	-	-	3.582	-	-	13.824	89.349	
		Oct	79.424	10.813	9	-	-	3.784	-	-	14.606	94.030	
Nov		76.109	10.656	9	-	-	3.729	-	-	14.394	90.503		
Dic		69.614	9.746	9	-	-	3.411	-	-	13.166	82.780		
<b>Total Graiman</b>			<b>853.067</b>	<b>119.954</b>	<b>108</b>	-	-	<b>41.984</b>	-	-	<b>162.046</b>	<b>1.015.113</b>	
Guapán	Ene	9.316	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.316	
	Feb	8.284	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.284	
<b>Total Guapán</b>			<b>17.600</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>17.600</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Centro Sur	Itaipisos	Ene	36.468	4.658	8	-	-	1.630	-	-	6.296	42.765	
		Feb	29.969	4.120	8	-	-	1.442	-	-	5.570	35.539	
		Mar	37.879	5.058	11	-	-	1.770	-	-	6.838	44.717	
		Abr	34.640	4.557	9	-	-	1.595	-	-	6.161	40.801	
		May	41.978	5.580	9	-	-	1.953	-	-	7.542	49.520	
		Jun	39.541	5.360	9	-	-	1.876	-	-	7.245	46.785	
		Jul	48.510	6.191	9	-	-	2.167	-	-	8.366	56.876	
		Ago	31.774	4.248	9	-	-	1.487	-	-	5.743	37.518	
		Sep	28.845	3.799	9	-	-	1.330	-	-	5.138	33.983	
		Oct	27.335	3.564	9	-	-	1.247	-	-	4.820	32.154	
	Nov	37.716	4.868	9	-	-	1.704	-	-	6.581	44.297		
	Dic	40.195	5.171	9	-	-	1.810	-	-	6.990	47.184		
	<b>Total Itaipisos</b>			<b>434.850</b>	<b>57.172</b>	<b>108</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>20.010</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77.291</b>	<b>512.140</b>
	Rialto	May	8.107	3.599	9	-	-	1.260	-	-	4.868	12.975	
		Jun	7.887	3.464	9	-	-	1.212	-	-	4.686	12.572	
		Jul	7.730	3.375	9	-	-	1.181	-	-	4.565	12.295	
		Ago	7.293	2.971	9	-	-	1.040	-	-	4.020	11.313	
		Sep	7.825	3.472	9	-	-	1.215	-	-	4.697	12.522	
		Oct	7.488	2.983	9	-	-	1.044	-	-	4.036	11.524	
		Nov	9.561	3.292	9	-	-	1.152	-	-	4.453	14.015	
Dic	9.550	3.244	9	-	-	1.135	-	-	4.389	13.939			
<b>Total Rialto</b>			<b>65.442</b>	<b>26.401</b>	<b>72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.240</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>35.713</b>	<b>101.155</b>	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>3.264.245</b>	<b>486.966</b>	<b>504</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>170.438</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>657.908</b>	<b>3.922.153</b>	
Cotopaxi	Acosa	Ene	118.253	11.825	8	-	-	100	-	-	11.933	130.187	
		Feb	74.112	7.411	8	-	-	100	-	-	7.519	81.631	
		Mar	123.964	12.396	8	-	-	1.240	-	-	13.644	137.609	
		Abr	118.045	11.804	9	-	-	1.180	-	-	12.994	131.039	
		May	129.678	12.968	9	-	-	1.297	-	-	14.274	143.952	
		Jun	127.119	12.712	9	-	-	1.271	-	-	13.992	141.111	
		Jul	117.497	11.750	9	-	-	1.175	-	-	12.934	130.431	
		Ago	127.466	12.747	9	-	-	1.275	-	-	14.030	141.496	
		Sep	125.792	12.579	9	-	-	1.258	-	-	13.846	139.639	
		Oct	121.470	12.147	9	-	-	1.215	-	-	13.371	134.840	
		Nov	123.216	12.322	9	-	-	1.232	-	-	13.563	136.779	
		Dic	124.625	12.198	9	-	-	1.246	-	-	13.454	138.079	
<b>Total Acosa</b>			<b>1.431.237</b>	<b>142.859</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.589</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>155.554</b>	<b>1.586.791</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Cotopaxi	Cedal	Ene	13.456	6.260	8	-	-	73	-	-	6.341	19.797	
		Feb	36.922	3.692	8	-	-	100	-	-	3.800	40.722	
		Mar	51.660	5.166	8	-	-	517	-	-	5.691	57.350	
		Abr	57.660	5.766	9	-	-	577	-	-	6.352	64.011	
		May	55.975	5.597	9	-	-	560	-	-	6.166	62.141	
		Jun	58.173	5.817	9	-	-	582	-	-	6.408	64.581	
		Jul	53.393	5.339	9	-	-	534	-	-	5.882	59.275	
		Ago	57.645	5.765	9	-	-	576	-	-	6.350	63.995	
		Sep	52.696	5.270	9	-	-	527	-	-	5.806	58.501	
		Oct	45.300	4.530	9	-	-	453	-	-	4.992	50.292	
		Nov	36.929	3.693	9	-	-	369	-	-	4.071	41.000	
		Dic	43.218	4.322	9	-	-	432	-	-	4.763	47.981	
	<b>Total Cedal</b>			<b>563.025</b>	<b>61.217</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.299</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>66.622</b>	<b>629.647</b>
	Familia Sancela	Ene	14.681	17.993	8	-	-	73	-	-	18.074	32.755	
		Feb	14.602	12.844	8	-	-	73	-	-	12.925	27.526	
		Mar	14.703	13.353	8	-	-	73	-	-	13.435	28.138	
		Abr	14.943	13.388	8	-	-	73	-	-	13.469	28.412	
		May	15.457	13.879	8	-	-	73	-	-	13.960	29.418	
		Jun	15.417	14.090	8	-	-	73	-	-	14.172	29.588	
		Jul	15.537	13.500	8	-	-	73	-	-	13.581	29.118	
		Ago	15.462	13.956	9	-	-	200	-	-	14.165	29.627	
		Sep	15.404	13.455	9	-	-	200	-	-	13.664	29.068	
		Oct	15.448	13.827	9	-	-	200	-	-	14.036	29.485	
		Nov	13.985	13.269	9	-	-	200	-	-	13.478	27.463	
		Dic	12.403	12.463	9	-	-	200	-	-	12.672	25.075	
	<b>Total Familia Sancela</b>			<b>178.042</b>	<b>166.017</b>	<b>102</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.511</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>167.630</b>	<b>345.672</b>
	Novacero	Ago	24.522	2.452	9	-	-	245	-	-	2.706	27.229	
		Sep	28.364	2.836	9	-	-	284	-	-	3.129	31.493	
		Oct	39.424	3.942	9	-	-	394	-	-	4.346	43.770	
		Nov	43.516	4.352	9	-	-	435	-	-	4.796	48.312	
		Dic	40.413	4.041	9	-	-	396	-	-	4.446	44.860	
	<b>Total Novacero</b>			<b>176.240</b>	<b>17.624</b>	<b>45</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.754</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.423</b>	<b>195.663</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
Cotopaxi	Provefrut	Ene	70.860	7.086	8	-	-	100	-	-	7.194	78.054
		Feb	67.367	6.737	8	-	-	100	-	-	6.845	74.211
		Mar	73.476	7.348	8	-	-	733	-	-	8.089	81.564
		Abr	71.888	7.189	9	-	-	714	-	-	7.911	79.800
		May	71.337	7.134	9	-	-	707	-	-	7.850	79.187
		Jun	68.789	6.879	9	-	-	688	-	-	7.576	76.365
		Jul	68.760	6.876	9	-	-	687	-	-	7.572	76.332
		Ago	70.846	7.085	9	-	-	707	-	-	7.801	78.646
		Sep	69.803	6.980	9	-	-	694	-	-	7.683	77.486
		Oct	70.725	7.073	9	-	-	707	-	-	7.789	78.514
		Nov	61.574	6.157	9	-	-	616	-	-	6.782	68.356
		Dic	66.737	6.674	9	-	-	667	-	-	7.350	74.087
	<b>Total Provefrut</b>		<b>832.162</b>	<b>83.216</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.120</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90.441</b>	<b>922.604</b>
	Rocacem Latacunga	Ene	126.847	12.685	8	-	-	100	-	-	12.793	139.640
		Feb	102.636	10.264	8	-	-	100	-	-	10.372	113.008
		Mar	91.224	9.122	8	-	-	903	-	-	10.033	101.257
		Abr	140.394	14.039	9	-	-	1.388	-	-	15.436	155.830
		May	109.163	10.916	9	-	-	1.092	-	-	12.017	121.180
		Jun	157.541	15.754	9	-	-	1.575	-	-	17.338	174.879
		Jul	141.157	14.116	9	-	-	1.404	-	-	15.529	156.686
		Ago	139.165	13.917	9	-	-	1.387	-	-	15.313	154.478
		Sep	128.610	12.861	9	-	-	1.286	-	-	14.156	142.766
		Oct	134.380	13.438	9	-	-	1.344	-	-	14.791	149.171
		Nov	125.524	12.552	9	-	-	1.255	-	-	13.817	139.341
Dic		139.175	13.917	9	-	-	1.377	-	-	15.304	154.478	
<b>Total Rocacem Latacunga</b>		<b>1.535.817</b>	<b>153.582</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13.211</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>166.898</b>	<b>1.702.715</b>	
Textiles Río Blanco	Ene	11.478	5.320	8	-	-	73	-	-	5.401	16.879	
	Feb	11.462	5.399	8	-	-	73	-	-	5.480	16.942	
	Mar	9.515	3.256	8	-	-	73	-	-	3.338	12.853	
<b>Total Textiles Río Blanco</b>		<b>32.455</b>	<b>13.976</b>	<b>24</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14.219</b>	<b>46.674</b>	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>4.748.978</b>	<b>638.491</b>	<b>593</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>41.703</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>680.787</b>	<b>5.429.765</b>	



**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Guayas-Los Ríos	Ecuaplantation	Ene	7.027	2.902	8	-	3.482	273	-	843	7.508	14.535	
		Feb	6.530	2.648	8	-	3.178	273	-	784	6.891	13.422	
		Mar	6.336	2.646	8	-	1.587	273	-	760	5.275	11.611	
		Abr	6.180	2.833	8	-	1.700	273	-	742	5.555	11.735	
		May	6.114	2.550	8	-	1.530	273	-	734	5.095	11.209	
		Jun	5.811	2.890	8	-	1.650	273	-	750	5.572	11.383	
		Jul	6.203	2.544	8	-	1.526	273	-	744	5.095	11.299	
		Ago	6.557	2.784	8	-	1.670	273	-	787	5.522	12.079	
		Sep	6.957	2.812	8	-	1.687	273	-	835	5.615	12.572	
		Oct	6.683	2.770	8	-	1.662	273	-	802	5.515	12.198	
		Nov	7.712	3.005	8	-	1.803	273	-	925	6.015	13.727	
		Dic	7.842	3.276	8	-	1.965	273	-	941	6.463	14.305	
	<b>Total Ecuaplantation</b>			<b>79.953</b>	<b>33.659</b>	<b>98</b>	<b>-</b>	<b>23.442</b>	<b>3.276</b>	<b>-</b>	<b>9.647</b>	<b>70.121</b>	<b>150.074</b>
	Expalsa	Ene	7.427	9.130	8	-	10.955	273	-	891	21.257	28.684	
		Feb	7.872	9.528	8	-	11.434	273	-	945	22.188	30.060	
		Mar	8.168	10.861	8	-	6.516	273	-	980	18.638	26.807	
		Abr	10.638	11.309	8	-	6.785	273	-	1.037	19.411	30.049	
		May	9.050	11.486	8	-	6.892	273	-	1.086	19.745	28.795	
		Jun	8.694	11.505	8	-	6.885	273	-	1.079	19.751	28.445	
		Jul	8.546	11.103	8	-	6.662	273	-	1.026	19.071	27.618	
		Ago	8.107	9.842	8	-	5.905	273	-	973	17.001	25.107	
		Sep	8.594	10.285	8	-	6.171	273	-	1.031	17.768	26.362	
		Oct	8.872	6.797	8	-	4.078	273	-	1.065	12.221	21.093	
		Nov	7.576	6.727	8	-	4.036	273	-	909	11.954	19.530	
		Dic	7.576	6.543	8	-	3.926	273	-	909	11.659	19.236	
	<b>Total Expalsa</b>			<b>101.120</b>	<b>115.116</b>	<b>98</b>	<b>-</b>	<b>80.246</b>	<b>3.276</b>	<b>-</b>	<b>11.930</b>	<b>210.666</b>	<b>311.786</b>
	Interagua	Ene	-	-	-	-	61.735	34.572	-	-	96.307	96.307	
		Feb	-	-	-	-	69.930	39.161	-	-	109.091	109.091	
		Mar	-	-	-	-	69.930	39.161	-	-	109.091	109.091	
		Abr	-	-	-	-	67.584	37.847	-	-	105.432	105.432	
		May	-	-	-	-	67.496	37.798	-	-	105.294	105.294	
		Jun	-	-	-	-	67.560	37.800	-	-	105.361	105.361	
		Jul	-	-	-	-	67.024	37.533	-	-	104.557	104.557	
Ago		-	-	-	-	67.969	38.040	-	-	106.009	106.009		
Sep		-	-	-	-	65.522	36.693	-	-	102.215	102.215		
Oct		-	-	-	-	66.945	37.489	-	-	104.434	104.434		
Nov		-	-	-	-	67.238	37.653	-	-	104.891	104.891		
Dic		-	-	-	-	-	39.469	-	-	39.469	39.469		
<b>Total Interagua</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>738.934</b>	<b>453.217</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.192.151</b>	<b>1.192.151</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Guayas-Los Ríos	Plastiepaques	Ene	3.632	2.652	8	-	3.183	273	-	436	6.552	10.183	
		Feb	3.863	2.520	8	-	3.024	273	-	464	6.288	10.151	
		Mar	3.750	4.049	8	-	2.430	273	-	450	7.210	10.960	
		Abr	3.772	4.302	8	-	2.581	273	-	453	7.617	11.390	
		May	3.701	3.890	8	-	2.334	273	-	444	6.949	10.650	
		Jun	3.642	3.930	8	-	2.600	273	-	465	7.277	10.920	
		Jul	3.451	3.429	8	-	2.058	273	-	414	6.182	9.633	
		Ago	3.393	3.474	8	-	2.085	273	-	407	6.247	9.640	
		Sep	3.416	3.505	8	-	2.103	273	-	410	6.299	9.715	
		Oct	3.539	3.671	8	-	2.203	273	-	425	6.580	10.119	
		Nov	3.023	3.544	8	-	2.126	273	-	363	6.314	9.336	
		Dic	3.317	4.046	8	-	2.427	273	-	398	7.152	10.469	
	<b>Total Plastiepaques</b>			<b>42.498</b>	<b>43.012</b>	<b>98</b>	<b>-</b>	<b>29.153</b>	<b>3.276</b>	<b>-</b>	<b>5.128</b>	<b>80.666</b>	<b>123.164</b>
	Plastigama	Ene	5.922	4.280	8	-	5.136	273	-	711	10.408	16.330	
		Feb	6.542	4.863	8	-	5.836	273	-	785	11.765	18.306	
		Mar	6.253	7.521	8	-	4.513	273	-	750	13.066	19.319	
		Abr	6.419	7.536	8	-	4.522	273	-	770	13.110	19.528	
		May	5.738	5.958	8	-	3.575	273	-	689	10.502	16.240	
		Jun	5.931	6.340	8	-	4.100	273	-	446	11.168	17.099	
		Jul	6.254	6.560	8	-	3.936	273	-	751	11.528	17.781	
		Ago	6.548	6.975	8	-	4.185	273	-	786	12.227	18.775	
		Sep	5.815	6.276	8	-	3.766	273	-	698	11.021	16.836	
		Oct	6.174	6.599	8	-	3.959	273	-	741	11.581	17.755	
		Nov	5.353	6.542	8	-	3.925	273	-	658	11.407	16.760	
		Dic	5.053	5.840	8	-	3.504	273	-	606	10.231	15.284	
	<b>Total Plastigama</b>			<b>72.003</b>	<b>75.291</b>	<b>98</b>	<b>-</b>	<b>50.956</b>	<b>3.276</b>	<b>-</b>	<b>8.391</b>	<b>138.011</b>	<b>210.015</b>
	Procarsa	Sep	2.418	2.506	8	-	1.504	273	-	290	4.581	6.999	
		Oct	2.287	2.423	8	-	1.454	273	-	275	4.432	6.720	
		Nov	2.039	2.465	8	-	1.479	273	-	245	4.470	6.509	
		Dic	1.951	2.375	8	-	1.425	273	-	234	4.314	6.265	
	<b>Total Procarsa</b>			<b>8.695</b>	<b>9.769</b>	<b>33</b>	<b>-</b>	<b>5.861</b>	<b>1.092</b>	<b>-</b>	<b>1.043</b>	<b>17.798</b>	<b>26.493</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Guayas-Los Ríos	Promarisco	Ene	3.670	2.841	8	-	3.410	273	-	440	6.973	10.642	
		Feb	3.704	2.916	8	-	3.499	273	-	444	7.141	10.845	
		Mar	3.911	4.588	8	-	2.753	273	-	469	8.091	12.002	
		Abr	3.967	4.747	8	-	2.848	273	-	476	8.353	12.320	
		May	3.961	4.554	8	-	2.732	273	-	475	8.043	12.004	
		Jun	3.673	4.620	8	-	2.930	273	-	477	8.309	11.982	
		Jul	3.399	3.653	8	-	2.192	273	-	408	6.534	9.932	
		Ago	3.510	3.823	8	-	2.294	273	-	421	6.818	10.328	
		Sep	3.750	4.088	8	-	2.453	273	-	450	7.272	11.022	
		Oct	3.788	4.248	8	-	2.549	273	-	455	7.533	11.320	
		Nov	3.454	4.317	8	-	2.590	273	-	414	7.603	11.057	
		Dic	3.141	3.862	8	-	2.317	273	-	377	6.838	9.979	
	<b>Total Promarisco</b>			<b>43.926</b>	<b>48.258</b>	<b>98</b>	<b>-</b>	<b>32.568</b>	<b>3.276</b>	<b>-</b>	<b>5.308</b>	<b>89.507</b>	<b>133.434</b>
	Pronaca	Ene	10.043	6.302	16	-	7.089	3.589	-	1.205	18.201	28.243	
		Feb	9.483	6.018	16	-	6.786	3.324	-	1.138	17.282	26.764	
		Mar	10.132	5.489	16	-	4.109	3.127	-	1.216	13.957	24.088	
		Abr	10.393	6.169	16	-	4.567	3.301	-	541	14.594	24.987	
		May	11.953	6.264	16	-	4.725	3.657	-	1.434	16.097	28.049	
		Jun	11.436	5.161	16	-	4.920	3.473	-	1.425	14.996	26.432	
		Jul	11.372	5.786	16	-	4.347	3.338	-	1.365	14.852	26.224	
		Ago	11.022	5.796	16	-	4.336	3.276	-	1.323	14.747	25.769	
		Sep	11.022	5.649	16	-	4.217	3.170	-	1.323	14.375	25.397	
		Oct	13.184	6.160	16	-	4.788	4.097	-	1.582	16.643	29.827	
		Nov	12.337	6.134	16	-	4.714	3.891	-	1.480	16.236	28.573	
		Dic	12.027	5.871	16	-	4.508	3.723	-	1.443	15.562	27.588	
	<b>Total Pronaca</b>			<b>134.401</b>	<b>70.799</b>	<b>195</b>	<b>-</b>	<b>59.106</b>	<b>41.965</b>	<b>-</b>	<b>15.475</b>	<b>187.541</b>	<b>321.942</b>
	Transelectric	Mar	42.460	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.460
		Abr	43.251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.251
		May	42.140	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.140
		Jun	41.528	3.980	-	-	-	-	-	-	3.980	-	45.508
		Jul	42.257	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.257
		Ago	43.227	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.227
		Sep	46.092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46.092
Oct		47.142	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.142	
Nov		47.518	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.518	
Dic		43.770	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.770	
<b>Total Transelectric</b>			<b>439.385</b>	<b>3.980</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.980</b>	<b>443.365</b>	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>921.981</b>	<b>399.883</b>	<b>716</b>	<b>-</b>	<b>1.020.265</b>	<b>512.654</b>	<b>-</b>	<b>56.922</b>	<b>1.990.441</b>	<b>2.912.423</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
Los Ríos	Kimberly-Clark	Ene	9.491	2.601	8	-	-	2.601	-	-	5.211	14.702
		Feb	9.133	2.263	8	-	-	2.263	-	-	4.534	13.668
		Mar	9.215	2.196	9	-	-	2.196	-	-	4.401	13.617
		Abr	8.980	1.814	8	-	-	1.814	-	-	3.635	12.616
		May	8.434	2.025	9	-	-	2.025	-	-	4.058	12.492
		Jun	8.092	1.778	9	-	-	1.778	-	-	3.565	11.657
		Jul	8.765	2.037	9	-	-	2.066	-	-	4.112	12.876
		Ago	8.793	2.480	9	-	-	2.480	-	-	4.969	13.762
		Sep	9.122	2.386	9	-	-	2.386	-	-	4.781	13.903
		Oct	8.981	2.639	9	-	-	2.639	-	-	5.288	14.268
		Nov	7.722	2.362	9	-	-	2.362	-	-	4.732	12.454
		Dic	7.947	2.296	9	-	-	2.296	-	-	4.602	12.549
<b>Total Kimberly-Clark</b>			<b>104.675</b>	<b>26.877</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.906</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.889</b>	<b>158.564</b>
<b>Total Los Ríos</b>			<b>104.675</b>	<b>26.877</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>26.906</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>53.889</b>	<b>158.564</b>
Manabí	Fabrill	Ene	22.627	8.478	7	-	1.000	30.997	-	31	40.514	63.141
		Feb	23.845	9.250	7	-	300	32.214	-	31	41.802	65.648
		Mar	22.990	-	9	-	300	34.355	-	31	34.695	57.685
		Abr	23.601	-	9	-	300	31.691	-	31	32.030	55.631
		May	22.722	-	9	-	300	29.916	-	31	30.255	52.977
		Jun	22.077	3.640	9	-	300	29.487	-	31	33.466	55.543
		Jul	22.394	8.591	9	-	300	32.403	-	31	41.333	63.727
		Ago	22.890	9.014	9	-	300	33.552	-	31	42.905	65.795
		Sep	25.137	9.114	9	-	300	32.900	-	31	42.354	67.491
		Oct	21.909	8.319	9	-	300	30.638	-	31	39.296	61.205
		Nov	19.608	8.852	9	-	300	34.225	-	31	43.416	63.025
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Fabrill</b>			<b>249.800</b>	<b>65.257</b>	<b>92</b>	<b>-</b>	<b>4.000</b>	<b>352.376</b>	<b>-</b>	<b>343</b>	<b>422.068</b>	<b>671.868</b>
<b>Total Manabí</b>			<b>249.800</b>	<b>65.257</b>	<b>92</b>	<b>-</b>	<b>4.000</b>	<b>352.376</b>	<b>-</b>	<b>343</b>	<b>422.068</b>	<b>671.868</b>
Milagro	Aquamar	Ene	3.357	2.613	7	-	-	1.045	-	403	4.069	7.425
		Feb	3.305	2.967	7	-	-	1.187	-	397	4.557	7.863
		Mar	3.197	2.845	9	-	-	1.138	-	384	4.375	7.572
		Abr	3.378	2.615	9	-	-	1.046	-	405	4.075	7.453
		May	3.455	3.030	9	-	-	1.212	-	415	4.666	8.121
		Jun	3.304	2.808	9	-	-	1.123	-	396	4.337	7.641
		Jul	3.314	2.940	9	-	-	1.176	-	398	4.522	7.836
		Ago	3.446	3.117	9	-	-	1.247	-	414	4.787	8.233
		Sep	3.323	2.921	9	-	-	1.169	-	399	4.498	7.820
		Oct	3.478	3.106	9	-	-	1.242	-	417	4.775	8.253
		Nov	3.057	2.886	9	-	-	1.154	-	367	4.416	7.473
		Dic	3.365	2.974	9	-	-	1.190	-	404	4.576	7.941
<b>Total Aquamar</b>			<b>39.978</b>	<b>34.823</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13.929</b>	<b>-</b>	<b>4.797</b>	<b>53.654</b>	<b>93.632</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Milagro	Azucarera Valdez	Ene	4.656	2.279	7	-	-	911	-	559	3.756	8.412	
		Feb	4.347	2.077	7	-	-	831	-	522	3.437	7.784	
		Mar	4.540	2.357	9	-	-	943	-	545	3.854	8.393	
		Abr	4.403	1.984	9	-	-	794	-	528	3.315	7.718	
		May	5.031	2.266	9	-	-	906	-	604	3.785	8.816	
		Jun	3.685	4.025	9	-	-	1.610	-	442	6.086	9.771	
		Jul	3.534	3.429	9	-	-	1.372	-	424	5.234	8.768	
		Ago	3.396	2.616	9	-	-	1.046	-	408	4.079	7.475	
		Sep	2.995	2.335	9	-	-	934	-	359	3.637	6.632	
		Oct	2.744	1.758	9	-	-	703	-	329	2.799	5.543	
		Nov	2.625	1.963	9	-	-	785	-	315	3.072	5.697	
		Dic	3.134	2.862	9	-	-	1.145	-	376	4.392	7.526	
	<b>Total Azucarera Valdez</b>			<b>45.090</b>	<b>29.951</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>11.980</b>	<b>-</b>	<b>5.411</b>	<b>47.446</b>	<b>92.536</b>
	Codana	Ene	3.994	1.741	7	-	-	696	-	479	2.924	6.918	
		Feb	3.971	1.845	7	-	-	738	-	477	3.066	7.038	
		Mar	4.392	2.442	9	-	-	977	-	527	3.955	8.347	
		Abr	4.225	2.249	9	-	-	900	-	507	3.665	7.890	
		May	4.295	2.103	9	-	-	841	-	515	3.468	7.763	
		Jun	4.056	1.969	9	-	-	787	-	487	3.252	7.307	
		Jul	4.495	2.180	9	-	-	872	-	539	3.600	8.095	
		Ago	5.015	2.610	9	-	-	1.044	-	602	4.264	9.279	
		Sep	4.632	2.384	9	-	-	954	-	556	3.903	8.536	
		Oct	4.472	2.283	9	-	-	913	-	537	3.741	8.213	
		Nov	4.931	2.509	9	-	-	1.003	-	592	4.113	9.044	
		Dic	4.830	2.474	9	-	-	990	-	580	4.052	8.883	
	<b>Total Codana</b>			<b>53.307</b>	<b>26.787</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.715</b>	<b>-</b>	<b>6.397</b>	<b>44.004</b>	<b>97.311</b>
	Ecudos	Ene	5.127	2.449	7	-	-	980	-	615	4.052	9.178	
		Feb	4.823	2.415	7	-	-	966	-	579	3.967	8.791	
		Mar	5.408	2.844	9	-	-	1.138	-	649	4.640	10.047	
		Abr	1.113	2.171	9	-	-	868	-	134	3.182	4.295	
		May	1.087	2.110	9	-	-	844	-	130	3.094	4.181	
		Jun	1.071	2.182	9	-	-	873	-	129	3.192	4.263	
		Jul	1.657	1.485	9	-	-	594	-	199	2.287	3.945	
Ago		1.762	1.007	9	-	-	403	-	211	1.630	3.392		
Sep		1.445	690	9	-	-	276	-	173	1.149	2.593		
Oct		1.559	815	9	-	-	326	-	187	1.337	2.896		
Nov		1.173	789	9	-	-	316	-	141	1.255	2.428		
Dic		1.415	1.377	9	-	-	551	-	170	2.107	3.522		
<b>Total Ecudos</b>			<b>27.639</b>	<b>20.335</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.134</b>	<b>-</b>	<b>3.317</b>	<b>31.891</b>	<b>59.530</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Milagro	Papelera	Ene	10.006	21.800	7	-	-	8.720	-	1.201	31.729	41.734	
		Feb	9.699	20.920	7	-	-	8.368	-	1.164	30.459	40.159	
		Mar	9.979	22.061	9	-	-	8.824	-	1.198	32.091	42.071	
		Abr	9.907	19.065	9	-	-	7.626	-	1.189	27.889	37.796	
		May	9.755	18.054	9	-	-	7.222	-	1.171	26.455	36.210	
		Jun	10.057	21.198	9	-	-	8.479	-	1.207	30.893	40.950	
		Jul	10.307	19.215	9	-	-	7.686	-	1.237	28.147	38.453	
		Ago	10.438	19.881	9	-	-	7.952	-	1.253	29.095	39.533	
		Sep	10.101	19.429	9	-	-	7.772	-	1.212	28.422	38.523	
		Oct	10.452	20.421	9	-	-	8.168	-	1.254	29.853	40.305	
		Nov	9.138	20.491	9	-	-	8.197	-	1.097	29.793	38.931	
		Dic	9.380	21.370	9	-	-	8.548	-	1.126	31.052	40.432	
	<b>Total Papelera</b>			<b>119.219</b>	<b>243.905</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>97.562</b>	<b>-</b>	<b>14.306</b>	<b>355.878</b>	<b>475.097</b>
	Pronaca Bucay	Ene	10.746	4.891	7	-	-	1.956	-	1.290	8.144	18.890	
		Feb	10.104	4.517	7	-	-	1.807	-	1.213	7.543	17.647	
		Mar	10.907	5.147	9	-	-	2.059	-	1.309	8.524	19.430	
		Abr	10.483	4.779	9	-	-	1.912	-	1.258	7.958	18.441	
		May	10.405	5.072	9	-	-	2.029	-	1.249	8.359	18.764	
		Jun	10.489	5.063	9	-	-	2.025	-	1.259	8.356	18.845	
		Jul	10.802	4.974	9	-	-	1.990	-	1.296	8.268	19.070	
		Ago	10.946	5.158	9	-	-	2.063	-	1.313	8.544	19.490	
		Sep	10.747	4.809	9	-	-	1.923	-	1.290	8.031	18.778	
		Oct	11.055	5.133	9	-	-	2.053	-	1.327	8.522	19.577	
		Nov	11.694	5.369	9	-	-	2.148	-	1.403	8.929	20.623	
		Dic	11.316	4.870	9	-	-	1.948	-	1.358	8.185	19.501	
	<b>Total Pronaca Bucay</b>			<b>129.693</b>	<b>59.782</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>23.913</b>	<b>-</b>	<b>15.563</b>	<b>99.363</b>	<b>229.056</b>
	San Carlos	Ene	1.662	2.185	7	-	-	874	-	199	3.266	4.929	
		Feb	1.204	1.939	7	-	-	776	-	145	2.866	4.070	
		Mar	1.269	2.209	9	-	-	884	-	152	3.255	4.524	
		Abr	1.456	2.254	9	-	-	901	-	175	3.339	4.795	
		May	1.573	2.348	9	-	-	939	-	189	3.485	5.058	
		Jun	3.871	3.775	9	-	-	1.510	-	465	5.758	9.629	
		Jul	3.774	1.924	9	-	-	770	-	453	3.156	6.930	
Ago		3.800	1.961	9	-	-	785	-	456	3.211	7.011		
Sep		3.692	1.738	9	-	-	695	-	443	2.885	6.577		
Oct		3.318	1.630	9	-	-	652	-	398	2.689	6.007		
Nov		3.454	1.880	9	-	-	752	-	415	3.056	6.511		
Dic		3.219	2.277	9	-	-	911	-	386	3.583	6.802		
<b>Total San Carlos</b>			<b>32.293</b>	<b>26.122</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.449</b>	<b>-</b>	<b>3.875</b>	<b>40.550</b>	<b>72.843</b>	
<b>Total Milagro</b>			<b>447.219</b>	<b>441.704</b>	<b>732</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>176.682</b>	<b>-</b>	<b>53.666</b>	<b>672.785</b>	<b>1.120.004</b>	

VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Quito	Adelca	Ene	3.906	10.516	8	-	-	6.415	-	-	16.939	20.846	
		Feb	4.227	13.810	8	-	-	8.424	-	-	22.243	26.470	
		Mar	4.007	13.635	8	-	-	8.999	-	-	22.642	26.650	
		Abr	60.051	6.045	8	-	-	3.990	-	-	10.043	70.093	
		May	91.340	13.624	9	-	-	10.212	-	-	23.845	115.186	
		Jun	81.001	16.451	9	-	-	10.212	-	-	26.672	107.674	
		Jul	56.068	8.829	9	-	-	5.386	-	-	14.224	70.292	
		Ago	61.520	10.026	9	-	-	6.016	-	-	16.051	77.571	
		Sep	79.971	13.387	9	-	-	8.032	-	-	21.428	101.398	
		Oct	73.546	11.873	9	-	-	7.124	-	-	19.006	92.551	
		Nov	77.342	12.117	9	-	-	7.270	-	-	19.396	96.737	
		Dic	40.957	7.305	9	-	-	4.456	-	-	11.770	52.727	
	<b>Total Adelca</b>			<b>633.936</b>	<b>137.619</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>86.535</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>224.258</b>	<b>858.194</b>
	Bopp Quito	Ene	76.124	9.038	8	-	9.038	5.513	-	-	23.598	99.722	
		Feb	78.474	9.491	8	-	9.491	5.790	-	-	24.780	103.254	
		Mar	88.069	10.750	8	-	10.750	7.095	-	-	28.603	116.672	
		Abr	89.000	10.101	8	-	10.101	6.667	-	-	26.877	115.876	
		May	93.625	11.219	9	-	11.219	6.844	-	-	29.290	122.915	
		Jun	90.885	12.375	9	-	12.375	7.594	-	-	32.353	123.238	
		Jul	95.442	11.282	9	-	11.282	6.882	-	-	29.454	124.896	
		Ago	74.723	10.241	9	-	10.241	6.145	-	-	26.635	101.358	
		Sep	74.612	10.753	9	-	10.753	6.452	-	-	27.966	102.578	
		Oct	75.189	10.334	9	-	10.334	6.201	-	-	26.878	102.067	
		Nov	75.057	10.495	9	-	10.495	6.297	-	-	27.297	102.354	
		Dic	77.377	10.781	9	-	10.781	6.577	-	-	28.149	105.525	
	<b>Total Bopp Quito</b>			<b>988.577</b>	<b>126.860</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>126.860</b>	<b>78.055</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>331.880</b>	<b>1.320.456</b>
	Danec	Ene	40.652	4.822	8	-	-	2.942	-	-	7.772	48.424	
		Feb	35.974	4.396	8	-	-	2.682	-	-	7.086	43.060	
		Mar	28.691	3.576	8	-	-	2.360	-	-	5.944	34.635	
		Abr	35.409	4.033	8	-	-	2.662	-	-	6.702	42.112	
		May	34.477	4.179	9	-	-	2.549	-	-	6.737	41.214	
		Jun	32.767	4.578	9	-	-	2.812	-	-	7.399	40.165	
		Jul	41.840	5.001	9	-	-	3.050	-	-	8.060	49.900	
		Ago	33.174	4.630	9	-	-	2.778	-	-	7.416	40.590	
		Sep	32.234	4.673	9	-	-	2.804	-	-	7.486	39.720	
		Oct	32.968	4.580	9	-	-	2.748	-	-	7.337	40.305	
Nov		31.226	4.392	9	-	-	2.635	-	-	7.036	38.262		
Dic		31.893	4.486	9	-	-	2.736	-	-	7.231	39.124		
<b>Total Danec</b>			<b>411.306</b>	<b>53.344</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>32.757</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>86.205</b>	<b>497.511</b>	

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Quito	Delltex	Ene	32.917	4.200	8	-	4.200	2.562	-	-	10.969	43.886	
		Feb	35.416	4.450	8	-	4.450	2.714	-	-	11.622	47.038	
		Mar	39.183	4.951	8	-	4.951	3.268	-	-	13.177	52.360	
		Abr	41.188	4.738	8	-	4.738	3.127	-	-	12.610	53.799	
		May	40.143	5.167	9	-	5.167	3.152	-	-	13.494	53.637	
		Jun	41.134	6.015	9	-	6.015	3.697	-	-	15.737	56.871	
		Jul	42.523	5.368	9	-	5.368	5.368	-	-	16.114	58.637	
		Ago	35.525	5.238	9	-	5.238	3.195	-	-	13.679	49.204	
		Sep	36.323	5.501	9	-	5.501	3.356	-	-	14.367	50.690	
		Oct	38.576	5.614	9	-	5.614	3.368	-	-	14.605	53.181	
		Nov	8.538	834	9	-	834	500	-	-	2.176	10.715	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total Delltex</b>			<b>391.466</b>	<b>52.074</b>	<b>96</b>	<b>-</b>	<b>52.074</b>	<b>34.307</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>138.551</b>	<b>530.017</b>
	EBC Quito	Ene	47.416	5.631	8	-	5.631	3.435	-	-	14.706	62.122	
		Feb	46.304	5.594	8	-	5.594	3.412	-	-	14.608	60.911	
		Mar	50.020	6.127	8	-	6.127	4.044	-	-	16.305	66.325	
		Abr	50.253	5.684	8	-	5.684	3.751	-	-	15.127	65.380	
		May	51.295	6.208	9	-	6.208	3.787	-	-	16.212	67.507	
		Jun	49.584	6.869	9	-	6.869	4.218	-	-	17.964	67.548	
		Jul	53.498	6.333	9	-	6.333	3.863	-	-	16.538	70.036	
		Ago	38.428	5.329	9	-	5.329	3.251	-	-	13.919	52.347	
		Sep	37.588	5.454	9	-	5.454	3.327	-	-	14.243	51.831	
		Oct	39.023	5.374	9	-	5.374	3.225	-	-	13.982	53.005	
		Nov	36.658	5.178	9	-	5.178	3.107	-	-	13.473	50.130	
		Dic	43.363	6.060	9	-	6.060	3.697	-	-	15.826	59.188	
	<b>Total EBC Quito</b>			<b>543.429</b>	<b>69.841</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>69.841</b>	<b>43.116</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>182.903</b>	<b>726.332</b>
	Enkador	Ene	13.419	8.465	8	-	-	5.164	-	-	13.637	27.056	
		Feb	13.858	8.639	8	-	-	5.270	-	-	13.917	27.775	
		Mar	12.804	8.063	8	-	-	5.321	-	-	13.392	26.196	
		Abr	13.343	8.734	8	-	-	5.764	-	-	14.506	27.849	
		May	13.377	8.329	8	-	-	5.081	-	-	13.418	26.795	
		Jun	13.837	8.547	9	-	-	5.213	-	-	13.769	27.606	
		Jul	13.641	8.497	9	-	-	5.183	-	-	13.689	27.330	
Ago		13.989	8.699	9	-	-	5.219	-	-	13.927	27.916		
Sep		14.346	8.206	9	-	-	4.923	-	-	13.138	27.484		
Oct		14.211	8.284	9	-	-	4.970	-	-	13.263	27.475		
Nov		14.504	8.730	9	-	-	5.238	-	-	13.977	28.481		
Dic		13.602	-	-	-	-	-	-	-	-	13.602		
<b>Total Enkador</b>			<b>164.930</b>	<b>93.192</b>	<b>95</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57.348</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>150.634</b>	<b>315.565</b>	



**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Quito	Incasa	Ene	9.268	5.267	8	-	5.267	3.213	-	-	13.755	23.023	
		Feb	8.411	4.265	8	-	4.265	2.601	-	-	11.139	19.550	
		Mar	9.082	5.564	8	-	5.564	3.672	-	-	14.808	23.890	
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		May	34.895	4.872	8	-	4.872	2.972	-	-	12.723	47.617	
		Jun	33.155	4.732	9	-	4.732	2.886	-	-	12.359	45.514	
		Jul	33.313	4.539	9	-	4.539	2.769	-	-	11.855	45.168	
		Ago	30.322	4.372	9	-	4.372	2.623	-	-	11.375	41.697	
		Sep	36.924	4.973	9	-	4.973	2.984	-	-	12.938	49.862	
		Oct	37.538	5.079	9	-	5.079	3.048	-	-	13.215	50.753	
		Nov	31.689	4.456	9	-	4.456	2.673	-	-	11.594	43.283	
		Dic	27.503	3.886	9	-	3.886	2.371	-	-	10.153	37.656	
	<b>Total Incasa</b>		<b>292.099</b>	<b>52.003</b>	<b>96</b>	<b>-</b>	<b>52.003</b>	<b>31.811</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>135.913</b>	<b>428.012</b>	
	Lanafit	Jun	22.423	3.199	9	-	3.199	1.951	-	-	8.358	30.781	
		Jul	21.855	2.960	9	-	2.960	1.806	-	-	7.736	29.590	
		Ago	19.772	3.151	9	-	3.151	2.080	-	-	8.392	28.163	
		Sep	19.832	2.925	9	-	2.925	1.755	-	-	7.613	27.445	
		Oct	18.991	2.274	9	-	2.274	2.274	-	-	6.832	25.823	
		Nov	18.445	2.637	9	-	2.637	1.582	-	-	6.865	25.309	
	Dic	16.786	2.238	9	-	2.238	1.365	-	-	5.849	22.635		
	<b>Total Lanafit</b>		<b>138.103</b>	<b>19.384</b>	<b>63</b>	<b>-</b>	<b>19.384</b>	<b>12.813</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>51.644</b>	<b>189.747</b>	
	Novopan	Ene	24.606	3.049	8	-	3.049	1.860	-	-	7.966	32.572	
		Feb	30.376	3.733	8	-	3.733	2.277	-	-	9.751	40.127	
		Mar	32.000	3.985	8	-	3.985	2.630	-	-	10.607	42.607	
		Abr	32.349	3.686	8	-	3.686	2.433	-	-	9.812	42.161	
		May	34.299	4.163	9	-	4.163	2.539	-	-	10.874	45.173	
		Jun	29.495	4.158	9	-	4.158	2.556	-	-	10.881	40.375	
		Jul	33.198	3.945	9	-	3.945	2.407	-	-	10.306	43.505	
		Ago	28.234	3.857	9	-	3.857	2.314	-	-	10.037	38.270	
		Sep	27.232	3.666	9	-	3.666	2.200	-	-	9.541	36.772	
		Oct	27.339	3.697	9	-	3.697	2.218	-	-	9.620	36.959	
		Nov	26.879	3.706	9	-	3.706	2.224	-	-	9.644	36.524	
		Dic	22.241	3.086	9	-	3.086	1.883	-	-	8.065	30.306	
<b>Total Novopan</b>		<b>348.247</b>	<b>44.730</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>44.730</b>	<b>27.539</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>117.104</b>	<b>465.352</b>		

VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Quito	Pintex	Ene	47.652	5.854	8	-	5.854	3.571	-	-	15.287	62.940	
		Feb	52.589	6.408	8	-	6.408	3.909	-	-	16.733	69.322	
		Mar	53.062	6.574	8	-	6.574	4.339	-	-	17.494	70.556	
		Abr	57.542	6.571	8	-	6.571	4.337	-	-	17.487	75.029	
		May	58.077	7.096	9	-	7.096	4.328	-	-	18.528	76.606	
		Jun	63.655	8.701	17	-	8.701	5.340	-	-	22.759	86.414	
		Jul	70.865	8.353	1	-	8.353	5.095	-	-	21.802	92.667	
		Ago	71.892	8.374	9	-	8.374	5.024	-	-	21.782	93.674	
		Sep	70.156	8.067	9	-	8.067	4.840	-	-	20.983	91.138	
		Oct	57.907	7.901	9	-	7.901	4.741	-	-	20.551	78.458	
		Nov	55.936	7.776	9	-	7.776	4.666	-	-	20.227	76.162	
		Dic	43.495	6.103	9	-	6.103	3.723	-	-	15.937	59.432	
	<b>Total Pintex</b>			<b>702.827</b>	<b>87.777</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>87.777</b>	<b>53.912</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>229.571</b>	<b>932.398</b>
	Plasticsacks	Feb	27.764	3.713	8	-	3.713	2.265	-	-	9.700	37.464	
		Mar	28.828	3.926	8	-	3.926	2.591	-	-	10.452	39.281	
		Abr	28.059	3.151	8	-	3.151	2.080	-	-	8.391	36.450	
		May	25.471	3.151	9	-	3.151	2.080	-	-	8.392	33.862	
		Jun	27.163	4.474	17	-	4.474	2.766	-	-	11.731	38.893	
		Jul	28.436	3.673	1	-	3.673	2.241	-	-	9.588	38.024	
		Ago	26.903	3.604	9	-	3.604	2.162	-	-	9.379	36.282	
		Sep	26.717	3.954	9	-	3.954	2.372	-	-	10.288	37.006	
		Oct	27.577	3.716	9	-	3.716	2.230	-	-	9.671	37.248	
		Nov	27.393	3.769	9	-	3.769	2.261	-	-	9.809	37.202	
		Dic	21.263	2.968	9	-	2.968	1.810	-	-	7.755	29.018	
		<b>Total Plasticsacks</b>			<b>295.574</b>	<b>40.100</b>	<b>96</b>	<b>-</b>	<b>40.100</b>	<b>24.859</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>105.156</b>
	Tesalia	Jul	26.720	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.720
		Ago	30.748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.748
		Sep	26.296	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.296
		Oct	31.381	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.381
		Nov	27.682	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.682
	Dic	35.220	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35.220	
	<b>Total Tesalia</b>			<b>178.048</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>178.048</b>
	<b>Total Quito</b>			<b>5.088.543</b>	<b>776.924</b>	<b>1.072</b>	<b>-</b>	<b>492.770</b>	<b>483.052</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.753.819</b>	<b>6.842.362</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)	
Riobamba	Cemento Chimborazo	Ene	6.703	11.930	8	-	-	1.790	-	-	13.728	20.431	
		Feb	6.840	11.112	8	-	-	1.667	-	-	12.787	19.627	
		Mar	6.679	10.306	8	-	-	1.546	-	-	11.860	18.539	
		Abr	6.307	11.770	9	-	-	1.766	-	-	13.545	19.852	
		May	7.042	13.027	9	-	-	1.954	-	-	14.990	22.032	
		Jun	7.286	14.031	9	-	-	2.105	-	-	16.144	23.430	
		Jul	7.401	12.590	9	-	-	1.889	-	-	14.488	21.889	
		Ago	6.768	11.081	9	-	-	1.662	-	-	12.752	19.519	
		Sep	6.892	12.939	9	-	-	1.941	-	-	14.888	21.781	
		Oct	7.039	13.411	9	-	-	2.012	-	-	15.432	22.471	
		Nov	7.058	12.258	9	-	-	1.839	-	-	14.105	21.164	
		Dic	8.262	14.595	9	-	-	2.189	-	-	16.794	25.056	
	<b>Total Cemento Chimborazo</b>			<b>84.277</b>	<b>149.051</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22.358</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>171.514</b>	<b>255.791</b>
	Ecuacerámica	Ene	18.001	5.758	8	-	-	5.183	-	-	10.949	28.950	
		Feb	18.189	5.894	8	-	-	5.305	-	-	11.207	29.397	
		Mar	17.749	6.212	8	-	-	5.591	-	-	11.811	29.560	
		Abr	18.267	6.067	9	-	-	5.460	-	-	11.536	29.802	
		May	18.273	5.579	9	-	-	5.021	-	-	10.609	28.882	
		Jun	17.916	5.896	9	-	-	5.306	-	-	11.210	29.127	
		Jul	18.014	5.779	9	-	-	5.201	-	-	10.990	29.003	
		Ago	18.049	5.866	9	-	-	5.279	-	-	11.154	29.202	
		Sep	19.147	5.939	9	-	-	5.345	-	-	11.292	30.439	
Oct		19.116	6.625	9	-	-	5.963	-	-	12.597	31.714		
Nov		18.119	5.756	9	-	-	5.180	-	-	10.945	29.064		
Dic		19.195	6.222	9	-	-	5.600	-	-	11.832	31.027		
<b>Total Ecuacerámica</b>			<b>220.035</b>	<b>71.593</b>	<b>105</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>64.434</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>136.132</b>	<b>356.167</b>	
<b>Total Riobamba</b>			<b>304.311</b>	<b>220.644</b>	<b>211</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>86.791</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>307.646</b>	<b>611.958</b>	
Sta. Elena	Nirsa	Ene	3.972	7.722	9	-	9.652	4.633	-	-	22.015	25.987	
		Feb	4.005	10.473	9	-	13.091	6.284	-	-	29.856	33.861	
		Mar	4.336	9.877	9	-	12.436	5.926	-	-	28.247	32.583	
		Abr	4.369	175	11	0	175	524	-	-	885	5.253	
		May	4.127	20.282	29	0	25.218	12.588	-	-	58.118	62.245	
		Jun	3.783	10.406	20	0	12.963	6.664	-	-	30.053	33.837	
		Jul	4.341	8.834	20	0	10.956	6.132	-	-	25.942	30.282	
		Ago	4.201	8.959	20	0	11.161	5.740	-	-	25.881	30.082	
		Sep	2.966	8.932	20	0	11.127	5.724	-	-	25.803	28.769	
		Oct	3.231	4.191	20	0	5.201	2.879	-	-	12.292	15.523	
		Nov	15.930	9.908	20	0	12.120	8.480	-	-	30.528	46.458	
		Dic	6.802	8.830	20	0	11.031	5.355	-	-	25.237	32.039	
		<b>Total Nirsa</b>			<b>62.064</b>	<b>108.587</b>	<b>208</b>	<b>0</b>	<b>135.131</b>	<b>70.929</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>314.856</b>

**VALORES MENSUALES EN USD POR IMPUESTOS FACTURADOS A CLIENTES NO REGULADOS DE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Cliente No Regulado	Mes	Valor Total Energía (USD)	FERUM (USD)	Bomberos (USD)	Seguro contra Incendios (USD)	Recolección de basura o desechos sólidos (USD)	Alumbrado Público (USD)	Subsidios (USD)	Otros (USD)	Valor Total Impuestos (USD)	Valor Total Planilla (USD)
Sta. Elena	Salica	May	8.061	3.437	9	-	4.296	2.062	-	-	9.804	17.865
		Jun	9.101	4.460	9	-	5.576	2.676	-	-	12.721	21.822
		Jul	7.725	3.666	9	-	4.582	2.199	-	-	10.456	18.181
		Ago	8.397	2.890	9	-	3.613	1.734	-	-	8.246	16.643
		Sep	8.020	2.780	9	-	3.474	1.668	-	-	7.931	15.951
		Oct	8.441	3.149	9	-	3.936	1.889	-	-	8.984	17.425
		Nov	2.456	3.014	9	-	3.767	1.808	-	-	8.598	11.054
		Dic	2.359	2.886	9	-	3.607	1.731	-	-	8.234	10.593
		<b>Total Salica</b>		<b>54.561</b>	<b>26.281</b>	<b>72</b>	<b>-</b>	<b>32.852</b>	<b>15.769</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>74.974</b>
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>116.624</b>	<b>134.868</b>	<b>280</b>	<b>0</b>	<b>167.983</b>	<b>86.698</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>389.829</b>	<b>506.454</b>	
Sto. Domingo	Pronaca Sto. Domingo	Ene	8.655	4.655	7	-	4.655	3.724	-	1.039	14.080	22.735
		Feb	7.966	4.375	7	-	4.375	3.500	-	956	13.214	21.181
		Mar	8.380	4.648	7	-	4.648	3.718	-	1.006	14.026	22.407
		Abr	8.757	4.852	7	-	4.852	3.882	-	1.051	14.644	23.401
		May	8.765	4.915	7	-	4.915	3.932	-	1.052	14.821	23.586
		Jun	9.118	5.110	7	-	5.110	4.088	-	1.094	15.409	24.526
		Jul	9.534	5.251	7	-	5.251	4.201	-	1.144	15.855	25.390
		Ago	9.832	5.801	7	-	5.801	4.641	-	1.180	17.429	27.261
		Sep	9.821	5.252	7	-	5.252	4.202	-	1.178	15.891	25.712
		Oct	10.107	5.548	7	-	5.548	4.439	-	1.213	16.756	26.863
		Nov	10.652	5.743	7	-	5.743	4.594	-	1.278	17.366	28.018
		Dic	10.073	5.361	7	-	5.361	4.289	-	1.209	16.227	26.300
<b>Total Pronaca Sto. Domingo</b>		<b>111.660</b>	<b>61.511</b>	<b>88</b>	<b>-</b>	<b>61.511</b>	<b>49.209</b>	<b>-</b>	<b>13.399</b>	<b>185.717</b>	<b>297.377</b>	
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>111.660</b>	<b>61.511</b>	<b>88</b>	<b>-</b>	<b>61.511</b>	<b>49.209</b>	<b>-</b>	<b>13.399</b>	<b>185.717</b>	<b>297.377</b>	
Sur	Malca	Oct	5.942	-	-	-	-	-	-	-	-	5.942
		Nov	8.611	767	9	-	-	1.918	-	-	2.694	11.305
		Dic	8.397	1.112	9	-	-	2.780	-	-	3.901	12.298
	<b>Total Malca</b>		<b>22.950</b>	<b>1.879</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.698</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.595</b>	<b>29.545</b>
<b>Total Sur</b>		<b>22.950</b>	<b>1.879</b>	<b>18</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.698</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.595</b>	<b>29.545</b>	
<b>Total</b>		<b>25.770.302</b>	<b>5.306.823</b>	<b>7.109</b>	<b>8.706</b>	<b>4.264.153</b>	<b>3.182.739</b>	<b>-</b>	<b>136.058</b>	<b>12.905.587</b>	<b>38.675.889</b>	

**CAPÍTULO IX: CARACTERÍSTICAS DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS GENERADORAS, TRANSMISORA Y DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE GENERACIÓN A DICIEMBRE DE 2005												
EMPRESA	Centrales de Generación			Capacidad de Subestaciones (MVA)			Capacidad de Transformadores y Autotransformadores de Potencia (MVA)			Líneas de Transmisión y Subtransmisión		
	Pot. Nominal (MW)	Pot. Efectiva (MW)	Cantidad #	Solo aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire forzado y aceite (FOA)	Solo aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire forzado y aceite (FOA)	Líneas a 22 kV. Long. (km)	Líneas a 69 kV. Long. (km)	Líneas a 138 kV. Long. (km)
CATEG-G	236,07	205,50	3	222,00	295,40	225,80	222,00	295,40	225,80	-	-	-
Ecoluz	6,63	6,20	1	-	-	2,50	-	-	2,50	5,58	-	-
Elecaastro	69,82	64,83	6	77,10	46,75	-	77,10	46,75	-	-	-	-
Electroguayas	407,27	395,00	4	336,90	426,20	508,00	336,90	426,20	508,00	-	1,17	-
Electroquil	181,00	181,00	1	230,00	305,80	372,00	230,00	305,80	372,00	-	14,88	13,05
EMAAP-Q	8,40	8,20	1	47,80	66,50	-	47,80	66,50	-	-	-	85,00
Hidroagoyán	233,00	224,00	2	-	-	250,00	-	-	250,00	-	-	-
Hidronación	213,00	213,00	1	-	-	255,00	-	-	255,00	-	-	133,00
Hidropaute	1 075,00	1 075,00	1	-	-	-	-	-	1 308,50	-	-	-
Intervisa Trade	105,00	102,00	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Machala Power	140,00	130,00	1	100,00	134,00	166,00	100,00	134,00	166,00	-	-	14,00
Termoesmeraldas	132,50	131,00	1	-	-	-	110,00	120,00	185,00	-	-	-
Termopichincha	82,50	82,20	2	126,00	40,00	-	126,00	40,00	-	-	-	-
Ulysseas Inc.	30,00	27,50	1	37,50	-	-	37,50	-	-	-	-	-
<b>TOTALES:</b>	<b>2 920,19</b>	<b>2 845,43</b>	<b>26</b>	<b>1 177,30</b>	<b>1 314,65</b>	<b>1 779,30</b>	<b>1 287,30</b>	<b>1 434,65</b>	<b>3 272,80</b>	<b>5,58</b>	<b>16,05</b>	<b>245,05</b>

Se incluye la Empresa Ecoluz, en la parte calificada como Generadora (Central Loreto).  
 Las Empresas Hidropaute, Intervisa Trade y Termoesmeraldas no poseen subestaciones propias, la energía generada sale directamente a los autotransformadores y de éstos a la subestación respectiva de Traneslectric.  
 Los datos sobre líneas de transmisión indicados aquí, corresponden a las existentes en las empresas generadoras, ya que la mayoría poseen únicamente centrales de generación.

**CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Cantón	Tipo E=Elevación R=Reducción S=Seccionamiento	Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)		
					Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3
CATEG-G	Guayaquil	Guayas	Guayaquil	E	16,50	22,00	27,50	13,80	68,80	-
	Anibal Santos			E	99,50	132,70	168,40	13,80	68,80	-
	A. Tinajero			E	106,00	140,70	29,90	13,80	68,80	-
Ecoluz	Loreto	Napo	Quijos	E	-	-	2,50	22,80	69,00	-
Elecaastro	S/E 1	Azuay	Cuenca	E	8,10	-	-	2,40	22,00	-
	S/E 2			E	10,00	12,50	-	2,40	69,00	-
	S/E 3			E	30,00	-	-	4,16	69,00	-
	S/E 4			E	9,00	10,25	-	6,30	22,00	-
	S/E 5			E	20,00	24,00	-	6,30	22,00	-
Electroguayas	S/E Gonzalo Zevallos	Guayas	Guayaquil	E	141,90	167,20	206,00	2,40	13,80	69,00
	S/E Pascuales			E	85,00	114,00	142,00	13,80	69,00	-
	S/E Trinitara			E	110,00	145,00	160,00	4,30	13,80	-
Electroquil	Electroquil			E	230,00	305,80	372,00	13,80	69,00	138,00
EMAAP-Q	Booster 1	Napo	Quijos	R	12,60	18,00	-	6,90	138,00	-
	Booster 2			R	12,60	18,00	-	6,90	138,00	-
	El Carmen	Pichincha	Quito	E	10,00	12,50	-	6,60	138,00	-
	Recuperadora			E	12,60	18,00	-	6,90	138,00	-
Hidroagoyán	Agoyán	Tungurahua	Baños	E	-	-	170,00	13,80	145,00	-
	Cámara Pucará		Píllaro	E	-	-	80,00	13,80	141,50	-
Hidronación	Marcel Laniado de Wind	Guayas	Empalme	E	-	-	255,00	13,80	138,00	-
Machala Power	Bajo Alto	El Oro	El Guabo	E	100,00	134,00	166,00	13,80	138,00	-
Termopichincha	Guangopolo	Pichincha	Quito	E	30,00	40,00	-	6,60	138,00	-
	Santa Rosa		Mejía	E	96,00	-	-	13,80	138,00	-
Ulysseas Inc.	Power Barge I	Guayas	Guayaquil	E	37,50	-	-	13,20	69,00	-

Se incluye la Empresa Ecoluz, en la parte calificada como Generadora (Central Loreto).

Las Empresas Hidropaute, Intervisa Trade y Termoesmeraldas no poseen subestaciones propias, la energía generada sale directamente a los autotransformadores y de éstos a la subestación respectiva de Transelectric.

**CARACTERÍSTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la subestación	Nombre transformador	Marca	Potencia OA (MVA)	Potencia FA (MVA)	Potencia FOA (MVA)	Voltaje Primario (kV)	Voltaje Secundario (kV)	Voltaje Terciario (kV)	Pérdidas Vacío (kW)	Pérdidas Plena Carga (kW)
CATEG-G	A. Tinajero	Gas 1a	General Electric	25,00	33,00	-	13,80	68,80	-	23,92	85,77
		Gas 1b	General Electric	25,00	33,00	-	13,80	68,80	-	23,01	84,25
		Gas 2a	ABB	18,00	24,00	-	13,80	68,80	-	19,50	95,00
		Gas 2b	ABB	18,00	24,00	-	13,80	68,80	-	19,50	95,00
		Gas 6	Kuhlman	20,00	26,70	29,90	13,80	68,80	-	28,32	70,85
	Aníbal Santos	Gas 1	Wagner	16,50	22,00	27,50	13,80	68,80	-	25,50	138,50
		Gas 2	Wagner	16,50	22,00	27,50	13,80	68,80	-	23,00	141,00
		Gas 3	Wagner	16,50	22,00	27,50	13,80	68,80	-	23,40	140,60
		Gas 5	Kuhlman	20,00	26,70	29,90	13,80	68,80	-	28,32	70,85
		Vapor 1a	General Electric	15,00	20,00	28,00	13,80	68,80	-	21,35	60,53
		Vapor 1b	General Electric	15,00	20,00	28,00	13,80	68,80	-	21,35	60,53
Guayaquil	T1	Westinghouse	16,50	22,00	27,50	13,80	68,80	-	25,50	138,50	
Ecoluz	Loreto	T3	SBG	-	-	2,50	0,69	22,80	-	3,20	22,00
Elecaastro	S/E 1	TR1	AEG	1,60	-	-	22,00	2,40	-	2,00	10,00
		TR2	AEG	1,60	-	-	22,00	2,40	-	2,00	10,00
		TR3	AEG	2,45	-	-	22,00	2,40	-	2,00	15,00
		TR4	AEG	2,45	-	-	22,00	2,40	-	2,00	15,00
	S/E 2	TR5	BBC	10,00	12,50	-	69,00	2,40	-	12,00	87,00
	S/E 3	TR1	BBC	10,00	-	-	69,00	4,16	-	11,00	65,00
		TR2	BBC	10,00	-	-	69,00	4,16	-	11,00	65,00
		TR3	BBC	10,00	-	-	69,00	4,16	-	11,00	65,00
	S/E 4	TR1	Toshiba	2,00	2,00	-	22,00	6,30	-	2,00	12,00
		TR2	Toshiba	2,00	2,00	-	22,00	6,30	-	2,00	12,00
		TR3	TPL	5,00	6,25	-	22,00	6,30	-	5,00	47,00
	S/E 5	TR1	Aichi Elect	20,00	24,00	-	22,00	6,30	-	18,00	116,00
	Electroguayas	S/E Gonzalo Zevallos	Trafo. Auxiliar de	Mitsubishi	5,00	-	-	13,80	2,40	-	6,59
Trafo. Auxiliar TV-2			Mitsubishi	5,00	-	-	13,80	2,40	-	6,59	30,76
Trafo. Auxiliar TV-3			Mitsubishi	7,50	-	-	13,80	2,40	-	9,23	50,52
Trafo. Principal TV-2			Mitsubishi	52,00	70,00	86,00	13,80	69,00	-	55,87	345,77
Trafo. Principal TG-4			RTE-Asea	20,40	27,20	34,00	13,80	69,00	-	-	-
Trafo. Principal TV-3			Mitsubishi	52,00	70,00	86,00	13,80	69,00	-	56,30	343,09
S/E Pascuales		Transformador	Siemens	85,00	114,00	142,00	13,80	69,00	-	-	-
S/E Trinitaria		1-Mc-Mt1	ABB Trafonor S. A.	90,00	120,00	160,00	144,00	13,80	-	88,79	419,58
		1-Mc-St0	ABB Trafonor S. A.	10,00	12,50	-	13,80	4,30	-	8,01	69,63
		1-Mc-Ut1	ABB Trafonor S. A.	10,00	12,50	-	13,80	4,30	-	8,17	71,54
Electroquil	Electroquil	TE1	Mcgraw	38,40	51,20	64,00	13,80	69,00	-	-	-
		TE2	Westinhouse	56,40	75,00	84,00	13,80	69,00	-	-	-
		TE3	General Electric	34,00	45,00	56,00	13,80	138,00	-	-	-
		TE4	General Electric	34,00	45,00	56,00	13,80	138,00	-	-	-
		TIC	Mcgraw	67,20	89,60	112,00	69,00	138,00	34,50	-	-

Se incluye la Central Loreto de la Empresa Ecoluz ya que está calificada como Generadora.

Las Empresas Electroguayas y Electroquil no proporcionan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS DE LOS TRANSFORMADORES DE POTENCIA INSTALADOS POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la subestación	Nombre transformador	Marca	Potencia OA (MVA)	Potencia FA (MVA)	Potencia FOA (MVA)	Voltaje Primario (kV)	Voltaje Secundario (kV)	Voltaje Terciario (kV)	Pérdidas Vacío (kW)	Pérdidas Plena Carga (kW)	
EMAAP-Q		Booster 1	T1	Schorch	12,60	18,00	-	6,90	138,00	-	19,00	95,00
		Booster 2		Schorch	12,60	18,00	-	6,90	138,00	-	19,00	95,00
		El Carmen		Pauwells	10,00	12,50	-	6,60	138,00	-	12,00	66,00
		Recuperadora		Schorch	12,60	18,00	-	6,90	138,00	-	19,00	95,00
Hidroagoyán	Agoyán	T2	Mitsubishi Electric	-	-	85,00	13,80	145,00	-	-	-	
		T2	Mitsubishi Electric	-	-	85,00	13,80	145,00	-	-	-	
	Cámara Pucará	T1	Federal Pioneer	-	-	40,00	13,80	141,50	-	-	-	
		T2	Federal Pioneer	-	-	40,00	13,80	141,50	-	-	-	
Hidronación	Marcel Laniado de Wind	T1	Ansaldo	-	-	85,00	138,00	13,80	-	-	-	
		T2	Ansaldo	-	-	85,00	138,00	13,80	-	-	-	
		T3	Ansaldo	-	-	85,00	138,00	13,80	-	-	-	
Hidropaute	Central Paute	TU01	Trafo Union	-	-	127,70	13,80	138,00	-	78,00	351,00	
		TU02	Trafo Union	-	-	127,70	13,80	138,00	-	78,00	351,00	
		TU03	Trafo Union	-	-	127,70	13,80	138,00	-	78,00	351,00	
		TU04	Trafo Union	-	-	127,70	13,80	138,00	-	78,00	351,00	
		TU05	Trafo Union	-	-	127,70	13,80	138,00	-	78,00	351,00	
		TU06	Nuova Iel	-	-	134,00	13,80	230,00	-	78,00	351,00	
		TU07	Nuova Iel	-	-	134,00	13,80	230,00	-	78,00	351,00	
		TU08	Nuova Iel	-	-	134,00	13,80	230,00	-	78,00	351,00	
		TU09	Nuova Iel	-	-	134,00	13,80	230,00	-	78,00	351,00	
		TU10	Nuova Iel	-	-	134,00	13,80	230,00	-	78,00	351,00	
Machala Power	Bajo Alto	A	ABB	50,00	67,00	83,00	13,80	138,00	-	-	-	
		B	ABB	50,00	67,00	83,00	13,80	138,00	-	-	-	
Termoesmeraldas	N/D	MT1	Italtrafo	90,00	120,00	160,00	13,80	138,00	-	114,00	446,52	
		STO	Italtrafo	10,00	-	12,50	13,20	4,16	-	-	-	
		UT1	Italtrafo	10,00	-	12,50	13,20	4,16	-	-	-	
Termopichincha	Guangopolo	B1	Meiden	15,00	20,00	-	6,60	138,00	-	-	-	
		B2	Meiden	15,00	20,00	-	6,60	138,00	-	-	-	
	Santa Rosa	P1	AEG	32,00	-	-	13,80	138,00	-	25,16	28,95	
		P2	AEG	32,00	-	-	13,80	138,00	-	25,16	28,95	
		P3	AEG	32,00	-	-	13,80	138,00	-	25,16	28,95	
Ulysseas Inc.	Power Barge I	B1	Westing House	37,50	-	-	13,20	138,00	-	-	-	

Las Empresas Hidropaute, Intervisa Trade y Termoesmeraldas no poseen subestaciones propias, la energía generada sale a través de sus transformadores y de éstos a los autotransformadores de la subestación respectiva de Transelectric.

Las empresas Hidroagoyán, Hidronación, Machala Power, Termoesmeraldas, Termopichincha y Ulysseas no proporcionan la información referida.



**CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA GENERADORA A DICIEMBRE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre S/E Salida	Nombre S/E Llegada	Voltaje (kV)	Longitud (km)	Capacidad de Transmisión (MW)	Circuitos (#)
Ecoluz	Loreto-Papallacta	Loreto	Papallacta	23,00	5,58	-	1,00
Electroguayas	Pascuales-Enrique García	Central Enrique García	Pascuales	69,00	0,39	106,00	1,00
	Salida TG4	Trafo Principal TG4	Gonzalo Cevallos	69,00	0,78	59,75	1,00
Electroquil	LT 1-2	Electroquil	Gonzalo Cevallos	69,00	14,88	120,00	2,00
	LT 3-4		Posorja	138,00	13,05	113,00	1,00
EMAAP-Q	Booster 2 - Booster 1	Booster 2	Booster 1	138,00	5,00	65,00	1,00
	Recuper. - Booster 2	Recuperadora	Booster 2	138,00	19,00	65,00	1,00
	Sta. Rosa - El Carmen	Santa Rosa	El Carmen	138,00	30,00	65,00	2,00
	El Carmen - Recuperadora	El Carmen	Recuperadora	138,00	31,00	65,00	2,00
Hidronación	Daule Peripa - Portoviejo	Daule Peripa	Portoviejo	138,00	90,40	120,00	2,00
	Daule Peripa - Quevedo		Quevedo	138,00	42,60	120,00	1,00
Machala Power	Bajo Alto-San Idelfonso	Bajo Alto	San Idelfonso	138,00	14,00	260,00	1,00

S/E = Subestación

Se incluye la Empresa Ecoluz, en la parte calificada como Generadora (Central Loreto).

Las Empresas CATEG-G, Elecaustro, Hidroagoyán, Hidropaute, Intervisa Trade, Termopichincha, Termoesmeraldas y Ulysseas Inc. no poseen Líneas de T o S/T.

La empresa Ecoluz no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS DE SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DE TRANSMISIÓN A DICIEMBRE DE 2005**

Nombre de la subestación	Descripción de la Subestación	Cantón	Provincia	Tipo E=Elevación R=Reducción S=Seccionamiento	VOLTAJE (kV)			CAPACIDAD DE LA SUBESTACIÓN (MVA)		
					1	2	3	Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)
AMB	Ambato	Ambato	Tungurahua	R	138	69	13,8	33,00	43,00	-
BAB	Babahoyo	Babahoyo	Los Rios	R	138	69	13,8	40,00	53,33	66,70
CUE	Cuenca	Cuenca	Azuay	R	138	69	13,8	60,00	80,00	100,00
CHO	Chone	Chone	Manabí	R	138	69	13,8	40,00	50,00	60,00
DCE	Dos Cerritos	Guayaquil	Guayas	R	230	138	-	99,00	132,00	165,00
ESM	Esmeraldas	Esmeraldas	Esmeraldas	R	138	69	13,8	44,80	59,70	75,00
IBA	Ibarra	Ibarra	Imbabura	R	138	69	13,8	20,00	26,60	33,30
IBA	Ibarra	Ibarra	Imbabura	R	138	35	13,8	30,00	32,00	-
LOJ	Loja	Loja	Loja	R	138	69	13,8	40,00	53,33	66,66
MUL	Mulaló	Latacunga	Cotopaxi	R	138	69	13,8	40,00	53,30	66,70
MIL	Milagro	Milagro	Guayas	R	230	69	13,8	99,00	132,00	165,00
MIL	Milagro	Milagro	Guayas	R	230	138	13,8	135,00	180,00	225,00
MIL	Milagro	Milagro	Guayas	R	138	69	13,8	60,00	80,10	99,90
MAC	Machala	Pasaje	El Oro	R	230	69	13,8	99,00	132,00	165,00
MAC	Machala	Pasaje	El Oro	R	230	69	13,8	60,00	80,10	99,90
MOL	Molino	Santiago de Mendez	Morona Santiago	E	138	69	13,8	450,00	599,99	749,97
PAS	Pascuales	Guayaquil	Guayas	R	230	138	13,8	450,00	599,99	749,97
PAS	Pascuales	Guayaquil	Guayas	R	138	69	-	-	200,00	220,00
POL	Policentro	Guayaquil	Guayas	R	138	69	13,8	90,00	120,00	150,00
POR	Portoviejo	Portoviejo	Manabí	R	138	69	13,8	89,60	119,40	150,00
POS	Posorja	Playas	Guayas	R	138	69	13,8	20,00	26,67	33,33
PUC	Pucará	Pillaro	Tungurahua	S	138	-	-	-	-	-
QVD	Quevedo	Quevedo	Los Rios	R-E	230	138	13,8	99,00	132,00	165,00
QVD	Quevedo	Quevedo	Los Rios	R	138	69	13,8	99,00	132,00	165,00
RIO	Riobamba	Riobamba	Chimborazo	R	230	69	13,8	60,00	80,10	99,90
SAL	Salitral	Guayaquil	Guayas	R-E	138	69	13,8	180,00	240,00	300,00
SEL	Santa Elena	Santa Elena	Guayas	R	138	69	13,8	40,00	53,33	66,70
SID	San Idelfonso	El Guabo	El Oro	S	138	-	-	-	-	-
ROS	Santa Rosa	Mejía	Pichincha	R	230	138	13,8	225,00	300,00	375,00
ROS	Santa Rosa	Mejía	Pichincha	R	138	46	13,8	45,00	60,00	75,00
DOM	Santo Domingo	Santo Domingo	Pichincha	R-E	230	138	13,8	99,00	132,00	165,00
DOM	Santo Domingo	Santo Domingo	Pichincha	R	138	69	13,8	60,00	80,10	99,90
TOT	Totoras	Ambato	Tungurahua	R-E	230	138	13,8	60,00	80,10	99,90
TOT	Totoras	Ambato	Tungurahua	R	138	69	13,8	60,00	80,10	99,90
TRI	Trinitaria	Guayaquil	Guayas	R-E	230	138	13,8	135,00	180,00	224,99
TRI	Trinitaria	Guayaquil	Guayas	R	138	69	13,8	90,00	120,00	149,99
TUL	Tulcán	Tulcán	Carchi	R	138	69	13,8	20,00	26,70	33,30
VIC	Vicentina	Quito	Pichincha	R	138	46	6,3	70,00	91,00	-
POM	Pomasqui	Quito	Pichincha	R	230	138	13,8	180,00	240,00	300,00
TEN	Tena	Tena	Napo	R	138	69	13,8	20,00	26,70	33,30
ORE	Orellana	Orellana	Francisco de Orellana	R	138	69	13,8	20,00	26,70	33,30
<b>Total general</b>								<b>3.521,40</b>	<b>4.880,92</b>	<b>5.861,02</b>

Observaciones: (\*) R-E.- significa que el transformador trabaja como reductor o elevador de voltaje, en función del sentido del flujo de potencia.

Fuente: Transelectric, información disponible a diciembre de 2005

**CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS POR EMPRESA TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2005**

Nombre de la subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)			POTENCIA TERCARIO (MVA)			VOLTAJE (kV)		
					Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)	Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)	1	2	3
Ambato	N-AMB-138-AT1	A	Federal Pioneer	3	33,00	43,00					138,0	69,0	13,8
Babahoyo	X-BAB-138-ATQ	A	Cenemesa	9	40,00	53,33	66,66	12,00	16,00	20,00	138,0	69,0	13,8
Cuenca	S-CUE-138-ATQ	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33	5,40	7,20	9,00	138,0	69,0	13,8
Cuenca	S-CUE-138-ATQ	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33	5,40	7,20	9,00	138,0	69,0	13,8
Cuenca	S-CUE-138-ATQ	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33	5,40	7,20	9,00	138,0	69,0	13,8
Chone	R-CHO-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	40,00	50,00	60,00				138,0	69,0	13,8
Dos Cerritos	X-DCE-230-ATK-A	A	Mitsubishi	3	33,00	44,00	55,00	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Dos Cerritos	X-DCE-230-ATK-B	A	Mitsubishi	3	33,00	44,00	55,00	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Dos Cerritos	X-DCE-230-ATK-C	A	Mitsubishi	3	33,00	44,00	55,00	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Esmeraldas	R-ESM-138-AA1	A	Italtrafo	6	45,00	60,00	75,00				138,0	69,0	13,8
Ibarra	N-IBA-138-ATQ	A	Cenemesa	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Ibarra	N-IBA-138-T1	T	D'Legnano	9	30,00	40,00		10,00	11,20		138,0	34,5	13,8
Loja	S-LOJ-138-ATQ	A	Mitsubishi	9	40,00	53,33	66,66	12,00	16,00	20,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Machala	X-MAC-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Milagro	X-MIL-230-ATK	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Milagro	X-MIL-230-ATK	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Milagro	X-MIL-230-ATK	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Milagro	X-MIL-230-ATK	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	69,0	13,8
Milagro	X-MIL-230-ATU	A	Pauwels	3	135,00	180,00	224,99				230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT1	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT1	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT1	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT2	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT2	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT2	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Molino	S-MOL-230-AT0	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Mulaló	N-MUL-138-ATQ	A			40,00	53,33	66,66				138,0	69,0	13,8
Móvil	O-MV1-138-ATQ	A	Mitsubishi		30,00	32,00					138,0	46/69	13,8
Francisco de Orellana	O-FOR-138-ATQ	T	Osaka	3	20,00	26,70	33,30				138,0	69,0	13,8
Pascuales	X-PAS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Pascuales	X-PAS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Pascuales	X-PAS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Pascuales	X-PAS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8

Fuente: Transelectric, información disponible a diciembre de 2005

Empresa Transelectric no proporciona la información referida

**CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS POR EMPRESA TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2005**

Nombre de la subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)			POTENCIA TERCIARIO (MVA)			VOLTAJE (kV)		
					Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)	Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)	1	2	3
Pascuales	X-PAS-230-ATT	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Pascuales	X-PAS-230-ATT	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Pascuales	X-PAS-230-ATT	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Pascuales	X-PAS-138-ATR	T	Ohio-Usa	9		200,00	220,00				138,0	69,0	13,8
Policentro	X-POL-138-ATQ	A	Ansaldo	3	30,00	40,00	50,00	11,20	14,90	18,60	138,0	69,0	13,8
Policentro	X-POL-138-ATQ	A	Ansaldo	3	30,00	40,00	50,00	11,20	14,90	18,60	138,0	69,0	13,8
Policentro	X-POL-138-ATQ	A	Ansaldo	3	30,00	40,00	50,00	11,20	14,90	18,60	138,0	69,0	13,8
Pomasqui	POM-230-ATU	A	Siemens	3	180,00	240,00	300,00						
Portoviejo	R-POR-138-AA1	A	Ansaldo		45,00	60,00	75,00				138,0	69,0	13,8
Portoviejo	R-POR-138-AA2	A	Abb	9	45,00	60,00	75,00	15,00	20,00	25,00	138,0	69,0	13,8
Posorja	X-POS-138-ATQ	A	Mitsubishi	9	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATT	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATT	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATT	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATT	A	Osaka	3	33,33	44,44	55,55	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATR	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATR	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATR	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATR	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Quevedo	R-QVD-230-ATR	A	Osaka	3	33,33	44,44	50,00	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Riobamba	N-RIO-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	230,0	69,0	13,8
Riobamba	N-RIO-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	230,0	69,0	13,8
Riobamba	N-RIO-230-TRK	A	Mitsubishi	3	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	230,0	69,0	13,8
Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Santa Rosa	N-ROS-230-ATU	A	Osaka	3	75,00	100,00	125,00	20,00	26,00	33,00	230,0	138,0	13,8
Santa Rosa	N-ROS-138-TRN	T	D'Legnano	9	45,00	60,00	75,00	15,00	20,00	22,40	138,0	46,0	13,8
Santa Rosa	N-ROS-138-TRP	T	D'Legnano	9	45,00	60,00	75,00	15,00	20,00	22,40	138,0	46,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATQ	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATQ	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATQ	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATQ	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATR	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATR	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATR	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Salitral	X-SAL-138-ATR	A	D'Legnano	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Santa Elena	X-SEL-138-ATQ	A	Mitsubishi	9	40,00	53,33	66,66	12,00	16,00	20,00	138,0	69,0	13,8
Santo Domingo	R-DOM-230-ATU	A	Osaka	3	33,30	44,40	55,50	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Santo Domingo	R-DOM-230-ATU	A	Osaka	3	33,30	44,40	55,50	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Santo Domingo	R-DOM-230-ATU	A	Osaka	3	33,30	44,40	55,50	9,00	12,00	15,00	230,0	138,0	13,8
Santo Domingo	R-DOM-138-ATR	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33	5,40	7,20	9,00	138,0	69,0	13,8

Fuente: Transelectric, información disponible a diciembre de 2005

Empresa Transelectric no proporciona la información referida

**CARACTERÍSTICAS DE TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS POR EMPRESA TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2005**

Nombre de la subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Tipo T=Transformador A=Autotransformador	Marca	Devanados (#)	POTENCIA (MVA)			POTENCIA TERCIARIO (MVA)			VOLTAJE (kV)		
					Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)	Aceite y Aire (OA)	Aire forzado (FA)	Aire y Aceite forzados (FOA)	1	2	3
Santo Domingo	R-DOM-138-ATR	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33	5,40	7,20	9,00	138,0	69,0	13,8
Santo Domingo	R-DOM-138-ATR	A	Osaka	3	20,00	26,67	33,33	5,40	7,20	9,00	138,0	69,0	13,8
Tena	TEN-138-TRQ	T	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				138,0	69,0	13,8
Totoras	N-TOT-230-ATT	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				230,0	138,0	13,8
Totoras	N-TOT-230-ATT	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				230,0	138,0	13,8
Totoras	N-TOT-230-ATT	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				230,0	138,0	13,8
Totoras	N-TOT-230-ATT	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				230,0	138,0	13,8
Totoras	N-TOT-138-ATQ	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				138,0	69,0	13,8
Totoras	N-TOT-138-ATQ	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				138,0	69,0	13,8
Totoras	N-TOT-138-ATQ	A	Ansald	3	20,00	26,67	33,33				138,0	69,0	13,8
Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Trinitaria	X-TRI-138-ATQ	A	Mitsubishi	3	30,00	40,00	50,00				138,0	69,0	13,8
Trinitaria	X-TRI-230-ATT	A	Pauwels	3	135,00	180,00	224,99				230,0	138,0	13,8
Tulcán	N-TUL-138-ATQ	A	Mitsubishi	9	20,00	26,67	33,33	6,00	8,00	10,00	138,0	69,0	13,8
Vicentina	N-VIC-138-T1	T	Federal Pioneer		37,00	48,10					138,0	46,0	13,8
Vicentina	N-VIC-138-T2	T	Federal Pioneer		33,00	42,90					138,0	46,0	13,8

Fuente: Transelectric, información disponible a diciembre de 2005

Empresa Transelectric no proporciona la información referida

**CARACTERÍSTICAS DE LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA TRANSMISORA A DICIEMBRE DE 2005**

Nombre Línea	Descripción de la Línea	Tipo de Línea	NOMBRE DE SUBESTACIÓN		CAPACIDAD DE TRANSMISIÓN		Topología R=Radial A=Anillo	Voltaje (kV)	Longitud (Km)	Circuitos (#)	CONDUCTOR DE FASE		CABLE DE GUARDIA		ESTRUCTURA DE APOYO	
			S/E Salida	S/E Llegada	Límite Térmico (MVA)	Regulación Voltaje (MW)					Tipo	Calibre	Tipo	Calibre	Tipo	Cantidad Total
Dom-Nqvd	Sto Domingo - Quevedo	T	Sto. Domingo	Quevedo	353	150	A	230	104,00	2	ACSR	1113	Acero+OPWG	3/8"	Acero G	256
Mil-Xpas	Milagro - Pascuales	T	Milagro	Pascuales	353	150	A	230	52,70	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	119
Mol-Smil	Molino - Milagro	T	Molino	Milagro	342	190	A	230	135,74	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	286
Mol-Srio	Molino - Riobamba	T	Molino	Riobamba	342	140	A	230	157,32	1	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	578
Mol-Stot	Molino - Totoras	T	Molino	Totoras	342	140	A	230	200,20	1	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	578
Mol-Xpas	Molino - Pascuales	T	Molino	Pascuales	342	140	A	230	188,30	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	396
Pas-Xtri	Pascuales - Trinitaria	T	Pascuales	Trinitaria	353	180	A	230	28,28	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	101
Qvd-Xpas	Quevedo - Pascuales	T	Quevedo	Pascuales	353	190	A	230	145,25	2	ACSR	1113	Acero+OPWG	3/8"	Acero G	343
Ros-Ndom	Sta. Rosa - Sto Domingo	T	Sta. Rosa	Sto. Domingo	342	150	A	230	78,34	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	176
Ros-Ntot	Sta. Rosa - Totoras	T	Sta. Rosa	Totoras	342	145	A	230	110,09	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	372
Tot-Nrio	Totoras - Riobamba	T	Totoras	Riobamba	342	150	A	230	42,88	2	ACSR	1113	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	135
Cue-Sloj	Cuenca - Loja	T	Cuenca	Loja	99,5	25	R	138	134,20	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	417
Dom-Resm	Sto. Domingo - Esmeraldas	T	Sto. Domingo	Esmeraldas	113,2	22	R	138	154,80	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	410
Dpr-Rpor	Daule Peripa - Portoviejo	T	Daule Peripa	Portoviejo	113,2		R	138	91,20	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	187
Elq-Xpos	Electroquill - Posorja	T	Electroquill	Posorja	113,5	50	R	138	83,34	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G+post	191(4)
Iba-Ntul	Ibarra - Tulcán	T	Ibarra	Tulcán	115,5	16	R	138	74,48	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	207
Pas-Sel	Pascuales - Sta. Elena	T	Pascuales	Sta. Elena	113,5	50	R	138	105,48	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G+post	238
Mil-Xbab	Milagro - Babahoyo	T	Milagro	Babahoyo	113,5	40	R	138	47,30	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	145
Mil-Xsid	Milagro - San Idelfonso	T	Milagro	San Idelfonso	113,5	25	R	138	112,70	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G+post	601
Xsid-Mac	San Idelfonso - Machala	T	San Idelfonso	Machala	113,5	25	R	138	21,00	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G+post	601
Mol-Scue	Molino - Cuenca	T	Paute	Cuenca	99,5	35	R	138	67,08	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	158
Mul-Nvic	Mulalo - Vicentina	T	Mulaló	Vicentina	112	100	R	138	74,00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	229
Vic-Ngpl	Vicentina - Guangopolo	T	Vicentina	Guangopolo	112	100	R	138	7,00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	22
Pas-Xelq	Pascuales - Electroquill	T	Pascuales	Electroquill	113,5	80	R	138	38,03	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G+post	(3)
Pas-Xsal	Pascuales - Salitral1	T	Pascuales	Salitral	126	85	R	138	17,40	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	53
Pol-Xpas	Policentro - Pascuales1	T	Pascuales	Policentro	126	80	R	138	15,10	2	ACSR	477	Acero+OPWG	3/8"	Acero G	89
Puc-Namb	Pucará - Ambato	T	Pucará	Ambato	112	100	R	138	27,74	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	86
Puc-Nmul	Pucará - Mulalo	T	Pucará	Mulaló	112	100	R	138	35,00	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	108
Qvd-Rdpr	Quevedo - Daule Peripa	T	Quevedo	Daule Peripa	113,2		R	138	43,20	2	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	80
Ros-Nvic	Sta. Rosa - Vicentina	T	Sta. Rosa	Vicentina	112	100	R	138	18,50	1	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	57
Tot-Nago	Totoras - Agoyan	T	Totoras	Agoyán	133	80	R	138	33,00	2	ACSR	636	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	102
Tot-Namb	Totoras - Ambato	T	Totoras	Ambato	99,5	100	R	138	7,00	1	ACSR	397,5	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	22
Vic-Niba	Vicentina - Ibarra	T	Vicentina	Ibarra	112	28	R	138	80,00	2	ACSR	477	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	226
Ros-Pom	Sta. Rosa - Pomasqui	T	Sta. Rosa	Pomasqui	332		R	230	48	2	ACAR	1200	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	82
Pom-Jam	Pomasqui - Jamondino	T	Pomasqui	Jamondino	332	250	R	230	136,5	2	ACAR	1200	Acero+OPWG	3/8"	Acero G	237
Ten-For	Tena - Francisco de Orellana	T	Tena	Orellana	90		R	138	142,1	1	ACAR	300	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	462
Puy-Ten	Puyo - Tena	T	Puyo	Tena	90		R	138	66,13	1	ACSR	266	H.S. 7hilos	3/8"	Acero G	249
Mac - Zor	Machala - Zorritos	T	Machala	Zorritos	332		R	230	53,4	2	ACAR	1200	Acero+OPWG	3/8"	Acero G	131

Tipo de Línea T=Transmisión S=Subtransmisión

**RESUMEN DE DATOS TÉCNICOS DE LAS EMPRESAS DE DISTRIBUCIÓN A DICIEMBRE DE 2005**

EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	Centrales de Generación			Líneas Subtransmisión (Km)	Subestaciones de Distribución OA (MVA)	Redes de Medio Voltaje (Km)	Transformadores de Distribución (MVA)		Redes de Baja Tensión (Km.)	Luminarias	
	Potencia Nominal (MW)	Potencia Efectiva (MW)	Cantidad #				Empresa	Particular		Número	Potencia (kW)
Ambato	16,06	6,20	4	123,64	130,75	2 453,90	123,91	89,52	5 938,74	35.274	5 938,00
Azogues	-	-	-	26,88	10,00	550,01	17,66	4,92	956,02	7.505	1 090,76
Bolívar	4,44	2,79	2	78,71	19,00	142,57	22,27	-	1 267,76	8.457	1 763,15
CATEG-D	-	-	-	169,97	780,00	1 064,83	676,70	801,27	2 831,75	103.252	19 519,61
Centro Sur	5,03	2,88	2	273,80	178,13	5 942,32	204,38	156,05	8 086,10	53.145	8 948,60
Cotopaxi	12,19	11,88	5	115,47	74,25	2 470,14	58,13	43,44	3 584,00	19.840	2 941,77
El Oro	16,39	13,24	6	208,61	153,70	3 356,94	186,77	40,09	3 932,97	50.802	9 700,90
Esmeraldas	10,04	0,98	5	236,00	52,25	688,81	53,65	91,16	296,64	22.741	5 164,26
Galápagos	9,87	7,79	5	-	14,08	170,63	6,59	5,72	202,72	1.564	180,52
Guayas-Los Ríos	1,57	1,57	2	375,64	196,00	1 173,77	329,14	1,80	2 879,93	41.285	8 914,38
Los Ríos	11,46	-	1	97,59	53,75	1 606,87	59,66	37,35	11 699,82	12.129	3 143,42
Manabí	50,60	15,00	1	729,12	209,50	7 420,57	158,23	176,55	13 272,25	83.801	20 022,41
Milagro	15,00	-	1	226,05	87,75	2 124,14	75,19	66,34	864,49	18.695	2 999,43
Norte	15,25	14,07	7	247,03	121,25	4 324,09	203,33	52,51	4 350,10	45.534	6 030,02
Quito	140,37	137,25	8	258,77	793,80	6 050,72	947,51	832,17	5 788,20	156.322	22 372,97
Riobamba	17,60	15,30	6	129,78	85,11	3 030,08	97,35	42,50	4 896,64	22.356	3 337,18
Sta. Elena	31,94	8,40	3	178,92	95,00	1 744,03	101,40	-	1 244,90	24.202	4 414,46
Sto. Domingo	-	-	-	160,37	79,50	2 892,96	124,85	37,54	1 475,95	22.564	4 062,63
Sucumbíos	33,86	19,50	12	93,50	29,50	574,87	15,84	12,38	828,99	15.853	2 106,33
Sur	24,29	18,77	7	546,63	92,79	5 339,96	95,18	37,55	1 872,87	32.404	4 292,50
<b>TOTALES:</b>	<b>415,97</b>	<b>275,62</b>	<b>77</b>	<b>4.276,49</b>	<b>3.256,103</b>	<b>53.122,20</b>	<b>3.557,75</b>	<b>2.528,87</b>	<b>76.270,85</b>	<b>777.725,00</b>	<b>136.943,26</b>

Empresas Azogues, CATEG-D y Sto. Domingo no poseen centrales de generación.

Las Centrales de generación de las empresas Esmeraldas, Milagro y Los Ríos no funcionaron en el año 2005, sus unidades están fuera de servicio pero aún no han sido dadas de baja.

No se incluyen las centrales del Ex-Inceel que a pesar de no estar en funcionamiento, aún no han sido dadas de baja.

Empresas Bolívar y Sta. Elena no presentan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

			Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)		
Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3
Ambato	Atocha	Tungurahua	Ambato	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Nueva Loreto			R	16,00	20,00	-	69,00	13,80	-
	Oriente			R	17,00	15,00	-	69,00	13,80	-
	LLigua			E	6,25	-	-	4,16	13,80	-
	Batan			R	5,00	-	-	13,80	4,16	-
	Samanga			R	12,00	16,50	-	69,00	13,80	-
	Huachi			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Loreto 1			R	2,50	-	-	6,90	4,16	-
	Loreto 2			E	3,00	-	-	4,16	13,80	-
	Montalvo			R	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	Península		E	4,00	-	-	4,16	6,90	-	
	Baños		R	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	San Francisco		R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Pelileo		R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Pillaro		R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Puyo		Pastaza	Pastaza	R	10,00	-	-	69,00	13,80
Tena	Napo	Tena	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
Azogues	S/E 1	Cañar	Azogues	R	10,00	-	12,50	69,00	22,00	-
Bolívar	EEB-01	Bolívar	Guaranda	R	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	R			5,00	-	-	69,00	13,80	-	
	EEB-03		Chimbo	R	4,00	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-04		Caluma	R	2,50	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-05		San Miguel	R	2,50	3,13	-	69,00	13,80	-
CATEG-D	ALB	Guayas	Guayaquil	R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	AME			R	26,00	34,00	-	67,00	13,80	-
	AS			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	ATA			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	SA			R	70,00	80,00	-	67,00	13,80	-
	KN			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	ORQ			R	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-
	AYA			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	PLZ			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	POR			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	PR			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	MA			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	SAM			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	BO			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	BPU			R	8,00	10,00	-	67,00	13,80	-
	TO			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	TRI			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	UNI			R	12,00	16,00	-	67,00	13,80	-
VGL	R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-			

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.



**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

			Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)		
Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3
CATEG-D	PCA	Guayas	Guayaquil	R	30,00	40,00	-	67,00	13,80	-
	PCL			R	10,00	-	-	67,00	13,80	-
	CBL			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	CE			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	ES			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	FBA			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	GA			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	GAR			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	GER			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	GU			R	36,00	48,00	-	67,00	13,80	-
	GYC			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
	CUM			R	18,00	24,00	-	67,00	13,80	-
Centro Sur	01	Azuay	Cuenca	R	10,00	13,00	-	22,00	6,30	-
	02			R	12,00	12,00	-	22,00	6,30	-
	04			R	25,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	05			R	20,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	06			S	-	-	-	69,00	22,00	-
	03			R	26,00	36,50	32,00	69,00	22,00	-
	07			R	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-
	12			R	20,00	25,00	-	69,00	22,00	-
	19			S	-	-	-	69,00	-	-
	14			R	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-
	15	R	10,00	10,00	-	69,00	22,00	-		
	16	R	2,00	2,50	-	22,00	6,30	-		
	18	R	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-		
	09	R	10,00	12,50	-	69,00	22,00	-		
	21	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-		
	24	E	3,13	3,13	-	4,16	13,80	-		
	22	R	2,50	3,00	-	69,00	13,80	-		
23	R	2,50	3,00	-	69,00	13,80	-			
Cotopaxi	01	Cotopaxi	Latacunga	R	9,25	5,20	-	22,00	13,80	-
	02			R	10,00	13,00	-	69,00	13,80	-
	04			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	05			R	26,00	32,50	-	69,00	13,80	-
	06			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Laygua			S	-	-	-	69,00	-	-
	03			R	4,00	-	-	69,00	13,80	-
	07			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
El Oro	3	El Oro	Machala	R	30,00	37,50	-	67,00	13,80	-
	4			R	20,00	20,00	-	67,00	13,20	4,67
	6			R	16,00	20,00	-	69,00	13,80	-
	8			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)		
			Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3
El Oro	5	El Oro	Sta. Rosa	S	-	-	-	69,00	-	-
	7			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	16			E	0,05	-	-	0,22	13,20	-
	17			E	0,15	-	-	0,22	13,20	-
	1		Pasaje	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	18			R	2,50	-	-	67,00	13,20	-
	2		El Guabo	R	5,00	5,00	-	67,00	13,20	-
	12			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	15			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	9		Arenillas	R	7,50	7,50	-	67,00	13,20	-
	10		Portovelo	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	11		Huaquillas	R	7,50	8,75	-	69,00	13,80	-
	14		Piñas	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
13	Guayas	R	Balao	R	5,00	5,00	-	69,00	13,80	-
Esmeraldas	Propicia	Esmeraldas	Esmeraldas	R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
	Las Palmas			R	3,75	-	-	67,00	13,20	-
	Santas Vainas			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Winchele			S	-	-	-	69,00	-	-
	Atacames		R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Rocafuerte		R	2,50	2,80	-	67,00	13,20	-	
	Quininde		R	6,50	6,25	-	136,00	27,00	-	
	Muisne		R	2,50	-	-	69,00	13,80	-	
	Borbón		R	5,00	-	-	69,00	13,80	-	
Galápagos	San Cristóbal	Galápagos	San Cristóbal	E	5,00	-	-	0,48	13,20	-
	Isabela		Isabela	E	2,80	-	-	0,48	13,20	-
	Floreana		Floreana	E	0,03	-	-	0,22	13,20	-
	Santa Cruz		Santa Cruz	E	6,25	-	-	0,48	13,20	13,80
Guayas-Los Ríos	S.2.2.	Guayas	Guayaquil	R	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	S.1.1.		Duran	R	24,00	32,00	-	69,00	13,80	-
	S.1.2.			R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
	S.1.3.			R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
	S.1.4.			R	20,00	25,00	-	69,00	13,80	-
	S.1.5.		Samborondon	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	S.1.6.			R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
	S.2.1.			R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
	S.2.3.		Daule	R	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	S.2.7.			R	2,50	-	-	69,00	13,80	-
	S.2.4.			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	S.2.5.		Balzar	R	5,00	-	-	67,00	14,50	-
	S.2.6.		Pedro Carbo	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	S.3.2.		El Empalme	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	S.3.6		Velasco Ibarra	R	2,50	-	-	69,00	13,80	-

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)		
			Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3
Guayas-Los Ríos	S.3.1.	Los Ríos	Quevedo	R	24,00	32,00	-	69,00	13,80	-
	S.3.3.			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	S.3.4.		Valencia	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	S.3.5.		Buena Fe	R	10,00	-	-	69,00	13,80	-
Los Ríos	1A-107	Los Ríos	Babahoyo	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	2BG-075			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	6F-07			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	8F-07			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	3C-07	Vinces	R	8,75	6,25	-	69,00	13,80	-	
	4D-07	Ventanas	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	5E-07	Los Ríos	Puebloviejo	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	7J-0			S	-	-	-	69,00	69,00	-
	Manabí	Portoviejo 1	Manabí	Portoviejo	R	26,00	32,50	-	69,00	13,80
Portoviejo 2		R			10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
Portoviejo 3		R			10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
Rio de Oro		R			2,50	2,50	-	69,00	13,80	-
Playa Prieta		R		7,50	9,38	-	69,00	13,80	-	
Manta 2		Manta		R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
Manta 3				R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
Miraflores				R	30,00	35,00	-	69,00	13,80	-
Rocafuerte		Rocafuerte		R	5,00	5,00	-	69,00	13,80	-
San Vicente		Sucre		R	5,00	5,00	-	69,00	13,80	-
Bahia		R		5,00	5,00	-	69,00	13,80	-	
Jipijapa		Jipijapa		R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
Pto. Cayo			R	2,50	2,50	-	69,00	13,80	-	
Chone		Chone	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
Sesme			R	5,00	5,30	-	69,00	34,50	13,80	
Montecristi		Montecristi	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
Machalilla		Puerto López	R	2,50	2,50	-	69,00	13,80	-	
Barranco Colorado		24 de Mayo	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
Jama		Jama	R	10,00	12,50	-	69,00	34,50	-	
Lodana		Santa Ana	R	10,00	10,60	-	69,00	13,80	-	
Calceta		Bolivar	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
Tosagua		Tosagua	R	6,50	6,98	-	69,00	34,50	13,80	
Colimes		Pajan	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
Milagro	Norte	Guayas	Milagro	R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-
	Sur			R	12,00	16,00	-	66,00	13,80	-
	L. Garaicoa		S. Bolivar	R	3,75	-	-	69,00	13,80	-
	Triunfo		Triunfo	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Bucay		R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Pto. Inca		Naranjal	R	5,00	7,00	-	66,00	13,80	-
	Naranjal			R	5,00	-	-	69,00	13,80	-

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

			Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)		
Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3
Milagro	Montero	Guayas	Yaguachi	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Yaguachi			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	M. Maridueña			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Troncal	Cañar	Troncal	R	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-
Norte	Alpachaca	Imbabura	Ibarra	S	-	-	-	34,50	34,50	-
	Retorno			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	San Agustín			R	10,00	12,50	-	67,00	13,80	-
	El Chota			R	5,00	-	-	69,00	13,80	-
	Despacho de Carga			R	15,00	13,75	-	34,50	13,80	6,30
	Atuntaqui			R	8,50	5,00	-	34,50	13,80	-
	Cotacachi			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	San Vicente			S	-	-	-	34,50	34,50	-
	Otavalo			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	La Playa			R	1,50	-	-	13,80	6,30	-
	Tulcán	Carchi	Tulcán	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	El Rosal			R	10,00	12,50	-	69,00	34,50	-
	San Gabriel			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	El Angel			R	2,50	-	-	69,00	13,80	-
	Tabacundo	Pichincha	Pedro Moncayo	R	3,75	-	-	34,50	13,80	-
	La Esperanza (*)			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	Cayambe			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-
	S/E SEC. C. T. G.			R	18,30	21,50	27,50	138,00	13,80	-
	S/E OLIMPICO	Quito	Quito	R	5,00	6,25	-	46,00	6,30	-
	S/E MOVIL			R	10,50	-	-	46,00	6,30	-
S/E LULUNCOTO	R			12,50	-	-	46,00	23,00	6,30	
S/E BARRIONUEVO	R			30,00	40,00	-	46,00	23,00	6,30	
S/E CHIMBACALLE	R			12,00	16,00	20,00	46,00	6,30	-	
S/E ESCUELA SUCRE	R			5,00	6,25	-	46,00	6,30	-	
S/E SAN ROQUE	R			15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	
S/E LA MARIN	R			8,00	10,00	-	46,00	6,30	-	
S/E MIRAFLORES	R			8,00	10,00	-	46,00	6,30	-	
S/E No. 10 VIEJA	R			13,00	16,25	-	46,00	6,30	-	
S/E BELISARIO QUEVEDO	R			8,00	10,00	-	46,00	6,30	-	
S/E LA FLORESTA	R			8,00	10,00	-	46,00	6,30	-	
S/E GRANDA CENTENO	R			15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	
S/E EL BOSQUE	R			15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	
S/E RIO COCA	R			30,00	40,00	-	46,00	6,30	-	
S/E ANDALUCIA	R			15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	
S/E CRISTIANIA	R			40,00	54,00	66,00	138,00	23,00	-	
S/E COTOCOLLAO	R			95,00	127,00	133,00	138,00	46,00	23,00	
S/E EPICLACHIMA	R			30,00	40,00	-	46,00	23,00	-	
S/E CAROLINA	R			15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

			Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)			
Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3	
Quito	S/E IÑAQUITO	Pichincha		R	15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	
	S/E 10 NUEVA			R	15,00	20,00	-	46,00	6,30	-	
	S/E POMASQUI			R	40,00	54,00	66,00	138,00	23,00	-	
	S/E EL QUINCHE			R	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-	
	S/E EUGENIO ESPEJO			R	20,00	27,00	33,00	138,00	23,00	-	
	S/E SANTA ROSA			R	60,00	80,00	75,00	138,00	46,00	23,00	
	S/E VICENTINA			R	60,00	80,00	100,00	138,00	46,00	6,30	
	S/E SELVA ALEGRE			R	60,00	80,00	100,00	138,00	46,00	6,30	
	S/E TUMBACO			R	20,00	27,00	33,00	46,00	23,00	-	
	S/E PEREZ GUERRERO			Quito	R	15,00	20,00	-	46,00	6,30	-
	S/E MACHACHI			Mejía	R	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-
	S/E SAN RAFAEL			Rumiñahui	R	27,50	27,00	33,00	46,00	23,00	-
	S/E SANGOLQUI			R	15,00	20,00	-	46,00	23,00	-	
	S/E LOS BANCOS			Pedro Vicente Maldonado	R	8,00	10,00	-	46,00	13,80	-
	Riobamba			S/E01	Chimborazo	Riobamba	R	14,38	12,50	-	69,00
S/E02		R	10,00	12,00			-	69,00	13,80	-	
S/E03		R	10,00	12,00			-	69,00	13,80	-	
S/E04		R	10,00	12,00			-	69,00	13,80	-	
S/E05		R	3,33	-			-	13,80	6,00	-	
S/E06		S	-	-			-	69,00	-	-	
S/E13		R	22,18	3,13			-	69,00	13,80	-	
S/E07		Cajabamba	R	2,50			-	-	69,00	13,80	-
S/E08		Guamote	R	5,00			6,25	-	69,00	13,80	-
S/E09		Alausi	R	5,00			-	-	69,00	13,80	-
S/E11		R	0,72	-			-	13,80	0,48	-	
S/E10		Chunchi	R	2,00			2,24	-	69,00	13,80	-
Sta. Elena		Cerecita	Guayas	Guayaquil			R	5,00	-	-	69,00
	Posorja	R			10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	San Vicente	R			10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Carolina	La Libertad		R	3,75	5,00	-	69,00	13,20	-	
	La Libertad			R	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Playas	Playas		R	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Manglaralto	Sta. Elena		R	3,75	-	-	69,00	13,20	-	
	Chanduy			R	7,50	10,00	-	69,00	13,20	-	
	Colonche			R	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Capaes			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Salinas			R	10,00	12,00	-	69,00	13,80	-	
	Sta. Rosa			Salinas	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-
	Chipipe	R			5,00	-	-	69,00	13,80	-	

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS SUBESTACIONES INSTALADAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

			Localización de la S/E		Capacidad instalada (MVA)			Voltaje (kV)			
Empresa	Nombre de la Subestación	Provincia	Cantón	Tipo S/E	Aceite y Aire (OA)	Aceite Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	1	2	3	
Sto. Domingo	Alluriquin	Pichincha	Sto. Domingo	R	2,50	3,13	-	69,00	13,80	-	
	La Cadena			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Valle Hermoso			R	5,00	6,13	-	69,00	13,80	-	
	Vía Quevedo			R	15,00	18,75	-	69,00	13,80	-	
	Vía Quito			R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-	
	Concordia			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Patricia Pilar	Los Ríos	Buena Fe	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	El Carmen	Manabí	El Carmen	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	El Centenario	Pichincha	Sto. Domingo	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
Sucumbíos	Jivino	Sucumbíos	Jivino	R	12,00	16,00	-	69,00	13,80	-	
	Lago Agrio		Lago Agrio	R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	-	
	Payamino (Coca)	Orellana	Fco. de Orellana	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Shushufindi	Sucumbíos	Shushufindi	R	2,50	-	-	69,00	13,80	-	
Sur	Norte	Loja	Loja	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Obrapia			R	10,00	12,50	-	69,00	13,80	4,16	
	San Cayetano			R	17,50	16,25	-	69,00	13,80	4,16	
	Centro			S	-	-	-	69,00	-	-	
	Sur			R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-	
	Vilcabamba			R	2,50	2,50	-	69,00	13,80	-	
	Playas			R	0,66	0,66	-	69,00	7,20	-	
	Catacocha			R	1,00	1,00	-	69,00	13,80	-	
	Velacruz			R	0,80	0,80	-	69,00	13,80	-	
	Celica			R	2,50	2,50	-	69,00	13,80	-	
	El Empalme	S	-	-	-	69,00	-	-			
	Macará	R	2,50	3,13	-	69,00	13,80	-			
	Chaguarpamba	R	0,33	0,33	-	69,00	7,20	4,16			
	Cariamanga	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-			
	Catamayo	R	15,00	12,50	-	69,00	13,80	4,16			
	Gonzanama	R	2,50	2,50	-	69,00	13,80	-			
	Pindal	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-			
	Saraguro	R	5,00	6,25	-	69,00	13,80	-			
	Cumbaratza	R	5,00	6,25	-	69,00	22,00	-			
	San Ramón	S	-	-	-	69,00	-	-			
	Palanda	Zamora Chinchipe	Chinchipe	R	2,50	2,50	-	69,00	22,00	-	
	El Pangui		El Pangui	R	5,00	6,25	-	69,00	22,00	-	
	Yanzatza		Yanzatza	S	-	-	-	69,00	-	-	
	<b>Total general</b>					<b>3.256,11</b>	<b>3.810,54</b>	<b>731,00</b>	<b>18.262,34</b>	<b>4.112,40</b>	<b>140,21</b>

Tipo de Subestación: E-> Elevación, R-> Reducción, S-> Seccionamiento.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Ambato	Atocha	Atocha 1	10,00	12,50	-	13,60	49,20	69,00	13,80	-
	Baños	Baños 1	5,00	-	-	7,80	20,20	69,00	13,80	-
	Batan	Batan 1	5,00	-	-	7,80	20,20	13,20	4,16	-
	Huachi	Huachi 1	10,00	12,50	-	13,60	49,20	69,00	13,80	-
	Lligua	Lligua 1	3,13	-	-	5,40	10,70	4,16	13,80	-
		Lligua 2	3,13	-	-	5,40	10,70	4,16	13,80	-
	Montalvo	Montalvo 1	5,00	-	-	7,80	20,20	69,00	13,80	-
	Nueva Loreto	Loreto	16,00	20,00	-	13,00	80,00	69,00	13,80	-
	Oriente	Oriente 2	12,00	15,00	-	10,90	69,00	69,00	13,80	-
		Oriente 1	5,00	-	-	7,80	20,20	69,00	13,80	-
	Pelileo	Pelileo 1	10,00	12,50	-	13,60	49,20	69,00	13,80	-
	Peninsula	Peninsula 1	1,00	-	-	2,90	14,20	6,90	13,80	-
		Peninsula 2	3,00	-	-	2,90	14,20	6,90	13,80	-
	Pillaro	Pillaro 1	5,00	6,25	-	6,40	33,80	69,00	13,80	-
	Puyo	Puyo 1	5,00	-	-	7,80	20,20	69,00	13,80	-
		Puyo 2	5,00	-	-	7,80	20,20	69,00	13,80	-
	Samanga	Samanga 1	12,00	16,50	-	15,12	49,47	69,00	13,80	-
	Loreto 1	Loreto 1	2,50	-	-	5,40	10,70	4,16	13,80	-
Loreto 2	Loreto 2	3,00	-	-	5,40	10,70	6,90	4,16	-	
San Francisco	San Francisco 1	5,00	6,25	-	7,50	43,00	69,00	13,80	-	
Tena	Tena 1	5,00	6,25	-	6,10	33,49	69,00	13,80	-	
<b>Total Ambato</b>			<b>130,75</b>	<b>107,75</b>	<b>-</b>	<b>174,02</b>	<b>648,76</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Azogues	S/E 1	TR-1	10,00	-	12,50	-	-	69,00	22,00	-
<b>Total Azogues</b>			<b>10,00</b>	<b>-</b>	<b>12,50</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Bolívar	EEB-01	R	5,00	-	-	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-02	R	5,00	-	-	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-03	R	4,00	-	-	-	-	138,00	27,60	-
	EEB-04	R	2,50	-	-	-	-	69,00	13,80	-
	EEB-05	R	2,50	3,13	-	-	-	69,00	13,80	-
<b>Total Bolívar</b>			<b>19,00</b>	<b>3,13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
CATEG-D	SA	TR-70-10	12,00	16,00	-	18,92	69,62	67,00	13,80	-
		TR-76-20	12,00	16,00	-	16,34	62,52	67,00	13,80	-
		TR-85-34	10,00	-	-	17,30	55,16	67,00	13,80	-
		TR-95-48	18,00	24,00	-	18,50	62,80	67,00	13,80	-
		TR-03-62	18,00	24,00	-	22,56	58,02	67,00	13,80	-
	ATA	TR-82-31	18,00	24,00	-	17,30	77,80	67,00	13,80	-
	AME	TR-78-23	8,00	10,00	-	13,95	43,57	67,00	13,80	-
		TR-88-38	18,00	24,00	-	20,10	77,10	67,00	13,80	-
	AYA	TR-93-47	18,00	24,00	-	16,86	74,94	67,00	13,80	-
	BPU	TR-76-19	8,00	10,00	-	12,54	51,66	67,00	13,80	-
GAR	TR-90-40	18,00	24,00	-	20,00	76,30	67,00	13,80	-	

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

Las empresas Azogues y Bolívar no proporcionan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)			
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3	
CATEG-D	GER	TR-93-45	18,00	24,00	-	18,66	77,98	67,00	13,80	-	
	GYC	TR-93-46	18,00	24,00	-	17,06	74,23	67,00	13,80	-	
	ORQ	TR-72-14	12,00	16,00	-	20,50	57,70	67,00	13,80	-	
	TRI	TR-82-30	18,00	24,00	-	23,44	86,42	67,00	13,80	-	
	PLZ	TR-99-58	18,00	24,00	-	14,90	74,40	67,00	13,80	-	
	UNI	TR-77-22	12,00	16,00	-	16,97	62,12	67,00	13,80	-	
	ALB	TR-98-55	18,00	24,00	-	15,76	72,34	67,00	13,80	-	
	FBA	TR-02-61	18,00	24,00	-	16,44	75,74	67,00	13,80	-	
	CBL	TR-03-63	18,00	24,00	-	22,96	55,76	67,00	13,80	-	
	POR	TR-03-64	18,00	24,00	-	14,77	73,99	67,00	13,80	-	
	CUM	TR-03-65	18,00	24,00	-	14,93	74,52	67,00	13,80	-	
	PCL	TR-85-33	10,00	-	-	17,64	54,72	67,00	13,80	-	
	VGL	TR-91-41	18,00	24,00	-	17,40	77,30	67,00	13,80	-	
	SAM	TR-04-72	18,00	24,00	-	19,85	62,00	67,00	13,80	-	
	BO	TR-87-35	18,00	24,00	-	18,80	80,90	67,00	13,80	-	
		TR-87-36	18,00	24,00	-	19,80	81,60	67,00	13,80	-	
	CE	TR-99-59	18,00	24,00	-	17,07	74,41	67,00	13,80	-	
		TR-99-60	18,00	24,00	-	17,27	74,41	67,00	13,80	-	
	PCA	TR-69-08	12,00	16,00	-	18,00	41,60	67,00	13,80	-	
		TR-98-53	18,00	24,00	-	19,40	70,37	67,00	13,80	-	
	ES	TR-98-52	18,00	24,00	-	19,12	71,09	67,00	13,80	-	
		TR-98-54	18,00	24,00	-	16,43	70,53	67,00	13,80	-	
	GA	TR-80-27	18,00	24,00	-	18,96	78,15	67,00	13,80	-	
		TR-88-37	18,00	24,00	-	19,80	74,90	67,00	13,80	-	
	GU	TR-95-49	18,00	24,00	-	21,40	56,10	67,00	13,80	-	
		TR-97-51	18,00	24,00	-	20,75	97,29	67,00	13,80	-	
	KN	TR-98-56	18,00	24,00	-	19,31	93,60	67,00	13,80	-	
		TR-98-57	18,00	24,00	-	20,01	92,99	67,00	13,80	-	
	MA	TR-91-42	18,00	24,00	-	20,13	81,40	67,00	13,80	-	
		TR-97-50	18,00	24,00	-	20,62	94,52	67,00	13,80	-	
	AS	TR-03-66	18,00	24,00	-	18,35	69,14	67,00	13,80	-	
		TR-03-67	18,00	24,00	-	17,51	69,60	67,00	13,80	-	
	TO	TR-04-69	18,00	24,00	-	14,87	54,88	67,00	13,80	-	
		TR-04-68	18,00	24,00	-	14,79	54,71	67,00	13,80	-	
	PR	TR-04-70	18,00	24,00	-	17,99	74,97	67,00	13,80	-	
		TR-04-71	18,00	24,00	-	17,80	76,00	67,00	13,80	-	
	<b>Total CATEG-D</b>			<b>780,00</b>	<b>1.012,00</b>	<b>-</b>	<b>853,84</b>	<b>3.321,86</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.



**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Centro Sur	12	TR2	10,00	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	2,39
		TR3	10,00	12,50	-	10,00	97,00	69,00	22,00	2,39
	14	TR1	10,00	12,50	-	11,00	95,00	69,00	22,00	2,39
	15	TR1	10,00	10,00	-	11,00	64,00	69,00	22,00	2,39
	16	TR1	2,00	2,50	-	1,60	12,00	22,00	6,30	3,30
	18	TR1	10,00	12,50	-	11,00	95,00	69,00	22,00	4,28
	21	TR1	5,00	6,25	-	5,00	30,00	69,00	-	-
	22	TR1	2,50	3,00	-	2,00	15,00	69,00	14,35	-
	23	TR1	2,50	3,00	-	2,00	15,00	69,00	14,35	4,80
	24	TR1	3,13	3,13	-	4,90	26,80	4,16	13,80	-
	01	TR1	5,00	6,50	-	5,00	47,00	22,00	6,30	-
		TR2	5,00	6,50	-	5,00	47,00	22,00	6,30	-
	02	TR1	6,00	6,00	-	5,00	30,00	23,00	6,30	2,87
		TR2	6,00	6,00	-	5,00	30,00	23,00	6,30	2,87
	03	TR5	16,00	24,00	32,00	11,00	86,00	69,00	23,00	10,00
		TR6	10,00	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	4,20
	04	TR3	12,50	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	6,30
		TR4	12,50	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	6,30
	05	TR3	10,00	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	4,20
TR4		10,00	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	2,39	
07	TR1	10,00	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	2,39	
09	TR1	10,00	12,50	-	11,00	102,00	69,00	22,00	2,39	
<b>Total Centro Sur</b>			<b>178,13</b>	<b>214,38</b>	<b>32,00</b>	<b>177,50</b>	<b>1.505,80</b>	-	-	-
Cotopaxi	01	01-1	1,75	-	-	7,43	18,00	23,00	6,30	-
		01-2	1,75	-	-	7,43	18,00	23,00	6,30	-
		01-3	1,75	-	-	7,43	18,00	23,00	6,30	-
		01-4	4,00	5,20	-	2,97	18,00	23,00	13,80	-
	02	02-1	10,00	13,00	-	25,67	55,00	69,00	13,80	-
	03	03-1	4,00	-	-	14,55	28,00	69,00	13,80	-
	04	04-1	10,00	12,50	-	25,67	41,00	69,00	13,80	-
	05	05-1	10,00	12,50	-	25,67	35,00	69,00	13,80	-
		05-2	16,00	20,00	-	35,00	25,00	69,00	13,80	-
	07	07-1	5,00	6,25	-	14,50	28,20	69,00	13,80	-
06	06-1	10,00	12,50	-	25,67	20,00	69,00	13,80	-	
<b>Total Cotopaxi</b>			<b>74,25</b>	<b>81,95</b>	<b>-</b>	<b>191,98</b>	<b>304,20</b>	-	-	-
El Oro	12	T1	5,00	6,25	-	7,06	29,89	69,00	13,80	-
	14	T1	5,00	6,25	-	7,06	29,89	69,00	13,80	-
	15	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	69,00	13,80	-
	16	T1	0,05	-	-	0,13	1,14	0,22	13,20	-
	18	T1	2,50	-	-	5,54	19,45	67,00	13,20	-
	1	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	69,00	13,80	-
	2	T1	2,50	2,50	-	5,54	19,45	67,00	13,20	-
		T2	2,50	2,50	-	5,54	19,45	67,00	13,20	-

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)			
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3	
El Oro	3	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	67,00	13,80	-	
		T2	10,00	12,50	-	13,91	45,83	67,00	13,80	-	
		T3	10,00	12,50	-	13,91	45,83	13,80	13,80	-	
	4	T1	10,00	10,00	-	13,91	45,83	67,00	13,20	4,67	
		T2	10,00	10,00	-	13,91	45,83	67,00	13,20	4,67	
	7	T1	5,00	6,25	-	7,06	29,89	69,00	13,80	-	
		T2	5,00	6,25	-	7,06	29,89	69,00	13,80	-	
	9	T1	3,75	3,75	-	7,45	29,00	67,00	13,20	-	
		T2	3,75	3,75	-	7,45	29,00	67,00	13,20	-	
	6	T1	16,00	20,00	-	18,92	49,62	69,00	13,80	-	
	8	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	69,00	13,80	-	
	10	T1	10,00	12,50	-	13,91	45,83	69,00	13,80	-	
		T2	5,00	6,25	-	7,06	25,98	69,00	13,80	-	
	11	T1	2,50	2,50	-	5,54	19,45	69,00	13,80	-	
T2		5,00	5,00	-	7,06	29,89	69,00	13,80	-		
13	T1	5,00	5,00	-	7,06	29,89	69,00	13,80	-		
17	T1	0,15	-	-	0,45	2,00	0,24	13,20	-		
<b>Total EL Oro</b>			<b>153,70</b>	<b>178,75</b>	<b>-</b>	<b>224,12</b>	<b>776,42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Esmeraldas	Rocafuerte	Rrct12	2,50	2,80	-	-	-	67,00	13,20	-	
	Propicia	Eprt02	12,00	16,00	-	-	-	67,00	13,80	-	
	Santas Vainas	Esvt01	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-	
	Muisne	Mut10	2,50	-	-	-	-	69,00	13,80	-	
	Borbon	Lbot13	5,00	-	-	-	-	69,00	13,80	-	
	Quininde	Qut11-1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-	
		Qut11-2	1,50	-	-	-	-	67,00	13,20	-	
	Atacames	Att09	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-	
Las Palmas	Elpt03	3,75	-	-	-	-	67,00	13,20	-		
<b>Total Esmeraldas</b>			<b>52,25</b>	<b>50,05</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Galápagos	Floreana	TP 1	0,03	-	-	-	-	0,22	13,20	-	
		Isabela	Tp N. 1.2	1,30	-	-	-	-	0,48	13,20	-
	San Cristobal	Tp N.3	1,50	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 1.1	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 1.2	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 1.3	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 2.1	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 2.2	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 2.3	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 3.1	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 3.2	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 3.3	0,33	-	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 4	0,75	-	-	-	-	-	0,23	13,20	-
Tp N. 5	1,25	-	-	-	-	-	0,23	13,20	-		

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

Las empresas Esmeraldas y Galápagos no proporcionan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Galápagos	Santa Cruz	Tp N. 1.1	0,33	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 1.2	0,33	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 1.3	0,33	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 2.1	0,33	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 2.2	0,33	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 2.3	0,33	-	-	-	-	0,48	13,20	-
		Tp N. 4	1,50	-	-	-	-	0,48	13,80	-
		Tp N. 5	1,25	-	-	-	-	0,44	13,20	-
<b>Total Galápagos</b>			<b>14,08</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Guayas-Los Ríos	S.1.5.1.	TR1	5,00	6,25	-	7,06	36,95	69,00	13,80	-
	S.1.6.1.	TR1	12,00	16,00	-	18,92	68,54	69,00	13,80	-
	S.2.1.1.	TR1	12,00	16,00	-	9,66	31,05	69,00	13,80	-
	S.2.2.1.	TR1	5,00	-	-	7,00	30,00	69,00	13,80	-
	S.2.3.1.	TR1	5,00	-	-	7,06	33,04	69,00	13,80	-
	S.2.4.1.	TR1	10,00	12,50	-	11,51	34,69	69,00	13,80	-
	S.2.5.1.	TR1	5,00	-	-	7,06	33,04	67,00	14,50	-
	S.2.6.1.	TR1	5,00	6,25	-	7,06	36,95	69,00	13,80	-
	S.2.7.1.	TR1	2,50	-	-	5,89	25,01	69,00	13,80	-
	S.3.2.1.	TR1	10,00	12,50	-	10,70	50,70	69,00	13,80	-
	S.3.3.1.	TR1	10,00	12,50	-	12,42	34,20	69,00	13,80	-
	S.3.4.1.	TR1	10,00	12,50	-	13,91	59,74	69,00	13,80	-
	S.3.6.2.	TR1	2,50	-	-	3,90	18,30	69,00	13,80	-
	S.1.1.	TR1	12,00	16,00	-	18,92	68,54	66,00	13,20	-
		TR2	12,00	16,00	-	14,00	40,00	69,00	13,80	4,16
	S.1.2.	TR1	12,00	16,00	-	13,75	38,50	69,00	13,80	-
	S.1.3.	TR1	12,00	16,00	-	15,00	76,00	69,00	13,80	5,88
	S.1.4.	TR1	10,00	12,50	-	10,70	50,70	69,00	13,80	-
		TR2	10,00	12,50	-	10,70	50,70	69,00	13,80	-
	S.3.1.	TR1	12,00	16,00	-	10,70	50,70	69,00	13,80	-
	TR2	12,00	16,00	-	13,75	38,50	69,00	13,80	-	
S.3.5.	TR1	5,00	-	-	7,06	33,04	69,00	13,80	-	
	TR2	5,00	-	-	7,06	33,04	69,00	13,80	-	
<b>Total Guayas-Los Ríos</b>			<b>196,00</b>	<b>215,50</b>	<b>-</b>	<b>243,79</b>	<b>971,93</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Los Ríos	1A-107	TRA-07	10,00	12,50	-	10,98	38,92	69,00	13,80	-
	2BG-075	TRB-07	10,00	12,50	-	10,35	50,06	69,00	13,80	-
	3C-07	TRCI-07	5,00	6,25	-	6,85	28,65	69,00	13,80	-
		TRCII-07	3,75	-	-	7,45	36,45	67,00	13,20	-
	4D-07	TRD-07	5,00	6,25	-	6,85	28,65	69,00	13,80	-
	5E-07	TRE-07	10,00	12,50	-	11,63	34,36	69,00	13,80	-
	6F-07	TRF-07	5,00	6,25	-	6,85	28,65	69,00	13,80	-
	8F-07	TRFII-07	5,00	6,25	-	6,85	28,65	69,00	13,80	-
<b>Total Los Ríos</b>			<b>53,75</b>	<b>62,50</b>	<b>-</b>	<b>67,81</b>	<b>274,39</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

La empresa Galápagos no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Manabí	Bahía	Tranf 1	5,00	5,00	-	-	-	69,00	13,80	-
	Calceta	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Chone	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Colimes	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Jama	Tranf 1	10,00	12,50	-	12,85	91,59	66,00	13,80	-
	Jipijapa	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Lodana	Tranf 1	5,00	5,00	-	-	-	69,00	13,80	-
		Tranf 2	5,00	5,60	-	-	-	69,00	13,80	-
	Machalilla	Tranf 1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Manta 2	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Manta 3	Tranf 1	12,00	16,00	-	-	-	69,00	13,80	-
	Miraflores	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
		Tranf 2	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
		Tranf 3	10,00	10,00	-	-	-	69,00	13,80	-
	Montecristi	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Playa Prieta	Tranf 1	7,50	9,38	-	-	-	69,00	13,80	-
	Portoviejo 1	Tranf 1	16,00	20,00	-	-	-	69,00	13,80	-
		Tranf 2	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Portoviejo 2	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Portoviejo 3	Tranf 1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Pto. Cayo	Tranf 1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Rio de oro	Tranf 1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Rocafuerte	Tranf 1	5,00	5,00	-	-	-	69,00	13,80	-
	San Vicente	Tranf 1	5,00	5,00	-	-	-	69,00	13,80	-
	Sesme	Tranf 1	2,50	2,80	-	-	-	69,00	34,50	-
		Tranf 2	2,50	2,50	-	-	-	69,00	34,50	-
	Tosagua	Tranf 1	2,50	2,80	-	-	-	69,00	34,50	-
		Tranf 2	2,50	2,50	-	-	-	34,50	13,80	-
		Tranf 3	1,50	1,68	-	-	-	69,00	13,80	-
	Barranco Colorado	Tranf 1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
<b>Total Manabí</b>			<b>209,50</b>	<b>250,76</b>	<b>-</b>	<b>12,85</b>	<b>91,59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Milagro	Bucay	Bucay	10,00	12,50	-	13,46	55,45	69,00	13,80	-
	M.Mariduena	M.Maridueña	10,00	12,50	-	12,20	58,54	69,00	13,80	-
	Montero	Montero	10,00	12,50	-	27,67	44,99	138,00	27,60	-
	Naranjal	Naranjal	5,00	-	-	14,43	20,70	69,00	13,80	-
	Norte	Norte	12,00	16,00	-	12,22	87,97	69,00	13,80	-
	Pto. Inca	Pto.Inca	5,00	7,00	-	12,82	27,93	66,00	13,80	-
	Sur	Sur	12,00	16,00	-	13,68	81,37	69,00	13,80	-
	Triunfo	Triunfo	5,00	6,25	-	14,68	24,31	69,00	13,80	-
	Troncal	Troncal	10,00	12,00	-	12,82	53,45	69,00	13,80	-
	Yaguachi	Yaguachi	5,00	6,25	-	13,87	24,06	69,00	13,80	-
L. Garaicoa	L.Garaicoa	3,75	-	-	14,79	14,79	69,00	13,80	-	
<b>Total Milagro</b>			<b>87,75</b>	<b>101,00</b>	<b>-</b>	<b>162,64</b>	<b>493,54</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

La empresa Manabí no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Norte	Cayambe	S/N	10,00	12,50	-	12,91	66,74	69,00	13,80	-
	Tabacundo	S/N	3,75	-	-	6,80	90,01	34,50	13,80	-
	Otavalo	S/N	10,00	12,50	-	12,43	65,63	69,00	13,80	-
	Atuntaqui	S/N	8,50	5,00	-	22,57	127,17	138,00	55,20	-
	Despacho de Carga	S/N	15,00	13,75	-	29,21	137,41	117,30	47,70	-
	Retorno	S/N	10,00	12,50	-	12,90	66,35	69,00	13,80	-
	San Agustín	S/N	10,00	12,50	-	17,57	70,77	67,00	13,80	-
	El Chota	S/N	5,00	-	-	6,54	36,00	69,00	13,80	-
	El Angel	S/N	2,50	-	-	3,83	21,85	69,00	13,80	-
	San Gabriel	S/N	10,00	12,50	-	12,40	65,76	69,00	13,80	-
	Tulcán	S/N	10,00	12,50	-	12,93	66,43	69,00	13,80	-
	El Rosal	S/N	10,00	12,50	-	18,43	109,47	69,00	34,50	13,80
	La Playa	S/N	1,50	-	-	3,04	10,04	13,80	6,30	-
	Cotacachi	S/N	5,00	6,25	-	7,90	38,78	69,00	13,80	-
La Esperanza (*)	S/N	10,00	12,50	-	11,46	66,28	69,00	13,80	-	
<b>Total Norte</b>			<b>121,25</b>	<b>125,00</b>	<b>-</b>	<b>190,92</b>	<b>1.038,69</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Quito	S/E MOVIL	650 62C11031	10,50	-	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E EPICLACHIMA	521 57C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	-
		521 57C11032	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	-
	S/E SAN ROQUE	507 56C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E EL BOSQUE	515 56C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
		516 56C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E RIO COCA	516 56C11032	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
		519 54C11031	60,00	80,00	100,00	-	-	138,00	46,00	23,00
	S/E COTOCOLLAO	519 54C11034	20,00	27,00	33,00	-	-	46,00	23,00	-
		519 54C11035	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	6,30
		557 53C11031	20,00	27,00	33,00	-	-	138,00	23,00	-
	S/E POMASQUI	557 53C11032	20,00	27,00	33,00	-	-	138,00	23,00	-
		527 59C11033	20,00	27,00	33,00	-	-	46,00	23,00	-
	S/E SAN RAFAEL	527 59C11035	7,50	-	-	-	-	46,00	22,00	6,30
		S/E SELVA ALEGRE	541 51C11031	60,00	80,00	100,00	-	-	138,00	46,00
	S/E SANTA ROSA	537 57C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	-
		537 57C11032	45,00	60,00	75,00	-	-	138,00	46,00	13,80
	S/E TUMBACO	536 57C11032	20,00	27,00	33,00	-	-	46,00	23,00	-
	S/E CAROLINA	624 62C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E EUGENIO	659 65C11031	20,00	27,00	33,00	-	-	138,00	23,00	-
	S/E EL QUINCHE	658 64C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	-
	S/E IÑAQUITO	628 62C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E MACHACHI	634 61C11032	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	-
S/E MIRAFLORES	609 62C11031	8,00	10,00	-	-	-	46,00	6,30	-	
S/E No. 10 VIEJA	610 62C11031	5,00	6,25	-	-	-	46,00	6,30	-	
	610 62C11033	8,00	10,00	-	-	-	46,00	6,30	-	

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

La empresa Quitono proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Quito	S/E BELISARIO	611 62C11031	8,00	10,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E LA FLORESTA	612 62C11031	8,00	10,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E GRANDA	613 62C11033	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E ANDALUCIA	617 62C11033	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E CRISTIANA	618 65C11033	20,00	27,00	33,00	-	-	138,00	23,00	-
		618 65C11034	20,00	27,00	33,00	-	-	138,00	23,00	-
	S/E LULUNCOTO	602 62C11031	6,25	-	-	-	-	46,00	23,00	6,30
		602 62C11032	6,25	-	-	-	-	46,00	23,00	6,30
	S/E BARRIONUEVO	603 61C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	23,00
		603 61C11033	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E CHIMBACALLE	604 62C11031	12,00	16,00	20,00	-	-	46,00	6,30	-
	S/E ESCUELA SUCRE	606 62C11031	5,00	6,25	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E LA MARIN	608 62C11031	8,00	10,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E OLIMPICO	601 62C11031	5,00	6,25	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E PEREZ GUERRERO	653 62C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
	S/E SANGOLQUI	660 64C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	23,00	-
	S/E 10 NUEVA	632 62C11031	15,00	20,00	-	-	-	46,00	6,30	-
S/E LOS BANCOS	649 62C11031	8,00	10,00	-	-	-	46,00	13,80	-	
S/E VICENTINA	539 53C11031	60,00	80,00	100,00	-	-	138,00	46,00	-	
<b>Total Quito</b>			<b>775,50</b>	<b>990,75</b>	<b>659,00</b>	-	-	-	-	-
Riobamba	S/E01	TSE01	10,00	12,50	-	11,00	44,00	69,00	13,80	-
		TGT01	3,13	-	-	5,68	21,32	13,80	4,16	-
		T416	1,25	-	-	4,23	13,17	13,80	4,16	-
	S/E02	TSE02	10,00	12,00	-	11,00	44,00	69,00	13,80	-
	S/E03	TSE03	10,00	12,00	-	11,00	44,00	69,00	13,80	-
	S/E04	TSE04	10,00	12,00	-	11,00	44,00	69,00	13,80	-
	S/E05	TGR01	3,33	-	-	5,84	22,21	13,80	6,00	-
	S/E07	TSE07	2,50	-	-	5,20	18,60	69,00	13,80	-
	S/E08	TSE08	5,00	6,25	-	6,93	29,47	69,00	13,80	-
	S/E09	TSE09	5,00	-	-	6,93	29,47	69,00	13,80	-
	S/E10	TSE10	1,00	1,12	-	4,04	12,08	66,00	13,80	-
		TSE10A	1,00	1,12	-	4,04	12,08	66,00	13,80	-
	S/E11	TGN01	0,72	-	-	3,82	10,86	13,80	0,48	-
	S/E13	TSE13	2,50	3,13	-	4,00	14,20	69,00	13,80	-
		TGA01	3,28	-	-	5,80	21,99	44,20	2,40	-
		TGA02	3,28	-	-	5,80	21,99	44,20	2,40	-
		TGA03	3,28	-	-	5,80	21,99	69,00	2,40	-
TGA04		3,28	-	-	5,80	21,99	69,00	2,40	-	
	ATA	6,56	-	-	8,34	36,25	69,00	44,00	6,30	
<b>Total Riobamba</b>			<b>85,11</b>	<b>60,12</b>	-	<b>126,25</b>	<b>483,67</b>	-	-	-

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

La empresa Quitono proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Sta. Elena	Capaes	Capaes	5,00	6,25	-	7,89	28,00	69,00	-	-
	Cerecita	Cerecita	5,00	-	-	6,86	34,00	69,00	13,80	-
	Chanduy	Cedege	3,75	5,00	-	7,14	32,14	69,00	13,20	-
		Chanduy	3,75	5,00	-	7,10	36,00	69,00	13,20	-
	Chipipe	Chipipe	5,00	-	-	6,75	30,00	69,00	-	-
	Colonche	Colonche	10,00	12,00	-	10,70	61,00	69,00	-	-
	La Libertad	La Libertad	10,00	12,00	-	10,47	52,00	69,00	-	-
	Manglaralto	Manglaralto	3,75	-	-	7,10	36,00	69,00	13,20	-
	Playas	Playas	10,00	12,00	-	11,59	34,30	69,00	-	-
	Posorja	Posorja	10,00	12,00	-	10,47	52,00	69,00	-	-
	Salinas	Salinas	10,00	12,00	-	11,91	60,00	69,00	-	-
	San Vicente	San Vicente	10,00	12,00	-	11,67	35,43	69,00	-	-
Sta Rosa	Sta Rosa	5,00	6,25	-	6,80	6,75	69,00	-	-	
Carolina	Carolina	3,75	5,00	-	7,10	36,00	69,00	13,20	-	
<b>Total Sta. Elena</b>			<b>95,00</b>	<b>99,50</b>	<b>-</b>	<b>123,55</b>	<b>533,62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Sto. Domingo	El Carmen	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
		T2	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Vía Quito	T1	12,00	16,00	-	10,82	33,25	69,00	13,80	-
	Vía Quevedo	T1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
		T2	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Concordia	T1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Patricia Pilar	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Alluriquin	T1	2,50	3,13	-	-	-	69,00	13,80	-
	Valle Hermoso	T1	5,00	6,13	-	-	-	69,00	13,80	-
	El Centenario	T1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-
La Cadena	T1	10,00	12,50	-	-	-	69,00	13,80	-	
<b>Total Sto. Domingo</b>			<b>79,50</b>	<b>100,25</b>	<b>-</b>	<b>10,82</b>	<b>33,25</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Sucumbíos	Jivino	Jivino	12,00	16,00	-	6,20	34,00	69,00	13,80	-
	Lago Agrio	Lago Agrio	10,00	12,50	-	6,20	34,00	69,00	13,80	-
	Shushufindi	Shushufindi	2,50	-	-	-	-	69,00	13,80	-
	Payamino (Coca)	Payamino (Coca)	5,00	6,25	-	6,20	34,00	69,00	13,80	-
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>29,50</b>	<b>34,75</b>	<b>-</b>	<b>18,60</b>	<b>102,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Sur	Cariamanga	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Catacocha	T1	1,00	1,00	-	-	-	69,00	13,80	-
	Catamayo	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	4,16
		T2	10,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Celica	T1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Chaguarpamba	T1	0,33	0,33	-	-	-	69,00	7,20	-
	Gonzanama	T1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Macara	T1	2,50	3,13	-	-	-	69,00	13,80	-
Norte	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-	

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

Las empresas Sto. Domingo, Sucumbíos y Sur no proporcionan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LOS TRANSFORMADORES Y AUTOTRANSFORMADORES INSTALADOS EN LAS SUBESTACIONES POR EMPRESA DISTRIBUIDORA, A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de La Subestación	Nombre Transformador o Autotransformador	Potencia de Transformadores (MVA)			Pérdidas (kW)		Voltaje de devanados (kV)		
			Aceite y Aire (OA)	Aire Forzado (FA)	Aire y Aceite Forzados (FOA)	En Vacío (kW)	A Plena Carga (kW)	1	2	3
Sur	Obrapia	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	4,16
		T2	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	4,16
	Pindal	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
		T2	0,33	0,33	-	-	-	69,00	7,20	-
	San Cayetano	T1	10,00	10,00	-	-	-	69,00	13,80	4,16
		T2	5,00	6,25	-	-	-	69,00	23,00	-
		T3	2,50	-	-	-	-	22,00	13,80	-
	Saraguro	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Sur	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	13,80	-
	Velacruz	T1	0,80	0,80	-	-	-	69,00	13,80	-
	Vilcabamba	T1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	13,80	-
	Palanda	T1	2,50	2,50	-	-	-	69,00	22,00	-
	Cumbaratza	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	22,00	-
	El Panguil	T1	5,00	6,25	-	-	-	69,00	22,00	-
<b>Total Sur</b>			<b>92,79</b>	<b>100,92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
<b>Total general</b>			<b>3.237,80</b>	<b>3.789,04</b>	<b>703,50</b>	<b>2.578,69</b>	<b>10.579,72</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

La capacidad total de los transformadores de potencia difiere de la indicada en el cuadro de subestaciones, ya que varias empresas poseen transformadores de reserva.

La empresa Sur no proporciona la información referida.



**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)	
Ambato	B - P	Baños	Puyo	69	1	55,00	50,84	
	A - O	Ambato	Oriente		1	59,80	2,65	
	A - S	Atocha	Samanga		1	80,10	5,11	
	H - A	Huachi	Atocha		1	80,10	8,15	
	M - H	Montalvo	Huachi		1	80,10	6,71	
	O - L		Loreto		1	59,80	1,84	
	O - T	Oriente	Totoras		1	55,00	5,37	
	P - B	Pelileo	Baños		1	55,00	18,10	
	S - A	Samanga	Ambato		1	87,20	4,80	
	S - P		Pillaro		1	55,00	5,66	
	T - M	Totoras	Montalvo		1	80,10	6,07	
T - P		Pelileo	1	55,00	8,33			
<b>Total Ambato</b>						-	<b>123,64</b>	
Azogues	L_1_Gu	S/E_1 (Azogues)	S/E_Gu (Guapán)	69	1	-	2,03	
	L_Cu_1	S/E_Cu (Cuenca)	S/E_1 (Azogues)		1	-	24,84	
<b>Total Azogues</b>						-	<b>26,88</b>	
Bolívar	EEB-L/S-01	San Juan	Guaranda	69	1	16,00	35,64	
	EEB-L/S-02	Guaranda	Guanujo		1	16,00	6,58	
	EEB-L/S-03		Cochabamba		1	16,00	15,24	
	EEB-L/S-04	Cochabamba	San Pablo		1	16,00	21,26	
<b>Total Bolívar</b>						-	<b>78,71</b>	
CATEG-D	L/T CEIBOS	PLANTA ANIBAL SANTOS	CEIBOS	69	1	72,00	4,96	
	L/T CEMENTO		CERRO BLANCO, CALCAREOS		1	72,00	10,32	
	L/T CERVECERIA		PASCUALES		SAUCES, CERVECERIA, CRIDESA	1	72,00	14,27
	L/T CHAMBERS		PLANTA ALVARO TINAJERO		PADRE CANALS 1 & 2, PTO. LIZA,	1	72,00	8,24
	L/T CRISTAVID		POLICENTRO		ALBORADA, CRISTAVID, EL CAFÉ	1	72,00	11,58
	L/T GARAY		PLANTA ANIBAL SANTOS		PLANTA GUAYAQUIL, GARAY,	1	72,00	15,09
	L/T GUASMO		TRINITARIA (TRANSELECTRIC)		PORTUARIA, CARTONERA, PTO.	1	72,00	12,14
	L/T MOLINERA		PLANTA GUAYAQUIL		UNIVERSO, IND. MOLINERA, LA	1	72,00	5,22
	L/T NORTE		PLANTA ANIBAL SANTOS		BOYACA, BIEN PUBLICO,	1	72,00	14,22
	L/T ORELLANA		POLICENTRO		GARZOTA, GUAYACANES	1	72,00	8,57
	L/T PADRE CANALS		TRINITARIA (TRANSELECTRIC)		ISLA TRINITARIA	1	39,00	3,05
	L/T PIEDRAHITA		POLICENTRO		AMERICAS, KENNEDY NORTE,	1	72,00	5,10
	L/T PORTETE		PLANTA ALVARO TINAJERO		PLANTA GUAYAQUIL	1	72,00	10,45
	L/T PRADERA		TRINITARIA (TRANSELECTRIC)		GUASMO 1 y 2	1	72,00	7,71
	L/T PROSPERINA				CUMBRES, MAPASINGUE	1	72,00	7,62
	L/T SUR		PLANTA ANIBAL SANTOS		LA TORRE, CLINCAL	1	72,00	6,88
	L/T TRES CERRITOS		POLICENTRO		CEIBOS	1	72,00	5,42
L/T VERGELES	PASCUALES	GERMANIA, VERGELES, LA	1	72,00	19,13			
<b>Total CATEG-D</b>						-	<b>169,97</b>	
La empresa Azogues no proporciona la información referida.								

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)
Centro Sur	L2203021a	03 (Monay)	02 (B. Malo)	22	1	14,10	0,12
	L2203021b				1	11,39	3,04
	L2203022				1	14,10	3,10
	L2204011a	04 (Visorrey)	01 (L. Cordero)		1	17,53	2,74
	L2204011b				1	14,10	0,85
	L2206011a				1	17,53	1,33
	L2206011b	06 (Verdillo)	04 (Visorrey)		1	14,10	0,85
	L2206041				1	17,53	3,07
	L2210061a	10 (Saymirin)	06 (Verdillo)		1	9,15	8,03
	L2210061b				1	17,53	0,83
	L6903051	03 (Monay)	05 (El Arenal)		1	80,07	8,93
	L6904061	04 (Visorrey)	06 (Verdillo)		1	54,98	3,24
	L6904271		27 (ERCO)		1	54,98	2,11
	L6905141a	05 (El Arenal)	14 (Lentag)		1	54,98	10,59
	L6905141b				1	54,98	36,42
	L6906051	06 (Verdillo)	05 (El Arenal)		1	54,98	7,16
	L6907041	07 (Ricaurte)	04 (Visorrey)		1	54,98	3,72
	L6909181	09 (Azogues)	18 (Cañar)		1	54,98	24,07
	L6911191	11 (Saymirin)	19 (Corpanche)		1	80,07	1,31
	L6912071	12 (Descanso)	07 (Ricaurte)		1	54,98	10,09
	L6912091		09 (Azogues)		1	80,07	11,50
	L6915231b	15 (Gualaceo)	Torre18 (Limón)		1	54,98	5,69
	L6919071	19 (Corpanche)	07 (Ricaurte)		1	80,07	9,85
	L6920041	20 (Saucay)	04 (Visorrey)		1	80,07	14,06
	L6920191		19 (Corpanche)		1	80,07	4,87
	L6922211	22 (Méndez)	21 (Macas)		1	54,98	51,38
	L6923221	Torre18 (Limón)	22 (Méndez)		1	54,98	33,08
	L69CU031	Rayoloma	03 (Monay)		1	80,07	3,49
	L69CU032				1	80,07	3,01
	L69CU071				07 (Ricaurte)	1	80,07
<b>Total Centro Sur</b>						-	<b>273,80</b>
Cotopaxi	L1	Ambato	Salcedo	69	2	52,70	20,16
	L2	Salcedo	San Juan		2	52,70	11,21
	L3	San Juan	Rocacem		1	32,27	0,67
	L4		San Rafael		2	52,70	1,29
	L5	San Rafael	Laygua		1	49,48	10,22
	L6	Laygua	La Cocha		1	49,48	6,34
	L7		Mulaló		1	49,48	7,92
	L8		Lasso		1	49,48	6,50
	L9	Lasso	Sigchos		1	49,48	34,14
	L10	Central Illuchi No.1	El Calvario		22	1	7,54
	L11	Central Illuchi No.2		13,8	1	9,90	7,55
<b>Total Cotopaxi</b>						-	<b>115,47</b>

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)
EL Oro	LA AVANZADA- PACHE	AVANZADA	PACHE	69	1	63,30	47,58
	LA PEAÑA - POROTILLO		POROTILLO		2	54,90	31,86
	MACHALA - CENTRAL 1	MACHALA	CENTRAL 1		1	54,90	2,68
	MACHALA-PINOS		LOS PINOS		1	54,90	7,34
	PAGUA - BALAO	PAGUA	BALAO		1	54,90	21,30
	PEAÑA - CAMBIO		CAMBIO		1	63,30	4,37
	PEAÑA-BARBONES	PEAÑA	BARBONES		1	63,30	11,47
	PEAÑA-STA.ROSA		STA. ROSA		1	63,30	21,65
	ARENILLAS - HUAQUILLAS	ARENILLAS	HUAQUILLAS		1	54,90	18,17
	AVANZADA-ARENILLAS	AVANZADA	ARENILLAS		1	63,30	11,99
	BARBONES-PAGUA	BARBONES	PAGUA		1	54,90	17,26
	CAMBIO-MACHALA		MACHALA		1	63,30	4,89
STA.ROSA-LA AVANZADA	STA. ROSA	AVANZADA	1	63,30	8,06		
<b>Total EL Oro</b>						-	<b>208,61</b>
Esmeraldas	MAWL4	ATACAMES	MUISNE	69	1	32,27	40,50
	PSVPL4	SANTAS VAINAS	LAS PALMAS		1	32,27	5,50
	PWL4	PROPICIA	WINCHELE		1	80,07	4,50
	QWL4	WINCHELE	QUININDE		1	80,07	70,00
	RPL3	PROPICIA	REFINERIA		1	80,07	1,00
	RWL4		ROCAFUERTE		1	54,98	40,00
	APWL4	WINCHELE	AGUA POTABLE		1	32,27	2,50
	AWL4		ATACAMES		1	54,98	21,00
	BRWL4	ROCAFUERTE	BORBON		1	63,34	45,00
	SVPL4	PROPICIA	SANTAS VAINAS		1	32,27	6,00
<b>Total Esmeraldas</b>						-	<b>236,00</b>
Guayas Los Ríos	DU1C4SM	CALLE CUARTA	SAMANES	69	1	76,07	11,35
	DU1DCIA	S/E. DOS CERRITOS	INTERC. AURORA		1	52,23	0,30
	DU1DSTM	S/E DURAN SUR	TAP MI COMISARIATO		1	76,07	3,89
	DU1DSTR		TAP S/E EL RECREO		1	76,07	1,64
	DU1IMDS	S/E. MILAGRO	S/E. DURAN SUR		1	52,00	40,39
	DU1IMIN	MILAGRO-SIN	INDUSTRIAS		1	52,23	2,84
	DU1IPC4	PASCUALES SNI	CALLE CUARTA		1	76,07	2,86
	DU1T4TA	CALLE CUARTA	AURORA		1	76,00	16,10
	DU1TATC	TAP AURORA	S/E TENNIS CLUB		1	52,23	7,63
	DU1TATS		TAP SAMBORONDON		1	52,23	0,59
	DU1TCDN	S/E TENNIS CLUB	S/E DURAN NORTE		1	76,07	8,02
	DU1TCMN	INTERC. TENNIS CLUB	S/E EL MANGLERO		1	76,07	0,15
	DU1TCSA	TAP SAMBORONDON	S/E. SAMBORONDON		1	52,23	21,53
	DU1TNRE	TAP S/E NORTE	S/E. EL RECREO		1	76,07	6,18
	DU2DCRE	S/E DOS CERRITOS	S/E EL RECREO		2	76,07	19,83
	DU2DCTS	DOS CERRITOS	TAP SAMBORONDON		1	76,07	3,12
	QUEMDP	S/E. EL EMPALME	S/E DAULE PERIPA		1	76,07	26,39

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)
Guayas Los Ríos	QUIQQN	S/E.QUEVEDO SNI	S/E QUEVEDO NORTE	69	1	76,07	6,55
	QUIQSEM	S/E QUEVEDO SUR	S/E. EL EMPALME		1	76,07	18,29
	QUIQSU	S/E.QUEVEDO SNI	S/E QUEVEDO SUR		1	76,07	1,29
	QUQBNF	S/E QUEVEDO NORTE	S/E BUENA FE		1	30,65	17,74
	QUQNVA		S/E VALENCIA		1	30,65	19,30
	DA1DNJB	S/E. DAULE	S/E. J.B.AGUIRRE		1	76,07	21,44
	DA1DNPA	DAULE NUEVA	PALESTINA		1	52,00	29,73
	DA1IPTO	S/E PASCUALES DOSNI	S/E. LA TOMA		1	60,17	10,01
	DA1MAPC	SECCIONAM. MAGRO	S/E. PEDRO CARBO		1	60,17	27,96
	DA1PABA	S/E. PALESTINA	S/E. BALZAR		1	52,23	29,75
	DA1TAAM	TAP AMERICA	S/E AMERICA		1	30,65	4,98
	DA1TODN	S/E. LA TOMA	DAULE NUEVA		1	60,17	15,80
	<b>Total Guayas Los Ríos</b>						<b>-</b>
Los Ríos	Puebloviejo - Ventanas	5E.07	4D-07	69	1	21,33	16,40
	Chorrera - Cedege	1A-107	6F-07		1	21,33	21,74
	Chorrera - Centro Industrial		2BG-075		1	21,33	7,04
	Chorrera - San Juan		7J-0		1	49,80	16,08
	San Juan - Puebloviejo	7J-0	5E.07		1	49,80	9,42
	San Juan - Vincés		3C-07		1	21,33	26,91
<b>Total Los Ríos</b>						<b>-</b>	<b>97,59</b>
Manabí	Bus 1 - bus 51	4 Esquinas	LODANA	69	1	59,00	13,02
	Bus 1-Bus 2		Portoviejo 1		1	96,00	5,51
	Bus 1-Bus 42		Portoviejo 3		1	59,00	0,05
	Bus 2 - Bus 5	Portoviejo 1	Rio de Oro		1	56,00	9,08
	Bus 2 - Bus 9	Portoviejo 1	Manta 1		1	59,00	33,01
	Bus 26-Bus 9	Manta 3	Manta 1		1	56,00	2,02
	Bus 29-Bus 7	Manta 2	Montecristi		1	59,00	7,86
	Bus 2-Bus 70	Portoviejo 1	Playa Prieta		1	56,00	17,16
	Bus 2-Bus 76		Rocafuerte		1	59,00	19,75
	Bus 42-Bus 29	S/E Portoviejo 3	S/E Manta 2		1	63,00	34,70
	Bus 42-Bus 40	Portoviejo 3	Portoviejo 2		1	59,00	6,00
	Bus 51-Bus 53	S/E LODANA	Tap Sucre		1	59,00	6,84
	Bus 53-Bus 54	Tap Sucre	24 de Mayo		1	59,00	0,69
	Bus 53-Bus 58	24 DE MAYO	JIPIJAPA		1	59,00	26,43
	Bus 58-Bus 60	JIPIJAPA	COLIMES DE PAJAN		1	35,00	42,63
	Bus 58-Bus 63	Jipijapa	Pto Cayo		1	56,00	35,44
	Bus 5-Bus 26	Rio de Oro	Manta 3		1	56,00	22,29
	Bus 63-Bus 65	S/E Pto Cayo	S/E Machalilla		1	56,00	13,70
	Bus 7 - Bus 28	Montecristi	Base Naval		1	59,00	12,19
	Bus 72 - Bus 70	Calceta	Playa Prieta		1	56,00	30,23
	Bus 74-Bus 90	S/E Chone	S/E Sesme		1	35,00	28,78
Bus 76-Bus 78	Rocafuerte	Tosaqua	1	59,00	25,05		

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)
Manabí	Bus 78-Bus 74T	Tosagua	Chone	69	1	47,00	19,34
	Bus 78-Bus 81		San Vicente		1	59,00	35,71
	Bus 78-Bus 83		Bahía		1	59,00	30,57
	Bus 81-Bus 86	S/E San Vicente	S/E Jama		1	59,00	59,30
	Bus 85-Bus 72	S/E El Limon	S/E Calceta		1	56,00	14,93
	Bus 85-Bus 74		S/E Chone		1	59,00	3,60
	Bus 85-Bus 74T		S/E Chone	1	56,00	4,67	
	Bus 78 - Camaronera	Tosagua	Camaroneras	34,5	1	20,00	22,70
	Bus 90-Bus 93	S/E Sesme	Tap Eloy Alfaro		1	22,00	13,60
	Bus 93-Bus 94	Tap Eloy Alfaro	Tap Convento		1	22,00	16,00
	Bus 93-Bus 95		Tap San Isidro		1	22,00	10,90
	Bus 96-Bus 95	Tap San Isidro	S/E Jama		1	22,00	22,10
	Bus 96-Bus 97	S/E Jama	Tap Don Juan		1	22,00	10,00
	Bus 97-Bus 98	Tap Don Juan	Tap 10 de agosto		1	22,00	10,00
	Bus 97-Bus 99		Tap Pedernales		1	22,00	30,10
Bus 99-Bus 100	Tap Pedernales	Tap Cojimies	1	22,00	33,18		
<b>Total Manabí</b>						<b>-</b>	<b>729,12</b>
Milagro	M. Maridueña - Bodega	M.Maridueña	Bodega	69	1	53,89	12,86
	Milagro - Yaguachi	Milagro Norte	Yaguachi		1	53,89	8,49
	Milagro Norte -Lorenzo de Garaicoa		Lorenzo de Garaicoa		1	53,89	17,48
	Milagro SIN-Milagro Sur	Milagro SIN	Milagro Sur		1	79,06	9,33
	Milagro SNI - M. Maridueña		M.Maridueña		1	53,89	12,63
	Milagro SNI - Milagro Norte		Milagro Norte		1	79,06	9,79
	Milagro Sur - Montero	Milagro Sur	Montero		1	53,89	12,18
	Montero - Bodega	Montero	Bodega		1	53,89	10,73
	Montero - Pto. Inca		Pto.Inca		1	53,89	34,98
	Pto.Inca - Naranjal	Pto. Inca	Naranjal		1	53,89	20,44
	S/E Sur - S/E Norte	Milagro Sur	Milagro Norte		1	79,06	7,59
	Bodega - Triunfo	Bodega	Triunfo		1	53,89	15,51
	Triunfo - Bucay	Triunfo	Bucay		1	53,89	38,47
Triunfo - Troncal	Troncal		1	53,89	15,57		
<b>Total Milagro</b>						<b>-</b>	<b>226,05</b>
Norte	Bellavista-Chota	Bellavista	Chota	69	1	63,30	20,27
	Bellavista-Cotacachi		Cotacachi		1	80,10	14,37
	Bellavista-Otavalo	Bellavista	Otavalo		1	80,10	19,41
	Bellavista-San Agustín	Bellavista	San Agustín		1	53,80	8,55
	Chota - El Angel	Chota	El Angel		1	63,30	21,63
	Deriv. Tulcán - Tulcán (Transelectric)	Deriv. Tulcán	Tulcán (Transelectric)		1	63,30	0,87
	El Angel - San Gabriel	El Angel	San Gabriel		1	63,30	13,50
	El Rosal - Limite Ecu-Col	Deriv. El Rosal	Limite Ecu-Col		1	80,10	3,03
	Otavalo - Cayambe	Otavalo	Cayambe		1	53,80	26,39

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)	
Norte	San Agustín - El Retorno	San Agustín	El Retorno	69	1	5,03	5,03	
	San Gabriel - Tulcán	San Gabriel	Tulcán		1	63,30	29,49	
	Tulcan - El Rosal	Tulcán	El Rosal		1	80,10	5,65	
	Alpachaca - Ambi	Alpachaca	Ambi	34,5	1	13,70	3,59	
	Alpachaca - Deriv. Atuntaqui		Deriv. Atuntaqui		1	31,67	11,39	
	Alpachaca-Despacho de Carga		Despacho de Carga		1	16,13	1,78	
	Bellavista - Alpachaca		Bellavista		Alpachaca	1	31,70	3,56
	Bellavista-Selva Alegre		Bellavista		Selva Alegre	1	40,03	21,61
	Deriv. Atuntaqui - Atuntaqui	Deriv. Atuntaqui	Atuntaqui		1	16,13	2,36	
	Deriv. Atuntaqui-San Vicente		San Vicente		1	31,67	8,77	
San Vicente - Tabacundo	San Vicente		Tabacundo		1	17,93	25,78	
<b>Total Norte</b>						-	<b>247,03</b>	
Quito	305	STA. ROSA	DERIV. EUG. ESPEJO		138	2	-	8,38
	307	DERIV. EUG. ESPEJO	Selva Alegre	2		-	15,13	
	312	S/E POMASQUI	S/E POMASQUI EEQ	2		-	3,17	
	356	SELVA ALEGRE	POMASQUI	2		-	5,51	
	370	DERIV. S/E 19	S/E POMASQUI	2		-	10,35	
	387		COTOCOLLAO(19)	2		-	2,78	
	388	POMASQUI	CRISTIANA(18)	1		-	6,42	
	389	DERIV. EUG. ESPEJO	EUG. ESPEJO	2		-	0,47	
	201	CUMBAYA	NORTE	46		2	-	5,94
	202					2	-	5,94
	203	S/E SECC. NAYON	CUMBAYA		1	-	2,82	
	204	SUR	DERIVACION 2 C.H.		2	-	6,59	
	205	S/E SECC. C.T. GUANGOPOLO	DERIV. 1 C.H. GUANGOPOLO		2	-	1,08	
	206	DERIV. 1 C.H. GUANGOPOLO	DERIV. 2 C.H. GUANGOPOLO		1	-	0,11	
	207	S/E SECC. C.T.G. HERNANDEZ	DERIV. S/E SAN RAFAEL		1	-	2,39	
	209	DERIV. S/E SAN RAFAEL	San Rafael		2	-	1,14	
	211	S/E SECC. PASOCHOA	SANGOLQUI		1	-	8,69	
	212	CUMBAYA	TUMBACO		1	-	2,10	
	213	S/E SECC. NAYON	EL QUINCHE	1	-	12,55		
	214	DERIV. 1 C.H. GUANGOPOLO	C.H. GUANGOPOLO	1	-	0,06		
	215	DERIV. 2 C.H. GUANGOPOLO		1	-	0,15		
	301	STA. ROSA	EPICLACHIMA	2	-	9,62		
	302	DERIV. STA. ROSA	SANTA ROSA	2	-	0,18		
	303		MACHACHI	1	-	11,24		
	304		DERIV. SAN RAFAEL	1	-	13,19		
	306	MACHACHI	ADELCA	1	-	3,51		
	311	S/E 19 (COTOC)	S/E LOS BANCOS	1	-	48,53		
	313	S/E SANGOLQUI	S/E SAN RAFAEL	1	-	7,84		
	320	C.T LULUNCOTO	SUR	1	-	0,12		

La empresa Quito no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)
Quito	321	S/E SUR	CHIMBACALLE	46	1	-	1,62
	322		EPICLACHIMA		1	-	5,67
	323	EPICLACHIMA	DERIV. S/E BARRIONUEVO(3)		1	-	3,64
	324	DERIV. VICENT. # 1	SUR		1	-	3,42
	325	VICENTINA	DERIV. VICENT. # 1		2	-	0,12
	326	LULUNCOTO	DERIV. S/E No. 6		1	-	1,21
	327	DERIV. S/E No. 6	S/E No. 6		1	-	0,62
	328		LA MARIN		1	-	0,57
	341	SELVA ALEGRE	EL BOSQUE		1	-	3,05
	342	EL BOSQUE	DERIV. S/E No. 15		2	-	0,26
	345	DERIV. S/E 13	S/E 13		1	-	0,23
	347	DERIV. S/E No. 15	S/E No. 17		1	-	1,82
	348	ANDALUCIA	COTOCOLLAO(19)		1	-	3,65
	349	S/E No. 16	DERIV. S/E No. 15		1	-	2,98
	350	SELVA ALEGRE	DERIV. S/E GRANDA CENTENO		1	-	1,99
	351	DERIV. S/E No. 13	DERIV. S/E IÑAQUITO		1	-	1,83
	352	SELVA ALEGRE	DERIV. SELVA ALEGRE		3	-	0,57
	353	DERIV. S/E No 11	S/E No. 9		1	-	2,12
	354	DERIV. S/E SELVA ALEGRE	DERIV. S/E No. 11		2	-	1,05
	355		DERIV. S/E No. 7		1	-	3,94
	357	DERIV. S/E 7	SAN ROQUE		2	-	0,72
	358	DERIV. S/E BARRIONUEVO(3)	BARRIONUEVO(3)		1	-	0,39
	359	DERIV. S/E No 11	S/E No. 11		1	-	0,76
	360	DERIV. S/E 3	DERIV. S/E 7		1	-	5,32
	361	DERIV. VICENT. # 1	DERIV. S/E 10 VIEJA		1	-	1,20
	362	DERIV. S/E 10 VIEJA	S/E 10 VIEJA		1	-	0,30
	363	PEREZ GUERRERO	S/E No. 9		1	-	0,68
	364	VICENTINA	DERIV. VICENT. # 2		2	-	0,28
	365	DERIV. VICENT. # 2	DERIV. S/E No. 12		1	-	0,33
	366	DERIV. S/E No. 12	S/E No. 12		1	-	0,18
	367		DERIV. S/E CAROLINA		1	-	1,94
	368	DERIV. S/E 10 VIEJA	PEREZ GUERRERO		1	-	1,36
	369	DERIV. VICENT. # 2	DERIV. S/E CAROLINA		1	-	3,03
	381	NORTE	DERIV. S/E No. 16		2	-	1,77
	382	DERIV. S/E No. 16	S/E No. 16		1	-	0,61
	383	NORTE	DERIV. S/E CAROLINA		2	-	1,42
	384	DERIV. S/E CAROLINA	LA CAROLINA		1	-	1,94
	386	DERIV. S/E IÑAQUITO	IÑAQUITO		2	-	0,18
<b>Total Quito</b>						-	<b>258,77</b>
La empresa Quito no proporciona la información referida.							

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)	
Riobamba	LST 0103	S/E01	S/E03	69	1	63,34	4,10	
	LST 0113		S/E13		1	35,85	16,93	
	LST 0204		S/E02		S/E04	1	63,34	6,69
	LST 0302		S/E03		S/E02	1	63,34	3,63
	LST 0609	S/E06	S/E09		1	32,27	67,81	
	LST 0910	S/E09	S/E10		1	32,27	15,39	
	LST R104	RIOBAMBA	S/E04		1	63,34	2,29	
	LST R201		S/E01		1	35,85	6,38	
LST R306	S/E06		1	63,34	6,57			
<b>Total Riobamba</b>						-	<b>129,78</b>	
Sta. Elena	69 Capaes	Sta Elena ( SNI)	Capaes	69	(en blanco)	47,80	4,00	
	69 Carolina	Libertad	Carolina		1	47,80	3,08	
	69 Cerecita	El Morro ( SNI)	Cerecita		1	47,80	43,00	
	69 Chanduy	Sta Elena ( SNI)	Chanduy		1	53,80	13,98	
	69 Chipipe	Salinas	Chipipe		1	47,80	4,28	
	69 Colonche	Sta Elena ( SNI)	Colonche		1	47,80	30,00	
	69 Interc	Salinas	Sta Rosa		1	47,80	1,96	
	69 Libertad	Sta Elena ( SNI)	Libertad		1	53,80	5,11	
	69 Manglaralto	Colonche	Manglaralto		1	53,80	30,00	
	69 Petro	Libertad	Petrocomercial		1	29,90	0,80	
	69 Posorja	El Morro ( SNI)	Posorja		1	47,80	16,00	
	69 S. Vicente	Sta Elena ( SNI)	San Vicente		1	47,80	7,60	
	69 Salinas	San Vicente	Salinas		1	47,80	10,00	
	69 Sta. Rosa	Libertad	Sta Rosa		1	47,80	2,99	
	Libertad-SanVicente		San Vicente		1	47,80	1,61	
Playas	El Morro ( SNI)	Playas	1	47,80	4,50			
<b>Total Sta. Elena</b>						-	<b>178,92</b>	
Sto. Domingo	S/E 1- S/E 12	#1(VÍA QUITO)	Petrocomercial	69	1	-	5,81	
	S/E 1- S/E 8	#1 (VIA QUITO)	#8 CENTENARIO		1	-	3,69	
	S/E 2-S/E 5	# 2 (VÍA QUEVEDO)	# 5 (PATRICIA PILAR)		1	-	38,10	
	S/E 12-S/E 6	PETROCOMERCIAL	#6 (ALLURIQUIN)		1	-	12,37	
	S/E 2-S/E 3	#3 (CONCORDIA)	#3 (CONCORDIA)		1	-	39,84	
	S/E 2-S/E 4	# 2 (VÍA QUEVEDO)	# 4 (EL CARMEN)		1	-	32,30	
	S/E 4-S/E 10	# 4 (EL CARMEN)	S/E EL ROCIO		1	-	14,01	
	S/E 7-B40	# 7 (VALLE HERMOSO)	CONEXIÓN B40		1	-	0,20	
	S/E 9-B41	# 9 (LA CADENA)	CONEXIÓN B41		1	-	0,02	
	S/E SNI-S/E 1	S N I	#1(VÍA QUITO)		1	-	4,52	
S/E SNI-S/E 2	# 2 (VÍA QUEVEDO)		1	-	9,51			
<b>Total Sto. Domingo</b>						-	<b>160,37</b>	
Sucumbios	Fco de Orellana -Coca	Fco de Orellana	Coca	69	1	51,66	0,50	
	Jivino-Fco de Orellana	Jivino	Fco de Orellana		1	51,66	42,00	
	Jivino-Lago		Lago		1	51,66	31,00	
	Jivino-SSFD		Shushufindi		1	51,66	20,00	
<b>Total Sucumbios</b>						-	<b>93,50</b>	
La empresa Sto. Domingo no proporciona la información referida.								



**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS LÍNEAS DE SUBTRANSMISIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Nombre de la Línea	Nombre Subestación Salida	Nombre Subestación Llegada	Voltaje (kV)	Circuitos (#)	Capacidad de Transmisión por Límite Térmico (MW)	Longitud (Km)
Sur	L2223NA1	S/E Cumbaratzanamírez	Nambija	69	1	40,31	16,71
	L6901021	S/E Obrapia	S/E San Cayetano		1	40,31	2,28
	L6901051		S/E Catamayo		1	31,22	18,55
	L6901191	S/E Obrapia	S/E Norte		1	26,68	5,27
	L6901201		S/E Sur		1	40,31	5,04
	L6902231	S/E San Cayetano	Yanacocha		1	40,31	2,47
	L6905061	S/E Catamayo	S/E Velacruz		1	26,68	25,42
	L6905131		S/E Gonzanama		1	26,68	30,40
	L6906071	S/E Velacruz	S/E Catacocha		1	26,68	11,74
	L6906151	S/E Velacruz	S/E Chaguarpamba		1	26,68	14,34
	L6907081	S/E Catacocha	S/E Playas		1	26,68	5,79
	L6908121	S/E Playas	S/E El Empalme		1	26,68	27,31
	L6910181	S/E Celica	S/E Pindal		1	26,68	19,68
	L6912101	S/E El Empalme	S/E Celica		1	26,68	14,25
	L6912111		S/E Macará		1	26,68	30,25
	L691221	S/E Vilcabamba	S/E Palanda		1	40,31	52,28
	L6913141	S/E Gonzanama	S/E Cariamanga		1	26,68	18,75
	L6914111	S/E Cariamanga	S/E Macará		1	40,31	54,90
	L6919091	S/E Norte	S/E Saraguro		1	26,68	38,24
	L6920211	S/E SUR	S/E Vilcabamba		1	40,31	24,86
	L6923241	S/E Cumbaratza	S/E El Pangui		1	40,31	59,71
	L69LO011	Loja	S/E Obrapia		1	40,31	0,79
	Yanacocha - S/E Cumbaratza	Yanacocha	S/E Cumbaratza		1	40,31	51,54
L2202041	S/E San Cayetano	San Francisco	22	1	11,22	16,08	
<b>Total Sur</b>						-	<b>546,63</b>
<b>Total general</b>						-	<b>4 276,49</b>
Las empresas Azogues, Quito y Sto. Domingo no proporcionan la información referida.							

**LONGITUD DE REDES DE MEDIO VOLTAJE POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (Km.)**

<b>Empresa</b>	<b>Monofásica</b>	<b>Bifásica</b>	<b>Trifásica</b>	<b>Total</b>
Ambato	1.553,74	48,35	851,80	2.453,90
Azoques	435,09	1,44	113,48	550,01
Bolívar	-	-	142,57	142,57
CATEG-D	303,93	175,46	585,44	1.064,83
Centro Sur	4.353,05	32,30	1.556,97	5.942,32
Cotopaxi	1.781,00	-	689,14	2.470,14
El Oro	1.887,73	11,49	1.457,72	3.356,94
Esmeraldas	179,54	-	509,27	688,81
Galápagos	117,75	-	52,88	170,63
Guayas Los Ríos	198,57	31,39	943,81	1.173,77
Los Ríos	894,98	9,12	702,78	1.606,87
Manabí	5.169,33	583,03	1.668,21	7.420,57
Milagro	1.599,06	7,36	517,72	2.124,14
Norte	3.178,52	73,87	1.071,70	4.324,09
Quito	2.772,67	427,97	2.850,08	6.050,72
Riobamba	2.401,77	95,13	533,17	3.030,08
Sta. Elena	692,60	94,12	957,32	1.744,03
Sto. Domingo	2.020,71	37,82	834,42	2.892,96
Sucumbíos	378,73	0,04	196,10	574,87
Sur	4.197,50	29,82	1.112,64	5.339,96
<b>Total</b>	<b>34.116,27</b>	<b>1.658,71</b>	<b>17.347,22</b>	<b>53.122,20</b>

Las Empresas Bolívar y Esmeraldas presentan información incompleta.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Ambato	12 De Noviembre	-	-	1,15	1,15	1,00	6,00	7,00	0,24	0,87	1,11
	America	1,07	0,10	10,33	11,50	19,00	49,00	68,00	0,48	3,56	4,04
	Archidona	18,50	-	31,50	50,00	295,00	127,00	422,00	1,47	1,17	2,64
	Atahualpa	2,58	0,07	19,32	21,97	56,00	56,00	112,00	1,61	2,83	4,44
	Baños	48,42	1,15	10,92	60,49	134,00	34,00	168,00	2,10	1,80	3,89
	Bellavista	0,40	0,03	5,86	6,28	31,00	81,00	112,00	0,75	5,35	6,11
	Bolivar	0,34	-	0,88	1,23	3,00	11,00	14,00	0,05	1,31	1,36
	Capricho	1,24	-	5,92	7,16	131,00	6,00	137,00	1,88	0,30	2,18
	Catiglata	0,87	1,34	7,76	9,97	34,00	34,00	68,00	0,78	5,54	6,32
	Central	26,11	3,20	24,36	53,67	229,00	94,00	323,00	4,09	6,20	10,29
	Circunvalacion	6,74	0,01	10,11	16,85	243,00	14,00	257,00	3,24	0,59	3,83
	Cotacachi	0,12	-	2,39	2,52	1,00	5,00	6,00	0,04	0,30	0,34
	Cunchibamba	53,39	10,54	22,51	86,44	544,00	44,00	588,00	7,24	2,35	9,59
	Espejo	0,03	-	1,84	1,87	11,00	24,00	35,00	0,25	1,20	1,44
	Ferroviano	0,70	-	4,83	5,53	14,00	23,00	37,00	0,37	1,42	1,80
	Ficoa	8,92	-	16,43	25,35	122,00	79,00	201,00	3,09	7,46	10,55
	Huambalo	65,27	9,12	26,73	101,13	227,00	19,00	246,00	3,14	0,76	3,89
	Ingahurco	3,05	0,43	4,02	7,49	40,00	30,00	70,00	1,11	5,30	6,41
	Izamba	19,03	0,29	21,75	41,07	75,00	22,00	97,00	1,48	1,29	2,77
	Macas	62,50	-	55,64	118,14	170,00	3,00	173,00	1,45	0,11	1,56
	Magdalena	7,72	0,61	9,27	17,59	65,00	24,00	89,00	1,02	1,48	2,49
	Martinez	27,46	0,72	14,51	42,69	89,00	31,00	120,00	1,93	1,91	3,84
	Mera	15,62	-	43,21	58,83	108,00	66,00	174,00	2,58	0,15	2,72
	Miraflores	5,73	0,08	18,94	24,76	116,00	80,00	196,00	3,03	6,70	9,73
	Misahualli	55,00	-	65,00	120,00	148,00	80,00	228,00	0,74	0,63	1,37
	Norte	8,37	0,46	13,63	22,46	247,00	84,00	331,00	4,56	7,55	12,10
	Olimpica	3,08	0,04	7,49	10,61	44,00	52,00	96,00	1,39	4,44	5,83
	Palora	72,92	-	61,58	134,50	252,00	10,00	262,00	3,65	0,63	4,28
	Pasa	205,28	1,79	18,94	226,01	491,00	12,00	503,00	6,07	1,12	7,19
	Patate	112,43	1,84	25,71	139,98	310,00	26,00	336,00	3,81	2,14	5,95
	Pelileo	71,14	2,92	25,16	99,21	233,00	53,00	286,00	3,64	3,94	7,58
	Perez De Anda	0,08	-	5,29	5,37	11,00	47,00	58,00	0,22	3,27	3,49
	Pia	0,16	-	5,85	6,01	25,00	56,00	81,00	0,63	5,44	6,07
Pilishurco	16,10	-	9,51	25,61	48,00	2,00	50,00	0,72	0,06	0,78	
Pititic	20,25	0,41	9,96	30,61	41,00	4,00	45,00	0,61	0,25	0,86	
Quero-Ceva.	132,96	1,20	30,57	164,73	443,00	26,00	469,00	5,92	1,50	7,43	
Quisapincha	54,78	1,62	13,25	69,65	185,00	3,00	188,00	2,58	0,12	2,70	
Rio Verde	28,05	-	37,22	65,26	75,00	11,00	86,00	0,84	0,98	1,82	
Salida 2	-	-	0,97	0,97	2,00	4,00	6,00	0,03	0,60	0,63	
San Andres	83,09	-	29,65	112,73	26,00	-	26,00	0,27	-	0,27	
San Miguel	34,23	1,03	10,68	45,93	19,00	3,00	22,00	0,24	1,46	1,69	
Santa Rosa	17,41	1,12	11,20	29,72	60,00	18,00	78,00	0,80	3,76	4,56	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Ambato	Subterráneo 1	-	-	0,96	0,96	15,00	31,00	46,00	0,42	6,06	6,48
	Sur	40,77	0,23	12,32	53,32	137,00	38,00	175,00	2,21	1,36	3,57
	Tena	14,80	-	15,20	30,00	187,00	80,00	267,00	0,90	0,80	1,70
	Tisaleo	116,39	0,12	26,57	143,08	214,00	14,00	228,00	2,68	0,73	3,41
	Totoras	81,94	7,28	31,14	120,36	378,00	93,00	471,00	6,60	6,68	13,28
	Universidad	8,72	0,62	13,77	23,10	87,00	70,00	157,00	2,06	5,02	7,08
<b>Total Ambato</b>		<b>1.553,74</b>	<b>48,35</b>	<b>851,80</b>	<b>2.453,90</b>	<b>6.436,00</b>	<b>1.779,00</b>	<b>8.215,00</b>	<b>94,98</b>	<b>118,45</b>	<b>213,44</b>
Azogues	121	224,46	1,44	32,84	258,74	336,00	21,00	357,00	4,58	1,73	6,30
	122	99,77	-	46,72	146,49	340,00	48,00	388,00	5,53	2,71	8,24
	123	107,28	-	21,80	129,08	258,00	2,00	260,00	3,33	0,06	3,39
	124	3,58	-	12,12	15,70	35,00	51,00	86,00	0,90	3,76	4,66
	<b>Total Azogues</b>	<b>435,09</b>	<b>1,44</b>	<b>113,48</b>	<b>550,01</b>	<b>969,00</b>	<b>122,00</b>	<b>1.091,00</b>	<b>14,33</b>	<b>8,25</b>	<b>22,59</b>
Bolívar	EEB-01-S1	-	-	1,07	1,07	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S2	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S3	-	-	3,00	3,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-01-S4	-	-	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S1	-	-	6,50	6,50	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S2	-	-	36,00	36,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-02-S3	-	-	16,00	16,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S1	-	-	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S2	-	-	11,00	11,00	-	-	-	-	-	-
	EEB-03-S3	-	-	30,00	30,00	-	-	-	-	-	-
EEB-03-S4	-	-	17,00	17,00	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Bolívar</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>142,57</b>	<b>142,57</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
CATEG-D	10 DE AGOSTO	0,94	5,64	12,22	18,80	178,00	6,00	184,00	10,05	1,57	11,62
	25 DE JULIO	3,45	4,14	6,21	13,80	318,00	12,00	330,00	17,29	2,69	19,98
	4 DE NOVIEMBRE	0,52	3,15	6,82	10,49	239,00	9,00	248,00	13,21	2,06	15,27
	ABDON CALDERON	-	-	0,65	0,65	189,00	8,00	197,00	10,56	1,65	12,21
	ACACIAS	0,56	3,38	7,34	11,28	239,00	9,00	248,00	13,21	2,06	15,27
	ACERIAS	1,27	1,52	2,29	5,08	290,00	12,00	302,00	16,22	2,52	18,74
	AEROPUERTO	4,88	1,22	6,10	12,20	235,00	9,00	244,00	13,06	2,03	15,09
	AGUIRRE	0,26	1,55	3,37	5,18	157,00	6,00	163,00	8,96	1,40	10,36
	AGUSTIN FREIRE	10,89	2,71	13,54	27,14	221,00	8,00	229,00	12,30	1,92	14,22
	ALBORADA	6,27	1,57	7,84	15,68	194,00	9,00	203,00	10,55	1,70	12,25
	ANTEPARA	0,29	1,73	3,74	5,76	87,00	3,00	90,00	5,25	0,82	6,07
	ATARAZANA 1	3,58	0,89	4,47	8,94	107,00	4,00	111,00	6,38	1,00	7,38
	ATARAZANA 2	4,93	1,22	6,11	12,26	59,00	2,00	61,00	3,97	0,62	4,59
	ATARAZANA 3	3,52	0,87	4,33	8,72	-	-	-	-	-	-
	AV. DEL EJERCITO	0,28	1,69	3,66	5,63	109,00	4,00	113,00	6,45	1,01	7,46
	BANAPUERTO	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BARRIO LINDO	5,91	2,63	4,59	13,13	181,00	7,00	188,00	10,17	1,59	11,76	

Las Empresas Bolívar y CATEG-D no proporcionan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
CATEG-D	BASTION	2,16	0,54	8,11	10,81	278,00	10,00	288,00	15,09	2,38	17,47
	BENJAMIN CARRION	7,42	1,85	9,27	18,54	285,00	12,00	297,00	15,70	2,47	18,17
	CALIFORNIA 1	-	-	-	-	8,00	-	8,00	0,53	0,09	0,62
	CALIFORNIA 2	-	-	-	-	7,00	-	7,00	0,53	0,09	0,62
	CALIXTO ROMERO	0,14	0,85	1,84	2,83	200,00	7,00	207,00	11,20	1,76	12,95
	CAMINO A VERGELES	-	-	1,55	1,55	114,00	4,00	118,00	6,49	1,02	7,51
	CARLOS JULIO	1,94	0,48	2,42	4,84	205,00	9,00	214,00	11,70	1,82	13,52
	CARTONERA	3,89	4,67	7,01	15,57	202,00	8,00	210,00	11,23	1,75	12,98
	CEIBOS	3,10	0,77	3,87	7,74	134,00	5,00	139,00	7,68	1,20	8,88
	CEIBOS NORTE	0,80	0,20	3,01	4,01	85,00	3,00	88,00	5,11	0,80	5,91
	CELOPLAST	1,95	0,49	7,32	9,76	173,00	6,00	179,00	9,69	1,51	11,20
	CENTRO PARK	0,09	0,51	1,11	1,71	218,00	10,00	228,00	12,11	1,89	14,00
	CENTRUM	0,52	0,13	0,66	1,31	-	-	-	-	-	-
	CERRO AZUL	3,11	1,38	2,42	6,91	108,00	4,00	112,00	6,20	1,00	7,20
	CERRO BLANCO 4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	CHILE	0,20	1,21	2,63	4,04	216,00	9,00	225,00	11,97	1,87	13,84
	CHONGON	6,21	1,55	7,76	15,52	230,00	9,00	239,00	12,71	1,98	14,69
	COBRE	1,45	0,36	5,54	7,35	100,00	4,00	104,00	5,97	0,93	6,90
	COLON	0,32	1,94	4,19	6,45	148,00	5,00	153,00	8,44	1,32	9,76
	COMEGUA	9,48	2,35	11,74	23,57	309,00	12,00	321,00	16,89	2,63	19,52
	CORDOVA	0,12	0,72	1,56	2,40	102,00	5,00	107,00	6,04	0,94	6,98
	CORONEL	0,20	1,19	2,59	3,98	96,00	3,00	99,00	5,71	0,89	6,60
	COVIEN	-	-	-	-	5,00	-	5,00	0,53	0,09	0,62
	CUBA	1,81	2,17	3,25	7,23	220,00	8,00	228,00	12,36	1,93	14,29
	CUMBRES 4	-	-	-	-	14,00	-	14,00	0,53	0,09	0,62
	DEL MAESTRO	-	-	-	-	15,00	-	15,00	0,53	0,09	0,62
	DELTA	0,23	1,40	3,02	4,65	165,00	7,00	172,00	9,36	1,46	10,82
	DOMINGO COMIN	2,28	2,68	4,02	8,98	108,00	4,00	112,00	6,16	0,96	7,12
	E. ALFARO	0,09	0,53	1,16	1,78	173,00	6,00	179,00	9,69	1,51	11,20
	EL CISNE	-	-	1,20	1,20	104,00	4,00	108,00	5,95	0,93	6,88
	EL ORO	0,41	2,47	5,35	8,23	95,00	3,00	98,00	5,67	0,89	6,56
	EL SALADO	0,58	3,50	7,60	11,68	204,00	7,00	211,00	11,40	1,78	13,18
	ESMERALDAS	0,29	1,76	3,80	5,85	48,00	2,00	50,00	3,21	0,50	3,71
	FCO. SEGURA	0,32	1,89	4,10	6,31	108,00	5,00	113,00	6,35	0,99	7,34
	FERTISA	3,64	4,37	6,55	14,56	291,00	12,00	303,00	16,28	2,53	18,81
	FLOR DE BASTION 4	-	-	-	-	25,00	-	25,00	1,25	-	1,25
	FLOR DE BASTION ESTE	-	-	1,62	1,62	71,00	3,00	74,00	4,23	0,66	4,89
	FLOR DE BASTION OESTE	-	-	1,20	1,20	52,00	2,00	54,00	3,26	0,51	3,77
	FLORESTA	1,47	1,60	2,41	5,48	165,00	6,00	171,00	9,46	1,47	10,93
	FORTIN	-	-	1,40	1,40	86,00	3,00	89,00	5,09	0,80	5,89
GARZOTA 4	-	-	1,94	1,94	80,00	4,00	84,00	4,88	0,76	5,64	

La Empresa CATEG-D no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
CATEG-D	GUASMO CENTRO	2,72	3,26	4,89	10,87	220,00	8,00	228,00	12,40	1,93	14,33
	GUASMO SUR	2,81	3,25	4,93	10,99	210,00	8,00	218,00	11,95	1,86	13,81
	GUAYACANES 1	6,62	1,65	8,27	16,54	316,00	13,00	329,00	17,27	2,69	19,96
	GUAYACANES 2	5,81	1,45	7,27	14,53	230,00	9,00	239,00	12,76	1,99	14,75
	GUAYACANES 3	9,89	2,47	12,36	24,72	316,00	13,00	329,00	17,27	2,69	19,96
	GUAYACANES 4	2,98	0,74	3,72	7,44	160,00	7,00	167,00	9,11	1,42	10,53
	HUANCAVILCA	0,59	3,51	7,61	11,71	201,00	7,00	208,00	11,24	1,75	12,99
	HURTADO	0,21	0,74	1,62	2,57	113,00	5,00	118,00	6,65	1,04	7,69
	JOSE CASTILLO	2,78	0,70	3,48	6,96	136,00	6,00	142,00	7,71	1,21	8,92
	JOSE MASCOTE	0,15	0,87	1,89	2,91	302,00	12,00	314,00	16,17	2,52	18,69
	JUAN MONTALVO	-	-	-	-	13,00	-	13,00	0,53	0,09	0,62
	KENNEDY	2,70	0,68	3,37	6,75	231,00	11,00	242,00	12,83	2,00	14,83
	LA CHALA	4,15	1,84	3,22	9,21	127,00	5,00	132,00	7,29	1,14	8,43
	LA SAIBA	2,27	2,72	4,09	9,08	39,00	1,00	40,00	2,56	0,40	2,96
	LA TOMA	2,32	0,57	8,54	11,43	93,00	3,00	96,00	5,63	0,88	6,51
	LAS CAMARAS	1,10	0,28	1,37	2,75	149,00	7,00	156,00	8,32	1,30	9,62
	LOMAS	3,60	1,00	4,50	9,10	196,00	8,00	204,00	10,92	1,70	12,62
	LOS ESTEROS	4,39	4,63	6,95	15,97	115,00	5,00	120,00	6,69	1,04	7,73
	LOS RANCHOS	-	-	1,80	1,80	76,00	3,00	79,00	4,51	0,71	5,22
	LOS ROSALES	4,22	1,06	1,60	6,88	187,00	7,00	194,00	10,33	1,61	11,94
	LUQUE	0,09	0,57	1,35	2,01	125,00	6,00	131,00	7,25	1,14	8,38
	MALECON	0,33	2,00	4,32	6,65	172,00	6,00	178,00	9,70	1,51	11,21
	MALL DEL SUR	-	-	-	-	16,00	-	16,00	0,53	0,09	0,62
	MAPASINGUE 1	2,66	0,66	9,97	13,29	204,00	9,00	213,00	11,32	1,76	13,08
	MAPASINGUE 2	1,92	0,48	7,17	9,57	179,00	8,00	187,00	10,05	1,57	11,62
	MAPASINGUE 3	3,35	0,84	12,57	16,76	253,00	10,00	263,00	13,94	2,17	16,11
	MAPASINGUE 4	2,78	0,70	10,49	13,97	315,00	13,00	328,00	17,15	2,67	19,82
	MAPASINGUE 5	0,21	0,05	0,68	0,94	131,00	6,00	137,00	7,57	1,18	8,75
	MAPASINGUE 6	3,36	0,84	8,96	13,16	330,00	14,00	344,00	17,93	2,79	20,72
	MAPASINGUE 7	2,59	-	-	2,59	59,00	2,00	61,00	3,73	0,58	4,31
	MENDIBURO	0,09	0,53	1,15	1,77	244,00	10,00	254,00	13,50	2,10	15,60
	MIGUEL H. ALCIVAR	2,16	0,54	2,70	5,40	46,00	4,00	50,00	3,15	0,51	3,66
	Miraflores	2,30	0,57	2,87	5,74	115,00	4,00	119,00	6,70	1,05	7,75
	MUCHO LOTE	-	-	-	-	10,00	-	10,00	0,53	0,09	0,62
Norte	4,40	1,10	5,50	11,00	278,00	13,00	291,00	15,23	2,37	17,60	
NVA. BOYACA	0,10	0,60	1,30	2,00	75,00	3,00	78,00	4,68	0,73	5,41	
ODEBRECHT	1,66	0,41	2,07	4,14	-	-	-	-	-	-	
OLIMPO	3,55	0,89	4,43	8,87	209,00	9,00	218,00	11,70	1,83	13,53	
ORQUIDEAS	-	-	2,40	2,40	224,00	8,00	232,00	12,25	1,91	14,16	
PADRE SOLANO	0,10	0,59	1,27	1,96	183,00	8,00	191,00	10,31	1,61	11,92	
PANAMA	0,13	0,79	1,71	2,63	164,00	6,00	170,00	9,36	1,46	10,82	

La Empresa CATEG-D no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
CATEG-D	PARQUE CALIFORNIA	-	-	-	-	8,00	-	8,00	0,53	0,09	0,62
	PASCUALES	3,85	0,94	14,07	18,86	340,00	13,00	353,00	18,50	2,88	21,38
	PICHINCHA	0,13	0,78	1,69	2,60	252,00	11,00	263,00	13,92	2,17	16,09
	PLAZA DAÑIN	4,64	1,14	5,69	11,47	218,00	9,00	227,00	12,13	1,92	14,05
	PLAZA DEL SOL	3,77	0,94	4,72	9,43	248,00	9,00	257,00	13,47	2,10	15,57
	PREVISORA	0,09	0,52	1,13	1,74	98,00	4,00	102,00	5,97	0,93	6,90
	PUERTO AZUL	6,21	1,55	7,76	15,52	215,00	8,00	223,00	12,64	1,97	14,61
	QUISQUIS	0,13	0,79	1,72	2,64	-	-	-	-	-	-
	ROCAFUERTE	0,09	0,53	1,15	1,77	190,00	8,00	198,00	10,75	1,67	12,42
	ROSAVIN	2,64	0,66	9,91	13,21	201,00	7,00	208,00	11,24	1,75	12,99
	RUMICHACA	0,21	1,29	2,79	4,29	334,00	10,00	344,00	18,12	2,82	20,94
	SAMANES	-	-	-	-	14,00	-	14,00	0,53	0,09	0,62
	SAN EDUARDO	3,80	1,66	2,90	8,36	66,00	2,00	68,00	4,20	0,67	4,87
	SAN MARINO	-	-	1,55	1,55	59,00	2,00	61,00	3,74	0,59	4,33
	SATIRION	2,57	0,64	3,20	6,41	95,00	5,00	100,00	5,85	0,93	6,78
	SAUCES 1	6,31	0,18	3,28	9,77	318,00	10,00	328,00	17,14	2,67	19,81
	SAUCES 2	2,31	0,58	8,67	11,56	376,00	12,00	388,00	20,19	3,14	23,33
	SAUCES 3	3,26	0,75	11,18	15,19	239,00	9,00	248,00	13,02	2,03	15,05
	SAUCES 4	0,86	0,16	2,39	3,41	141,00	5,00	146,00	7,89	1,23	9,12
	SAUCES 5	0,95	0,24	4,16	5,35	69,00	2,00	71,00	4,16	0,65	4,81
	STA. CECILIA	4,04	1,00	15,22	20,26	212,00	8,00	220,00	11,80	1,84	13,64
	SUBURBIO 1	1,31	0,58	1,02	2,91	267,00	12,00	279,00	14,64	2,28	16,92
	SUBURBIO 2	5,63	2,50	4,38	12,51	269,00	12,00	281,00	14,72	2,29	17,01
	SUBURBIO 3	4,72	2,10	3,67	10,49	222,00	9,00	231,00	12,30	1,92	14,22
	SUBURBIO 4	9,70	4,31	7,54	21,55	279,00	12,00	291,00	15,26	2,38	17,64
	SUBURBIO 5	-	-	-	-	18,00	-	18,00	0,53	0,09	0,62
	TANCA MARENGO	0,86	0,21	1,07	2,14	276,00	12,00	288,00	15,20	2,39	17,59
	TNTE. HUGO ORTIZ	-	-	1,70	1,70	108,00	4,00	112,00	6,18	0,97	7,15
	TORRE 1	4,58	2,03	3,56	10,17	135,00	5,00	140,00	7,73	1,21	8,94
	TORRE 2	2,94	1,31	2,28	6,53	170,00	6,00	176,00	9,38	1,47	10,85
	TORRE 3	4,00	1,78	3,11	8,89	176,00	7,00	183,00	9,99	1,56	11,55
	TORRE 4	3,84	1,67	2,91	8,42	115,00	4,00	119,00	6,54	1,02	7,56
	TORRE 5	4,14	1,84	3,22	9,20	186,00	7,00	193,00	10,25	1,60	11,85
	TORRE 6	3,61	1,61	2,81	8,03	179,00	6,00	185,00	9,90	1,55	11,45
	TRINITARIA # 1	0,45	0,56	1,48	2,49	171,00	6,00	177,00	9,50	1,48	10,98
	TRINITARIA # 2	0,15	0,21	0,58	0,94	192,00	9,00	201,00	10,58	1,65	12,23
	TRUJILLO	0,42	2,53	5,49	8,44	112,00	4,00	116,00	6,59	1,03	7,62
TULCAN	0,34	2,03	4,39	6,76	134,00	5,00	139,00	7,75	1,21	8,96	
UNION DE BANANEROS	4,57	5,48	8,23	18,28	195,00	8,00	203,00	11,08	1,73	12,81	
UNIVERSO	0,10	0,12	0,18	0,40	223,00	8,00	231,00	12,47	1,90	14,37	

La Empresa CATEG-D no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
CATEG-D	UNIVERSO 4	-	-	-	-	15,00	-	15,00	0,53	0,09	0,62
	URDENOR	8,40	2,10	10,50	21,00	177,00	9,00	186,00	9,79	1,53	11,32
	URDESA	1,95	0,49	2,44	4,88	112,00	4,00	116,00	6,54	1,02	7,56
	VALDIVIA	2,44	2,92	4,39	9,75	172,00	6,00	178,00	9,63	1,50	11,13
	VELEZ	0,18	1,07	2,43	3,68	179,00	7,00	186,00	10,10	1,57	11,67
	VENEZUELA	0,42	2,50	5,42	8,34	215,00	8,00	223,00	11,94	1,86	13,80
	WORLD TRADE CENTER	0,46	0,11	0,57	1,14	-	-	-	-	-	-
<b>Total CATEG-D</b>		<b>303,93</b>	<b>175,46</b>	<b>585,44</b>	<b>1.064,83</b>	<b>22.802,00</b>	<b>890,00</b>	<b>23.692,00</b>	<b>1.278,23</b>	<b>199,74</b>	<b>1.477,97</b>
Centro Sur	2111	48,81	-	30,54	79,35	88,00	60,00	148,00	1,52	3,63	5,15
	2112	54,90	-	25,24	80,14	127,00	20,00	147,00	2,08	1,09	3,17
	2113	181,24	-	56,36	237,60	185,00	10,00	195,00	2,22	0,41	2,62
	2211	128,48	-	52,41	180,89	171,00	18,00	189,00	2,09	1,48	3,57
	2212	49,60	-	16,97	66,56	66,00	8,00	74,00	0,81	0,58	1,39
	2311	77,59	-	14,71	92,30	89,00	8,00	97,00	1,00	0,56	1,55
	2312	184,61	15,13	32,75	232,49	164,00	4,00	168,00	1,77	0,23	1,99
	0101	-	-	4,69	4,69	1,00	21,00	22,00	0,05	3,91	3,96
	0102	-	-	3,75	3,75	2,00	33,00	35,00	0,08	4,52	4,60
	0103	-	-	3,37	3,37	1,00	11,00	12,00	0,05	2,21	2,26
	0104	-	0,12	8,51	8,63	3,00	49,00	52,00	0,04	3,81	3,85
	0201	0,04	-	4,11	4,14	1,00	23,00	24,00	0,03	3,29	3,32
	0202	-	-	4,50	4,50	-	27,00	27,00	-	4,04	4,04
	0203	-	-	3,11	3,11	-	18,00	18,00	-	2,89	2,89
	0204	-	0,07	7,06	7,13	3,00	46,00	49,00	0,07	4,24	4,31
	0205	-	0,03	8,55	8,58	3,00	45,00	48,00	0,11	3,73	3,84
	0321	258,27	4,23	47,33	309,83	561,00	42,00	603,00	7,99	7,82	15,81
	0322	3,77	0,32	10,04	14,13	45,00	50,00	95,00	1,24	3,08	4,32
	0323	57,60	0,19	44,12	101,91	255,00	126,00	381,00	4,89	11,75	16,64
	0324	0,10	-	16,63	16,73	10,00	86,00	96,00	0,26	6,05	6,31
	0325	2,88	-	16,08	18,97	43,00	74,00	117,00	1,14	5,96	7,10
	0421	2,12	-	8,84	10,96	97,00	120,00	217,00	2,94	27,47	30,41
	0422	1,68	-	18,81	20,49	28,00	98,00	126,00	0,92	11,08	12,00
	0423	25,08	0,12	25,67	50,87	150,00	94,00	244,00	3,50	6,19	9,69
	0424	0,31	0,10	6,81	7,22	10,00	43,00	53,00	0,27	5,30	5,57
	0425	-	-	1,40	1,40	-	3,00	3,00	-	1,90	1,90
	0426	-	-	2,34	2,34	-	7,00	7,00	-	3,65	3,65
	0521	326,35	0,56	76,83	403,73	655,00	47,00	702,00	8,69	4,77	13,46
	0522	3,56	0,22	15,42	19,20	200,00	152,00	352,00	5,43	13,12	18,55
	0523	212,00	-	91,94	303,94	556,00	95,00	651,00	8,74	8,44	17,18
	0524	22,41	1,66	29,34	53,41	203,00	150,00	353,00	5,02	12,64	17,66
	0525	185,59	-	67,05	252,64	302,00	35,00	337,00	5,05	2,61	7,66
0526	10,36	0,27	19,19	29,82	275,00	24,00	299,00	4,63	1,29	5,92	

La Empresa CATEG-D no proporciona la información referida.



**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Centro Sur	0721	27,66	-	29,80	57,46	136,00	52,00	188,00	2,90	3,80	6,70
	0722	31,58	-	24,43	56,01	142,00	39,00	181,00	2,62	4,65	7,27
	0723	55,87	0,17	22,41	78,45	181,00	18,00	199,00	2,66	3,72	6,38
	1221	89,47	0,11	28,80	118,38	299,00	53,00	352,00	4,87	7,55	12,42
	1222	120,95	0,76	110,37	232,08	422,00	40,00	462,00	7,31	4,04	11,35
	1223	164,31	2,07	82,32	248,70	485,00	36,00	521,00	6,10	4,14	10,24
	1421	486,33	0,36	80,46	567,15	753,00	26,00	779,00	9,41	1,48	10,89
	1422	326,24	-	92,72	418,97	543,00	5,00	548,00	6,11	0,25	6,36
	1423	186,20	-	52,46	238,66	344,00	17,00	361,00	4,76	0,83	5,59
	1521	258,06	0,22	60,69	318,98	469,00	27,00	496,00	5,58	1,28	6,86
	1522	31,15	0,01	25,39	56,54	179,00	56,00	235,00	2,73	3,71	6,44
	1523	123,94	5,40	58,14	187,48	358,00	48,00	406,00	5,59	3,36	8,95
	1821	151,22	0,00	31,39	182,61	249,00	6,00	255,00	3,11	0,35	3,46
	1822	440,66	0,20	67,82	508,68	670,00	11,00	681,00	6,92	0,67	7,59
	1823	22,04	-	15,32	37,36	77,00	41,00	118,00	1,23	2,39	3,61
<b>Total Centro Sur</b>		<b>4.353,05</b>	<b>32,30</b>	<b>1.556,97</b>	<b>5.942,32</b>	<b>9.601,00</b>	<b>2.122,00</b>	<b>11.723,00</b>	<b>144,50</b>	<b>215,94</b>	<b>360,44</b>
Cotopaxi	Aceropaxi	-	-	1,10	1,10	-	6,00	6,00	-	3,56	3,56
	Agglomerados Cotopaxi 3	-	-	6,60	6,60	-	1,00	1,00	-	4,40	4,40
	Angamarca	43,50	-	-	43,50	108,00	1,00	109,00	1,75	0,03	1,78
	Av. Sur	1,10	-	5,80	6,90	11,00	11,00	22,00	0,35	0,60	0,94
	Bomba de Agua	0,40	-	0,20	0,60	3,00	2,00	5,00	0,10	0,13	0,22
	Centro	9,90	-	7,40	17,30	52,00	25,00	77,00	0,95	0,76	1,70
	Centro Norte	-	-	11,20	11,20	2,00	37,00	39,00	0,30	2,02	2,32
	Centro sur	-	-	2,70	2,70	-	31,00	31,00	-	1,94	1,94
	Corazón - Pinllopata	249,30	-	32,33	281,63	329,00	6,00	335,00	3,89	0,32	4,20
	El Estado - Puenbo	97,50	-	47,70	145,20	189,00	1,00	190,00	2,24	0,03	2,27
	El Estado-Pilaló-Zumbahua	131,90	-	51,30	183,20	266,00	5,00	271,00	2,60	0,25	2,85
	FAE	-	-	6,40	6,40	-	12,00	12,00	-	3,39	3,39
	Illuchi 1	-	-	10,00	10,00	1,00	3,00	4,00	0,01	0,12	0,13
	Illuchi 2	-	-	7,80	7,80	-	-	-	-	-	-
	Industrial Lasso	1,90	-	6,60	8,50	25,00	40,00	65,00	0,35	9,90	10,25
	Industrial Sur	2,90	-	8,10	11,00	45,00	37,00	82,00	1,34	5,16	6,50
	Interconexión Cocha-Calv.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Interconexión SR-Calv.	0,20	-	5,11	5,31	8,00	8,00	16,00	0,20	2,59	2,79
	Lasso-Centro	20,30	-	6,70	27,00	5,00	4,00	9,00	0,11	0,18	0,29
	Latacunga Norte	19,30	-	15,20	34,50	60,00	45,00	105,00	1,20	3,14	4,34
Norte	221,60	-	45,80	267,40	328,00	26,00	354,00	3,86	0,79	4,64	
Occidental	56,60	-	19,50	76,10	141,00	2,00	143,00	1,31	0,08	1,39	
Oriental	48,00	-	6,50	54,50	130,00	10,00	140,00	1,85	0,46	2,31	
Oriental Rural	89,20	-	9,10	98,30	131,00	1,00	132,00	1,78	0,08	1,86	
Pastocalle Sigchos	323,30	-	58,40	381,70	525,00	40,00	565,00	6,15	2,63	8,79	

La Empresa Cotopaxi no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Cotopaxi	Pujilí	161,90	-	181,90	343,80	414,00	48,00	462,00	4,36	1,45	5,80
	Saquisilí	101,60	-	67,20	168,80	311,00	15,00	326,00	3,55	0,60	4,15
	Sur Occidente	87,90	-	28,50	116,40	148,00	19,00	167,00	2,80	0,57	3,37
	Tanicuchí-Aláquez	112,70	-	40,00	152,70	387,00	134,00	521,00	5,14	10,25	15,39
<b>Total Cotopaxi</b>	<b>1.781,00</b>	<b>-</b>	<b>689,14</b>	<b>2.470,14</b>	<b>3.619,00</b>	<b>570,00</b>	<b>4.189,00</b>	<b>46,17</b>	<b>55,40</b>	<b>101,57</b>	
El Oro	18 De Octubre	15,37	-	16,17	31,54	260,00	1,00	261,00	8,93	0,08	9,01
	Arenillas	48,07	1,09	43,68	92,84	187,00	4,00	191,00	1,85	0,48	2,32
	Arizaga	3,04	0,14	5,35	8,53	337,00	9,00	346,00	7,49	0,34	7,83
	Atahualpa	31,81	0,43	41,41	73,65	190,00	4,00	194,00	3,20	0,83	4,03
	Autoridad Portuaria	5,54	-	7,23	12,77	123,00	-	123,00	5,86	-	5,86
	Balao	39,79	0,87	55,64	96,30	174,00	-	174,00	3,27	-	3,27
	Balsas	50,41	0,63	18,60	69,64	62,00	-	62,00	1,01	-	1,01
	Barbones - Tendales	52,80	-	49,75	102,55	360,00	6,00	366,00	2,92	0,40	3,32
	Barrios Del Sur	26,17	0,69	17,44	44,30	203,00	1,00	204,00	6,03	0,10	6,13
	Bella Rica	2,10	-	17,47	19,57	270,00	8,00	278,00	3,27	1,66	4,93
	Bolívar (Machala)	1,37	-	5,35	6,72	157,00	14,00	171,00	5,90	0,65	6,55
	Bolívar (Sta. Rosa)	39,65	0,38	28,59	68,62	252,00	7,00	259,00	8,30	0,31	8,61
	Boyaca	0,92	0,28	3,72	4,92	122,00	-	122,00	3,54	-	3,54
	Casitas-Pongal	-	-	50,43	50,43	-	-	-	-	-	-
	Ceteoro	7,51	0,13	6,61	14,25	279,00	-	279,00	8,90	-	8,90
	Chacras	21,38	0,40	35,69	57,47	113,00	11,00	124,00	2,12	0,65	2,76
	Cien Familias	71,57	-	31,46	103,03	56,00	-	56,00	0,68	-	0,68
	Cordon Fronterizo	122,38	-	83,22	205,60	129,00	-	129,00	1,81	-	1,81
	Cuca - La Pitahaya	3,99	0,17	20,43	24,59	16,00	3,00	19,00	0,53	0,85	1,38
	El Cambio - Tillales	11,87	0,03	16,76	28,66	349,00	1,00	350,00	8,98	0,30	9,28
	El Carmen	48,29	-	34,57	82,86	111,00	2,00	113,00	4,14	0,31	4,45
	El Guabo	74,71	-	59,06	133,77	453,00	12,00	465,00	7,15	1,14	8,29
	El Telegrafo	10,30	0,37	24,81	35,48	52,00	-	52,00	0,90	-	0,90
	Emproro	15,87	0,12	21,45	37,44	205,00	3,00	208,00	8,26	0,18	8,44
	Expreso 1	6,51	0,29	15,28	22,08	163,00	-	163,00	7,50	-	7,50
	Expreso 2	0,93	0,18	3,20	4,31	43,00	6,00	49,00	1,19	0,43	1,62
	Jely	5,69	-	14,57	20,26	60,00	4,00	64,00	2,51	0,53	3,04
	La Avanzada	15,22	-	26,14	41,36	257,00	-	257,00	4,30	-	4,30
	La Cadena	4,87	-	15,90	20,77	33,00	6,00	39,00	0,53	0,35	0,87
	La Primavera	35,36	0,60	53,39	89,35	1,00	-	1,00	0,01	-	0,01
	Machala	14,02	-	9,41	23,43	195,00	4,00	199,00	4,28	0,29	4,56
	Madero Vargas	8,14	0,41	13,98	22,53	230,00	1,00	231,00	9,48	0,03	9,51
Malecón	110,39	0,08	65,50	175,97	361,00	4,00	365,00	6,50	0,47	6,97	
Olmedo	10,72	0,38	12,15	23,25	158,00	5,00	163,00	4,11	0,40	4,51	
Pasaje	163,30	0,41	82,70	246,41	227,00	4,00	231,00	5,97	0,27	6,23	
Piedras	98,54	-	42,82	141,36	53,00	-	53,00	0,54	-	0,54	
Piñas	144,84	0,99	51,33	197,16	303,00	19,00	322,00	4,77	1,10	5,86	

La Empresa El Oro no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
El Oro	Ponce Enriquez	26,65	-	24,20	50,85	264,00	6,00	270,00	2,37	0,71	3,08
	Portovelo	93,15	0,07	33,43	126,65	269,00	7,00	276,00	4,35	1,37	5,72
	Puerto Bolivar	12,10	0,11	8,57	20,78	178,00	3,00	181,00	5,83	0,13	5,96
	Rio Bonito	19,82	0,14	18,40	38,36	12,00	1,00	13,00	0,20	0,06	0,26
	Santa Rosa	69,25	0,09	87,46	156,80	203,00	9,00	212,00	4,70	0,66	5,36
	Sucre	0,92	-	3,60	4,52	160,00	3,00	163,00	9,05	0,55	9,60
	Tenguel	150,74	0,24	71,76	222,74	306,00	-	306,00	4,47	-	4,47
	Tillales	23,05	0,26	21,48	44,79	-	-	-	-	-	-
	Tnte. Cordovez	10,37	-	8,15	18,52	312,00	5,00	317,00	4,73	0,68	5,41
	Torata	44,59	-	19,19	63,78	45,00	-	45,00	0,53	-	0,53
	Unioro	18,61	-	14,23	32,84	200,00	2,00	202,00	9,27	0,09	9,36
Zaruma	95,04	1,51	45,99	142,54	418,00	12,00	430,00	7,01	1,32	8,33	
<b>Total El Oro</b>		<b>1.887,73</b>	<b>11,49</b>	<b>1.457,72</b>	<b>3.356,94</b>	<b>8.911,00</b>	<b>187,00</b>	<b>9.098,00</b>	<b>209,19</b>	<b>17,68</b>	<b>226,87</b>
Esmeraldas	AEROP	11,46	-	35,36	46,82	124,00	14,00	138,00	3,17	1,38	4,55
	Almendros	-	-	0,50	0,50	2,00	-	2,00	0,08	-	0,08
	ATAC	-	-	3,00	3,00	92,00	8,00	100,00	2,74	0,66	3,40
	BAL	-	-	10,00	10,00	21,00	14,00	35,00	0,59	5,20	5,79
	BORBO	-	-	0,80	0,80	135,00	5,00	140,00	2,13	0,35	2,47
	CENT	-	-	3,00	3,00	53,00	5,00	58,00	1,63	0,44	2,07
	CHIC	5,40	-	6,08	11,48	109,00	12,00	121,00	3,43	2,05	5,48
	CUPA	-	-	25,00	25,00	82,00	9,00	91,00	1,09	2,90	3,98
	FRAN	-	-	35,00	35,00	22,00	6,00	28,00	0,42	0,37	0,78
	GOLON	-	-	40,00	40,00	352,00	18,00	370,00	5,23	5,16	10,39
	LIMO	-	-	28,00	28,00	41,00	11,00	52,00	1,02	1,22	2,23
	LOREN	75,00	-	49,00	124,00	185,00	31,00	216,00	4,20	2,27	6,47
	LPEÑ	-	-	13,00	13,00	104,00	2,00	106,00	1,79	0,13	1,92
	MUIS	-	-	5,00	5,00	78,00	7,00	85,00	1,75	0,59	2,33
	NORT	0,80	-	4,40	5,20	49,00	10,00	59,00	1,94	1,31	3,25
	Ocp	1,00	-	7,60	8,60	2,00	2,00	4,00	0,05	1,73	1,78
	OLM	2,64	-	6,47	9,11	90,00	22,00	112,00	3,32	2,12	5,44
	PALM	3,52	-	7,20	10,72	92,00	32,00	124,00	3,50	7,20	10,70
	Pedernales - Chamanga	-	-	45,00	45,00	28,00	-	28,00	0,71	-	0,71
	PEDR	-	-	0,50	0,50	9,00	4,00	13,00	0,22	0,21	0,43
	PRAD	30,00	-	27,50	57,50	271,00	26,00	297,00	6,16	2,79	8,95
	PUER	-	-	3,00	3,00	27,00	14,00	41,00	0,93	2,11	3,04
RIOV	-	-	22,00	22,00	165,00	6,00	171,00	2,04	0,61	2,65	
ROCA	-	-	1,50	1,50	16,00	4,00	20,00	0,44	0,33	0,77	
SDOM	-	-	15,00	15,00	217,00	19,00	236,00	4,00	4,03	8,03	
SGRAN	3,96	-	11,60	15,56	131,00	27,00	158,00	4,22	3,53	7,75	
SUC	0,04	-	4,60	4,64	52,00	29,00	81,00	1,85	3,05	4,89	

La Empresa El Oro no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Esmeraldas	TOLIT	2,96	-	12,16	15,12	71,00	33,00	104,00	1,80	4,26	6,06
	Tonchigue	-	-	2,00	2,00	220,00	50,00	270,00	4,78	6,20	10,98
	TONS	-	-	20,00	20,00	287,00	19,00	306,00	8,03	2,78	10,81
	VICH	42,76	-	65,00	107,76	267,00	33,00	300,00	3,97	2,69	6,66
<b>Total Esmeraldas</b>		<b>179,54</b>	<b>-</b>	<b>509,27</b>	<b>688,81</b>	<b>3.394,00</b>	<b>472,00</b>	<b>3.866,00</b>	<b>77,20</b>	<b>67,61</b>	<b>144,81</b>
Galápagos	Alimentador # 1	2,25	-	13,30	15,55	84,00	56,00	140,00	2,13	3,11	5,24
	Alimentador # 2	41,37	-	13,40	54,77	113,00	24,00	137,00	2,41	1,58	3,98
	Alimentador # 3	74,13	-	26,18	100,31	142,00	10,00	152,00	2,12	0,98	3,10
<b>Total Galápagos</b>		<b>117,75</b>	<b>-</b>	<b>52,88</b>	<b>170,63</b>	<b>339,00</b>	<b>90,00</b>	<b>429,00</b>	<b>6,66</b>	<b>5,66</b>	<b>12,32</b>
Guayas Los Ríos	A.1.1.1	-	-	0,20	0,20	-	57,00	57,00	-	2,70	2,70
	A.1.1.2	-	-	4,15	4,15	-	94,00	94,00	-	3,37	3,37
	A.1.1.3	-	-	5,60	5,60	-	130,00	130,00	-	7,19	7,19
	A.1.1.4	-	-	2,80	2,80	-	33,00	33,00	-	1,97	1,97
	A.1.1.5	-	-	10,00	10,00	-	-	-	-	-	-
	A.1.1.6	-	-	3,50	3,50	-	168,00	168,00	-	5,63	5,63
	A.1.2.1	-	-	3,00	3,00	223,00	-	223,00	8,70	-	8,70
	A.1.2.2	15,00	-	-	15,00	185,00	-	185,00	4,62	-	4,62
	A.1.2.3	8,00	-	-	8,00	167,00	-	167,00	6,82	-	6,82
	A.1.2.4	5,00	-	-	5,00	190,00	-	190,00	7,10	-	7,10
	A.1.2.5	10,50	0,48	3,94	14,92	50,00	-	50,00	1,28	-	1,28
	A.1.3.1	0,50	-	-	0,50	78,00	-	78,00	1,90	-	1,90
	A.1.3.2	26,40	0,14	12,31	38,85	235,00	-	235,00	11,80	-	11,80
	A.1.3.3	10,00	-	-	10,00	158,00	-	158,00	8,85	-	8,85
	A.1.3.4	14,88	0,44	13,21	28,53	128,00	-	128,00	8,98	-	8,98
	A.1.3.5	2,00	-	-	2,00	93,00	-	93,00	4,18	-	4,18
	A.1.4.1	2,50	-	-	2,50	48,00	-	48,00	0,76	-	0,76
	A.1.4.2	20,00	-	-	20,00	70,00	-	70,00	15,75	-	15,75
	A.1.4.3	5,00	-	-	5,00	73,00	-	73,00	6,60	-	6,60
	A.1.4.4	0,28	0,84	15,62	16,74	262,00	-	262,00	11,23	-	11,23
	A.1.4.5	5,20	4,32	8,62	18,14	246,00	-	246,00	10,58	-	10,58
	A.1.4.6	3,50	-	-	3,50	248,00	-	248,00	16,73	-	16,73
	A.1.5.2	2,91	0,04	3,04	5,99	172,00	-	172,00	2,10	-	2,10
	A.1.5.3	25,00	-	-	25,00	34,00	-	34,00	0,42	-	0,42
	A.1.5.4	3,08	0,05	6,80	9,93	221,00	-	221,00	3,15	-	3,15
	A.1.6.1	-	-	3,00	3,00	466,00	-	466,00	-	-	-
	A.1.6.2	-	-	1,70	1,70	181,00	-	181,00	-	-	-
	A.1.6.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	A.1.6.4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.1	4,14	1,48	61,02	66,64	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.2	4,10	2,40	83,40	89,90	-	-	-	-	-	-
	A.2.1.3	2,38	3,20	16,83	22,41	-	-	-	-	-	-

La Empresa Guayas-Los Ríos no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Guayas Los Ríos	A.2.1.4	-	-	31,40	31,40	-	-	-	-	-	-
	A.2.2.1	2,25	0,18	11,46	13,89	-	-	-	-	-	-
	A.2.3.1	9,38	0,14	54,75	64,27	-	-	-	-	-	-
	A.2.3.2	-	-	22,80	22,80	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.1	2,97	1,38	42,90	47,25	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.2	-	-	42,00	42,00	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.3	-	-	1,20	1,20	-	-	-	-	-	-
	A.2.4.4	2,60	7,60	73,20	83,40	-	-	-	-	-	-
	A.2.5.1	-	-	31,70	31,70	-	-	-	-	-	-
	A.2.5.2	-	-	25,30	25,30	-	-	-	-	-	-
	A.2.6.1	6,03	0,60	47,04	53,67	-	-	-	-	-	-
	A.2.6.2	1,46	-	14,31	15,77	-	-	-	-	-	-
	A.2.6.3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	A.2.7.1	3,51	8,10	54,81	66,42	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.1	-	-	18,00	18,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.2	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.3	-	-	22,10	22,10	-	-	-	-	-	-
	A.3.1.4	-	-	3,15	3,15	-	-	-	-	-	-
	A.3.2.1	-	-	4,40	4,40	-	-	-	-	-	-
	A.3.2.2	-	-	35,80	35,80	-	-	-	-	-	-
	A.3.2.3	-	-	23,60	23,60	-	-	-	-	-	-
	A.3.3.1	-	-	3,80	3,80	-	-	-	-	-	-
	A.3.3.2	-	-	0,85	0,85	-	-	-	-	-	-
	A.3.3.3	-	-	2,25	2,25	-	-	-	-	-	-
	A.3.3.4	-	-	4,65	4,65	-	-	-	-	-	-
	A.3.4.1	-	-	48,00	48,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.4.2	-	-	13,00	13,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.5.1	-	-	33,00	33,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.5.2	-	-	4,00	4,00	-	-	-	-	-	-
	A.3.6.1	-	-	1,50	1,50	-	-	-	-	-	-
	A.3.6.2	-	-	2,50	2,50	-	-	-	-	-	-
	A.3.6.3	-	-	1,80	1,80	-	-	-	-	-	-
A.3.6.4	-	-	5,80	5,80	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Guayas Los Ríos</b>		<b>198,57</b>	<b>31,39</b>	<b>943,81</b>	<b>1.173,77</b>	<b>3.528,00</b>	<b>482,00</b>	<b>4.010,00</b>	<b>131,55</b>	<b>20,86</b>	<b>152,41</b>
Los Ríos	A. Sotomayor	35,29	-	20,22	55,51	156,00	4,00	160,00	4,00	0,64	4,64
	Almesa	-	-	0,20	0,20	-	1,00	1,00	-	0,05	0,05
	Baba-San Juan	80,73	8,10	183,79	272,62	526,00	4,00	530,00	11,27	0,24	11,51
	Catarama	142,84	-	32,23	175,07	409,00	7,00	416,00	10,11	0,47	10,58
	Centro	77,53	0,09	17,60	95,22	361,00	25,00	386,00	10,81	2,58	13,39
	Clementina	44,40	-	42,25	86,65	183,00	2,00	185,00	3,50	0,19	3,69
	Ecuapel	-	-	0,80	0,80	10,00	-	10,00	0,94	-	0,94
J.X. Marcos	0,66	0,13	9,49	10,28	115,00	8,00	123,00	4,36	0,62	4,98	

La Empresa Guayas-Los Ríos no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Los Ríos	Jujan	70,66	-	68,09	138,75	357,00	6,00	363,00	8,42	0,85	9,27
	Montalvo	154,45	0,07	23,00	177,52	393,00	8,00	401,00	7,01	0,34	7,35
	Palenque	29,31	0,16	50,83	80,30	150,00	2,00	152,00	3,53	0,08	3,61
	Puebloviejo	39,67	-	16,04	55,71	175,00	6,00	181,00	3,21	0,47	3,68
	Reforma	3,46	-	8,00	11,46	118,00	11,00	129,00	5,11	0,75	5,86
	San Juan	101,29	-	67,00	168,29	409,00	3,00	412,00	8,51	1,15	9,66
	Sur	25,89	-	13,00	38,89	113,00	5,00	118,00	3,86	0,68	4,54
	Zapotal	88,80	0,57	150,24	239,61	198,00	1,00	199,00	3,25	0,05	3,30
<b>Total Los Ríos</b>		<b>894,98</b>	<b>9,12</b>	<b>702,78</b>	<b>1.606,87</b>	<b>3.673,00</b>	<b>93,00</b>	<b>3.766,00</b>	<b>87,86</b>	<b>9,15</b>	<b>97,01</b>
Manabí	1	2.020,96	151,80	487,50	2.660,26	2.533,00	37,00	2.570,00	55,36	4,66	60,02
	2	1.609,91	209,78	489,38	2.309,07	2.279,00	34,00	2.313,00	48,16	6,05	54,21
	3	876,31	101,80	347,08	1.325,19	1.852,00	43,00	1.895,00	42,25	8,12	50,37
	4	451,81	28,00	100,20	580,01	725,00	23,00	748,00	16,46	8,00	24,46
	5	46,81	1,20	32,00	80,01	211,00	8,00	219,00	5,40	0,68	6,08
	6	7,00	1,00	26,80	34,80	350,00	15,00	365,00	9,61	5,13	14,74
	9	3,00	1,00	9,00	13,00	192,00	3,00	195,00	6,04	0,09	6,13
	11	2,00	-	5,00	7,00	112,00	-	112,00	3,27	-	3,27
	13	45,11	65,00	32,00	142,11	398,00	5,00	403,00	10,24	1,05	11,29
	21	18,40	5,25	29,20	52,85	386,00	4,00	390,00	12,68	0,39	13,07
	22	24,34	4,00	36,40	64,74	516,00	21,00	537,00	17,72	6,03	23,74
	23	47,97	3,20	20,15	71,32	470,00	3,00	473,00	9,27	0,69	9,96
	24	3,00	6,00	10,00	19,00	225,00	10,00	235,00	6,71	4,33	11,04
	31	6,25	1,00	18,00	25,25	365,00	5,00	370,00	11,99	2,15	14,14
	32	3,00	3,00	10,50	16,50	230,00	7,00	237,00	6,44	0,96	7,40
33	0,46	-	1,50	1,96	232,00	4,00	236,00	5,62	0,60	6,22	
34	3,00	1,00	13,50	17,50	420,00	12,00	432,00	14,16	4,50	18,66	
<b>Total Manabí</b>		<b>5.169,33</b>	<b>583,03</b>	<b>1.668,21</b>	<b>7.420,57</b>	<b>11.496,00</b>	<b>234,00</b>	<b>11.730,00</b>	<b>281,36</b>	<b>53,42</b>	<b>334,78</b>
Milagro	3 cerritos	37,85	-	16,00	53,85	46,00	6,00	52,00	1,38	0,54	1,91
	Av.Olmedo	-	-	1,50	1,50	64,00	-	64,00	0,93	-	0,93
	B6	23,98	0,86	5,99	30,83	284,00	45,00	329,00	9,85	4,71	14,56
	B8	56,63	-	5,98	62,61	244,00	37,00	281,00	4,22	14,52	18,74
	B9	-	1,08	7,47	8,55	211,00	3,00	214,00	5,59	0,36	5,95
	Balao	22,21	-	22,85	45,06	115,00	5,00	120,00	1,74	0,30	2,04
	Base Taura	-	-	2,00	2,00	24,00	3,00	27,00	0,62	2,58	3,20
	Boliche	51,23	-	20,30	71,53	203,00	23,00	226,00	2,39	1,90	4,29
	Bucay	23,66	-	10,00	33,66	36,00	5,00	41,00	1,03	0,73	1,75
	C.Rocafuerte	18,71	0,26	1,80	20,77	62,00	6,00	68,00	1,07	0,56	1,62
	Caimito	4,48	-	6,72	11,20	16,00	-	16,00	0,08	-	0,08
	Carrizal	202,99	-	12,34	215,33	321,00	2,00	323,00	2,22	0,20	2,42
	Centro	39,98	-	2,50	42,48	76,00	7,00	83,00	1,06	0,73	1,79
	Cerro Pelado	42,33	-	17,50	59,83	46,00	2,00	48,00	0,82	4,35	5,17
	Cochancay	132,31	-	9,55	141,86	477,00	12,00	489,00	7,60	1,98	9,58

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Milagro	Ingenio Aztra	0,03	-	6,80	6,83	70,00	-	70,00	1,03	-	1,03
	KM 4	123,57	-	11,60	135,17	303,00	14,00	317,00	2,43	2,14	4,57
	L. de Garaicoa	-	-	-	-	12,00	-	12,00	0,26	-	0,26
	M.Cacao	101,40	-	50,88	152,28	291,00	11,00	302,00	2,51	0,66	3,17
	M.J.Calle	3,47	-	23,00	26,47	110,00	5,00	115,00	1,57	0,25	1,82
	Milagro	0,85	-	0,36	1,20	27,00	-	27,00	0,24	-	0,24
	Naranjito	228,18	-	49,92	278,10	806,00	24,00	830,00	7,14	1,97	9,10
	Pancho Negro	34,45	-	31,30	65,75	145,00	4,00	149,00	1,92	0,29	2,21
	Parques	14,76	-	6,50	21,26	105,00	3,00	108,00	2,78	0,34	3,11
	Poblacion	143,60	3,99	27,70	175,29	387,00	19,00	406,00	6,54	2,32	8,85
	Pozos de Chobo	1,20	-	12,00	13,20	90,00	-	90,00	4,51	-	4,51
	Pquia.Taura	45,49	-	19,71	65,20	74,00	13,00	87,00	1,21	0,93	2,13
	Pradera	2,81	0,81	5,64	9,26	240,00	8,00	248,00	6,09	0,64	6,73
	Pte.Payo	38,54	-	15,50	54,04	39,00	-	39,00	0,87	-	0,87
	Rio Milagro	0,29	-	-	0,29	6,00	-	6,00	0,12	-	0,12
	Salida 3	-	-	2,70	2,70	11,00	-	11,00	0,35	-	0,35
	San Carlos	0,77	-	0,50	1,27	47,00	3,00	50,00	0,85	3,81	4,66
	Santuario	3,69	-	26,00	29,69	158,00	-	158,00	2,01	-	2,01
	Simon Bolivar	30,78	-	12,70	43,48	70,00	-	70,00	1,61	-	1,61
	Takara	2,53	-	25,70	28,23	76,00	16,00	92,00	1,29	4,39	5,68
Villanueva	130,01	-	26,51	156,52	131,00	12,00	143,00	1,83	0,38	2,20	
Yaguachi	36,31	0,36	20,20	56,87	174,00	-	174,00	2,28	-	2,28	
<b>Total Milagro</b>		<b>1.599,06</b>	<b>7,36</b>	<b>517,72</b>	<b>2.124,14</b>	<b>5.597,00</b>	<b>288,00</b>	<b>5.885,00</b>	<b>89,99</b>	<b>51,53</b>	<b>141,52</b>
Norte	Atuntaqui Alimentador 1	12,68	0,15	14,76	27,60	113,00	53,00	166,00	2,44	2,66	5,10
	Atuntaqui Alimentador 2	44,39	0,18	12,50	57,06	186,00	35,00	221,00	3,36	1,72	5,08
	Atuntaqui Alimentador 3	10,50	-	2,71	13,21	13,00	4,00	17,00	0,16	0,35	0,51
	Cayambe Alimentador 1	5,44	-	5,96	11,40	98,00	31,00	129,00	2,79	1,48	4,27
	Cayambe Alimentador 2	169,05	0,46	50,17	219,67	495,00	95,00	590,00	8,33	9,61	17,94
	Cayambe Alimentador 3	94,54	3,93	48,54	147,01	280,00	131,00	411,00	5,08	9,69	14,77
	Cayambe Alimentador 4	24,11	-	7,89	32,00	117,00	16,00	133,00	2,44	0,88	3,32
	Cayambe Alimentador 5	66,16	0,30	27,64	94,10	193,00	37,00	230,00	3,15	3,92	7,07
	Chota Alimentador 1	245,12	7,42	90,68	343,22	402,00	9,00	411,00	4,51	0,61	5,11
	Chota Alimentador 2	226,45	12,88	45,36	284,69	514,00	30,00	544,00	6,94	1,86	8,81
	Chota Alimentador 3	94,76	0,34	57,98	153,08	220,00	28,00	248,00	3,49	1,79	5,28
	Cotacachi Alimentador 1	48,40	-	9,27	57,67	116,00	7,00	123,00	1,67	0,47	2,14
	Cotacachi Alimentador 2	0,88	-	5,75	6,62	19,00	15,00	34,00	0,41	0,76	1,17
	Cotacachi Alimentador 3	426,82	0,90	75,75	503,47	664,00	20,00	684,00	6,04	1,16	7,19
	Cotacachi Alimentador 4	11,59	-	10,67	22,25	62,00	12,00	74,00	1,26	0,79	2,05
	Diesel Alimentador 1 13.8	0,02	-	0,91	0,93	2,00	5,00	7,00	0,04	1,19	1,23
	Diesel Alimentador 1 6.3	0,06	0,01	5,70	5,76	6,00	38,00	44,00	0,12	2,47	2,59
	Diesel Alimentador 2 13.8	1,44	0,65	4,36	6,44	29,00	17,00	46,00	0,76	0,83	1,59
	Diesel Alimentador 2 6.3	-	0,08	3,97	4,05	4,00	20,00	24,00	0,08	0,91	0,99

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Norte	Diesel Alimentador 3 13.8	62,29	1,53	44,57	108,39	311,00	40,00	351,00	5,60	2,37	7,97
	Diesel Alimentador 3 6.3	-	-	0,83	0,83	1,00	4,00	5,00	0,01	0,15	0,15
	Diesel Alimentador 4 13.8	56,57	0,13	25,11	81,82	213,00	27,00	240,00	4,59	1,84	6,43
	Diesel Alimentador 6 13.8	12,78	0,52	9,36	22,66	131,00	24,00	155,00	2,97	1,36	4,33
	El Angel Alimentador 1	36,62	-	15,37	51,99	52,00	6,00	58,00	0,57	0,47	1,04
	El Angel Alimentador 2	33,47	-	11,16	44,63	109,00	22,00	131,00	1,57	1,15	2,72
	El Angel Alimentador 3	56,72	0,24	28,20	85,16	143,00	30,00	173,00	2,12	1,52	3,64
	El Retorno Alimentador 1	25,87	-	10,71	36,58	124,00	19,00	143,00	2,32	2,69	5,01
	El Retorno Alimentador 2	146,02	0,62	48,86	195,51	345,00	21,00	366,00	4,79	1,08	5,87
	El Retorno Alimentador 4	27,45	3,28	13,91	44,64	220,00	17,00	237,00	5,27	0,89	6,16
	El Retorno Alimentador 5	3,42	0,03	11,10	14,55	78,00	14,00	92,00	2,02	0,70	2,71
	Otavaló Alimentador 1	18,39	0,12	7,86	26,37	78,00	38,00	116,00	1,62	1,99	3,61
	Otavaló Alimentador 2	105,60	0,49	34,36	140,44	337,00	52,00	389,00	5,56	3,01	8,57
	Otavaló Alimentador 3	2,65	-	9,23	11,88	51,00	62,00	113,00	1,06	3,27	4,32
	Otavaló Alimentador 4	42,72	0,22	42,46	85,39	213,00	116,00	329,00	4,81	7,37	12,19
	Otavaló Alimentador 5	89,55	0,02	15,85	105,42	147,00	15,00	162,00	1,88	0,69	2,57
	Quito	31,43	-	-	31,43	31,00	-	31,00	0,21	-	0,21
	San Agustín Alimentador 1	2,12	0,31	6,11	8,55	59,00	7,00	66,00	1,60	0,31	1,91
	San Agustín Alimentador 2	75,58	0,34	21,07	96,98	303,00	59,00	362,00	5,83	3,63	9,46
	San Agustín Alimentador 3	2,29	-	4,80	7,09	57,00	26,00	83,00	1,45	2,00	3,44
	San Agustín Alimentador 4	2,41	1,09	6,89	10,39	50,00	37,00	87,00	1,28	2,19	3,47
	San Agustín Alimentador 5	53,71	0,78	24,85	79,34	337,00	56,00	393,00	7,00	2,83	9,83
	San Gabriel Alimentador 1	293,03	20,76	28,14	341,93	594,00	20,00	614,00	7,52	0,79	8,31
	San Gabriel Alimentador 2	37,07	1,31	13,34	51,72	118,00	16,00	134,00	1,74	0,56	2,29
	San Gabriel Alimentador 3	61,91	1,95	6,70	70,55	131,00	36,00	167,00	1,69	2,07	3,76
	San Gabriel Alimentador 5	49,62	0,59	24,30	74,51	166,00	15,00	181,00	2,09	0,94	3,03
	Tabacundo Alimentador 1	12,50	-	0,80	13,30	56,00	1,00	57,00	1,54	0,03	1,57
	Tabacundo Alimentador 2	106,33	0,44	28,98	135,75	237,00	31,00	268,00	3,58	2,80	6,38
	Tabacundo Alimentador 3	8,81	-	10,20	19,01	45,00	21,00	66,00	0,89	1,20	2,08
	Tulcan Interconexion S/E S/E 2	1,20	0,09	5,56	6,85	15,00	35,00	50,00	0,46	1,77	2,23
Tulcan Norte 1	36,34	2,73	27,60	66,67	251,00	94,00	345,00	-	-	12,26	
Tulcan Sur 3	96,85	7,38	32,36	136,60	288,00	72,00	360,00	-	-	8,88	
Tulcan Tufiño 4	104,77	1,62	20,52	126,91	168,00	11,00	179,00	2,46	0,82	3,27	
<b>Total Norte</b>		<b>3.178,52</b>	<b>73,87</b>	<b>1.071,70</b>	<b>4.324,09</b>	<b>8.992,00</b>	<b>1.647,00</b>	<b>10.639,00</b>	<b>139,10</b>	<b>95,59</b>	<b>255,84</b>



**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Quito	01A	-	-	3,20	3,20	2,00	31,00	33,00	0,05	4,87	4,92
	01B	-	-	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-
	01C	-	0,03	8,02	8,04	6,00	70,00	76,00	0,14	9,80	9,94
	01D	-	0,30	11,98	12,28	13,00	100,00	113,00	0,28	10,45	10,74
	01E	-	0,02	14,19	14,22	10,00	87,00	97,00	0,22	9,97	10,20
	02A	29,72	6,36	29,70	65,78	292,00	61,00	353,00	8,63	4,53	13,16
	02B	-	0,15	5,83	5,98	5,00	42,00	47,00	0,12	6,12	6,24
	02C	-	0,09	6,54	6,62	8,00	49,00	57,00	0,15	5,21	5,36
	02D	-	8,91	11,95	20,85	109,00	23,00	132,00	3,48	1,91	5,38
	03A	-	0,50	16,88	17,38	26,00	108,00	134,00	0,66	9,64	10,30
	03B	-	0,69	8,68	9,37	22,00	48,00	70,00	0,58	5,77	6,35
	03C	-	7,10	7,57	14,67	55,00	34,00	89,00	1,72	2,57	4,29
	03D	-	6,87	9,76	16,63	32,00	59,00	91,00	0,94	6,06	7,00
	03E	0,17	0,64	8,47	9,28	15,00	68,00	83,00	0,49	6,01	6,51
	03T	18,05	10,17	23,87	52,09	206,00	97,00	303,00	6,41	9,21	15,63
	04A	0,03	2,21	9,45	11,69	35,00	54,00	89,00	0,93	5,26	6,20
	04B	0,15	5,04	10,64	15,83	39,00	65,00	104,00	1,28	6,17	7,45
	04C	-	4,84	6,87	11,71	54,00	47,00	101,00	1,73	4,49	6,22
	04D	-	0,34	10,11	10,45	16,00	90,00	106,00	0,41	9,87	10,28
	04E	-	0,05	3,23	3,28	2,00	19,00	21,00	0,05	2,40	2,46
	06A	0,02	0,13	4,28	4,43	2,00	20,00	22,00	0,02	2,87	2,89
	06B	-	-	4,82	4,82	-	20,00	20,00	-	3,02	3,02
	06C	-	-	4,75	4,75	-	17,00	17,00	-	2,62	2,62
	06N	-	-	5,18	5,18	5,00	27,00	32,00	0,06	2,51	2,58
	07A	-	2,94	10,09	13,03	45,00	40,00	85,00	1,10	3,25	4,34
	07B	-	3,63	6,58	10,21	25,00	35,00	60,00	0,62	3,74	4,36
	07C	0,18	9,78	8,10	18,06	75,00	42,00	117,00	2,40	4,66	7,06
	07D	-	-	12,12	12,12	-	73,00	73,00	-	9,54	9,54
	07E	-	-	3,26	3,26	-	20,00	20,00	-	2,90	2,90
	08A	-	-	3,96	3,96	1,00	12,00	13,00	0,13	1,84	1,97
	08B	-	-	0,41	0,41	-	4,00	4,00	-	0,38	0,38
	08C	-	-	2,27	2,27	-	13,00	13,00	-	2,71	2,71
	08D	-	-	4,12	4,12	-	20,00	20,00	-	3,72	3,72
	08N	-	0,66	11,54	12,19	19,00	80,00	99,00	0,42	7,16	7,58
	09A	-	-	2,80	2,80	2,00	10,00	12,00	0,02	0,94	0,96
	09C	-	-	7,86	7,86	4,00	57,00	61,00	0,07	5,88	5,96
	09D	-	0,06	3,69	3,76	1,00	19,00	20,00	0,02	1,75	1,76
	09E	-	1,16	14,21	15,37	19,00	70,00	89,00	0,53	7,23	7,76
	10A	-	0,06	2,36	2,42	2,00	17,00	19,00	0,04	1,50	1,54
	10B	-	-	3,60	3,60	2,00	40,00	42,00	0,03	4,76	4,79
10C	-	-	6,80	6,80	1,00	70,00	71,00	0,01	10,49	10,50	
10D	-	-	3,56	3,56	2,00	30,00	32,00	0,04	4,43	4,47	

La Empresa Quito no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Quito	11A	-	0,14	5,07	5,21	5,00	42,00	47,00	0,10	4,01	4,11
	11B	-	2,34	10,31	12,64	26,00	68,00	94,00	0,76	5,50	6,26
	11C	-	0,10	8,81	8,91	7,00	89,00	96,00	0,19	8,40	8,59
	11D	0,35	2,32	6,05	8,73	20,00	32,00	52,00	0,66	3,15	3,81
	12A	-	-	7,50	7,50	5,00	75,00	80,00	0,09	9,59	9,67
	12B	0,12	0,89	18,57	19,58	39,00	121,00	160,00	0,74	15,22	15,96
	12D	-	-	2,32	2,32	-	11,00	11,00	-	2,42	2,42
	13A	-	-	11,93	11,93	14,00	125,00	139,00	0,33	11,63	11,96
	13B	-	0,13	8,92	9,06	4,00	64,00	68,00	0,26	5,41	5,66
	13C	-	0,04	9,72	9,76	7,00	90,00	97,00	0,10	9,61	9,71
	13D	-	0,29	9,00	9,28	8,00	57,00	65,00	0,21	7,13	7,34
	13E	-	1,25	8,81	10,05	22,00	53,00	75,00	0,68	7,08	7,76
	15A	-	10,95	13,15	24,10	103,00	86,00	189,00	3,54	8,28	11,81
	15B	-	-	11,28	11,28	7,00	97,00	104,00	0,22	9,35	9,57
	15C	-	-	14,05	14,05	6,00	156,00	162,00	0,13	14,39	14,53
	15D	-	1,09	5,57	6,66	9,00	33,00	42,00	0,34	7,18	7,51
	15E	-	0,19	11,27	11,45	5,00	82,00	87,00	0,12	6,63	6,74
	16A	-	0,05	7,48	7,53	3,00	60,00	63,00	0,07	12,54	12,61
	16B	-	0,41	18,52	18,92	17,00	170,00	187,00	0,49	18,12	18,61
	16C	0,03	0,04	6,75	6,82	2,00	76,00	78,00	0,13	10,84	10,97
	16D	0,10	1,55	20,72	22,37	43,00	153,00	196,00	1,39	15,98	17,37
	16E	0,03	0,31	6,91	7,25	7,00	65,00	72,00	0,22	11,66	11,88
	16F	-	0,06	16,48	16,54	16,00	173,00	189,00	0,58	17,25	17,83
	16G	-	2,10	10,31	12,42	47,00	84,00	131,00	1,52	6,75	8,27
	16H	-	-	10,75	10,75	2,00	81,00	83,00	0,05	10,71	10,76
	17A	-	0,64	12,18	12,82	5,00	89,00	94,00	0,18	6,46	6,64
	17B	-	0,05	6,87	6,91	2,00	49,00	51,00	0,09	4,94	5,04
	17C	-	-	3,08	3,08	9,00	22,00	31,00	0,29	4,91	5,20
	17D	-	-	7,89	7,89	4,00	49,00	53,00	0,08	4,60	4,68
	17E	-	0,08	7,97	8,06	6,00	94,00	100,00	0,13	10,25	10,37
	17G	-	0,03	5,83	5,87	4,00	53,00	57,00	0,15	5,10	5,25
	18A	1,12	-	13,85	14,97	27,00	184,00	211,00	0,61	30,24	30,85
	18B	1,75	0,26	21,81	23,82	79,00	165,00	244,00	2,94	18,21	21,15
	18C	0,82	0,04	24,32	25,18	39,00	203,00	242,00	1,59	25,51	27,10
	18D	25,67	5,39	25,33	56,40	311,00	106,00	417,00	11,02	13,81	24,82
18E	14,81	5,39	36,16	56,36	332,00	256,00	588,00	7,62	29,19	36,81	
18F	31,16	5,76	37,19	74,10	299,00	103,00	402,00	9,87	13,82	23,70	
18G	0,51	5,76	26,07	32,33	38,00	200,00	238,00	1,17	21,64	22,82	
19A	0,96	0,26	27,12	28,34	39,00	175,00	214,00	1,19	18,74	19,93	
19B	103,48	16,60	79,29	199,38	505,00	355,00	860,00	13,12	11,90	25,02	
19C	7,99	2,20	5,69	15,88	104,00	13,00	117,00	3,10	1,36	4,46	

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Quito	19D	0,88	2,20	18,12	21,20	21,00	147,00	168,00	0,72	16,05	16,77
	19E	0,75	0,28	25,70	26,74	37,00	163,00	200,00	0,98	17,02	18,00
	19F	2,10	-	21,33	23,43	38,00	137,00	175,00	1,14	13,51	14,65
	19G	61,76	6,90	29,84	98,51	437,00	17,00	454,00	14,12	1,87	15,98
	21A	2,11	0,01	24,67	26,79	29,00	155,00	184,00	1,03	17,31	18,34
	21B	13,30	0,44	12,65	26,39	219,00	55,00	274,00	9,07	6,89	15,96
	21C	1,07	0,07	10,73	11,86	27,00	103,00	130,00	0,97	26,47	27,44
	21D	51,33	3,68	31,26	86,27	414,00	73,00	487,00	13,30	10,32	23,62
	21E	0,30	-	2,08	2,38	3,00	18,00	21,00	0,09	4,87	4,96
	24A	-	-	4,04	4,04	1,00	53,00	54,00	0,02	6,95	6,96
	24B	-	-	10,26	10,26	10,00	125,00	135,00	0,24	13,02	13,27
	24C	-	-	4,50	4,50	-	26,00	26,00	-	2,95	2,95
	24D	-	0,10	6,11	6,21	3,00	72,00	75,00	0,05	12,39	12,44
	24E	-	-	12,82	12,82	9,00	159,00	168,00	0,25	18,07	18,32
	24F	-	-	4,15	4,15	2,00	18,00	20,00	0,02	6,16	6,18
	27A	137,77	10,94	88,65	237,36	581,00	114,00	695,00	13,17	13,94	27,11
	27B	34,03	9,86	50,11	94,00	378,00	129,00	507,00	10,29	10,44	20,73
	27C	0,02	-	11,69	11,71	1,00	1,00	2,00	0,05	0,04	0,09
	27D	17,03	4,48	42,42	63,93	221,00	165,00	386,00	6,97	15,09	22,06
	27F	15,73	3,05	46,79	65,57	217,00	206,00	423,00	6,96	20,76	27,72
	28A	-	0,37	5,41	5,77	10,00	61,00	71,00	0,27	12,57	12,85
	28B	-	-	3,39	3,39	3,00	26,00	29,00	0,05	5,64	5,69
	28C	-	-	5,82	5,82	2,00	71,00	73,00	0,05	13,13	13,18
	28D	-	-	6,53	6,53	3,00	58,00	61,00	0,10	7,88	7,99
	32A	-	4,57	8,93	13,50	54,00	52,00	106,00	1,60	4,67	6,27
	32B	-	-	7,29	7,29	2,00	68,00	70,00	0,01	7,43	7,44
	32C	-	-	6,58	6,58	3,00	63,00	66,00	0,06	9,57	9,63
	32E	0,24	0,00	6,05	6,29	6,00	66,00	72,00	0,21	7,93	8,14
	34A	89,84	18,29	67,98	176,10	339,00	99,00	438,00	7,50	13,98	21,48
	34B	172,32	2,71	84,76	259,80	434,00	83,00	517,00	8,53	9,37	17,90
	34C	19,94	2,23	31,16	53,33	118,00	62,00	180,00	2,75	7,48	10,23
	34D	61,58	19,39	10,20	91,16	124,00	26,00	150,00	2,11	2,36	4,46
	36A	58,93	1,12	41,08	101,13	420,00	120,00	540,00	10,36	15,51	25,86
	36B	9,77	0,81	31,30	41,88	97,00	114,00	211,00	2,88	10,32	13,19
	36C	22,69	0,12	15,20	38,01	80,00	22,00	102,00	1,63	1,74	3,37
	36D	44,52	1,32	51,30	97,13	323,00	162,00	485,00	8,47	17,23	25,70
	36E	107,40	19,13	56,96	183,49	548,00	95,00	643,00	12,57	14,47	27,04
	36F	-	25,16	30,12	55,28	161,00	124,00	285,00	4,68	19,07	23,74
	37A	-	-	0,11	0,11	-	-	-	-	-	-
	37B	4,18	-	12,81	16,99	37,00	42,00	79,00	0,78	5,88	6,66
37C	50,11	0,97	22,03	73,10	368,00	24,00	392,00	11,15	2,17	13,32	

La Empresa Quito no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Quito	37D	47,41	2,61	45,46	95,48	514,00	105,00	619,00	18,00	15,31	33,31
	49A	181,41	6,32	60,46	248,20	349,00	11,00	360,00	4,58	1,55	6,13
	49B	76,94	1,15	12,18	90,28	131,00	7,00	138,00	1,79	0,65	2,44
	49C	279,42	12,12	47,54	339,08	533,00	20,00	553,00	7,70	1,49	9,19
	49D	72,53	10,18	52,44	135,15	200,00	5,00	205,00	2,74	0,47	3,20
	53B	-	0,08	6,60	6,68	12,00	52,00	64,00	0,24	6,44	6,68
	53C	-	-	6,27	6,27	5,00	69,00	74,00	0,14	6,62	6,76
	53D	-	0,02	4,18	4,20	-	58,00	58,00	-	6,97	6,97
	53E	-	-	6,21	6,21	1,00	81,00	82,00	0,10	9,25	9,35
	53F	-	0,18	4,67	4,85	3,00	72,00	75,00	0,09	8,61	8,70
	54A	103,77	0,90	67,05	171,72	213,00	32,00	245,00	3,66	3,59	7,24
	55A	1,24	0,68	10,02	11,94	22,00	38,00	60,00	0,64	12,18	12,81
	55B	72,17	3,59	32,38	108,14	247,00	79,00	326,00	5,14	13,26	18,41
	55C	31,91	13,67	49,64	95,22	394,00	318,00	712,00	8,32	12,07	20,39
	55D	58,66	21,27	35,21	115,14	276,00	102,00	378,00	7,49	10,90	18,39
	55E	11,40	2,22	29,22	42,84	163,00	99,00	262,00	4,70	7,20	11,90
	57A	44,65	4,25	47,32	96,23	430,00	101,00	531,00	12,49	17,61	30,10
	57B	20,31	0,68	23,11	44,10	296,00	70,00	366,00	11,08	8,16	19,23
	57C	10,71	0,97	27,45	39,13	131,00	123,00	254,00	4,83	13,53	18,36
	57D	5,95	0,68	41,25	47,88	114,00	161,00	275,00	2,93	17,95	20,87
	57E	78,29	45,70	58,42	182,41	319,00	40,00	359,00	6,31	3,66	9,97
	58A	85,18	3,11	53,36	141,65	437,00	76,00	513,00	10,83	9,52	20,34
	58B	19,86	1,34	17,28	38,48	83,00	17,00	100,00	1,29	4,43	5,73
	58C	70,33	2,98	25,96	99,28	298,00	32,00	330,00	6,97	5,44	12,41
58D	150,71	8,68	53,10	212,49	480,00	68,00	548,00	10,78	8,14	18,92	
59A	65,14	2,71	62,78	130,64	373,00	98,00	471,00	11,02	8,23	19,25	
59B	15,63	0,57	23,79	39,99	198,00	97,00	295,00	6,88	10,62	17,50	
59C	10,78	0,06	35,24	46,09	157,00	151,00	308,00	5,50	24,49	29,99	
59D	41,33	3,65	14,28	59,26	3,12	13,00	16,12	11,98	17,81	29,79	
<b>Total Quito</b>		<b>2.772,67</b>	<b>427,97</b>	<b>2.850,08</b>	<b>6.050,72</b>	<b>15.541,12</b>	<b>11.716,00</b>	<b>27.257,12</b>	<b>423,29</b>	<b>1.356,39</b>	<b>1.779,68</b>
Riobamba	0101	1,33	0,77	4,84	6,94	84,00	14,00	98,00	2,30	0,85	3,15
	0102	1,38	-	4,82	6,20	59,00	26,00	85,00	1,50	2,91	4,41
	0103	76,10	9,66	23,01	108,77	359,00	13,00	372,00	6,05	1,02	7,07
	0104	126,05	1,72	15,76	143,52	339,00	5,00	344,00	4,77	0,48	5,25
	0107	22,23	0,08	6,26	28,57	87,00	2,00	89,00	1,02	0,06	1,08
	0108	133,04	0,43	19,28	152,75	233,00	1,00	234,00	1,82	0,05	1,87
	0109	377,26	0,69	68,47	446,41	690,00	3,00	693,00	7,01	0,21	7,22
	0110	87,54	4,66	12,38	104,58	172,00	4,00	176,00	1,88	0,18	2,06
	0113	100,63	1,32	21,46	123,40	262,00	-	262,00	2,97	-	2,97
	0201	1,57	0,45	6,34	8,36	87,00	45,00	132,00	2,39	3,61	6,00
	0202	3,97	-	10,61	14,58	135,00	25,00	160,00	3,34	2,19	5,52
	0203	191,39	12,16	42,41	245,95	605,00	7,00	612,00	7,75	0,45	8,20

La Empresa Quito no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Riobamba	0204	122,60	0,34	21,54	144,48	337,00	15,00	352,00	4,54	1,19	5,73
	0207	132,54	2,14	21,21	155,88	310,00	6,00	316,00	3,00	0,20	3,20
	0208	190,79	1,85	17,02	209,66	373,00	8,00	381,00	3,68	0,38	4,06
	0209	105,94	0,36	40,31	146,60	235,00	3,00	238,00	2,62	0,18	2,79
	0210	67,17	18,58	13,15	98,91	102,00	1,00	103,00	1,18	0,03	1,21
	0213	43,47	3,09	13,85	60,41	116,00	-	116,00	1,17	-	1,17
	0301	16,32	0,99	15,86	33,17	233,00	58,00	291,00	5,18	4,20	9,38
	0302	4,40	0,19	10,00	14,59	138,00	21,00	159,00	3,66	1,31	4,97
	0303	9,75	0,09	4,56	14,40	88,00	21,00	109,00	2,14	3,64	5,78
	0304	23,48	1,20	13,87	38,54	219,00	15,00	234,00	6,65	0,96	7,60
	0308	205,37	9,20	27,53	242,10	583,00	6,00	589,00	5,25	0,38	5,63
	0309	158,06	18,42	9,94	186,42	311,00	-	311,00	2,78	-	2,78
	0401	3,28	0,10	11,09	14,47	32,00	8,00	40,00	0,73	0,63	1,36
	0402	115,72	3,86	42,09	161,67	419,00	17,00	436,00	5,18	1,29	6,47
	0409	2,11	0,22	2,65	4,99	37,00	6,00	43,00	0,98	0,24	1,22
	0501	4,95	0,08	7,75	12,79	97,00	17,00	114,00	2,71	2,42	5,13
	0503	4,09	0,08	13,51	17,69	126,00	60,00	186,00	3,08	5,86	8,94
0601	68,33	2,40	10,39	81,12	234,00	7,00	241,00	3,19	0,45	3,64	
0702	0,92	-	1,22	2,13	8,00	6,00	14,00	0,14	3,85	3,99	
<b>Total Riobamba</b>		<b>2.401,77</b>	<b>95,13</b>	<b>533,17</b>	<b>3.030,08</b>	<b>7.110,00</b>	<b>420,00</b>	<b>7.530,00</b>	<b>100,65</b>	<b>39,20</b>	<b>139,85</b>
Sta. Elena	1	4,71	0,76	9,39	14,85	75,00	7,00	82,00	2,32	0,15	2,47
	2	14,04	2,26	28,00	44,30	63,00	-	63,00	1,61	-	1,61
	3	22,02	3,55	43,92	69,49	76,00	20,00	96,00	1,43	0,34	1,77
	4	5,53	0,89	11,03	17,46	67,00	9,00	76,00	1,68	0,38	2,05
	5	2,75	0,44	5,49	8,69	7,00	2,00	9,00	0,16	2,35	2,51
	6	5,54	0,89	11,04	17,47	62,00	8,00	70,00	1,53	0,35	1,88
	7	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-
	8	14,18	2,29	28,27	44,74	174,00	-	174,00	2,89	-	2,89
	9	12,61	1,60	8,32	22,53	-	-	-	-	-	-
	10	14,24	0,83	0,91	15,98	-	-	-	-	-	-
	11	8,12	1,31	16,20	25,63	65,00	7,00	72,00	1,63	0,17	1,80
	12	3,99	0,64	7,96	12,60	75,00	40,00	115,00	1,85	4,83	6,68
	13	4,10	0,66	8,18	12,94	71,00	-	71,00	1,95	-	1,95
	14	6,61	1,07	13,18	20,85	67,00	-	67,00	1,48	-	1,48
	15	4,14	0,67	8,26	13,07	19,00	-	19,00	0,61	-	0,61
	16	1,87	0,30	3,73	5,91	17,00	9,00	26,00	0,52	1,60	2,11
	17	2,75	0,44	5,49	8,69	30,00	-	30,00	1,75	-	1,75
	18	3,17	0,51	6,31	9,99	22,00	-	22,00	0,98	-	0,98
	19	3,03	0,49	6,04	9,56	60,00	18,00	78,00	1,49	0,35	1,84
	20	15,53	2,51	28,50	46,54	107,00	11,00	118,00	2,33	0,14	2,46
	21	7,73	1,25	15,41	24,39	112,00	-	112,00	3,14	-	3,14
	22	5,81	0,94	11,58	18,33	37,00	2,00	39,00	0,91	0,44	1,35

La Empresa Sta. Elena no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Sta. Elena	23	24,91	4,02	49,68	78,62	93,00	-	93,00	1,28	-	1,28
	24	48,17	7,77	96,08	152,02	96,00	-	96,00	1,46	-	1,46
	25	11,15	1,80	22,23	35,18	139,00	-	139,00	2,11	-	2,11
	26	4,82	0,78	9,61	15,20	-	4,00	4,00	-	2,36	2,36
	27	3,58	0,58	7,14	11,29	-	1,00	1,00	-	1,00	1,00
	28	25,60	4,13	51,06	80,79	366,00	-	366,00	4,94	-	4,94
	29	20,65	3,33	41,18	65,15	3,00	8,00	11,00	0,11	4,63	4,74
	30	41,29	6,66	82,35	130,30	169,00	9,00	178,00	4,01	4,89	8,91
	31	20,53	3,31	40,94	64,78	82,00	32,00	114,00	1,65	1,46	3,11
	32	4,82	0,78	9,61	15,20	139,00	-	139,00	3,82	-	3,82
	33	7,65	1,23	15,25	24,13	64,00	-	64,00	1,77	-	1,77
	34	5,69	4,57	6,55	16,81	165,00	-	165,00	2,35	-	2,35
	35	44,04	7,11	87,84	138,99	204,00	1,00	205,00	3,44	0,32	3,76
	36	24,77	4,00	49,41	78,18	213,00	-	213,00	3,88	-	3,88
	37	11,26	0,63	4,71	16,60	71,00	-	71,00	1,61	-	1,61
	38	8,45	0,47	3,53	12,45	63,00	-	63,00	1,84	-	1,84
	39	3,20	1,00	3,60	7,80	111,00	5,00	116,00	2,27	0,32	2,59
	40	22,52	1,25	9,42	33,20	-	-	-	-	-	-
	41	6,19	0,35	2,59	9,13	-	-	-	-	-	-
	42	23,65	1,32	9,89	34,86	217,00	-	217,00	4,18	-	4,18
	43	34,91	1,94	14,60	51,45	26,00	-	26,00	0,49	-	0,49
	44	22,52	1,25	9,42	33,20	18,00	-	18,00	0,25	-	0,25
	45	41,67	2,32	17,42	61,41	62,00	-	62,00	1,12	-	1,12
	46	61,94	3,45	25,90	91,29	150,00	-	150,00	2,53	-	2,53
47	1,40	2,77	1,76	5,93	-	-	-	-	-	-	
48	4,76	2,99	6,34	14,09	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Sta. Elena</b>		<b>692,60</b>	<b>94,12</b>	<b>957,32</b>	<b>1.744,03</b>	<b>3.657,00</b>	<b>193,00</b>	<b>3.850,00</b>	<b>75,34</b>	<b>26,06</b>	<b>101,40</b>
Sto. Domingo	# 1	140,52	0,95	45,95	187,42	457,00	21,00	478,00	5,98	2,58	8,56
	# 2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	# 3	5,21	0,14	4,92	10,27	87,00	5,00	92,00	1,93	0,21	2,14
	# 4	16,63	1,77	12,37	30,77	252,00	16,00	268,00	6,40	0,99	7,39
	# 5	142,28	0,81	58,42	201,51	554,00	19,00	573,00	7,90	2,67	10,57
	Av Chone	20,03	0,08	4,12	24,23	87,00	8,00	95,00	1,87	0,51	2,38
	Centro	14,99	2,69	11,61	29,30	309,00	42,00	351,00	8,69	4,44	13,13
	Chiguilpe	35,77	-	12,16	47,93	123,00	2,00	125,00	1,25	0,11	1,36
	Concordia	68,64	1,09	31,46	101,19	211,00	10,00	221,00	3,50	0,81	4,31
	Cristobal Colon	108,37	-	17,16	125,54	180,00	8,00	188,00	1,63	3,82	5,45
	El Porvenir	67,75	0,38	39,41	107,53	253,00	4,00	257,00	3,64	0,25	3,88
	Epacem	66,33	-	46,02	112,36	215,00	19,00	234,00	2,79	1,36	4,14
	Juan Eulogio	8,51	0,63	8,51	17,65	379,00	17,00	396,00	9,13	2,55	11,68
	La 14	54,25	-	30,31	84,56	155,00	8,00	163,00	1,88	0,69	2,56

Las Empresas Sta. Elena y Sto. Domingo no proporcionan la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Sto. Domingo	La Bramadora	63,43	0,25	43,38	107,06	182,00	1,00	183,00	1,65	0,03	1,68
	Las Mercedes	156,08	0,68	36,45	193,21	362,00	14,00	376,00	4,86	1,32	6,18
	Luz De America	101,64	0,25	26,64	128,53	163,00	28,00	191,00	1,98	5,03	7,01
	Maicito	137,24	0,06	36,93	174,23	345,00	5,00	350,00	4,41	0,37	4,77
	Monterrey	63,99	-	41,12	105,11	143,00	10,00	153,00	2,03	1,13	3,16
	N.Israel	83,09	-	12,93	96,02	212,00	5,00	217,00	1,94	0,20	2,13
	Patricia Pilar	49,39	-	46,11	95,51	184,00	4,00	188,00	2,03	0,39	2,42
	Pepepan	22,76	0,18	28,62	51,55	130,00	21,00	151,00	1,81	2,34	4,15
	Pto Quito	166,44	2,16	63,80	232,39	506,00	19,00	525,00	6,19	2,79	8,98
	Pto. Limon	79,56	0,04	42,00	121,60	195,00	1,00	196,00	1,84	0,03	1,87
	Quininde	68,92	1,99	12,91	83,82	242,00	14,00	256,00	6,44	0,74	7,18
	Rio Verde	72,64	10,74	20,24	103,62	322,00	8,00	330,00	5,40	1,18	6,57
	Santa Marta	30,56	0,48	12,50	43,54	334,00	6,00	340,00	8,79	0,36	9,14
	Sur	21,37	4,09	12,37	37,83	369,00	10,00	379,00	10,33	1,14	11,46
	Tandapi	144,90	7,92	61,87	214,69	385,00	2,00	387,00	3,85	0,08	3,92
Via Quito	9,43	0,44	14,13	24,00	96,00	14,00	110,00	2,64	1,57	4,20	
<b>Total Sto. Domingo</b>		<b>2.020,71</b>	<b>37,82</b>	<b>834,42</b>	<b>2.892,96</b>	<b>7.432,00</b>	<b>341,00</b>	<b>7.773,00</b>	<b>122,77</b>	<b>39,62</b>	<b>162,39</b>
Sucumbíos	Coca N.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Coca N.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jivino-Sacha	19,73	-	12,03	31,76	45,00	4,00	49,00	0,53	0,15	0,68
	Jivino-San Pedro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Jivino-SSFD	37,48	0,00	19,96	57,44	75,00	14,00	89,00	1,25	1,42	2,67
	Lago N.1	6,45	0,03	7,67	14,15	134,00	13,00	147,00	5,66	1,48	7,13
	Lago N.2	89,60	-	14,63	104,23	177,00	64,00	241,00	3,09	2,23	5,32
	Shushufindi N.1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Shushufindi N.2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Jivino	81,65	-	32,11	113,76	178,00	23,00	201,00	3,51	1,30	4,81
	Vía Loreto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vía Lumbaqui	143,82	-	109,70	253,52	315,00	38,00	353,00	5,82	1,80	7,62
	Vía Pucuna	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Vía Yamanunca	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Sucumbíos</b>		<b>378,73</b>	<b>0,04</b>	<b>196,10</b>	<b>574,87</b>	<b>924,00</b>	<b>156,00</b>	<b>1.080,00</b>	<b>19,85</b>	<b>8,37</b>	<b>28,22</b>
Sur	1011	36,10	0,11	8,54	44,75	58,67	-	58,67	2,01	-	2,01
	1012	30,76	0,68	5,19	36,63	46,32	-	46,32	0,34	-	0,34
	1013	8,92	1,40	13,30	23,62	26,76	-	26,76	0,30	-	0,30
	1014	2,39	0,10	1,50	3,99	30,88	-	30,88	0,66	-	0,66
	1015	30,08	-	15,00	45,08	37,06	-	37,06	0,26	-	0,26
	1111	7,80	0,30	8,00	16,10	106,11	3,00	109,11	1,89	0,20	2,09
	1112	6,50	-	4,50	11,00	44,32	2,00	46,32	0,75	0,15	0,90
	1113	170,37	0,20	40,12	210,69	258,36	-	258,36	1,76	-	1,76
	1114	62,48	-	17,80	80,28	82,34	-	82,34	0,70	-	0,70

La Empresa Sucumbíos no proporciona la información referida.

**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)	
Sur	1311	89,24	-	1,50	90,74	154,40	-	154,40	1,18	-	1,18	
	1312	89,82	-	11,50	101,32	156,45	-	156,45	1,42	-	1,42	
	1313	154,84	-	20,59	175,43	213,07	-	213,07	1,43	-	1,43	
	1411	81,10	1,00	19,32	101,42	221,48	7,00	228,48	2,40	0,50	2,90	
	1412	231,09	-	24,70	255,79	294,41	1,00	295,41	1,98	0,03	2,01	
	1413	247,02	1,30	45,15	293,47	427,99	-	427,99	3,40	-	3,40	
	1414	20,00	-	16,00	36,00	30,00	1,00	31,00	0,23	0,03	0,26	
	1511	94,10	-	6,84	100,94	139,99	-	139,99	1,03	-	1,03	
	1811	36,33	-	5,47	41,80	50,44	-	50,44	0,39	-	0,39	
	1812	114,69	-	16,27	130,96	153,34	-	153,34	1,17	-	1,17	
	1813	178,93	0,60	75,04	254,57	262,53	2,00	264,53	2,08	0,11	2,19	
	1814	259,57	0,40	49,74	309,71	357,20	1,00	358,20	2,62	0,05	2,67	
	1911	46,19	0,50	17,83	64,52	208,04	7,00	215,04	2,84	0,59	3,42	
	1912	-	-	2,00	2,00	-	-	-	-	-	-	-
	1913	19,75	0,50	10,35	30,60	443,07	16,00	459,07	6,06	1,38	7,44	
	2011	20,55	0,40	12,57	33,52	325,41	5,00	330,41	3,45	0,40	3,85	
	2012	4,58	0,12	2,90	7,60	67,02	4,00	71,02	1,54	0,24	1,78	
	2013	7,64	0,14	4,55	12,33	36,17	5,00	41,17	1,90	0,20	2,10	
	2111	34,58	0,50	16,33	51,41	115,17	4,00	119,17	1,14	1,07	2,21	
	2112	119,04	0,90	32,76	152,70	59,73	1,00	60,73	0,68	0,07	0,74	
	2113	48,67	0,91	29,48	79,06	28,82	-	28,82	0,37	-	0,37	
	2221	6,78	1,75	44,12	52,65	82,34	1,00	83,34	0,82	0,09	0,91	
	2222	58,63	-	2,00	60,63	44,26	-	44,26	0,39	-	0,39	
	2223	74,97	-	10,00	84,97	76,17	-	76,17	0,60	-	0,60	
	2321	178,12	0,36	60,66	239,14	385,73	6,00	391,73	3,87	1,13	5,00	
	2322	3,07	-	13,70	16,77	45,26	4,00	49,26	0,06	0,19	0,25	
	2323	241,56	0,50	81,59	323,65	503,19	7,00	510,19	4,99	1,18	6,17	
	2324	2,30	-	8,78	11,08	8,00	-	8,00	0,23	-	0,23	
	2421	37,02	-	22,91	59,93	75,17	1,00	76,17	0,80	0,15	0,95	
	2422	132,97	0,24	43,21	176,42	264,65	4,00	268,65	2,67	0,65	3,32	
	2423	56,52	0,10	15,96	72,58	112,22	1,00	113,22	1,05	0,23	1,28	
	0111	3,51	0,13	8,62	12,26	98,75	2,00	100,75	1,01	0,11	1,12	
	0112	18,90	0,48	11,99	31,37	263,50	7,00	270,50	5,59	0,46	6,05	
0113	3,50	0,20	8,70	12,40	156,30	34,00	190,30	3,13	5,14	8,27		
0114	6,24	0,30	6,50	13,04	132,87	13,00	145,87	2,72	1,36	4,08		
0115	6,26	-	4,60	10,86	46,91	1,00	47,91	0,56	0,08	0,63		
0116	16,69	6,00	8,60	31,29	76,08	1,00	77,08	0,77	0,08	0,84		
0211	13,62	0,50	13,50	27,62	240,95	9,00	249,95	4,64	0,96	5,59		
0212	20,48	1,60	14,82	36,90	247,56	33,00	280,56	3,96	2,60	6,56		
0213	1,10	-	6,70	7,80	103,04	39,00	142,04	2,21	3,22	5,43		
0214	0,20	-	15,10	15,30	4,12	-	4,12	0,12	-	0,12		
0215	-	-	1,30	1,30	20,59	-	20,59	1,56	-	1,56		

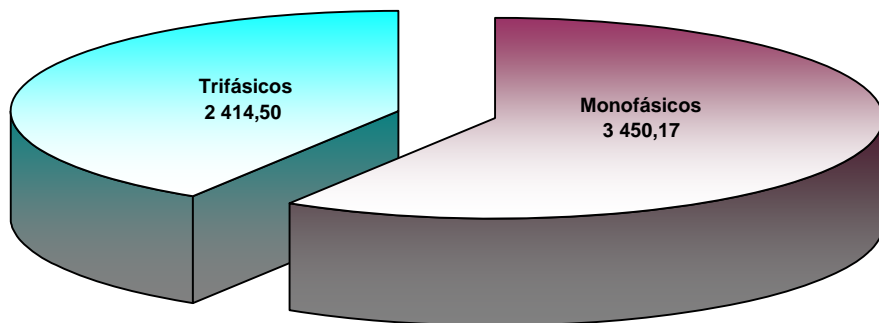
La Empresa Sur no proporciona la información referida.



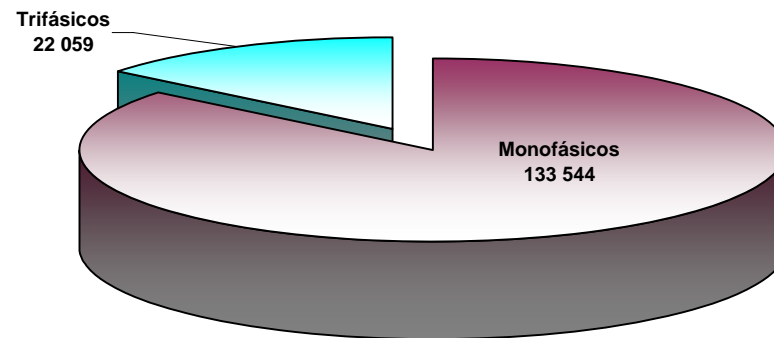
**CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS REDES DE MEDIO VOLTAJE DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Alimentador	Monofásico (Km)	Bifásico (Km)	Trifásico (Km)	Longitud Total (Km)	Trafos Monofásicos #	Trafos Trifásicos #	Trafos Total #	Potencia Trafos Monofásicos (MVA)	Potencia Trafos Trifásicos (MVA)	Potencia Total (MVA)
Sur	0511	16,97	0,10	14,90	31,97	173,22	9,00	182,22	2,82	0,62	3,43
	0512	32,88	3,30	31,74	67,92	142,19	5,00	147,19	1,78	0,72	2,49
	0513	86,59	3,00	17,90	107,49	216,36	7,00	223,36	2,79	1,13	3,92
	0611	180,96	-	-	180,96	258,36	-	258,36	1,80	-	1,80
	0711	121,79	0,50	9,04	131,33	204,01	7,00	211,01	2,02	0,21	2,23
	0811	81,66	-	6,44	88,09	117,19	-	117,19	0,80	-	0,80
	0812	100,36	-	7,87	108,23	143,23	-	143,23	0,96	-	0,96
	0911	307,63	0,70	11,34	319,67	535,36	4,00	539,36	4,40	0,30	4,70
	0912	79,62	-	42,29	121,91	183,30	3,00	186,30	1,24	0,04	1,28
0913	53,47	-	32,93	86,40	126,60	-	126,60	0,83	-	0,83	
<b>Total Sur</b>		<b>4.197,50</b>	<b>29,82</b>	<b>1.112,64</b>	<b>5.339,96</b>	<b>9.523,00</b>	<b>257,00</b>	<b>9.780,00</b>	<b>107,14</b>	<b>25,59</b>	<b>132,73</b>
<b>Total general</b>		<b>34.116,27</b>	<b>1.658,71</b>	<b>17.347,22</b>	<b>53.122,20</b>	<b>133.544,12</b>	<b>22.059,00</b>	<b>155.603,12</b>	<b>3.450,17</b>	<b>2.414,50</b>	<b>5.885,81</b>

**Potencia de Transformadores (MVA)**



**Número de Transformadores**

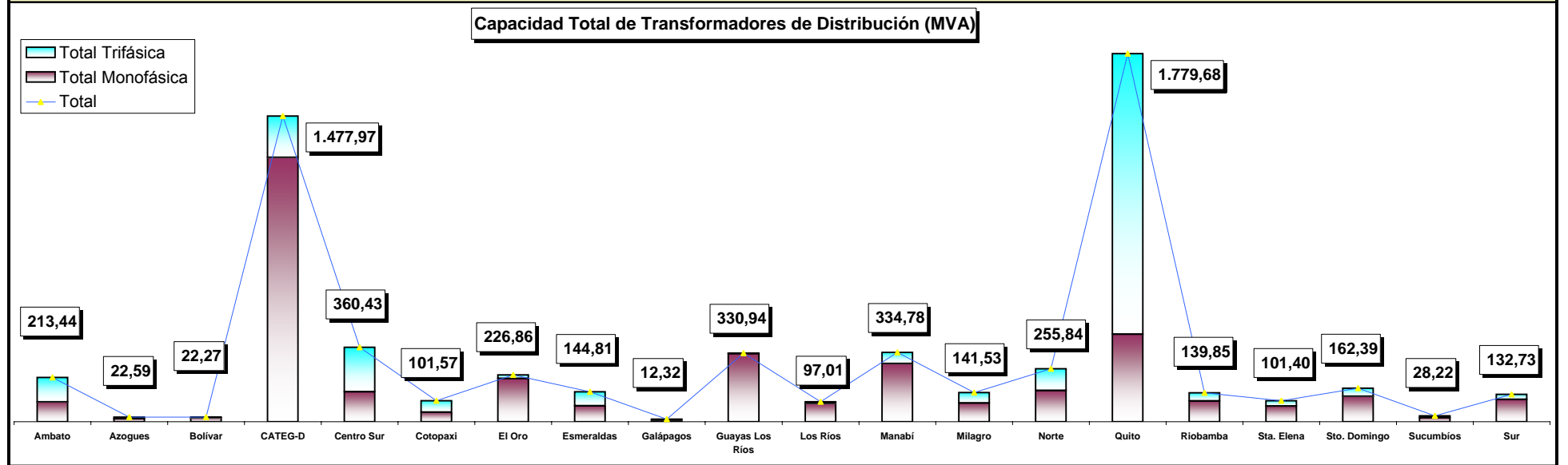


**POTENCIA INSTALADA EN TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (MVA)**

Empresa	Empresa			Particular			Total Monofásica	Total Trifásica	Total
	Monofásica	Trifásica	Total	Monofásica	Trifásica	Total			
Ambato	71,09	52,82	123,91	23,89	65,63	89,52	94,98	118,45	213,44
Azogues	13,26	4,41	17,66	1,07	3,85	4,92	14,33	8,25	22,59
Bolívar	19,14	3,13	22,27	-	-	-	19,14	3,13	22,27
CATEG-D	669,06	7,64	676,70	609,17	192,10	801,27	1.278,23	199,74	1.477,97
Centro Sur	119,09	85,30	204,38	25,41	130,64	156,05	144,50	215,94	360,43
Cotopaxi	39,98	18,15	58,13	6,19	37,25	43,44	46,17	55,40	101,57
El Oro	186,77	-	186,77	22,42	17,68	40,09	209,19	17,68	226,86
Esmeraldas	50,44	3,21	53,65	26,76	64,40	91,16	77,20	67,61	144,81
Galápagos	4,88	1,72	6,59	1,78	3,94	5,72	6,66	5,66	12,32
Guayas Los Ríos	327,10	2,04	329,14	1,80	-	1,80	328,90	2,04	330,94
Los Ríos	57,41	2,25	59,66	30,45	6,90	37,35	87,86	9,15	97,01
Manabí	157,86	0,37	158,23	123,50	53,05	176,55	281,36	53,42	334,78
Milagro	75,19	-	75,19	14,81	51,53	66,34	90,01	51,53	141,53
Norte	136,28	67,06	203,33	14,11	38,40	52,51	150,39	105,45	255,84
Quito	285,60	661,91	947,51	137,70	694,47	832,17	423,29	1.356,39	1.779,68
Riobamba	86,98	10,36	97,35	13,67	28,84	42,50	100,65	39,20	139,85
Sta. Elena	75,34	26,06	101,40	-	-	-	75,34	26,06	101,40
Sto. Domingo	105,77	19,08	124,85	17,00	20,54	37,54	122,77	39,62	162,39
Sucumbíos	14,71	1,13	15,84	5,14	7,24	12,38	19,85	8,37	28,22
Sur	87,45	7,74	95,18	19,70	17,85	37,55	107,14	25,59	132,73
<b>Total general</b>	<b>2.583,39</b>	<b>974,36</b>	<b>3.557,75</b>	<b>1.094,57</b>	<b>1.434,29</b>	<b>2.528,87</b>	<b>3.677,97</b>	<b>2.408,65</b>	<b>6.086,62</b>

Los totales en número y potencia de los transformadores de distribución, difieren de los de la sección anterior por cuanto algunas empresas aún no han concluido sus inventarios y por consiguiente su información es incompleta.

Las Empresas Bolívar, El Oro, Guayas-Los Ríos, Milagro y Sta. Elena presentan información incompleta para el año 2005.



**LONGITUD DE REDES DE BAJO VOLTAJE POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005 (Km.)**

Empresa	Aérea				Subterránea				Total Monofásica	Total Bifásica	Total Trifásica	Total
	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total	Monofásica	Bifásica	Trifásica	Total				
Ambato	4.376,20	222,36	1.329,86	5.928,42	-	-	10,32	10,32	4.376,20	222,36	1.340,18	5.938,74
Azogues	821,89	85,13	49,00	956,02	-	-	-	-	821,89	85,13	49,00	956,02
Bolívar	1.213,18	0,32	54,26	1.267,76	-	-	-	-	1.213,18	0,32	54,26	1.267,76
CATEG-D	2.660,57	-	81,61	2.742,18	84,06	-	5,52	89,58	2.744,62	-	87,13	2.831,75
Centro Sur	7.332,36	29,20	521,49	7.883,04	94,09	29,71	79,26	203,06	7.426,45	58,91	600,74	8.086,10
Cotopaxi	1.526,00	1.820,70	218,30	3.565,00	-	-	19,00	19,00	1.526,00	1.820,70	237,30	3.584,00
EL Oro	3.895,52	-	37,45	3.932,97	-	-	-	-	3.895,52	-	37,45	3.932,97
Esmeraldas	287,76	-	8,88	296,64	-	-	-	-	287,76	-	8,88	296,64
Galápagos	67,29	95,33	37,40	200,02	-	2,70	-	2,70	67,29	98,03	37,40	202,72
Guayas Los Ríos	1.999,84	289,28	588,61	2.877,73	-	-	2,20	2,20	1.999,84	289,28	590,81	2.879,93
Los Ríos	11.682,78	-	17,04	11.699,82	-	-	-	-	11.682,78	-	17,04	11.699,82
Manabí	13.270,45	-	1,80	13.272,25	-	-	-	-	13.270,45	-	1,80	13.272,25
Milagro	864,49	-	-	864,49	-	-	-	-	864,49	-	-	864,49
Norte	2.655,00	1.457,00	235,00	4.347,00	-	-	3,10	3,10	2.655,00	1.457,00	238,10	4.350,10
Quito	420,82	3.525,44	1.345,43	5.291,69	-	65,45	431,07	496,52	420,82	3.590,89	1.776,50	5.788,20
Riobamba	3.900,31	951,73	40,60	4.892,64	-	2,00	2,00	4,00	3.900,31	953,73	42,60	4.896,64
Sta. Elena	9,60	1.148,61	86,69	1.244,90	-	-	-	-	9,60	1.148,61	86,69	1.244,90
Sto. Domingo	850,83	282,68	340,87	1.474,38	-	1,57	-	1,57	850,83	284,25	340,87	1.475,95
Sucumbíos	262,37	471,78	42,11	776,25	17,82	32,05	2,86	52,73	280,19	503,83	44,97	828,99
Sur	1.841,68	-	24,44	1.866,12	-	-	6,75	6,75	1.841,68	-	31,19	1.872,87
<b>Total general</b>	<b>59.938,93</b>	<b>10.379,55</b>	<b>5.060,84</b>	<b>75.379,32</b>	<b>195,97</b>	<b>133,48</b>	<b>562,08</b>	<b>891,53</b>	<b>60.134,90</b>	<b>10.513,04</b>	<b>5.622,92</b>	<b>76.270,85</b>

Las Empresas Ambato, Galápagos, Guayas-Los Ríos y Manabí no han actualizado estos datos respecto al año 2004.

**NÚMERO Y POTENCIA DE LUMINARIAS POR EMPRESA DISTRIBUIDORA A DICIEMBRE DE 2005**

Empresa	Mercurio		Sodio		Incandescente		Mixta		Reflector		Fluorescente		Semáforo		Otros		Total Cantidad (#)	Total Potencia Total (kW)
	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)	Cantidad (#)	Potencia Total (kW)		
Ambato	12.707	2.366	22.384	3.497	57	9	-	-	75	64	51	2	-	-	-	-	35.274	5.938
Azogues	347	65	6.480	884	61	3	1	0	329	131	287	7	-	-	-	-	7.505	1.091
Bolívar	4.385	732	3.601	845	267	42	-	-	204	144	-	-	-	-	-	-	8.457	1.763
CATEG-D	24.413	4.890	75.891	13.740	583	55	478	76	1.595	754	292	5	-	-	-	-	103.252	19.520
Centro Sur	9.950	1.932	39.475	6.491	963	69	607	97	627	167	376	38	-	-	1.147	153,66	53.145	8.949
Cotopaxi	8.022	1.263	10.415	1.446	342	43	-	-	533	164	331	13	197,00	13,20	-	-	19.840	2.942
El Oro	28.005	4.726	21.310	4.548	-	-	-	-	556	361	-	-	931,00	65,17	-	-	50.802	9.701
Esmeraldas	12.834	2.255	8.653	1.572	451	540	-	-	803	797	-	-	-	-	-	-	22.741	5.164
Galápagos	287	49	1.196	84	-	-	3	0	78	47	-	-	-	-	-	-	1.564	181
Guayas-Los Ríos	15.746	2.947	20.345	4.472	5.194	1.495	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41.285	8.914
Los Ríos	5.452	958	6.424	2.078	-	-	-	-	168	85	-	-	-	-	85	21,68	12.129	3.143
Manabí	41.526	7.267	40.413	10.095	-	-	-	-	1.862	2.660	-	-	-	-	-	-	83.801	20.022
Milagro	10.183	1.723	8.512	1.276	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.695	2.999
Norte	12.235	1.669	31.865	3.672	-	-	838	134	596	555	-	-	-	-	-	-	45.534	6.030
Quito	66.068	9.525	90.239	12.846	15	2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	156.322	22.373
Riobamba	9.803	1.498	12.533	1.837	16	2	4	1	-	-	-	-	-	-	-	-	22.356	3.337
Sta. Elena	10.965	1.891	12.860	2.068	-	-	-	-	148	364	-	-	-	-	229	91,60	24.202	4.414
Sto. Domingo	8.714	1.508	13.850	2.555	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22.564	4.063
Sucumbíos	4.626	609	10.723	1.390	87	35	-	-	153	54	-	-	-	-	264	18,48	15.853	2.106
Sur	9.364	1.464	21.559	2.577	384	41	61	10	248	123	22	1	766,00	76,60	-	-	32.404	4.293
<b>Total general</b>	<b>295.632</b>	<b>49.338</b>	<b>458.728</b>	<b>77.976</b>	<b>8.420</b>	<b>2.336</b>	<b>1.992</b>	<b>319</b>	<b>7.975</b>	<b>6.469</b>	<b>1.359</b>	<b>66</b>	<b>1.894,00</b>	<b>154,97</b>	<b>1.725</b>	<b>285,42</b>	<b>777.725</b>	<b>136.943</b>

**EMPLEADOS Y TRABAJADORES DE LAS EMPRESAS ELÉCTRICAS EN EL AÑO 2005**

Empresa	Fijos	Contratos	Tercerizados	Total
Elecaastro	132	-	5	137
Electroguayas	30	114	218	362
Electroquil	-	-	42	42
EMAAP-Q	28	4	4	36
Hidroagoyán	37	11	-	48
Hidronación	20	5	17	42
Hidropaute	45	190	10	245
Intervisa	18	18	12	48
Machala Power	-	-	43	43
Termoesmeraldas	15	30	81	126
Termopichincha	18	2	88	108
<b>Total Generadora</b>	<b>343</b>	<b>374</b>	<b>520</b>	<b>1.237</b>
Transelectric	163	12	73	248
<b>Total Transmisora</b>	<b>163</b>	<b>12</b>	<b>73</b>	<b>248</b>
Ambato	253	18	40	311
Azogues	93	17	12	122
Bolívar	149	13	2	164
Categ-D	918	16	582	1.516
Centro Sur	435	-	42	477
Cotopaxi	145	17	118	280
El Oro	347	140	-	487
Esmeraldas	191	1	119	311
Galápagos	51	4	-	55
Guayas Los Ríos	562	1	-	563
Los Ríos	427	89	44	560
Manabí	438	-	20	458
Milagro	231	57	-	288
Norte	291	37	-	328
Quito	1.060	-	424	1.484
Riobamba	209	112	-	321
Sta. Elena	115	2	196	313
Sto. Domingo	174	23	48	245
Sucumbíos	144	9	75	228
Sur	331	54	-	385
<b>Total Distribuidora</b>	<b>6.564</b>	<b>610</b>	<b>1.722</b>	<b>8.896</b>
<b>Total general</b>	<b>7.070</b>	<b>996</b>	<b>2.315</b>	<b>10.381</b>

**RELACIÓN ENTRE ABONADO POR TRABAJADOR DE LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS A DICIEMBRE DE 2005**

	Abonados	Trabajadores	Abonado por Trabajador	Trabajador por cada mil Abonados
Ambato	169.802	311	546	2
Azogues	26.155	122	214	5
Bolívar	42.877	164	261	4
Categ-D	427.392	1.516	282	4
Centro Sur	247.628	477	519	2
Cotopaxi	85.527	280	305	3
El Oro	151.858	487	312	3
Esmeraldas	74.968	311	241	4
Galápagos	6.172	55	112	9
Guayas Los Ríos	176.185	563	313	3
Los Ríos	73.072	560	130	8
Manabí	203.505	458	444	2
Milagro	104.112	288	362	3
Norte	161.620	328	493	2
Quito	657.932	1.484	443	2
Riobamba	122.697	321	382	3
Sta. Elena	82.362	313	263	4
Sto. Domingo	106.244	245	434	2
Sucumbíos	35.133	228	154	6
Sur	123.969	385	322	3
<b>Total general</b>	<b>3.079.210</b>	<b>8.896</b>	<b>346</b>	<b>3</b>

**CAPÍTULO X: CLIENTES NO REGULADOS (VENTA ENTRE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS Y A GRANDES CONSUMIDORES)**

**CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005**

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Año 2005 (MWh)	Carga Instalada (MVA)	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-001	Compañía Industrias Guapán S.A.	Panamericana Norte Km. 1 1/2 vía Guapán	Cañar	7,15	3 616,94	43.403,34	17,30	Azogues
K-002	Aglomerados Cotopaxi S.A.	Lasso	Cotopaxi	3,63	2 255,54	27.066,48	5,90	Cotopaxi
K-003	Ecuador Bottling Company	Av. Juan Tanca Marengo Km. 4 1/2	Guayas	2,90	1 485,30	8.911,80	4,20	CATEG-D
K-004	Acerías Nacionales del Ecuador S.A. ANDEC	Guasmo Central Av. Raúl Clemente Huerta junto a Esclusas	Guayas	-	-	-	-	CATEG-D
K-005	Empresa Cantonal de Agua Potable y Alcantarillado de Guayaquil		Guayas	-	-	-	-	CATEG-D
K-006	Base Naval de Guayaquil	Base Naval Sur	Guayas	3,95	1.775,07	21.300,90	-	CATEG-D
K-007	AGA S.A.	Km. 11 1/2 vía Daule	Guayas	3,00	1 595,47	19.145,58	3,00	CATEG-D
K-008	Acería del Ecuador C.A., ADELCA	Aloag Km. 1 1/2 a Sto. Domingo	Pichincha	6,14	2 203,34	26.440,06	20,00	Quito
K-009	Centro de Rehabilitación de Manabí. Estación de Bombeo de Severino	Severino	Manabí	-	-	-	13,00	Manabí
K-010	Negocios Industriales Real S.A. "NIRSA S.A"	Av. Carlos Luis Plaza Dañin y Democracia (Cdla Atarazana)	Guayas	3,38	1 598,71	19.184,50	4,00	Sta. Elena
K-011	Kimberly-Klark (Ecuapapel S.A.)	Km. 5 1/2 vía a Daule Mapasingue entre calle 5ta y Avenida Las Aguas	Guayas	3,02	732,70	8.792,38	-	Los Ríos
K-012	Empresa Papelera Nacional	Marcelino Maridueña	Guayas	6,56	4 799,88	57.598,60	12,50	Milagro
K-013	CEDEGE		Guayas	-	-	-	-	Sta. Elena
K-014	Plásticos Industriales C.A. "PICA"	Guayaquil Km. 7 1/2 de la vía a Daule	Guayas	3,90	1 837,04	22.044,44	2,80	CATEG-D
K-015	Industrias Rocacem, Planta Cerro Blanco	Guayaquil Km. 7 1/2 vía a la costa	Guayas	-	-	-	-	CATEG-D
K-016	Enkador	Sangolquí, Barrio Selva Alegre, Km. 1 vía a San Fernando	Pichincha	2,50	1 579,90	18.958,76	5,00	Quito

**CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005**

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Año 2005 (MWh)	Carga Instalada (MVA)	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-017	Unilever Andina - Jabonería Nacional, planta Jabonería Nacional	Guayaquil, Km. 24 vía a Daule	Guayas	2,23	1 220,52	14.646,18	4,00	CATEG-D
K-018	La Fabril S.A.	Km. 5.5 vía Manta - Montecristi	Manabí	2,83	1 336,86	16.042,27	3,50	Manabí
K-019	Exportadora de Alimentos S.A. (EXPALSA)	km 6.5 vía Durán - Tambo	Guayas	3,58	1 850,05	22.200,59	3,80	Guayas-Los Ríos
K-020	Cristalería del Ecuador (CRIDESA)	Km. 14 vía Daule	Guayas	3,37	2 159,56	25.914,66	3,50	CATEG-D
K-021	Industria Cartonera Ecuatoriana	Av. 25 de julio	Guayas	2,75	1 063,92	12.767,03	3,50	CATEG-D
K-022	Interagua, estación "La Toma"	La Toma Km. 26 1/2 vía a Daule	Guayas	14,11	11 101,40	133.216,84	23,00	Guayas-Los Ríos
K-023	Cartopel	Parque Industrial Cornelio Vintimilla	Azuay	3,88	2 468,02	29.616,26	-	Centro Sur
K-024	Compañía Ecuatoriana del Caucho S.A. (Erco)	Parque Industrial Cornelio Vintimilla	Azuay	4,54	2 143,41	25.720,87	14,10	Centro Sur
K-025	Compañía de Cervezas Nacionales C.A.	Km 16.5 vía a Daule	Guayas	4,22	2 176,33	26.115,92	3,02	CATEG-D
K-026	Industrias Rocacem, Planta San Rafael	Barrio San Rafael	Cotopaxi	4,09	2 318,91	27.826,89	4,57	Cotopaxi
K-027	Fundiciones Industriales S.A. (FISA)	km 10.5 vía Daule	Guayas	Fisa	981,13	5.886,79	2,14	CATEG-D
K-028	Amanco Plastigama S.A.	Km 4.5 vía Durán - Tambo	Guayas	2,44	1 348,40	16.180,79	1,78	Guayas-Los Ríos
K-029	Corporación Ecuatoriana de Aluminio S.A. (Cedal)	Avenida Unidad Nacional	Cotopaxi	2,10	706,76	9.187,89	2,07	Cotopaxi
K-030	Plasticaucho Industrial S.A.	Catiglata	Tungurahua	2,26	881,19	10.574,30	1,83	Ambato
K-031	Plastiempaques S.A.	km. 3 vía Durán Tambo	Guayas	1,66	752,02	9.024,20	2,59	Guayas-Los Ríos
K-032	Plásticos Ecuatorianos S.A	Vía Daule km. 8.5	Guayas	2,11	1 081,69	12.980,30	3,10	CATEG-D
K-033	Promarisco S.A.	Km. 6.5 vía Durán Tambo	Guayas	1,68	860,97	10.331,58	2,30	Guayas-Los Ríos
K-034	Graiman Cia. Ltda.	Parque Industrial Cuenca	Azuay	3,29	1 894,52	22.734,28	5,17	Centro Sur
K-035	Novopan del Ecuador S.A.	Panamericana Sur km. 9.5	Pichincha	1,69	638,67	7.664,09	1,92	Quito

**CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005**

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Año 2005 (MWh)	Carga Instalada (MVA)	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-036	Empresa Pesquera Ecuatoriana S.A. (EMPESEC)	Vía Daule km.12	Guayas	1,89	828,67	9.944,00	1,80	CATEG-D
K-037	Industrial Molinera S.A.	El Oro No. 101 entre Vivero y 5 de junio	Guayas	2,26	845,12	10.141,47	3,50	CATEG-D
K-038	Provefrut S.A.	Guaytacama	Cotopaxi	2,01	1 064,36	12.772,27	1,60	Cotopaxi
K-039	Cemento Chimborazo S.A.	San Juan Chico	Riobamba	4,64	2 631,07	31.572,89	6,20	Riobamba
K-040	Petroindustrial - Refinería Estatal de Esmeraldas	Km 4.5 vía Atacames	Esmeraldas	-	-	-	24,70	Esmeraldas
K-041	Productos Familia Sancela del Ecuador S.A.	Panamericana Norte km. 20, Lasso	Cotopaxi	3,92	2 717,88	32.614,61	9,27	Cotopaxi
K-042	Textiles Río Blanco S.A.	Lasso	Cotopaxi	0,73	373,28	2.239,70	2,96	Cotopaxi
K-043	Compañía de Elaborados de Café EL CAFÉ C.A.	Av. Juan Tanca Marengo Km. 3 1/2	Guayas	2,37	1 652,68	19.832,20	4,00	CATEG-D
K-044	La Fabril S.A., Planta La Favorita	Final calle 11 y Domingo Comin	Guayas	1,34	577,44	6.929,25	2,87	CATEG-D
K-045	Ecuador Bottling Company, planta de la ciudad de Quito	Isaac Albeniz No. 203 y El Morlán	Pichincha	1,93	1 035,20	12.422,38	3,53	Quito
K-046	Delltex Industrial S.A.	Av. 6 de Diciembre y Granados, y calle Juan Montalco en Cumbayá	Pichincha	2,15	674,99	8.099,91	6,00	Quito
K-047	C.A. Ecuatoriana de Cerámica	Av. Gonzalo Dávalos Valdivieso s/n y Brasil	Chimborazo	1,95	881,53	10.578,41	-	Riobamba
K-048	Italpisos S.A.	Av. Gil Ramírez Dávalos 5-32 y Armenillas	Azuay	3,10	683,13	8.197,62	-	Centro Sur
K-049	Constructora Norberto Odebrecht S.A.	Final calle 11 y Domingo Comin	Tungurahua	3,34	1 351,43	16.217,19	-	Ambato
K-050	Pronaca (planta ubicada en Guayas-Los Ríos)	Los Naranjos N44-15 y Av. de los Granados	Guayas	2,60	1 307,92	15.695,01	-	Guayas-Los Ríos
K-051	Industrial Danec S.A.	Km. 1 1/2 Vía a Sangolquí - Tambillo	Pichincha	1,71	786,13	9.433,52	-	Quito
K-052	Industria Cartonera Asociada S.A. Incasa	Panamericana Sur Km. 7 1/2 S26-183	Pichincha	1,51	733,97	8.807,64	-	Quito
K-053	Sociedad Agrícola e Industrial San Carlos	General Elizalde # 114 y Pichincha	Guayas	2,83	230,32	2.763,87	-	Milagro



**CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005**

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Año 2005 (MWh)	Carga Instalada (MVA)	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-054	Fábrica de Envases S.A. FADESA	Calle Novena No. 109 y Av. Domingo Comin	Guayas	2,16	1 009,87	12.118,46	-	CATEG-D
K-055	Tejidos Pin-tex S.A.	Av. La Prensa No. 3741 (OE5-28) y Pasaje Manuel Herrera	Pichincha	2,97	1 292,08	15.504,97	-	Quito
K-056	Bopp del Ecuador Cia. Ltda.	Jaime Roldós Aguilera e Isidro Ayora No. E3-37	Pichincha	3,29	1 957,50	23.489,98	-	Quito
K-057	Hotel Colón Guayaquil S.A.	Cdla Kennedy Norte - Av. Fco. de Orellana Mz. 111	Pichincha	2,67	638,86	7.666,28	-	CATEG-D
K-058	Aquamar S.A.	Km 26 Autopista Durán-Bolicho	Guayas	1,40	512,00	6.144,00	-	Quito
K-059	Pronaca (Bucay)	km 3 vía El Triunfo-Bucay junto a la subestación Bucay	Guayas	2,06	819,01	9.828,15	-	Milagro
K-060	Pronaca (Sto. Domingo)	Los Naranjos N44-15 y Av. de los Granados	Pichincha	2,03	863,58	10.363,02	-	Sto. Domingo
K-061	Productos Químicos y Anexos PROQUIMSA S.A.	Urb. Santa Leonor a 300 mts. Antes de Terminal Terrestre, junto a caseta 2 de la C.T.G.	Guayas	2,40	1 440,65	17.287,85	-	CATEG-D
K-062	Empacadora Nacional C.A. (ENACA C.A.)	Guasmo Norte junto a la ría	Guayas	-	-	-	-	CATEG-D
K-063	Ecudos S.A.	Sucre 203 y Pichincha, 8avo. Piso	Guayas	1,32	244,75	2.936,98	-	Milagro
K-064	Azucarera Valdez S.A.	Av. 10 de Agosto y Roberto Astudillo	Guayas	2,06	323,07	3.876,86	-	Milagro
K-065	Plásticos del Litoral PLASLIT S.A.	Vía a Daule Km. 11 1/2	Guayas	3,25	1 735,91	20.830,91	-	CATEG-D
K-066	NOVACERO ACEROPAXI	Av. de los Shyris 3941 y Río Coca	Cotopaxi	2,82	521,07	2.605,33	-	Cotopaxi
K-067	Hotel Oro Verde S.A. Hotver	Av. 9 de Octubre 414 y García Moreno	Guayas	1,95	533,95	6.407,42	-	CATEG-D
K-068	Solubles Instantáneos C.A. (SICA)	Av. C.J. Arosemena Km. 2	Guayas	1,75	810,17	9.722,00	-	CATEG-D
K-069	Codana S.A. (CODANA)	Junín 114 y Malecón, Piso 7, Oficina 4	Guayas	1,45	423,01	5.076,10	-	Milagro

**CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005**

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Año 2005 (MWh)	Carga Instalada (MVA)	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-070	Empresa Municipal de Telecomunicaciones, Agua Potable, Alcantarillado y Saneamiento de Cuenca	Benigno Malo 7-78	Azuay	-	-	-	-	Centro Sur
K-071	Compañía Agrícola e Industrial (ECUAPLANTATION S.A.)	Km. 4.5 vía Durán Tambo, diagonal a Plastigama	Guayas	1,19	492,57	5.910,88	-	Guayas-Los Ríos
K-072	Plastiguayas Cia. Ltda. (PLASTIGUAYAS)	Av. José Gómez Gault 103 y Av. Juan Tanca Marengo	Guayas	1,24	527,87	5.278,68	-	CATEG-D
K-073	Plasticsacks Cia. Ltda. (PLASTICSACKS)	Calle Cacha y 9 de agosto - Calderón	Pichincha	1,22	682,49	7.507,39	-	Quito
K-074	Sálica del Ecuador S.A. (SALICA)	Av. 9 de Octubre 1911 y Los Ríos, Edificio Finansur, piso 15, oficina 1	Guayas	1,71	505,06	4.040,47	-	Sta. Elena
K-075	Naportec S.A. (NAPORTEC)	Av. Los Angeles y Av. 52 Km. 1 1/2 Vía Perimetral Isla Trinitaria	Guayaquil	2,63	997,57	4.987,83	-	CATEG-D
K-076	Conservas Isabel Ecuatoriana S.A.	Apartado 13-05-4863	Manabí	-	-	-	-	Manabí
K-077	Cerámica Rialto S.A.	Panamericana Norte Km. 7 1/2	Azuay	1,33	506,33	4.050,61	-	Centro Sur
K-078	Lanafit S.A.	Cap. Rafaél Ramos E5-84 y Gonzalo Zaldumbide	Pichincha	1,24	481,41	3.369,90	-	Quito
K-079	Cartorama C.A.	Km. 14 1/2 vía a Daule	Guayas	2,47	1.247,48	9.979,85	-	CATEG-D
K-080	The Tesalia Springs Company S.A. (TESALIA)	Pujilí 123 y Teodoro Gómez de la Torre	Pichincha	0,39	621,87	3.731,20	-	Quito
K-081	Productora Cartonera S.A. (PROCARSA)	Km. 6 1/2 vía Durán - Tambo	Guayas	1,73	473,28	1.893,12	-	Guayas-Los Ríos
K-082	Holcim Cementos S.A (Planta Cerro Blanco)	Km. 7 1/2 vía a la Costa	Guayas	7,64	5.431,28	21.725,13	-	CATEG-D
K-083	Grasas Unicol	Km. 6 1/2 vía a Daule	Guayas	3,08	439,14	878,28	-	CATEG-D
K-084	Ajecuador S.A.	Km. 15 1/2 vía a Daule	Guayas	4,41	566,64	1.133,29	-	CATEG-D
K-085	Exporklore S.A	Av. 9 de octubre 1911 Edif. Finansur 12vo Piso Of. 1	Guayas	4,15	886,19	1.772,38	-	CATEG-D

**CARACTERÍSTICAS DE LOS GRANDES CONSUMIDORES CALIFICADOS A DICIEMBRE DE 2005**

Número	Nombre	Ubicación	Provincia	Demanda Promedio (MW)	Energía Mensual (MWh)	Energía Año 2005 (MWh)	Carga Instalada (MVA)	Cliente en área de concesión de Distribuidora
K-086	Monterrey Azucarera Lojana	Catamayo, vía a la costa Km. 4 1/2	Loja	0,51	12,50	37,49		- Sur
K-087	Industrial Surundu S.A.	Av. González Suarez y Gonniesiat N31-135	Pichincha	-	-	-		- CATEG-D
K-088	Electrocables S.A.	P.I. El Sauce Km 11.5 vía Daule	Guayas	-	-	-		- CATEG-D
K-089	Tecnoplast del Ecuador Cia. Ltda.	Km. 16.5 vía Daule	Guayas	2,79	530,87	1 061,74		- CATEG-D
K-090	Interfibra S.A.	Panamericana Norte Km. 12 1/2	Pichincha	-	-	-		- Quito
K-091	Ecuajugos S.A.	Av. Cartagena s/n	Pichincha	-	-	-		- Norte
K-092	Industrial Pesquera Santa Priscila S.A.	Km. 5 1/2 vía a Daule	Guayas	-	-	-		- CATEG-D
K-093	Empagran S.A.	Km. 15.5 vía a la Costa, entrando por Gualme 500M	Guayas	-	-	-		- CATEG-D
K-094	Nestlé Ecuador S.A.	Av. González Suárez N31-135	Pichincha	-	-	-		- CATEG-D
K-095	Hilanderías Unidas S.A.	Km. 7 1/2 vía a Daule	Guayas	-	-	-		- CATEG-D
K-096	Producargo S.A.	Km. 2.5 vía Troncal Naranjal, junto al Ingenio La Troncal	Guayas	-	-	-		- Milagro
No registran operaciones en el MEM en el AÑO 2005								
Opera como Gran Consumidor, pero no se dispone de estos datos.								
Calificación Revocada, actúan como Clientes Regulados de la Distribuidora de su Área de Concesión. Textiles Río Blanco pierde su calificación el 30 de marzo de 2005.								
La energía mensual es la promedio del total de la consumida en los meses registrados								

**TRANSACCIONES DE ENERGÍA ENTRE EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Ambato	Sucumbíos	Ene	6.562,68	795.599	12	-	-
		Feb	6.182,57	541.649	9	1.260.765,43	233
		Mar	6.918,19	466.127	7	627.642,92	135
		Abr	6.830,02	434.840	6	243.000,00	56
		May	7.029,25	647.987	9	754.698,86	116
		Jun	6.941,69	458.394	7	517.158,57	113
		Jul	6.908,59	618.752	9	-	-
		Ago	6.886,74	586.166	9	1.181.984,53	202
		Sep	6.885,52	628.737	9	612.564,02	97
		Oct	6.775,64	654.429	10	-	-
		Nov	6.581,08	511.815	8	580.304,00	113
		Dic	7.190,50	578.460	8	1.357.001,18	235
<b>Total Sucumbíos</b>			<b>81.692,47</b>	<b>6.922.956</b>	<b>8</b>	<b>7.135.119,51</b>	<b>103</b>
<b>Total Ambato</b>			<b>81.692,47</b>	<b>6.922.956</b>	<b>8</b>	<b>7.135.119,51</b>	<b>103</b>
Bolívar	Los Ríos	Ene	3,34	334	10	-	-
		Feb	3,34	334	10	-	-
		Mar	3,34	334	10	-	-
		Abr	3,34	334	10	-	-
		May	3,34	334	10	-	-
		Jun	3,34	307	9	-	-
		Jul	3,34	334	10	-	-
		Ago	3,14	314	10	-	-
		Sep	3,34	334	10	-	-
		Oct	3,34	334	10	-	-
		Nov	3,34	307	9	-	-
		Dic	3,34	307	9	-	-
<b>Total Los Ríos</b>			<b>39,92</b>	<b>3.907</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total Bolívar</b>			<b>39,92</b>	<b>3.907</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total general</b>			<b>81.732,38</b>	<b>6.926.863</b>	<b>8</b>	<b>7.135.119,51</b>	<b>103</b>

La Energía recibida por la E.E.Sucumbíos es luego facturada a sus clientes regulados, razón por la cual ésta no ha influido en el Balance Energético del Sistema Eléctrico Nacional.

**TRANSACCIONES DE ENERGÍA EXPORTADA POR EMPRESAS ELÉCTRICAS DISTRIBUIDORAS EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢/kWh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Sur	Perú	Ene	10,38	1.272	12,25	727	57,17
		Feb	9,02	1.153	12,78	1.916	166,21
		Mar	10,01	1.240	12,38	1.475	118,94
		Abr	11,65	1.384	11,89	1.240	89,56
		May	11,67	1.385	11,87	438	31,60
		Jun	12,24	1.439	11,76	1.402	97,47
		Jul	9,66	1.200	12,42	1.903	158,53
		Ago	11,88	1.412	11,89	1.666	117,98
		Sep	9,02	1.160	12,86	1.402	120,84
		Oct	11,02	1.242	11,27	270	21,74
		Nov	9,46	1.121	11,85	2.131	190,09
		Dic	11,82	1.319	11,16	1.132	85,81
<b>Total Perú</b>			<b>127,84</b>	<b>15.327</b>	<b>11,99</b>	<b>15.701</b>	<b>102,44</b>
<b>Total Sur</b>			<b>127,84</b>	<b>15.327</b>	<b>11,99</b>	<b>15.701</b>	<b>102,44</b>
<b>Total general</b>			<b>127,84</b>	<b>15.327</b>	<b>11,99</b>	<b>15.701</b>	<b>102,44</b>

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES					
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Azogues	Guapán	Ene	4.123	178.309	4,33	178.309	38	37.585	100,19	37.585	4.160	215.894	5,19	215.894	100,00	
		Feb	3.425	154.722	4,52	154.722	31	40.382	129,57	40.382	3.456	195.104	5,65	195.104	100,00	
		Mar	3.863	167.540	4,34	167.540	35	46.078	131,09	46.078	3.898	213.618	5,48	213.618	100,00	
		Abr	3.703	150.916	4,08	150.916	34	54.675	162,27	54.675	3.736	205.591	5,50	205.591	100,00	
		May	3.220	133.981	4,16	133.981	29	43.007	146,79	43.007	3.249	176.989	5,45	176.989	100,00	
		Jun	3.845	165.986	4,32	165.986	35	47.925	136,99	47.925	3.880	213.911	5,51	213.911	100,00	
		Jul	4.089	175.310	4,29	175.310	37	38.510	103,50	38.510	4.126	213.820	5,18	213.820	100,00	
		Ago	4.195	185.757	4,43	185.757	38	35.857	93,93	35.857	4.233	221.614	5,23	221.614	100,00	
		Sep	4.235	185.016	4,37	185.016	39	35.615	92,41	35.615	4.274	220.631	5,16	220.631	100,00	
		Oct	1.931	86.400	4,47	86.400	18	29.632	168,62	29.632	1.949	116.032	5,95	116.032	100,00	
		Nov	3.215	143.541	4,47	143.541	29	34.307	117,28	34.307	3.244	177.848	5,48	177.848	100,00	
		Dic	3.562	157.033	4,41	157.033	32	37.782	116,57	37.782	3.594	194.815	5,42	194.815	100,00	
	<b>Total Guapán</b>			<b>43.403</b>	<b>1.884.511</b>	<b>4,34</b>	<b>1.884.511</b>	<b>395</b>	<b>481.355</b>	<b>121,87</b>	<b>481.355</b>	<b>43.798</b>	<b>2.365.866</b>	<b>5,40</b>	<b>2.365.866</b>	<b>100,00</b>
<b>Total Azogues</b>			<b>43.403</b>	<b>1.884.511</b>	<b>4,34</b>	<b>1.884.511</b>	<b>395</b>	<b>481.355</b>	<b>121,87</b>	<b>481.355</b>	<b>43.798</b>	<b>2.365.866</b>	<b>5,40</b>	<b>2.365.866</b>	<b>100,00</b>	
Centro Sur	Cartopel	Ene	2.489	98.150	3,94	98.150	-	-	-	-	2.489	98.150	3,94	98.150	100,00	
		Feb	2.254	80.889	3,59	80.889	-	-	-	-	2.254	80.889	3,59	80.889	100,00	
		Mar	2.534	94.193	3,72	94.193	-	-	-	-	2.534	94.193	3,72	94.193	100,00	
		Abr	2.428	91.369	3,76	91.369	-	-	-	-	2.428	91.369	3,76	91.369	100,00	
		May	2.479	96.149	3,88	96.149	-	-	-	-	2.479	96.149	3,88	96.149	100,00	
		Jun	2.366	85.099	3,60	85.099	-	-	-	-	2.366	85.099	3,60	85.099	100,00	
		Jul	2.417	94.137	3,90	94.137	-	-	-	-	2.417	94.137	3,90	94.137	100,00	
		Ago	2.357	89.457	3,80	89.457	-	-	-	-	2.357	89.457	3,80	89.457	100,00	
		Sep	2.403	92.041	3,83	92.041	-	-	-	-	2.403	92.041	3,83	92.041	100,00	
		Oct	2.587	97.495	3,77	97.495	-	-	-	-	2.587	97.495	3,77	97.495	100,00	
		Nov	2.594	97.717	3,77	97.717	-	-	-	-	<b>2.594</b>	<b>97.717</b>	3,77	97.717	100	
		Dic	2.709	103.510	3,82	103.510	-	-	-	-	2.709	103.510	3,82	103.510	100,00	
	<b>Total Cartopel</b>			<b>29.616</b>	<b>1.120.206</b>	<b>3,78</b>	<b>1.120.206</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29.616</b>	<b>1.120.206</b>	<b>3,78</b>	<b>1.120.206</b>	<b>100,00</b>	
	Erco	Erco	Ene	-	-	-	-	18	5.435	29,54	5.435	18	5.435	29,54	5.435	100,00
			Feb	1.929	59.349	3,08	59.349	-	-	-	-	1.929	59.349	3,08	59.349	100,00
			Mar	1.600	48.019	3,00	48.019	-	-	-	-	1.600	48.019	3,00	48.019	100,00
			Abr	2.320	76.341	3,29	76.341	-	-	-	-	2.320	76.341	3,29	76.341	100,00
			May	2.340	77.584	3,31	77.584	-	-	-	-	2.340	77.584	3,31	77.584	100,00
			Jun	2.415	74.719	3,09	74.719	-	-	-	-	2.415	74.719	3,09	74.719	100,00
			Jul	2.444	83.397	3,41	83.397	-	-	-	-	2.444	83.397	3,41	83.397	100,00
Ago			2.366	80.362	3,40	80.362	-	-	-	-	2.366	80.362	3,40	80.362	100,00	
Sep			2.356	80.901	3,43	80.901	-	-	-	-	2.356	80.901	3,43	80.901	100,00	
Oct			2.264	75.573	3,34	75.573	-	-	-	-	2.264	75.573	3,34	75.573	100,00	
Nov	2.204	71.859	3,26	71.859	-	-	-	-	<b>2.204</b>	<b>71.859</b>	3,26	71.859	100,00			
Dic	1.325	39.541	2,98	39.541	-	-	-	-	1.325	39.541	2,98	39.541	100,00			
<b>Total Erco</b>			<b>23.563</b>	<b>767.646</b>	<b>3,26</b>	<b>767.646</b>	<b>18</b>	<b>5.435</b>	<b>29,54</b>	<b>5.435</b>	<b>23.582</b>	<b>773.080</b>	<b>3,28</b>	<b>773.080</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES				
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Centro Sur	Graiman	Ene	1.378	53.851	3,91	53.851	-	-	-	-	1.378	53.851	3,91	53.851	100,00
		Feb	1.367	48.032	3,51	48.032	-	-	-	-	1.367	48.032	3,51	48.032	100,00
		Mar	2.003	71.772	3,58	71.772	-	-	-	-	2.003	71.772	3,58	71.772	100,00
		Abr	2.044	74.705	3,65	74.705	-	-	-	-	2.044	74.705	3,65	74.705	100,00
		May	2.021	76.830	3,80	76.830	-	-	-	-	2.021	76.830	3,80	76.830	100,00
		Jun	2.025	71.568	3,53	71.568	-	-	-	-	2.025	71.568	3,53	71.568	100,00
		Jul	2.021	76.962	3,81	76.962	-	-	-	-	2.021	76.962	3,81	76.962	100,00
		Ago	2.034	78.676	3,87	78.676	-	-	-	-	2.034	78.676	3,87	78.676	100,00
		Sep	1.945	75.525	3,88	75.525	-	-	-	-	1.945	75.525	3,88	75.525	100,00
		Oct	2.055	79.424	3,86	79.424	-	-	-	-	2.055	79.424	3,86	79.424	100,00
		Nov	2.025	76.109	3,76	76.109	-	-	-	-	2.025	76.109	3,76	76.109	100,00
	Dic	1.816	69.614	3,83	69.614	-	-	-	-	1.816	69.614	3,83	69.614	100,00	
	<b>Total Graiman</b>	<b>22.734</b>	<b>853.067</b>	<b>3,75</b>	<b>853.067</b>	-	-	-	-	<b>22.734</b>	<b>853.067</b>	<b>3,75</b>	<b>853.067</b>	<b>100,00</b>	
	Guapán	Ene	-	-	-	-	35	9.316	26,50	9.316	35	9.316	26,50	9.316	100,00
		Feb	-	-	-	-	22	8.284	37,25	8.284	22	8.284	37,25	8.284	100,00
	<b>Total Guapán</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>57</b>	<b>17.600</b>	<b>30,66</b>	<b>17.600</b>	<b>57</b>	<b>17.600</b>	<b>30,66</b>	<b>17.600</b>	<b>100,00</b>	
	Italpisos	Ene	661	36.468	5,52	36.468	-	-	-	-	661	36.468	5,52	36.468	100,00
		Feb	585	29.969	5,13	29.969	-	-	-	-	585	29.969	5,13	29.969	100,00
		Mar	718	37.879	5,28	37.879	-	-	-	-	718	37.879	5,28	37.879	100,00
		Abr	654	34.640	5,30	34.640	-	-	-	-	654	34.640	5,30	34.640	100,00
		May	801	41.978	5,24	41.978	-	-	-	-	801	41.978	5,24	41.978	100,00
		Jun	769	39.541	5,14	39.541	-	-	-	-	769	39.541	5,14	39.541	100,00
		Jul	889	48.510	5,46	48.510	-	-	-	-	889	48.510	5,46	48.510	100,00
		Ago	610	31.774	5,21	31.774	-	-	-	-	610	31.774	5,21	31.774	100,00
		Sep	545	28.845	5,29	28.845	-	-	-	-	545	28.845	5,29	28.845	100,00
		Oct	512	27.335	5,34	27.335	-	-	-	-	512	27.335	5,34	27.335	100,00
		Nov	713	37.716	5,29	37.716	-	-	-	-	713	37.716	5,29	37.716	100,00
	Dic	742	40.195	5,42	40.195	-	-	-	-	742	40.195	5,42	40.195	100,00	
	<b>Total Italpisos</b>	<b>8.198</b>	<b>434.850</b>	<b>5,30</b>	<b>434.850</b>	-	-	-	-	<b>8.198</b>	<b>434.850</b>	<b>5,30</b>	<b>434.850</b>	<b>100,00</b>	
	Rialto	May	-	-	-	-	12	8.107	68,88	8.107	12	8.107	68,88	8.107	100,00
		Jun	-	-	-	-	11	7.887	68,78	7.887	11	7.887	68,78	7.887	100,00
		Jul	-	-	-	-	11	7.730	68,33	7.730	11	7.730	68,33	7.730	100,00
		Ago	-	-	-	-	10	7.293	74,70	7.293	10	7.293	74,70	7.293	100,00
Sep		-	-	-	-	12	7.825	68,00	7.825	12	7.825	68,00	7.825	100,00	
Oct		-	-	-	-	9	7.488	79,92	7.488	9	7.488	79,92	7.488	100,00	
Nov		-	-	-	-	10	9.561	97,98	9.561	10	9.561	97,98	9.561	100,00	
Dic	-	-	-	-	10	9.550	97,24	9.550	10	9.550	97,24	9.550	100,00		
<b>Total Rialto</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>85</b>	<b>65.442</b>	<b>77,20</b>	<b>65.442</b>	<b>85</b>	<b>65.442</b>	<b>77,20</b>	<b>65.442</b>	<b>100,00</b>		
<b>Total Centro Sur</b>	<b>84.112</b>	<b>3.175.769</b>	<b>3,78</b>	<b>3.175.769</b>	<b>161</b>	<b>88.476</b>	<b>55,10</b>	<b>88.476</b>	<b>84.272</b>	<b>3.264.245</b>	<b>3,87</b>	<b>3.264.245</b>	<b>100,00</b>		

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES				
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cotopaxi	Acosa	Ene	2.248	118.253	5,26	118.253	-	-	-	-	2.248	118.253	5,26	118.253	100,00
		Feb	1.409	74.112	5,26	74.112	-	-	-	-	1.409	74.112	5,26	74.112	100,00
		Mar	2.357	123.964	5,26	123.964	-	-	-	-	2.357	123.964	5,26	123.964	100,00
		Abr	2.244	118.045	5,26	118.045	-	-	-	-	2.244	118.045	5,26	118.045	100,00
		May	2.447	129.678	5,30	129.678	-	-	-	-	2.447	129.678	5,30	129.678	100,00
		Jun	2.398	127.119	5,30	127.119	-	-	-	-	2.398	127.119	5,30	127.119	100,00
		Jul	2.217	117.497	5,30	117.497	-	-	-	-	2.217	117.497	5,30	117.497	100,00
		Ago	2.405	127.466	5,30	127.466	-	-	-	-	2.405	127.466	5,30	127.466	100,00
		Sep	2.373	125.792	5,30	125.792	-	-	-	-	2.373	125.792	5,30	125.792	100,00
		Oct	2.292	134.380	5,86	134.380	-	-	-	-	2.292	134.380	5,86	134.380	100,00
		Nov	2.325	123.216	5,30	123.216	-	-	-	-	2.325	123.216	5,30	123.216	100,00
	Dic	2.351	124.625	5,30	124.625	-	-	-	-	2.351	124.625	5,30	124.625	100,00	
	<b>Total Acosa</b>	<b>27.066</b>	<b>1.444.147</b>	<b>5,34</b>	<b>1.444.147</b>	-	-	-	-	<b>27.066</b>	<b>1.444.147</b>	<b>5,34</b>	<b>1.444.147</b>	<b>100,00</b>	
	Cedal	Ene	-	-	-	-	29	13.456	47,16	13.456	29	13.456	47,16	13.456	100,00
		Feb	568	36.922	6,50	36.922	-	-	-	-	568	36.922	6,50	36.922	100,00
		Mar	795	51.660	6,50	51.660	-	-	-	-	795	51.660	6,50	51.660	100,00
		Abr	887	57.660	6,50	57.660	-	-	-	-	887	57.660	6,50	57.660	100,00
		May	861	55.975	6,50	55.975	-	-	-	-	861	55.975	6,50	55.975	100,00
		Jun	895	58.173	6,50	58.173	-	-	-	-	895	58.173	6,50	58.173	100,00
		Jul	821	53.393	6,50	53.393	-	-	-	-	821	53.393	6,50	53.393	100,00
		Ago	887	57.645	6,50	57.645	-	-	-	-	887	57.645	6,50	57.645	100,00
		Sep	811	52.696	6,50	52.696	-	-	-	-	811	52.696	6,50	52.696	100,00
		Oct	697	45.300	6,50	45.300	-	-	-	-	697	45.300	6,50	45.300	100,00
		Nov	568	36.929	6,50	36.929	-	-	-	-	568	36.929	6,50	36.929	100,00
		Dic	666	43.218	6,49	43.218	-	-	-	-	666	43.218	6,49	43.218	100,00
	<b>Total Cedal</b>	<b>8.456</b>	<b>549.569</b>	<b>6,50</b>	<b>549.569</b>	<b>29</b>	<b>13.456</b>	<b>47,16</b>	<b>13.456</b>	<b>8.484</b>	<b>563.025</b>	<b>6,64</b>	<b>563.025</b>	<b>100,00</b>	
	Familia Sancela	Ene	-	-	-	-	98	14.681	14,98	14.681	98	14.681	14,98	14.681	100,00
		Feb	-	-	-	-	98	14.602	14,98	14.602	98	14.602	14,98	14.602	100,00
		Mar	-	-	-	-	103	14.703	14,22	14.703	103	14.703	14,22	14.703	100,00
		Abr	-	-	-	-	105	14.943	14,19	14.943	105	14.943	14,19	14.943	100,00
		May	-	-	-	-	111	15.457	13,90	15.457	111	15.457	13,90	15.457	100,00
		Jun	-	-	-	-	108	15.417	14,22	15.417	108	15.417	14,22	15.417	100,00
		Jul	-	-	-	-	111	15.537	13,98	15.537	111	15.537	13,98	15.537	100,00
Ago		-	-	-	-	113	15.462	13,64	15.462	113	15.462	13,64	15.462	100,00	
Sep		-	-	-	-	110	15.404	13,97	15.404	110	15.404	13,97	15.404	100,00	
Oct		-	-	-	-	113	15.448	13,65	15.448	113	15.448	13,65	15.448	100,00	
Nov	-	-	-	-	107	13.985	13,12	13.985	107	13.985	13,12	13.985	100,00		
Dic	-	-	-	-	92	12.403	13,45	12.403	92	12.403	13,45	12.403	100,00		
<b>Total Familia</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.271</b>	<b>178.042</b>	<b>14,01</b>	<b>178.042</b>	<b>1.271</b>	<b>178.042</b>	<b>14,01</b>	<b>178.042</b>	<b>100,00</b>		

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES				
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cotopaxi	Novacero	Ago	366	24.522	6,70	24.522	-	-	-	-	366	24.522	6,70	24.522	100,00
		Sep	423	28.364	6,70	28.364	-	-	-	-	423	28.364	6,70	28.364	100,00
		Oct	588	39.424	6,70	39.424	-	-	-	-	588	39.424	6,70	39.424	100,00
		Nov	649	43.516	6,70	43.516	-	-	-	-	649	43.516	6,70	43.516	100,00
		Dic	578	40.413	6,99	40.413	-	-	-	-	578	40.413	6,99	40.413	100,00
	<b>Total Novacero</b>		<b>2.605</b>	<b>176.240</b>	<b>6,76</b>	<b>176.240</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.605</b>	<b>176.240</b>	<b>6,76</b>	<b>176.240</b>	<b>100,00</b>
	Provefrut	Ene	1.090	70.860	6,50	70.860	-	-	-	-	1.090	70.860	6,50	70.860	100,00
		Feb	1.036	67.367	6,50	67.367	-	-	-	-	1.036	67.367	6,50	67.367	100,00
		Mar	1.128	73.476	6,51	73.476	-	-	-	-	1.128	73.476	6,51	73.476	100,00
		Abr	1.098	71.888	6,55	71.888	-	-	-	-	1.098	71.888	6,55	71.888	100,00
		May	1.088	71.337	6,56	71.337	-	-	-	-	1.088	71.337	6,56	71.337	100,00
		Jun	1.058	68.789	6,50	68.789	-	-	-	-	1.058	68.789	6,50	68.789	100,00
		Jul	1.057	68.760	6,51	68.760	-	-	-	-	1.057	68.760	6,51	68.760	100,00
		Ago	1.088	70.846	6,51	70.846	-	-	-	-	1.088	70.846	6,51	70.846	100,00
		Sep	1.067	69.803	6,54	69.803	-	-	-	-	1.067	69.803	6,54	69.803	100,00
		Oct	1.088	70.725	6,50	70.725	-	-	-	-	1.088	70.725	6,50	70.725	100,00
		Nov	947	61.574	6,50	61.574	-	-	-	-	947	61.574	6,50	61.574	100,00
	Dic	1.027	66.737	6,50	66.737	-	-	-	-	1.027	66.737	6,50	66.737	100,00	
	<b>Total Provefrut</b>		<b>12.772</b>	<b>832.162</b>	<b>6,52</b>	<b>832.162</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.772</b>	<b>832.162</b>	<b>6,52</b>	<b>832.162</b>	<b>100,00</b>
	Rocacem Latacunga	Ene	2.306	126.847	5,50	126.847	-	-	-	-	2.306	126.847	5,50	126.847	100,00
		Feb	1.866	102.636	5,50	102.636	-	-	-	-	1.866	102.636	5,50	102.636	100,00
		Mar	1.641	91.224	5,56	91.224	-	-	-	-	1.641	91.224	5,56	91.224	100,00
		Abr	2.523	140.394	5,56	140.394	-	-	-	-	2.523	140.394	5,56	140.394	100,00
		May	1.985	109.163	5,50	109.163	-	-	-	-	1.985	109.163	5,50	109.163	100,00
		Jun	2.864	157.541	5,50	157.541	-	-	-	-	2.864	157.541	5,50	157.541	100,00
		Jul	2.553	141.157	5,53	141.157	-	-	-	-	2.553	141.157	5,53	141.157	100,00
		Ago	2.522	139.165	5,52	139.165	-	-	-	-	2.522	139.165	5,52	139.165	100,00
		Sep	2.338	128.610	5,50	128.610	-	-	-	-	2.338	128.610	5,50	128.610	100,00
		Oct	2.443	134.380	5,50	121.470	-	-	-	-	2.443	134.380	5,50	121.470	90,39
		Nov	2.282	125.524	5,50	125.524	-	-	-	-	2.282	125.524	5,50	125.524	100,00
	Dic	2.504	139.175	5,56	139.175	-	-	-	-	2.504	139.175	5,56	139.175	100,00	
	<b>Total Rocacem</b>		<b>27.827</b>	<b>1.535.817</b>	<b>5,52</b>	<b>1.522.907</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.827</b>	<b>1.535.817</b>	<b>5,52</b>	<b>1.522.907</b>	<b>99,16</b>
	Textiles Río Blanco	Ene	-	-	-	-	35	11.478	32,58	11.478	35	11.478	32,58	11.478	100,00
Feb		-	-	-	-	34	11.462	33,25	11.462	34	11.462	33,25	11.462	100,00	
Mar		-	-	-	-	18	9.515	54,22	9.515	18	9.515	54,22	9.515	100,00	
<b>Total Textiles Río</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>87</b>	<b>32.455</b>	<b>37,20</b>	<b>32.455</b>	<b>100,00</b>	
<b>Total Cotopaxi</b>		<b>78.727</b>	<b>4.537.935</b>	<b>5,76</b>	<b>4.525.025</b>	<b>1.386</b>	<b>223.953</b>	<b>16,15</b>	<b>223.953</b>	<b>80.113</b>	<b>4.761.888</b>	<b>5,94</b>	<b>4.748.978</b>	<b>99,73</b>	

Gran Consumidor Textiles Río Blanco pierde su calificación el 31 de marzo de 2005.



**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES				
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Quito	Adelca	Ene	-	-	-	-	34	3.906	11,40	3.906	34	3.906	11,40	3.906	100,00
		Feb	-	-	-	-	45	4.227	9,33	4.227	45	4.227	9,33	4.227	100,00
		Mar	-	-	-	-	45	4.007	8,95	4.007	45	4.007	8,95	4.007	100,00
		Abr	1.744	56.509	3,24	56.509	32	3.542	11,11	3.542	1.776	60.051	3,38	60.051	100,00
		May	2.656	87.121	3,28	87.121	49	4.219	8,69	4.219	2.705	91.340	3,38	91.340	100,00
		Jun	2.399	77.040	3,21	77.040	44	3.962	9,04	3.962	2.443	81.001	3,32	81.001	100,00
		Jul	1.585	52.702	3,33	52.702	29	3.366	11,62	3.366	1.614	56.068	3,47	56.068	100,00
		Ago	2.069	57.925	2,80	57.925	38	3.595	9,51	3.595	2.107	61.520	2,92	61.520	100,00
		Sep	2.700	75.602	2,80	75.602	49	4.369	8,86	4.369	2.749	79.971	2,91	79.971	100,00
		Oct	2.476	69.321	2,80	69.321	45	4.225	9,34	4.225	2.521	73.546	2,92	73.546	100,00
		Nov	2.640	73.907	2,80	73.907	48	3.434	7,12	3.434	2.688	77.342	2,88	77.342	100,00
		Dic	1.366	38.243	2,80	38.243	25	2.714	10,88	2.714	1.391	40.957	2,94	40.957	100,00
	<b>Total Adelca</b>	<b>19.635</b>	<b>588.370</b>	<b>3,00</b>	<b>588.370</b>	<b>483</b>	<b>45.566</b>	<b>9,43</b>	<b>45.566</b>	<b>20.118</b>	<b>633.936</b>	<b>3,15</b>	<b>633.936</b>	<b>100,00</b>	
	Alambrec	Ene	-	-	-	-	26	3.705	14,47	3.705	26	3.705	14,47	3.705	100,00
		Feb	-	-	-	-	33	5.741	17,33	5.741	33	5.741	17,33	5.741	100,00
		Mar	-	-	-	-	39	5.458	13,89	5.458	39	5.458	13,89	5.458	100,00
		Abr	-	-	-	-	33	4.678	14,03	4.678	33	4.678	14,03	4.678	100,00
		May	-	-	-	-	31	4.353	14,12	4.353	31	4.353	14,12	4.353	100,00
		Jun	-	-	-	-	26	3.628	14,11	3.628	26	3.628	14,11	3.628	100,00
		Jul	-	-	-	-	24	3.317	13,57	3.317	24	3.317	13,57	3.317	100,00
		Ago	-	-	-	-	22	2.961	13,58	2.961	22	2.961	13,58	2.961	100,00
		Sep	-	-	-	-	20	2.840	14,17	2.840	20	2.840	14,17	2.840	100,00
		Oct	-	-	-	-	21	2.882	13,66	2.882	21	2.882	13,66	2.882	100,00
		Nov	-	-	-	-	21	2.921	13,81	2.921	21	2.921	13,81	2.921	100,00
		Dic	-	-	-	-	19	2.774	14,28	2.774	19	2.774	14,28	2.774	100,00
	<b>Total Alambrec</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>316</b>	<b>45.259</b>	<b>14,33</b>	<b>45.259</b>	<b>316</b>	<b>45.259</b>	<b>14,33</b>	<b>45.259</b>	<b>100,00</b>	
	Antenas	Ene	-	-	-	-	9	331	3,52	331	9	331	3,52	331	100,00
		Feb	-	-	-	-	9	311	3,65	311	9	311	3,65	311	100,00
		Mar	-	-	-	-	10	602	6,14	602	10	602	6,14	602	100,00
		Abr	-	-	-	-	9	630	6,75	630	9	630	6,75	630	100,00
		May	-	-	-	-	10	331	3,42	331	10	331	3,42	331	100,00
		Jun	-	-	-	-	9	335	3,55	335	9	335	3,55	335	100,00
		Jul	-	-	-	-	10	331	3,37	331	10	331	3,37	331	100,00
		Ago	-	-	-	-	10	335	3,41	335	10	335	3,41	335	100,00
		Sep	-	-	-	-	10	331	3,48	331	10	331	3,48	331	100,00
		Oct	-	-	-	-	10	331	3,42	331	10	331	3,42	331	100,00
		Nov	-	-	-	-	9	335	3,57	335	9	335	3,57	335	100,00
		Dic	-	-	-	-	10	335	3,42	335	10	335	3,42	335	100,00
	<b>Total Antenas</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>114</b>	<b>4.541</b>	<b>3,98</b>	<b>4.541</b>	<b>114</b>	<b>4.541</b>	<b>3,98</b>	<b>4.541</b>	<b>100,00</b>	

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES					
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Quito	Bopp Quito	Ene	1.599	61.568	3,85	61.568	75	15.799	20,99	15.799	1.674	77.366	4,62	77.366	100,00	
		Feb	1.653	65.451	3,96	65.451	78	16.081	20,66	16.081	1.731	81.531	4,71	81.531	100,00	
		Mar	1.897	76.372	4,03	76.372	89	16.569	18,55	16.569	1.987	92.941	4,68	92.941	100,00	
		Abr	1.932	81.202	4,20	81.202	91	17.097	18,80	17.097	2.023	98.299	4,86	98.299	100,00	
		May	2.003	81.655	4,08	81.655	94	17.352	18,40	17.352	2.098	99.007	4,72	99.007	100,00	
		Jun	2.008	81.157	4,04	81.157	95	17.102	18,09	17.102	2.102	98.260	4,67	98.260	100,00	
		Jul	2.051	81.303	3,96	81.303	97	17.472	18,10	17.472	2.147	98.775	4,60	98.775	100,00	
		Ago	2.044	57.233	2,80	57.233	96	17.490	18,17	17.490	2.140	74.723	3,49	74.723	100,00	
		Sep	2.036	56.996	2,80	56.996	96	17.616	18,38	17.616	2.131	74.612	3,50	74.612	100,00	
		Oct	2.053	57.471	2,80	57.471	97	17.718	18,34	17.718	2.149	75.189	3,50	75.189	100,00	
		Nov	2.071	57.981	2,80	57.981	97	17.077	17,52	17.077	2.168	75.057	3,46	75.057	100,00	
		Dic	2.144	60.037	2,80	60.037	101	17.340	17,18	17.340	2.245	77.377	3,45	77.377	100,00	
	<b>Total Bopp Quito</b>			<b>23.490</b>	<b>818.426</b>	<b>3,48</b>	<b>818.426</b>	<b>1.106</b>	<b>204.712</b>	<b>18,51</b>	<b>204.712</b>	<b>24.596</b>	<b>1.023.137</b>	<b>4,16</b>	<b>1.023.137</b>	<b>100,00</b>
	Danec	Ene	859	32.860	3,82	32.860	40	8.355	20,65	8.355	900	41.214	4,58	41.214	100,00	
		Feb	732	28.300	3,86	28.300	34	8.447	24,50	8.447	767	36.747	4,79	36.747	100,00	
		Mar	575	22.559	3,92	22.559	27	7.115	26,29	7.115	602	29.673	4,93	29.673	100,00	
		Abr	733	30.773	4,20	30.773	35	8.110	23,49	8.110	768	38.883	5,06	38.883	100,00	
		May	716	28.937	4,04	28.937	34	7.279	21,60	7.279	749	36.216	4,83	36.216	100,00	
		Jun	691	27.665	4,00	27.665	33	7.386	22,71	7.386	723	35.051	4,85	35.051	100,00	
		Jul	874	34.461	3,94	34.461	41	8.644	21,02	8.644	915	43.106	4,71	43.106	100,00	
		Ago	872	24.405	2,80	24.405	41	8.769	21,37	8.769	913	33.174	3,63	33.174	100,00	
		Sep	846	23.683	2,80	23.683	40	8.551	21,47	8.551	886	32.234	3,64	32.234	100,00	
		Oct	866	24.259	2,80	24.259	41	8.709	21,35	8.709	907	32.968	3,63	32.968	100,00	
		Nov	825	23.113	2,80	23.113	39	8.113	20,88	8.113	864	31.226	3,61	31.226	100,00	
		Dic	844	23.632	2,80	23.632	40	8.261	20,79	8.261	884	31.893	3,61	31.893	100,00	
	<b>Total Danec</b>			<b>9.434</b>	<b>324.646</b>	<b>3,44</b>	<b>324.646</b>	<b>444</b>	<b>97.739</b>	<b>22,01</b>	<b>97.739</b>	<b>9.878</b>	<b>422.385</b>	<b>4,28</b>	<b>422.385</b>	<b>100,00</b>
	Delltex	Ene	631	24.262	3,84	24.262	30	9.599	32,29	9.599	661	33.860	5,12	33.860	100,00	
		Feb	705	27.336	3,88	27.336	33	9.373	28,23	9.373	738	36.709	4,97	36.709	100,00	
		Mar	800	31.227	3,90	31.227	38	9.598	25,48	9.598	838	40.825	4,87	40.825	100,00	
		Abr	843	35.406	4,20	35.406	40	10.242	25,80	10.242	883	45.648	5,17	45.648	100,00	
		May	790	32.356	4,10	32.356	37	10.642	28,62	10.642	827	42.998	5,20	42.998	100,00	
		Jun	850	33.919	3,99	33.919	40	10.532	26,32	10.532	890	44.450	4,99	44.450	100,00	
		Jul	859	33.423	3,89	33.423	40	10.778	26,65	10.778	899	44.201	4,91	44.201	100,00	
		Ago	818	25.370	3,10	25.370	39	10.155	26,36	10.155	857	35.525	4,15	35.525	100,00	
		Sep	832	25.798	3,10	25.798	39	10.525	26,86	10.525	871	36.323	4,17	36.323	100,00	
		Oct	899	27.856	3,10	27.856	42	10.719	25,34	10.719	941	38.576	4,10	38.576	100,00	
		Nov	72	2.226	3,10	2.226	3	6.313	186,74	6.313	75	8.538	11,36	8.538	100,00	
		Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total Delltex</b>			<b>8.100</b>	<b>299.178</b>	<b>3,69</b>	<b>299.178</b>	<b>381</b>	<b>108.475</b>	<b>28,45</b>	<b>108.475</b>	<b>8.481</b>	<b>407.653</b>	<b>4,81</b>	<b>407.653</b>	<b>100,00</b>

Gran Consumidor Delltex actúa como Cliente Regulado en el mes de diciembre.

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES				
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Quito	EBC Quito	Ene	991	37.889	3,82	37.889	47	10.083	21,61	10.083	1.038	47.972	4,62	47.972	100,00
		Feb	963	37.609	3,91	37.609	45	10.037	22,14	10.037	1.008	47.646	4,73	47.646	100,00
		Mar	1.049	41.617	3,97	41.617	49	10.533	21,33	10.533	1.098	52.149	4,75	52.149	100,00
		Abr	1.055	44.081	4,18	44.081	50	10.933	22,02	10.933	1.104	55.014	4,98	55.014	100,00
		May	1.071	43.422	4,06	43.422	50	10.581	20,99	10.581	1.121	54.003	4,82	54.003	100,00
		Jun	1.047	42.026	4,01	42.026	49	11.031	22,37	11.031	1.097	53.057	4,84	53.057	100,00
		Jul	1.116	43.651	3,91	43.651	53	11.003	20,95	11.003	1.168	54.654	4,68	54.654	100,00
		Ago	1.011	28.317	2,80	28.317	48	10.111	21,24	10.111	1.059	38.428	3,63	38.428	100,00
		Sep	984	27.538	2,80	27.538	46	10.050	21,70	10.050	1.030	37.588	3,65	37.588	100,00
		Oct	1.025	28.689	2,80	28.689	48	10.334	21,42	10.334	1.073	39.023	3,64	39.023	100,00
		Nov	953	26.675	2,80	26.675	45	9.983	22,26	9.983	998	36.658	3,67	36.658	100,00
		Dic	1.159	32.449	2,80	32.449	55	10.914	20,00	10.914	1.213	43.363	3,57	43.363	100,00
	<b>Total EBC Quito</b>	<b>12.422</b>	<b>433.962</b>	<b>3,49</b>	<b>433.962</b>	<b>585</b>	<b>125.593</b>	<b>21,48</b>	<b>125.593</b>	<b>13.007</b>	<b>559.555</b>	<b>4,30</b>	<b>559.555</b>	<b>100,00</b>	
	Enkador	Ene	-	-	-	-	74	13.419	18,18	13.419	74	13.419	18,18	13.419	100,00
		Feb	-	-	-	-	71	13.858	19,40	13.858	71	13.858	19,40	13.858	100,00
		Mar	-	-	-	-	68	12.804	18,86	12.804	68	12.804	18,86	12.804	100,00
		Abr	-	-	-	-	72	13.343	18,49	13.343	72	13.343	18,49	13.343	100,00
		May	-	-	-	-	71	13.377	18,89	13.377	71	13.377	18,89	13.377	100,00
		Jun	-	-	-	-	72	13.837	19,22	13.837	72	13.837	19,22	13.837	100,00
		Jul	-	-	-	-	75	13.641	18,25	13.641	75	13.641	18,25	13.641	100,00
		Ago	-	-	-	-	78	13.989	17,85	13.989	78	13.989	17,85	13.989	100,00
		Sep	1.658	46.428	2,80	46.428	78	14.346	18,38	14.346	1.736	60.774	3,50	60.774	100,00
		Oct	1.670	46.772	2,80	46.772	79	14.211	18,07	14.211	1.749	60.984	3,49	60.984	100,00
		Nov	1.742	48.780	2,80	48.780	82	14.504	17,68	14.504	1.824	63.284	3,47	63.284	100,00
		Dic	1.543	43.192	2,80	43.192	73	13.602	18,73	13.602	1.615	56.794	3,52	56.794	100,00
	<b>Total Enkador</b>	<b>6.613</b>	<b>185.173</b>	<b>2,80</b>	<b>185.173</b>	<b>893</b>	<b>164.930</b>	<b>18,48</b>	<b>164.930</b>	<b>7.506</b>	<b>350.103</b>	<b>4,66</b>	<b>350.103</b>	<b>100,00</b>	
	Incasa	Ene	-	-	-	-	42	9.268	22,06	9.268	42	9.268	22,06	9.268	100,00
		Feb	-	-	-	-	31	8.411	27,49	8.411	31	8.411	27,49	8.411	100,00
		Mar	-	-	-	-	45	9.082	20,20	9.082	45	9.082	20,20	9.082	100,00
		Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		May	836	25.928	3,10	25.928	39	8.967	22,77	8.967	876	34.895	3,98	34.895	100,00
		Jun	786	24.364	3,10	24.364	37	8.791	23,76	8.791	823	33.155	4,03	33.155	100,00
		Jul	797	24.693	3,10	24.693	37	8.620	22,99	8.620	834	33.313	3,99	33.313	100,00
		Ago	696	21.583	3,10	21.583	33	8.739	26,66	8.739	729	30.322	4,16	30.322	100,00
		Sep	898	27.838	3,10	27.838	42	9.086	21,49	9.086	940	36.924	3,93	36.924	100,00
		Oct	915	28.351	3,10	28.351	43	9.187	21,34	9.187	958	37.538	3,92	37.538	100,00
Nov		751	23.267	3,10	23.267	35	8.423	23,84	8.423	786	31.689	4,03	31.689	100,00	
Dic		632	19.594	3,10	19.594	30	7.909	26,58	7.909	662	27.503	4,16	27.503	100,00	
<b>Total Incasa</b>	<b>6.310</b>	<b>195.617</b>	<b>3,10</b>	<b>195.617</b>	<b>415</b>	<b>96.483</b>	<b>23,27</b>	<b>96.483</b>	<b>6.725</b>	<b>292.099</b>	<b>4,34</b>	<b>292.099</b>	<b>100,00</b>		

Gran Consumidor Incasa actúa como Cliente Regulado en el mes de abril.

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES					
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/KwH)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)	
Quito	La Internacional	Ene	-	-	-	-	3	950	31,16	950	3	950	31,16	950	100,00	
		Feb	-	-	-	-	3	808	28,88	808	3	808	28,88	808	100,00	
		Mar	-	-	-	-	2	816	36,14	816	2	816	36,14	816	100,00	
		Abr	-	-	-	-	3	852	25,21	852	3	852	25,21	852	100,00	
		May	-	-	-	-	4	836	19,28	836	4	836	19,28	836	100,00	
		Jun	-	-	-	-	6	905	15,45	905	6	905	15,45	905	100,00	
		Jul	-	-	-	-	6	929	15,39	929	6	929	15,39	929	100,00	
		Ago	-	-	-	-	6	986	17,51	986	6	986	17,51	986	100,00	
		Sep	-	-	-	-	3	901	25,80	901	3	901	25,80	901	100,00	
		Oct	-	-	-	-	2	1.058	44,40	1.058	2	1.058	44,40	1.058	100,00	
		Nov	-	-	-	-	3	805	25,91	805	3	805	25,91	805	100,00	
		Dic	-	-	-	-	5	937	20,53	937	5	937	20,53	937	100,00	
	<b>Total La</b>			-	-	-	-	<b>47</b>	<b>10.784</b>	<b>23,00</b>	<b>10.784</b>	<b>47</b>	<b>10.784</b>	<b>23,00</b>	<b>10.784</b>	<b>100,00</b>
	Lanafit	Jun	532	16.485	3,10	16.485	25	5.938	23,72	5.938	557	22.423	4,03	22.423	100,00	
		Jul	518	16.047	3,10	16.047	24	5.808	23,83	5.808	542	21.855	4,03	21.855	100,00	
		Ago	491	13.755	2,80	13.755	23	6.016	26,01	6.016	514	19.772	3,84	19.772	100,00	
		Sep	491	13.747	2,80	13.747	23	6.085	26,33	6.085	514	19.832	3,86	19.832	100,00	
		Oct	484	13.566	2,80	13.566	23	5.425	23,79	5.425	507	18.991	3,74	18.991	100,00	
		Nov	473	13.245	2,80	13.245	22	5.200	23,35	5.200	495	18.445	3,72	18.445	100,00	
		Dic	381	11.802	3,10	11.802	18	4.984	27,80	4.984	399	16.786	4,21	16.786	100,00	
	<b>Total Lanafit</b>		<b>3.370</b>	<b>98.648</b>	<b>2,93</b>	<b>98.648</b>	<b>159</b>	<b>39.456</b>	<b>24,87</b>	<b>39.456</b>	<b>3.529</b>	<b>138.103</b>	<b>3,91</b>	<b>138.103</b>	<b>100,00</b>	
	Novopan	Ene	483	19.234	3,99	19.234	23	6.475	28,50	6.475	505	25.709	5,09	25.709	100,00	
		Feb	628	25.047	3,99	25.047	30	6.779	22,93	6.779	658	31.827	4,84	31.827	100,00	
		Mar	671	26.925	4,01	26.925	32	6.873	21,77	6.873	702	33.798	4,81	33.798	100,00	
		Abr	685	28.858	4,21	28.858	32	6.969	21,61	6.969	717	35.827	5,00	35.827	100,00	
		May	720	29.268	4,07	29.268	34	6.981	20,60	6.981	753	36.249	4,81	36.249	100,00	
		Jun	621	24.788	3,99	24.788	29	6.698	22,92	6.698	650	31.486	4,84	31.486	100,00	
		Jul	689	26.962	3,91	26.962	32	6.977	21,52	6.977	721	33.939	4,71	33.939	100,00	
		Ago	685	21.232	3,10	21.232	32	7.001	21,71	7.001	717	28.234	3,94	28.234	100,00	
		Sep	650	20.146	3,10	20.146	31	7.086	23,16	7.086	680	27.232	4,00	27.232	100,00	
		Oct	665	20.624	3,10	20.624	31	6.716	21,44	6.716	697	27.339	3,92	27.339	100,00	
		Nov	655	20.292	3,10	20.292	31	6.587	21,38	6.587	685	26.879	3,92	26.879	100,00	
	Dic	514	15.934	3,10	15.934	24	6.308	26,07	6.308	538	22.241	4,13	22.241	100,00		
<b>Total Novopan</b>		<b>7.664</b>	<b>279.310</b>	<b>3,64</b>	<b>279.310</b>	<b>361</b>	<b>81.450</b>	<b>22,57</b>	<b>81.450</b>	<b>8.025</b>	<b>360.760</b>	<b>4,50</b>	<b>360.760</b>	<b>100,00</b>		

**TRANSACCIONES DE VENTA DE ENERGÍA POR E.E. DISTRIBUIDORAS A GRANDES CONSUMIDORES EN EL AÑO 2005**

Agente Proveedor	Cliente	Mes	Energía y Potencia				Peajes				TOTALES				
			Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Recaudado (USD)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Recaudado (USD)	Energía Facturada (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD ¢/Kwh)	Valor Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Quito	Pintex	Ene	978	37.220	3,81	37.220	46	11.416	24,80	11.416	1.024	48.636	4,75	48.636	100,00
		Feb	1.104	42.622	3,86	42.622	52	11.669	22,45	11.669	1.156	54.291	4,70	54.291	100,00
		Mar	1.129	44.158	3,91	44.158	53	11.325	21,30	11.325	1.182	55.483	4,69	55.483	100,00
		Abr	1.238	51.327	4,15	51.327	58	12.144	20,84	12.144	<b>1.296</b>	<b>63.471</b>	4,90	63.471	100,00
		May	1.224	49.207	4,02	49.207	58	12.173	21,13	12.173	1.281	61.380	4,79	61.380	100,00
		Jun	1.383	54.630	3,95	54.630	65	13.357	20,52	13.357	1.448	67.987	4,70	67.987	100,00
		Jul	1.510	58.547	3,88	58.547	71	13.883	19,52	13.883	1.581	72.430	4,58	72.430	100,00
		Ago	1.518	58.621	3,86	58.621	71	13.690	19,16	13.690	1.589	72.311	4,55	72.311	100,00
		Sep	1.479	56.670	3,83	56.670	70	13.485	19,37	13.485	1.548	70.156	4,53	70.156	100,00
		Oct	1.470	44.095	3,00	44.095	69	13.812	19,96	13.812	1.539	57.907	3,76	57.907	100,00
		Nov	1.431	42.938	3,00	42.938	67	12.998	19,29	12.998	1.499	55.936	3,73	55.936	100,00
		Dic	1.042	31.255	3,00	31.255	49	12.240	24,95	12.240	1.091	43.495	3,99	43.495	100,00
	<b>Total Pintex</b>	<b>15.505</b>	<b>571.290</b>	<b>3,68</b>	<b>571.290</b>	<b>730</b>	<b>152.193</b>	<b>20,85</b>	<b>152.193</b>	<b>16.235</b>	<b>723.483</b>	<b>4,46</b>	<b>723.483</b>	<b>100,00</b>	
	Plasticsacks	Feb	664	21.696	3,27	21.696	31	6.068	19,41	6.068	695	27.764	3,99	27.764	100,00
		Mar	698	22.819	3,27	22.819	33	6.022	18,32	6.022	731	28.840	3,95	28.840	100,00
		Abr	672	22.131	3,29	22.131	32	5.928	18,72	5.928	704	28.059	3,99	28.059	100,00
		May	597	19.880	3,33	19.880	28	5.591	19,90	5.591	<b>625</b>	<b>25.471</b>	4,08	25.471	100,00
		Jun	655	21.480	3,28	21.480	31	5.682	18,42	5.682	686	27.163	3,96	27.163	100,00
		Jul	674	22.679	3,37	22.679	32	5.757	18,15	5.757	705	28.436	4,03	28.436	100,00
		Ago	740	20.707	2,80	20.707	35	6.197	17,80	6.197	774	26.903	3,47	26.903	100,00
		Sep	734	20.552	2,80	20.552	35	6.165	17,84	6.165	769	26.717	3,48	26.717	100,00
		Oct	757	21.185	2,80	21.185	36	6.392	17,94	6.392	792	27.577	3,48	27.577	100,00
		Nov	758	21.212	2,80	21.212	36	6.181	17,33	6.181	793	27.393	3,45	27.393	100,00
		Dic	559	15.661	2,80	15.661	26	5.602	21,27	5.602	586	21.263	3,63	21.263	100,00
		<b>Total Plasticsacks</b>	<b>7.507</b>	<b>230.002</b>	<b>3,06</b>	<b>230.002</b>	<b>353</b>	<b>65.585</b>	<b>18,56</b>	<b>65.585</b>	<b>7.861</b>	<b>295.586</b>	<b>3,76</b>	<b>295.586</b>	<b>100,00</b>
	Tesalia	Jul	555	26.720	4,81	26.720	26	-	-	-	581	26.720	4,60	26.720	100,00
		Ago	648	30.748	4,75	30.748	31	-	-	-	678	30.748	4,53	30.748	100,00
		Sep	549	26.296	4,79	26.296	26	-	-	-	574	26.296	4,58	26.296	100,00
		Oct	664	31.381	4,73	31.381	31	-	-	-	695	31.381	4,51	31.381	100,00
		Nov	566	27.682	4,89	27.682	27	-	-	-	<b>593</b>	<b>27.682</b>	4,67	27.682	100,00
		Dic	749	35.220	4,70	35.220	35	-	-	-	784	35.220	4,49	35.220	100,00
	<b>Total Tesalia</b>	<b>3.731</b>	<b>178.048</b>	<b>4,77</b>	<b>178.048</b>	<b>176</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.907</b>	<b>178.048</b>	<b>4,56</b>	<b>178.048</b>	<b>100,00</b>	
	<b>Total Quito</b>	<b>123.782</b>	<b>4.202.668</b>	<b>3,40</b>	<b>4.202.668</b>	<b>6.562</b>	<b>1.242.766</b>	<b>18,94</b>	<b>1.242.766</b>	<b>130.344</b>	<b>5.445.434</b>	<b>4,18</b>	<b>5.445.434</b>	<b>100,00</b>	
<b>Total general</b>	<b>330.023</b>	<b>13.800.883</b>	<b>4,18</b>	<b>13.787.972</b>	<b>8.504</b>	<b>2.036.550</b>	<b>23,95</b>	<b>2.036.550</b>	<b>338.527</b>	<b>15.837.433</b>	<b>4,68</b>	<b>15.824.522</b>	<b>99,92</b>		

Grandes Consumidores Incasa y Delltex actuaron como cliente regulado en abril y diciembre respectivamente.

Empresa Eléctrica Quito cobra peajes a Grandes Consumidores Antenas, Alambrec y La Internacional por transferencia de energía autoproducida por dichos clientes.

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Acosa	Ene	2.248	118.253	5,26	-	-	-	207	0,01	-	-	2.248	118.460	5,27	118.253	99,83
	Feb	1.409	74.112	5,26	-	-	-	304	0,02	-	-	1.409	74.416	5,28	74.112	99,59
	Mar	2.357	123.964	5,26	-	-	-	242	0,01	-	-	2.357	124.207	5,27	123.964	99,80
	Abr	2.244	118.045	5,26	-	-	-	250	0,01	-	-	2.244	118.295	5,27	118.045	99,79
	May	2.447	129.678	5,30	-	-	-	301	0,01	-	-	2.447	129.979	5,31	129.678	99,77
	Jun	2.398	127.119	5,30	-	-	-	215	0,01	-	-	2.398	127.334	5,31	127.119	99,83
	Jul	2.217	117.497	5,30	-	-	-	204	0,01	-	-	2.217	117.701	5,31	117.497	99,83
	Ago	2.405	127.466	5,30	-	-	-	168	0,01	-	-	2.405	127.634	5,31	127.466	99,87
	Sep	2.373	125.792	5,30	-	-	-	195	0,01	-	-	2.373	125.987	5,31	125.792	99,85
	Oct	2.292	134.380	5,86	-	-	-	132	0,01	-	-	2.292	134.512	5,87	134.380	99,90
	Nov	2.325	123.216	5,30	-	-	-	108	0,00	-	-	2.325	123.324	5,30	123.216	99,91
Dic	2.351	124.625	5,30	-	-	-	102	0,00	-	-	2.351	124.727	5,30	124.625	99,92	
<b>Total Acosa</b>		<b>27.066</b>	<b>1.444.147</b>	<b>5,34</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.429</b>	<b>0,01</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.066</b>	<b>1.446.577</b>	<b>5,34</b>	<b>1.444.147</b>	<b>100</b>
Adelca	Ene	1.875	101.257	5,40	34	3.906	11,40	15.994	0,85	21.345	1,14	1.909	142.502	7,46	104.151	73,09
	Feb	2.479	133.877	5,40	45	4.227	9,33	26.331	1,06	21.478	0,87	2.525	185.914	7,36	136.765	73,56
	Mar	2.451	132.342	5,40	45	4.007	8,95	26.043	1,06	20.004	0,82	2.496	182.397	7,31	135.026	74,03
	Abr	1.744	56.509	3,24	32	3.542	11,11	21.149	1,21	19.195	1,10	1.776	100.395	5,65	60.051	59,81
	May	2.656	87.121	3,28	49	4.219	8,69	25.372	0,96	20.790	0,78	2.705	137.502	5,08	91.340	66,43
	Jun	2.399	77.040	3,21	44	3.962	9,04	28.356	1,18	19.860	0,83	2.443	129.217	5,29	81.001	62,69
	Jul	1.585	52.702	3,33	29	3.366	11,62	13.715	0,87	18.507	1,17	1.614	88.290	5,47	56.068	63,50
	Ago	2.069	57.925	2,80	38	3.595	9,51	17.520	0,85	18.410	0,89	2.107	97.449	4,63	61.520	63,13
	Sep	2.700	75.602	2,80	49	4.369	8,86	23.262	0,86	21.708	0,80	2.749	124.941	4,54	79.971	64,01
	Oct	2.476	69.321	2,80	45	4.225	9,34	23.733	0,96	21.478	0,87	2.521	118.757	4,71	73.546	61,93
	Nov	2.640	73.907	2,80	48	3.434	7,12	23.326	0,88	20.498	0,78	2.688	121.166	4,51	77.342	63,83
Dic	1.366	38.243	2,80	25	2.714	10,88	12.586	0,92	19.378	1,42	1.391	72.921	5,24	40.957	56,17	
<b>Total Adelca</b>		<b>26.440</b>	<b>955.847</b>	<b>3,62</b>	<b>483</b>	<b>45.566</b>	<b>9,43</b>	<b>257.386</b>	<b>0,97</b>	<b>242.651</b>	<b>0,92</b>	<b>26.923</b>	<b>1.501.450</b>	<b>5,58</b>	<b>997.738</b>	<b>66</b>
Aga	Ene	1.654	48.450	2,93	9	1.537	17,09	13.558	0,82	11.814	0,71	1.663	75.360	4,53	69.983	92,87
	Feb	1.569	45.986	2,93	9	1.498	17,54	17.209	1,10	10.708	0,68	1.578	75.401	4,78	45.986	60,99
	Mar	1.602	46.948	2,93	9	1.522	17,46	16.060	1,00	12.469	0,78	1.611	76.999	4,78	46.948	60,97
	Abr	1.462	42.982	2,94	8	1.452	18,26	18.182	1,24	11.441	0,78	1.470	74.058	5,04	80.259	108,37
	May	1.737	51.059	2,94	9	1.566	16,57	15.948	0,92	13.118	0,76	1.746	81.690	4,68	51.059	62,50
	Jun	1.491	43.840	2,94	8	1.465	18,06	15.864	1,06	10.006	0,67	1.499	71.176	4,75	68.630	96,42
	Jul	1.658	48.731	2,94	9	1.523	16,89	12.521	0,76	10.805	0,65	1.667	73.580	4,42	73.318	99,64
	Ago	1.454	42.750	2,94	8	1.453	18,37	11.138	0,77	10.483	0,72	1.462	65.823	4,50	47.220	71,74
	Sep	1.614	47.460	2,94	9	1.520	17,31	13.132	0,81	10.674	0,66	1.623	72.786	4,48	49.102	67,46
	Oct	1.701	49.997	2,94	9	1.548	16,73	13.997	0,82	9.991	0,59	1.710	75.533	4,42	49.997	66,19
	Nov	1.488	43.750	2,94	8	1.305	16,12	13.376	0,90	10.490	0,70	1.496	68.921	4,61	63.322	91,88
Dic	1.716	50.445	2,94	9	1.419	15,20	18.626	1,09	7.495	0,44	1.725	77.985	4,52	53.227	68,25	
<b>Total Aga</b>		<b>19.146</b>	<b>562.398</b>	<b>2,94</b>	<b>104</b>	<b>17.806</b>	<b>17,10</b>	<b>179.612</b>	<b>0,94</b>	<b>129.494</b>	<b>0,68</b>	<b>19.250</b>	<b>889.311</b>	<b>4,62</b>	<b>699.051</b>	<b>78,61</b>
Ajecuator	Nov	514	15.562	3,03	3	583	20,85	4.934	0,96	4.606	0,90	516	25.685	4,97	15.562	60,59
	Dic	620	18.776	3,03	3	622	18,45	6.206	1,00	3.831	0,62	623	29.435	4,72	18.776	63,79
<b>Total Ajecuator</b>		<b>1.133</b>	<b>34.339</b>	<b>3,03</b>	<b>6</b>	<b>1.205</b>	<b>19,54</b>	<b>11.140</b>	<b>0,98</b>	<b>8.437</b>	<b>0,74</b>	<b>1.139</b>	<b>55.120</b>	<b>4,84</b>	<b>34.339</b>	<b>62,30</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Alambrec	Ene	-	-	-	26	3.705	14,47	-	-	-	-	26	3.705	14,47	3.705	100,00
	Feb	-	-	-	33	5.741	17,33	-	-	-	-	33	5.741	17,33	5.741	100,00
	Mar	-	-	-	39	5.458	13,89	-	-	-	-	39	5.458	13,89	5.458	100,00
	Abr	-	-	-	33	4.678	14,03	-	-	-	-	33	4.678	14,03	4.678	100,00
	May	-	-	-	31	4.353	14,12	-	-	-	-	31	4.353	14,12	4.353	100,00
	Jun	-	-	-	26	3.628	14,11	-	-	-	-	26	3.628	14,11	3.628	100,00
	Jul	-	-	-	24	3.317	13,57	-	-	-	-	24	3.317	13,57	3.317	100,00
	Ago	-	-	-	22	2.961	13,58	-	-	-	-	22	2.961	13,58	2.961	100,00
	Sep	-	-	-	20	2.840	14,17	-	-	-	-	20	2.840	14,17	2.840	100,00
	Oct	-	-	-	21	2.882	13,66	-	-	-	-	21	2.882	13,66	2.882	100,00
	Nov	-	-	-	21	2.921	13,81	-	-	-	-	21	2.921	13,81	2.921	100,00
Dic	-	-	-	19	2.774	14,28	-	-	-	-	19	2.774	14,28	2.774	100,00	
<b>Total Alambrec</b>		-	-	-	<b>316</b>	<b>45.259</b>	<b>14,33</b>	-	-	-	-	<b>316</b>	<b>45.259</b>	<b>14,33</b>	<b>45.259</b>	<b>100,00</b>
Antenas	Ene	-	-	-	9	331	3,52	-	-	-	-	9	331	3,52	331	100,00
	Feb	-	-	-	9	311	3,65	-	-	-	-	9	311	3,65	311	100,00
	Mar	-	-	-	10	602	6,14	-	-	-	-	10	602	6,14	602	100,00
	Abr	-	-	-	9	630	6,75	-	-	-	-	9	630	6,75	630	100,00
	May	-	-	-	10	331	3,42	-	-	-	-	10	331	3,42	331	100,00
	Jun	-	-	-	9	335	3,55	-	-	-	-	9	335	3,55	335	100,00
	Jul	-	-	-	10	331	3,37	-	-	-	-	10	331	3,37	331	100,00
	Ago	-	-	-	10	335	3,41	-	-	-	-	10	335	3,41	335	100,00
	Sep	-	-	-	10	331	3,48	-	-	-	-	10	331	3,48	331	100,00
	Oct	-	-	-	10	331	3,42	-	-	-	-	10	331	3,42	331	100,00
	Nov	-	-	-	9	335	3,57	-	-	-	-	9	335	3,57	335	100,00
Dic	-	-	-	10	335	3,42	-	-	-	-	10	335	3,42	335	100,00	
<b>Total Antenas</b>		-	-	-	<b>114</b>	<b>4.541</b>	<b>3,98</b>	-	-	-	-	<b>114</b>	<b>4.541</b>	<b>3,98</b>	<b>4.541</b>	<b>100,00</b>
Aquamar	Ene	452	13.819	3,06	18	3.357	19,16	4.175	0,92	4.774	1,06	469	26.125	5,57	16.001	61,25
	Feb	500	15.314	3,06	21	3.305	15,48	6.370	1,27	4.678	0,93	522	29.668	5,69	17.318	58,37
	Mar	493	15.098	3,06	19	3.197	16,70	5.538	1,12	4.613	0,93	513	28.447	5,55	17.013	59,81
	Abr	444	13.600	3,06	17	3.378	19,59	5.429	1,22	4.979	1,12	462	27.386	5,93	15.823	57,78
	May	522	15.979	3,06	12	3.455	29,99	5.382	1,03	5.484	1,05	534	30.300	5,68	18.076	59,66
	Jun	472	14.432	3,06	18	3.304	18,05	5.425	1,15	4.924	1,04	490	28.084	5,73	16.509	58,78
	Jul	534	16.343	3,06	21	3.314	15,99	4.557	0,85	5.182	0,97	555	29.395	5,30	14.954	50,87
	Ago	579	17.718	3,06	22	3.446	15,34	5.143	0,89	4.868	0,84	601	31.175	5,18	16.212	52,00
	Sep	535	16.357	3,06	21	3.323	16,02	4.935	0,92	4.598	0,86	555	29.213	5,26	14.967	51,23
	Oct	565	17.303	3,06	22	3.478	15,85	5.625	0,99	4.655	0,82	587	31.061	5,29	15.833	50,97
	Nov	520	15.905	3,06	20	3.057	15,16	5.558	1,07	4.340	0,83	540	28.860	5,34	14.554	50,43
Dic	527	16.139	3,06	20	3.365	16,44	6.338	1,20	3.896	0,74	548	29.738	5,43	14.767	49,66	
<b>Total Aquamar</b>		<b>6.144</b>	<b>188.007</b>	<b>3,06</b>	<b>232</b>	<b>39.978</b>	<b>17,26</b>	<b>64.476</b>	<b>1,05</b>	<b>56.991</b>	<b>0,93</b>	<b>6.376</b>	<b>349.452</b>	<b>5,48</b>	<b>192.028</b>	<b>54,95</b>

Empresa Eléctrica Quito cobra peajes a Grandes Consumidores Antenas, Alambrec y La Internacional por transferencia de energía autoproducida por dichos clientes

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Azucarera Valdez	Ene	405	12.563	3,10	15	4.656	30,31	2.921	0,72	2.641	0,65	421	22.781	5,42	17.093	75,03
	Feb	320	9.922	3,10	12	4.347	35,01	5.257	1,64	1.242	0,39	332	20.769	6,25	14.170	68,23
	Mar	369	11.451	3,10	14	4.540	31,68	6.154	1,67	1.427	0,39	384	23.571	6,14	15.876	67,35
	Abr	311	9.642	3,10	5	4.403	90,29	5.324	1,71	1.643	0,53	316	21.011	6,65	13.948	66,38
	May	360	11.160	3,10	10	5.031	49,23	5.222	1,45	1.247	0,35	370	22.660	6,12	16.079	70,96
	Jun	585	18.136	3,10	9	3.685	40,17	8.788	1,50	9.640	1,65	594	40.248	6,77	17.955	44,61
	Jul	326	10.111	3,10	5	3.534	69,11	10.843	3,32	9.916	3,04	331	34.404	10,39	10.010	29,09
	Ago	271	8.393	3,10	4	3.396	80,00	4.193	1,55	10.179	3,76	275	26.162	9,51	8.309	31,76
	Sep	255	7.895	3,10	4	2.995	75,00	3.539	1,39	8.921	3,50	259	23.349	9,03	7.816	33,47
	Oct	144	4.469	3,10	2	2.744	121,40	1.577	1,09	8.787	6,09	146	17.578	12,00	4.425	25,17
	Nov	177	5.492	3,10	3	2.625	94,50	2.470	1,39	9.042	5,10	180	19.629	10,91	5.437	27,70
	Dic	353	10.949	3,10	6	3.134	56,59	2.887	0,82	11.652	3,30	359	28.623	7,98	10.840	37,87
<b>Total Azucarera</b>		<b>3.877</b>	<b>120.183</b>	<b>3,10</b>	<b>90</b>	<b>45.090</b>	<b>49,93</b>	<b>59.176</b>	<b>1,53</b>	<b>76.337</b>	<b>1,97</b>	<b>3.967</b>	<b>300.786</b>	<b>7,58</b>	<b>141.958</b>	<b>47,20</b>
Base Naval	Ene	2.035	101.740	5,00	11	2.409	21,76	18.720	0,92	13.759	0,68	2.046	136.628	6,68	101.595	74,36
	Feb	1.718	85.921	5,00	9	2.254	24,11	21.782	1,27	13.518	0,79	1.728	123.475	7,15	85.062	68,89
	Mar	2.025	101.238	5,00	11	2.372	21,54	23.207	1,15	13.481	0,67	2.036	140.299	6,89	140.047	99,82
	Abr	1.919	95.960	5,00	10	2.373	22,73	26.033	1,36	13.856	0,72	1.930	138.222	7,16	117.366	84,91
	May	1.809	90.466	5,00	10	2.275	23,11	19.848	1,10	13.385	0,74	1.819	125.973	6,92	94.082	74,68
	Jun	1.734	86.710	5,00	9	2.161	22,91	21.088	1,22	12.660	0,73	1.744	122.618	7,03	85.843	70,01
	Jul	1.748	87.406	5,00	10	2.067	21,74	15.609	0,89	11.802	0,68	1.758	116.884	6,65	108.209	92,58
	Ago	1.677	83.839	5,00	9	2.019	22,13	15.350	0,92	11.633	0,69	1.686	112.840	6,69	83.000	73,56
	Sep	1.744	87.188	5,00	9	2.219	23,40	16.421	0,94	13.131	0,75	1.753	118.959	6,79	90.827	76,35
	Oct	1.627	81.354	5,00	9	2.065	23,33	16.214	1,00	12.201	0,75	1.636	111.834	6,84	83.743	74,88
	Nov	1.559	77.925	5,00	8	1.791	21,13	17.321	1,11	11.798	0,76	1.567	108.835	6,95	77.948	71,62
	Dic	1.706	85.299	5,00	9	1.812	19,53	17.358	1,02	11.934	0,70	1.715	116.403	6,79	103.118	88,59
<b>Total Base Naval</b>		<b>21.301</b>	<b>1.065.045</b>	<b>5,00</b>	<b>116</b>	<b>25.817</b>	<b>22,28</b>	<b>228.952</b>	<b>1,07</b>	<b>153.156</b>	<b>0,72</b>	<b>21.417</b>	<b>1.472.970</b>	<b>6,88</b>	<b>1.170.840</b>	<b>79,49</b>
Bopp Quito	Ene	1.599	61.568	3,85	75	15.799	20,99	13.039	0,82	9.181	0,57	1.674	99.586	5,95	77.366	77,69
	Feb	1.653	65.451	3,96	78	16.081	20,66	18.718	1,13	9.302	0,56	1.731	109.550	6,33	81.531	74,42
	Mar	1.897	76.372	4,03	89	16.569	18,55	19.842	1,05	9.265	0,49	1.987	122.048	6,14	92.941	76,15
	Abr	1.932	81.202	4,20	91	17.097	18,80	22.821	1,18	9.604	0,50	2.023	130.723	6,46	98.299	75,20
	May	2.003	81.655	4,08	94	17.352	18,40	18.270	0,91	9.676	0,48	2.098	126.953	6,05	99.007	77,99
	Jun	2.008	81.157	4,04	95	17.102	18,09	22.177	1,10	9.483	0,47	2.102	129.919	6,18	98.260	75,63
	Jul	2.051	81.303	3,96	97	17.472	18,10	16.431	0,80	9.688	0,47	2.147	124.894	5,82	98.775	79,09
	Ago	2.044	57.233	2,80	96	17.490	18,17	15.928	0,78	9.712	0,48	2.140	100.363	4,69	74.723	74,45
	Sep	2.036	56.996	2,80	96	17.616	18,38	16.880	0,83	9.821	0,48	2.131	101.313	4,75	74.612	73,65
	Oct	2.053	57.471	2,80	97	17.718	18,34	18.283	0,89	9.869	0,48	2.149	103.342	4,81	75.189	72,76
	Nov	2.071	57.981	2,80	97	17.077	17,52	20.309	0,98	9.587	0,46	2.168	104.953	4,84	75.057	71,52
	Dic	2.144	60.037	2,80	101	17.340	17,18	19.397	0,90	10.940	0,51	2.245	107.713	4,80	77.377	71,84
<b>Total Bopp Quito</b>		<b>23.490</b>	<b>818.426</b>	<b>3,48</b>	<b>1.106</b>	<b>204.712</b>	<b>18,51</b>	<b>222.093</b>	<b>0,95</b>	<b>116.128</b>	<b>0,49</b>	<b>24.596</b>	<b>1.361.358</b>	<b>5,53</b>	<b>1.023.137</b>	<b>75,16</b>



**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Cartonera	Ene	1.429	77.171	5,40	8	1.652	21,26	12.607	0,88	9.326	0,65	1.437	100.755	7,01	113.328	112,48
	Feb	957	51.703	5,40	5	1.223	23,48	12.167	1,27	7.248	0,76	963	72.341	7,51	51.186	70,76
	Mar	1.198	64.675	5,40	7	1.504	23,08	14.757	1,23	8.843	0,74	1.204	89.779	7,46	64.029	71,32
	Abr	1.362	73.572	5,40	7	1.561	21,07	18.772	1,38	8.770	0,64	1.370	102.675	7,50	75.401	73,44
	May	984	53.158	5,40	5	1.183	22,10	11.132	1,13	6.813	0,69	990	72.287	7,30	57.082	78,97
	Jun	973	52.517	5,40	5	1.190	22,49	12.379	1,27	6.910	0,71	978	72.996	7,47	102.945	141,03
	Jul	1.012	54.642	5,40	6	1.378	25,03	10.469	1,03	8.396	0,83	1.017	74.884	7,36	54.534	72,82
	Ago	1.066	57.576	5,40	6	1.275	21,98	10.816	1,01	7.320	0,69	1.072	76.988	7,18	57.001	74,04
	Sep	998	53.890	5,40	5	1.227	22,59	10.294	1,03	7.139	0,72	1.003	72.550	7,23	55.151	76,02
	Oct	945	51.007	5,40	5	1.202	23,40	10.724	1,14	7.115	0,75	950	70.049	7,38	50.497	72,09
	Nov	930	26.980	2,90	5	1.015	20,05	10.389	1,12	7.697	0,83	935	46.081	4,93	46.575	101,07
	Dic	912	26.459	2,90	5	1.078	21,73	9.627	1,06	7.681	0,84	917	44.846	4,89	30.366	67,71
<b>Total Cartonera</b>		<b>12.767</b>	<b>643.351</b>	<b>5,04</b>	<b>69</b>	<b>15.489</b>	<b>22,30</b>	<b>144.134</b>	<b>1,13</b>	<b>93.258</b>	<b>0,73</b>	<b>12.836</b>	<b>896.231</b>	<b>6,98</b>	<b>758.093</b>	<b>84,59</b>
Cartopel	Ene	2.489	98.150	3,94	-	-	-	19.914	0,80	12.624	0,51	2.489	130.688	5,25	98.150	75,10
	Feb	2.254	80.889	3,59	-	-	-	25.047	1,11	12.382	0,55	2.254	118.318	5,25	80.889	68,37
	Mar	2.534	94.193	3,72	-	-	-	26.309	1,04	12.515	0,49	2.534	133.016	5,25	94.193	70,81
	Abr	2.428	91.369	3,76	-	-	-	28.976	1,19	12.189	0,50	2.428	132.533	5,46	91.369	68,94
	May	2.479	96.149	3,88	-	-	-	23.524	0,95	12.068	0,49	2.479	131.741	5,31	96.149	72,98
	Jun	2.366	85.099	3,60	-	-	-	26.827	1,13	12.297	0,52	2.366	124.223	5,25	85.099	68,50
	Jul	2.417	94.137	3,90	-	-	-	20.413	0,84	12.334	0,51	2.417	126.884	5,25	94.137	74,19
	Ago	2.357	89.457	3,80	-	-	-	19.317	0,82	12.092	0,51	2.357	120.866	5,13	89.457	74,01
	Sep	2.403	92.041	3,83	-	-	-	21.408	0,89	12.624	0,53	2.403	126.072	5,25	92.041	73,01
	Oct	2.587	97.495	3,77	-	-	-	25.507	0,99	12.793	0,49	2.587	135.795	5,25	97.495	71,80
	Nov	2.594	97.717	3,77	-	-	-	26.198	1,01	12.259	0,47	2.594	136.174	5,25	97.717	71,76
	Dic	2.709	103.510	3,82	-	-	-	24.763	0,91	13.838	0,51	2.709	142.111	5,25	103.510	72,84
<b>Total Cartopel</b>		<b>29.616</b>	<b>1.120.206</b>	<b>3,78</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>288.200</b>	<b>0,97</b>	<b>150.014</b>	<b>0,51</b>	<b>29.616</b>	<b>1.558.421</b>	<b>5,26</b>	<b>1.120.206</b>	<b>71,88</b>
Cartorama	May	1.149	35.149	3,06	6	1.168	18,69	10.512	0,92	9.867	0,86	1.155	56.696	4,91	32.162	56,73
	Jun	1.053	32.233	3,06	6	1.122	19,59	11.759	1,12	8.876	0,84	1.059	53.990	5,10	29.495	54,63
	Jul	1.038	31.774	3,06	6	1.103	19,53	7.849	0,76	8.806	0,85	1.044	49.532	4,74	32.284	65,18
	Ago	1.311	40.120	3,06	7	1.350	18,92	11.123	0,85	9.607	0,73	1.318	62.199	4,72	39.030	62,75
	Sep	1.337	40.915	3,06	7	1.365	18,77	11.581	0,87	9.324	0,70	1.344	63.185	4,70	37.439	59,25
	Oct	1.395	42.697	3,06	8	1.396	18,39	12.231	0,88	8.847	0,63	1.403	65.170	4,65	55.249	84,78
	Nov	1.261	38.583	3,06	7	1.227	17,89	11.752	0,93	10.045	0,80	1.268	61.606	4,86	38.583	62,63
	Dic	1.435	43.913	3,06	8	1.333	17,08	15.261	1,06	7.953	0,55	1.443	68.460	4,74	40.182	58,69
<b>Total Cartorama</b>		<b>9.980</b>	<b>305.383</b>	<b>3,06</b>	<b>54</b>	<b>10.065</b>	<b>18,54</b>	<b>92.066</b>	<b>0,92</b>	<b>73.323</b>	<b>0,73</b>	<b>10.034</b>	<b>480.838</b>	<b>4,79</b>	<b>304.423</b>	<b>63,31</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Cedal	Ene	732	36.614	5,00	29	13.456	47,16	6.741	0,92	5.786	0,79	761	62.597	8,23	49.704	79,40
	Feb	568	36.922	6,50	-	-	-	246	0,04	-	-	568	37.168	6,54	36.922	99,34
	Mar	795	51.660	6,50	-	-	-	183	0,02	-	-	795	51.843	6,52	51.660	99,65
	Abr	887	57.660	6,50	-	-	-	177	0,02	-	-	887	57.837	6,52	57.660	99,69
	May	861	55.975	6,50	-	-	-	90	0,01	-	-	861	56.065	6,51	55.975	99,84
	Jun	895	58.173	6,50	-	-	-	97	0,01	-	-	895	58.269	6,51	58.173	99,83
	Jul	821	53.393	6,50	-	-	-	86	0,01	-	-	821	53.479	6,51	53.393	99,84
	Ago	887	57.645	6,50	-	-	-	82	0,01	-	-	887	57.727	6,51	57.645	99,86
	Sep	811	52.696	6,50	-	-	-	50	0,01	-	-	811	52.746	6,51	52.696	99,90
	Oct	697	45.300	6,50	-	-	-	78	0,01	-	-	697	45.378	6,51	45.300	99,83
	Nov	568	36.929	6,50	-	-	-	33	0,01	-	-	568	36.962	6,51	36.929	99,91
Dic	666	43.218	6,49	-	-	-	107	0,02	-	-	666	43.325	6,51	43.218	99,75	
<b>Total Cedal</b>		<b>9.188</b>	<b>586.183</b>	<b>6,38</b>	<b>29</b>	<b>13.456</b>	<b>47,16</b>	<b>7.971</b>	<b>0,09</b>	<b>5.786</b>	<b>0,06</b>	<b>9.216</b>	<b>613.396</b>	<b>6,66</b>	<b>599.273</b>	<b>97,70</b>
Cemento Chimborazo	Ene	2.573	72.429	2,82	12	6.703	56,51	19.601	0,76	20.572	0,80	2.585	119.305	4,62	79.132	66,33
	Feb	2.189	61.619	2,82	8	6.840	89,95	23.624	1,08	19.039	0,87	2.197	111.122	5,06	68.459	61,61
	Mar	2.018	56.807	2,82	9	6.679	71,71	21.511	1,07	18.064	0,90	2.027	103.061	5,08	63.486	61,60
	Abr	2.460	69.244	2,82	7	6.307	88,76	30.752	1,25	16.514	0,67	2.467	122.817	4,98	75.551	61,51
	May	2.830	79.658	2,82	13	7.042	53,92	25.184	0,89	19.852	0,70	2.843	131.736	4,63	86.700	65,81
	Jun	2.978	83.824	2,82	14	7.286	53,02	31.747	1,07	17.452	0,59	2.991	140.308	4,69	91.110	64,94
	Jul	2.790	78.530	2,82	13	7.401	57,48	20.456	0,73	19.516	0,70	2.803	125.903	4,49	85.931	68,25
	Ago	2.344	65.996	2,82	11	6.768	62,55	17.356	0,74	17.780	0,76	2.355	107.899	4,58	72.763	67,44
	Sep	2.807	81.417	2,90	13	6.892	53,12	22.148	0,79	18.862	0,67	2.820	129.319	4,59	88.309	68,29
	Oct	2.915	84.532	2,90	10	7.039	71,30	23.932	0,82	18.611	0,64	2.925	134.114	4,59	91.570	68,28
	Nov	2.552	74.006	2,90	12	7.058	59,93	23.701	0,93	17.777	0,70	2.564	122.542	4,78	81.065	66,15
Dic	3.117	90.397	2,90	14	8.262	57,43	31.925	1,02	15.238	0,49	3.132	145.823	4,66	98.660	67,66	
<b>Total Cemento</b>		<b>31.573</b>	<b>898.459</b>	<b>2,85</b>	<b>135</b>	<b>84.277</b>	<b>62,25</b>	<b>291.937</b>	<b>0,92</b>	<b>219.276</b>	<b>0,69</b>	<b>31.708</b>	<b>1.493.950</b>	<b>4,71</b>	<b>982.736</b>	<b>65,78</b>
Cervecería Nacional	Ene	2.338	71.552	3,06	13	2.400	18,87	19.947	0,85	17.263	0,74	2.351	111.163	4,73	91.194	82,04
	Feb	1.988	60.836	3,06	11	2.234	20,66	23.751	1,19	16.131	0,81	1.999	102.952	5,15	55.667	54,07
	Mar	2.171	66.435	3,06	12	2.320	19,65	24.406	1,12	17.308	0,80	2.183	110.469	5,06	60.790	55,03
	Abr	2.299	70.359	3,06	13	2.472	19,76	29.140	1,27	19.507	0,85	2.312	121.477	5,25	96.205	79,20
	May	2.212	67.681	3,06	12	2.409	20,02	23.177	1,05	20.639	0,93	2.224	113.906	5,12	63.306	55,58
	Jun	2.180	66.696	3,06	12	2.414	20,36	25.374	1,16	19.404	0,89	2.191	113.887	5,20	66.142	58,08
	Jul	2.044	62.556	3,06	11	2.362	21,24	17.406	0,85	19.382	0,95	2.055	101.706	4,95	63.138	62,08
	Ago	2.155	65.940	3,06	12	2.458	20,97	18.842	0,87	18.029	0,84	2.167	105.269	4,86	64.373	61,15
	Sep	2.003	61.302	3,06	11	2.361	21,66	18.141	0,91	16.880	0,84	2.014	98.684	4,90	59.294	60,08
	Oct	2.097	64.170	3,06	11	2.391	20,96	19.869	0,95	15.881	0,76	2.108	102.311	4,85	62.853	61,43
	Nov	1.970	60.293	3,06	11	2.096	19,56	20.307	1,03	17.444	0,89	1.981	100.140	5,05	55.170	55,09
Dic	2.658	81.328	3,06	14	2.454	16,97	29.800	1,12	14.332	0,54	2.672	127.914	4,79	74.418	58,18	
<b>Total Cervecería</b>		<b>26.116</b>	<b>799.147</b>	<b>3,06</b>	<b>142</b>	<b>28.371</b>	<b>19,97</b>	<b>270.160</b>	<b>1,03</b>	<b>212.201</b>	<b>0,81</b>	<b>26.258</b>	<b>1.309.879</b>	<b>4,99</b>	<b>812.548</b>	<b>62,03</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Codana	Ene	317	9.812	3,10	12	3.994	32,52	1.334	0,42	2.271	0,72	329	17.411	5,30	13.708	78,73
	Feb	314	9.748	3,10	12	3.971	32,55	3.680	1,17	1.048	0,33	327	18.447	5,65	13.622	73,84
	Mar	454	14.070	3,10	18	4.392	24,94	4.955	1,09	1.002	0,22	471	24.419	5,18	18.321	75,03
	Abr	419	12.989	3,10	16	4.225	25,99	4.954	1,18	1.061	0,25	435	23.229	5,34	17.084	73,55
	May	415	12.856	3,10	8	4.295	54,02	4.007	0,97	243	0,06	423	21.401	5,06	17.022	79,54
	Jun	338	10.475	3,10	13	4.056	30,93	3.805	1,13	1.351	0,40	351	19.687	5,61	14.426	73,28
	Jul	444	13.775	3,10	17	4.495	26,07	3.525	0,79	4	0,00	462	21.799	4,72	13.637	62,56
	Ago	528	16.353	3,10	20	5.015	24,50	4.298	0,81	430	0,08	548	26.096	4,76	16.190	62,04
	Sep	475	14.717	3,10	18	4.632	25,15	3.970	0,84	524	0,11	493	23.844	4,83	14.570	61,11
	Oct	447	13.872	3,10	17	4.472	25,76	3.841	0,86	641	0,14	465	22.825	4,91	13.733	60,16
	Nov	465	14.415	3,10	18	4.931	27,33	4.554	0,98	1.187	0,26	483	25.087	5,19	14.271	56,89
Dic	461	14.277	3,10	18	4.830	27,03	3.131	0,68	2.504	0,54	478	24.742	5,17	14.134	57,13	
<b>Total Codana</b>		<b>5.076</b>	<b>157.359</b>	<b>3,10</b>	<b>189</b>	<b>53.307</b>	<b>28,23</b>	<b>46.055</b>	<b>0,91</b>	<b>12.266</b>	<b>0,24</b>	<b>5.265</b>	<b>268.987</b>	<b>5,11</b>	<b>180.718</b>	<b>67,18</b>
Cridesa	Ene	2.164	61.670	2,85	12	2.147	18,24	18.309	0,85	16.772	0,78	2.176	98.898	4,55	339.869	343,66
	Feb	1.910	54.445	2,85	10	2.000	19,24	22.746	1,19	14.556	0,76	1.921	93.746	4,88	61.548	65,65
	Mar	2.225	63.404	2,85	12	2.141	17,69	25.630	1,15	16.486	0,74	2.237	107.661	4,81	66.210	61,50
	Abr	2.169	61.810	2,85	12	2.213	18,76	27.114	1,25	16.203	0,75	2.181	107.340	4,92	61.810	57,58
	May	2.246	64.000	2,85	12	2.033	16,64	22.614	1,01	14.268	0,64	2.258	102.915	4,56	125.158	121,61
	Jun	2.174	63.047	2,90	12	2.276	19,25	26.074	1,20	14.470	0,67	2.186	105.867	4,84	68.542	64,74
	Jul	2.250	65.244	2,90	12	2.018	16,49	20.367	0,91	11.832	0,53	2.262	99.460	4,40	96.670	97,19
	Ago	2.209	64.048	2,90	12	1.999	16,64	19.150	0,87	12.478	0,56	2.221	97.675	4,40	64.048	65,57
	Sep	2.076	60.212	2,90	11	2.061	18,25	16.992	0,82	12.936	0,62	2.088	92.200	4,42	66.358	71,97
	Oct	2.120	61.467	2,90	12	1.928	16,72	17.418	0,82	10.249	0,48	2.131	91.062	4,27	68.447	75,17
	Nov	2.148	62.281	2,90	12	1.949	16,68	19.718	0,92	14.013	0,65	2.159	97.961	4,54	62.355	63,65
Dic	2.226	64.541	2,90	12	1.827	15,09	21.867	0,98	9.548	0,43	2.238	97.783	4,37	64.541	66,00	
<b>Total Cridesa</b>		<b>25.915</b>	<b>746.169</b>	<b>2,88</b>	<b>141</b>	<b>24.592</b>	<b>17,44</b>	<b>257.998</b>	<b>1,00</b>	<b>163.811</b>	<b>0,63</b>	<b>26.056</b>	<b>1.192.569</b>	<b>4,58</b>	<b>1.145.556</b>	<b>96,06</b>
Danec	Ene	859	32.860	3,82	40	8.355	20,65	7.307	0,85	4.832	0,56	900	53.353	5,93	41.214	77,25
	Feb	732	28.300	3,86	34	8.447	24,50	8.345	1,14	5.110	0,70	767	50.201	6,55	36.747	73,20
	Mar	575	22.559	3,92	27	7.115	26,29	5.820	1,01	4.373	0,76	602	39.866	6,62	29.673	74,43
	Abr	733	30.773	4,20	35	8.110	23,49	8.929	1,22	4.856	0,66	768	52.668	6,86	38.883	73,83
	May	716	28.937	4,04	34	7.279	21,60	6.778	0,95	4.264	0,60	749	47.258	6,31	36.216	76,63
	Jun	691	27.665	4,00	33	7.386	22,71	7.659	1,11	4.385	0,63	723	47.095	6,51	35.051	74,43
	Jul	874	34.461	3,94	41	8.644	21,02	7.083	0,81	5.025	0,58	915	55.214	6,04	43.106	78,07
	Ago	872	24.405	2,80	41	8.769	21,37	7.029	0,81	5.122	0,59	913	45.324	4,97	33.174	73,19
	Sep	846	23.683	2,80	40	8.551	21,47	6.846	0,81	5.001	0,59	886	44.081	4,98	32.234	73,12
	Oct	866	24.259	2,80	41	8.709	21,35	7.747	0,89	5.086	0,59	907	45.801	5,05	32.968	71,98
	Nov	825	23.113	2,80	39	8.113	20,88	7.885	0,96	4.805	0,58	864	43.916	5,08	31.226	71,10
Dic	844	23.632	2,80	40	8.261	20,79	7.865	0,93	5.054	0,60	884	44.812	5,07	31.893	71,17	
<b>Total Danec</b>		<b>9.434</b>	<b>324.646</b>	<b>3,44</b>	<b>444</b>	<b>97.739</b>	<b>22,01</b>	<b>89.292</b>	<b>0,95</b>	<b>57.913</b>	<b>0,61</b>	<b>9.878</b>	<b>569.591</b>	<b>5,77</b>	<b>422.385</b>	<b>74,16</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Delltex	Ene	631	24.262	3,84	30	9.599	32,29	7.215	1,14	6.137	0,97	661	47.212	7,14	33.860	71,72
	Feb	705	27.336	3,88	33	9.373	28,23	9.740	1,38	5.847	0,83	738	52.295	7,08	36.709	70,19
	Mar	800	31.227	3,90	38	9.598	25,48	9.796	1,22	5.859	0,73	838	56.480	6,74	40.825	72,28
	Abr	843	35.406	4,20	40	10.242	25,80	11.903	1,41	6.270	0,74	883	63.820	7,23	45.648	71,53
	May	790	32.356	4,10	37	10.642	28,62	9.917	1,26	6.656	0,84	827	59.571	7,20	42.998	72,18
	Jun	850	33.919	3,99	40	10.532	26,32	11.548	1,36	6.475	0,76	890	62.473	7,02	44.450	71,15
	Jul	859	33.423	3,89	40	10.778	26,65	8.875	1,03	6.644	0,77	899	59.720	6,64	44.201	74,01
	Ago	818	25.370	3,10	39	10.155	26,36	9.467	1,16	6.245	0,76	857	51.238	5,98	35.525	69,33
	Sep	832	25.798	3,10	39	10.525	26,86	9.490	1,14	6.499	0,78	871	52.312	6,00	36.323	69,44
	Oct	899	27.856	3,10	42	10.719	25,34	11.026	1,23	6.535	0,73	941	56.137	5,97	38.576	68,72
	Nov	72	2.226	3,10	3	6.313	186,74	827	1,15	4.641	6,46	75	14.006	18,63	8.538	60,96
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Delltex</b>		<b>8.100</b>	<b>299.178</b>	<b>3,69</b>	<b>381</b>	<b>108.475</b>	<b>28,45</b>	<b>99.804</b>	<b>1,23</b>	<b>67.807</b>	<b>0,84</b>	<b>8.481</b>	<b>575.265</b>	<b>6,78</b>	<b>407.653</b>	<b>70,86</b>
EBC Guayaquil	Ene	1.669	47.555	2,85	22	3.576	16,12	14.850	0,89	16.821	1,01	1.691	82.802	4,90	47.555	57,43
	Feb	1.367	38.968	2,85	7	1.580	21,25	16.594	1,21	12.796	0,94	1.375	69.938	5,09	38.968	55,72
	Mar	1.581	45.072	2,85	9	1.672	19,43	16.673	1,05	14.329	0,91	1.590	77.746	4,89	129.386	166,42
	Abr	1.582	45.087	2,85	9	1.653	19,20	19.327	1,22	13.421	0,85	1.591	79.487	5,00	47.986	60,37
	May	1.391	39.639	2,85	8	1.529	20,21	13.459	0,97	13.003	0,93	1.398	67.630	4,84	39.841	58,91
	Jun	1.322	37.666	2,85	7	1.505	20,94	14.721	1,11	10.785	0,82	1.329	64.677	4,87	45.184	69,86
	Jul	1.323	37.693	2,85	7	1.488	20,68	10.740	0,81	10.957	0,83	1.330	60.877	4,58	43.546	71,53
	Ago	1.330	38.562	2,90	7	1.471	20,34	11.087	0,83	10.841	0,82	1.337	61.961	4,63	59.129	95,43
	Sep	1.370	39.731	2,90	7	1.541	20,67	11.709	0,85	11.161	0,81	1.377	64.142	4,66	39.731	61,94
	Oct	1.374	39.833	2,90	7	1.523	20,38	11.891	0,87	10.372	0,76	1.381	63.618	4,61	39.833	62,61
	Nov	1.480	42.933	2,90	8	1.426	17,71	14.108	0,95	12.053	0,81	1.489	70.521	4,74	58.503	82,96
	Dic	1.692	49.078	2,90	9	1.577	17,13	18.362	1,09	9.197	0,54	1.702	78.215	4,60	49.078	62,75
<b>Total EBC Guayaquil</b>		<b>17.480</b>	<b>501.817</b>	<b>2,87</b>	<b>108</b>	<b>20.542</b>	<b>18,98</b>	<b>173.520</b>	<b>0,99</b>	<b>145.736</b>	<b>0,83</b>	<b>17.589</b>	<b>841.615</b>	<b>4,78</b>	<b>638.740</b>	<b>75,89</b>
EBC Quito	Ene	991	37.889	3,82	47	10.083	21,61	8.095	0,82	5.907	0,60	1.038	61.974	5,97	47.972	77,41
	Feb	963	37.609	3,91	45	10.037	22,14	10.468	1,09	5.919	0,61	1.008	64.033	6,35	47.646	74,41
	Mar	1.049	41.617	3,97	49	10.533	21,33	10.519	1,00	6.149	0,59	1.098	68.817	6,27	52.149	75,78
	Abr	1.055	44.081	4,18	50	10.933	22,02	12.368	1,17	6.439	0,61	1.104	73.821	6,69	55.014	74,52
	May	1.071	43.422	4,06	50	10.581	20,99	9.999	0,93	6.149	0,57	1.121	70.150	6,26	54.003	76,98
	Jun	1.047	42.026	4,01	49	11.031	22,37	11.376	1,09	6.523	0,62	1.097	70.957	6,47	53.057	74,77
	Jul	1.116	43.651	3,91	53	11.003	20,95	8.622	0,77	6.390	0,57	1.168	69.666	5,96	54.654	78,45
	Ago	1.011	28.317	2,80	48	10.111	21,24	7.722	0,76	5.895	0,58	1.059	52.046	4,91	38.428	73,84
	Sep	984	27.538	2,80	46	10.050	21,70	7.978	0,81	5.895	0,60	1.030	51.461	5,00	37.588	73,04
	Oct	1.025	28.689	2,80	48	10.334	21,42	8.681	0,85	6.040	0,59	1.073	53.744	5,01	39.023	72,61
	Nov	953	26.675	2,80	45	9.983	22,26	9.113	0,96	6.012	0,63	998	51.783	5,19	36.658	70,79
	Dic	1.159	32.449	2,80	55	10.914	20,00	10.750	0,93	6.440	0,56	1.213	60.553	4,99	43.363	71,61
<b>Total EBC Quito</b>		<b>12.422</b>	<b>433.962</b>	<b>3,49</b>	<b>585</b>	<b>125.593</b>	<b>21,48</b>	<b>115.690</b>	<b>0,93</b>	<b>73.759</b>	<b>0,59</b>	<b>13.007</b>	<b>749.004</b>	<b>5,76</b>	<b>559.555</b>	<b>74,71</b>

Gran Consumidor Delltex actúa como cliente regulado en el mes de diciembre.

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Ecuacerámica	Ene	844	24.042	2,85	23	18.001	78,62	8.188	0,97	7.354	0,87	866	57.584	6,65	42.043	73,01
	Feb	789	22.499	2,85	7	18.189	265,89	10.158	1,29	6.695	0,85	796	57.542	7,23	40.689	70,71
	Mar	922	26.276	2,85	25	17.749	70,93	11.418	1,24	6.678	0,72	947	62.120	6,56	44.025	70,87
	Abr	902	25.706	2,85	5	18.267	369,62	12.232	1,36	6.480	0,72	907	62.685	6,91	43.973	70,15
	May	795	22.652	2,85	22	18.273	84,71	8.334	1,05	6.700	0,84	816	55.958	6,85	40.925	73,13
	Jun	876	24.961	2,85	24	17.916	75,37	10.315	1,18	5.745	0,66	900	58.937	6,55	42.877	72,75
	Jul	913	26.015	2,85	25	18.014	72,71	7.505	0,82	6.258	0,69	938	57.792	6,16	44.029	76,19
	Ago	898	25.582	2,85	26	18.049	70,37	7.500	0,84	6.364	0,71	923	57.496	6,23	43.631	75,89
	Sep	895	25.513	2,85	24	19.147	78,80	7.799	0,87	6.893	0,77	919	59.352	6,45	44.660	75,25
	Oct	937	26.700	2,85	24	19.116	78,67	8.284	0,88	6.725	0,72	961	60.826	6,33	45.816	75,32
	Nov	853	24.313	2,85	23	18.119	78,25	8.582	1,01	6.139	0,72	876	57.154	6,52	42.433	74,24
	Dic	955	27.224	2,85	25	19.195	78,15	10.484	1,10	5.274	0,55	980	62.177	6,35	46.419	74,66
<b>Total Ecuacerámica</b>		<b>10.578</b>	<b>301.485</b>	<b>2,85</b>	<b>252</b>	<b>220.035</b>	<b>87,39</b>	<b>110.798</b>	<b>1,05</b>	<b>77.305</b>	<b>0,73</b>	<b>10.830</b>	<b>709.623</b>	<b>6,55</b>	<b>521.519</b>	<b>73,49</b>
Ecuaplantation	Ene	542	16.253	3,00	33	7.027	21,02	2.380	0,44	3.357	0,62	575	29.017	5,04	16.091	55,45
	Feb	443	13.280	3,00	27	6.530	23,91	5.094	1,15	1.580	0,36	470	26.484	5,63	13.147	49,64
	Mar	450	13.501	3,00	28	6.336	22,82	4.712	1,05	1.909	0,42	478	26.458	5,54	13.366	50,52
	Abr	478	14.335	3,00	29	6.180	20,96	6.029	1,26	1.782	0,37	507	28.326	5,58	14.191	50,10
	May	461	13.837	3,00	28	6.114	21,48	4.609	1,00	938	0,20	490	25.498	5,21	13.699	53,73
	Jun	435	13.048	3,00	27	5.811	21,66	4.807	1,11	1.788	0,41	462	25.454	5,51	12.917	50,75
	Jul	488	14.631	3,00	30	6.203	20,61	4.007	0,82	596	0,12	518	25.437	4,91	14.484	56,94
	Ago	534	16.016	3,00	33	6.557	19,90	4.141	0,78	1.123	0,21	567	27.837	4,91	15.856	56,96
	Sep	516	15.486	3,00	32	6.957	21,84	4.179	0,81	1.475	0,29	548	28.096	5,13	15.331	54,57
	Oct	499	14.983	3,00	31	6.683	21,69	4.611	0,92	1.424	0,29	530	27.701	5,22	14.834	53,55
	Nov	493	14.795	3,00	30	7.712	25,34	5.347	1,08	2.198	0,45	524	30.053	5,74	14.647	48,74
	Dic	572	17.161	3,00	35	7.842	22,22	4.204	0,73	3.550	0,62	607	32.757	5,39	16.990	51,87
<b>Total Ecuaplantation</b>		<b>5.911</b>	<b>177.326</b>	<b>3,00</b>	<b>365</b>	<b>79.953</b>	<b>21,92</b>	<b>54.119</b>	<b>0,92</b>	<b>21.719</b>	<b>0,37</b>	<b>6.276</b>	<b>333.117</b>	<b>5,31</b>	<b>175.553</b>	<b>52,70</b>
Ecuador	Ene	442	13.690	3,10	17	5.127	29,92	2.835	0,64	2.840	0,64	459	24.492	5,34	13.553	55,34
	Feb	374	11.602	3,10	15	4.823	33,22	6.456	1,72	1.271	0,34	389	24.152	6,21	11.486	47,56
	Mar	437	13.547	3,10	17	5.408	32,14	7.670	1,76	1.816	0,42	454	28.440	6,27	13.412	47,16
	Abr	406	12.581	3,10	6	1.113	17,50	6.895	1,70	1.626	0,40	412	22.215	5,39	12.455	56,07
	May	423	13.103	3,10	7	1.087	16,40	6.341	1,50	573	0,14	429	21.104	4,92	12.972	61,47
	Jun	387	12.003	3,10	6	1.071	17,64	7.145	1,85	1.598	0,41	393	21.817	5,55	11.883	54,47
	Jul	186	5.772	3,10	3	1.657	56,78	2.823	1,52	4.598	2,47	189	14.851	7,85	5.714	38,48
	Ago	41	1.279	3,10	1	1.762	272,29	1.079	2,61	5.950	14,42	42	10.070	24,03	1.266	12,58
	Sep	9	278	3,10	0	1.445	1.026,94	109	1,21	5.071	56,52	9	6.902	75,75	275	3,99
	Oct	19	599	3,10	0	1.559	514,36	589	3,05	5.401	27,95	20	8.149	41,51	593	7,28
	Nov	43	1.346	3,10	1	1.173	172,26	1.143	2,63	4.230	9,74	44	7.892	17,89	1.333	16,89
	Dic	169	5.245	3,10	3	1.415	53,33	1.538	0,91	5.575	3,29	172	13.773	8,01	5.193	37,70
<b>Total Ecuador</b>		<b>2.937</b>	<b>91.046</b>	<b>3,10</b>	<b>75</b>	<b>27.639</b>	<b>36,91</b>	<b>44.623</b>	<b>1,52</b>	<b>40.549</b>	<b>1,38</b>	<b>3.012</b>	<b>203.857</b>	<b>6,77</b>	<b>90.136</b>	<b>44,22</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
El Café	Ene	1.608	49.201	3,06	9	1.557	17,80	11.339	0,71	7.888	0,49	1.617	69.986	4,33	69.031	98,64
	Feb	1.530	46.824	3,06	8	1.519	18,25	17.016	1,11	9.215	0,60	1.539	74.574	4,85	42.846	57,45
	Mar	1.629	49.859	3,06	9	1.537	17,34	16.775	1,03	12.181	0,75	1.638	80.351	4,90	45.622	56,78
	Abr	1.586	48.532	3,06	9	1.525	17,67	19.692	1,24	12.944	0,82	1.595	82.692	5,19	64.080	77,49
	May	1.686	51.585	3,06	9	1.562	17,03	16.043	0,95	15.121	0,90	1.695	84.312	4,97	47.815	56,71
	Jun	1.613	49.369	3,06	9	1.540	17,55	18.408	1,14	13.038	0,81	1.622	82.355	5,08	47.844	58,09
	Jul	1.621	49.613	3,06	9	1.524	17,27	13.454	0,83	13.866	0,86	1.630	78.456	4,81	46.415	59,16
	Ago	1.636	50.070	3,06	9	1.542	17,32	14.355	0,88	12.214	0,75	1.645	78.182	4,75	49.953	63,89
	Sep	1.636	50.070	3,06	9	1.563	17,56	14.030	0,86	11.920	0,73	1.645	77.583	4,72	45.816	59,05
	Oct	1.736	53.107	3,06	9	1.671	17,70	15.385	0,89	12.269	0,71	1.745	82.433	4,72	49.476	60,02
	Nov	1.741	53.270	3,06	9	1.501	15,85	16.747	0,96	13.346	0,77	1.750	84.864	4,85	48.744	57,44
	Dic	1.809	55.364	3,06	10	1.524	15,48	21.210	1,17	8.305	0,46	1.819	86.404	4,75	53.183	61,55
<b>Total El Café</b>		<b>19.832</b>	<b>606.865</b>	<b>3,06</b>	<b>108</b>	<b>18.566</b>	<b>17,21</b>	<b>194.454</b>	<b>0,98</b>	<b>142.308</b>	<b>0,72</b>	<b>19.940</b>	<b>962.193</b>	<b>4,83</b>	<b>610.824</b>	<b>63,48</b>
Empesec	Ene	953	27.162	2,85	38	5.765	15,31	8.366	0,88	8.010	0,84	991	49.303	4,98	30.092	61,03
	Feb	751	21.416	2,85	30	5.592	18,84	8.974	1,19	7.106	0,95	781	43.087	5,52	28.922	67,12
	Mar	836	23.817	2,85	33	5.512	16,69	9.156	1,10	7.561	0,90	869	46.045	5,30	29.498	64,06
	Abr	824	23.477	2,85	33	5.811	17,86	10.700	1,30	7.611	0,92	856	47.598	5,56	30.044	63,12
	May	922	26.278	2,85	36	5.931	16,28	9.642	1,05	7.494	0,81	958	49.344	5,15	26.278	53,25
	Jun	922	26.266	2,85	36	5.771	15,85	10.629	1,15	6.549	0,71	958	49.215	5,14	45.960	93,39
	Jul	837	23.855	2,85	33	5.458	16,50	6.984	0,83	6.089	0,73	870	42.386	4,87	35.347	83,39
	Ago	593	16.911	2,85	23	5.152	21,98	5.339	0,90	6.139	1,03	617	33.541	5,44	26.812	79,94
	Sep	666	18.991	2,85	26	5.241	19,91	6.132	0,92	6.034	0,91	693	36.398	5,25	32.769	90,03
	Oct	837	23.868	2,85	33	5.355	16,19	7.948	0,95	5.355	0,64	871	42.527	4,88	23.868	56,13
	Nov	931	26.529	2,85	37	6.575	17,88	9.127	0,98	6.791	0,73	968	49.022	5,07	26.529	54,12
	Dic	871	24.834	2,85	34	6.557	19,05	8.460	0,97	5.746	0,66	906	45.598	5,03	36.034	79,03
<b>Total Empesec</b>		<b>9.944</b>	<b>283.404</b>	<b>2,85</b>	<b>393</b>	<b>68.719</b>	<b>17,49</b>	<b>101.457</b>	<b>1,02</b>	<b>80.484</b>	<b>0,81</b>	<b>10.337</b>	<b>534.064</b>	<b>5,17</b>	<b>372.154</b>	<b>69,68</b>
Enkador	Ene	1.568	44.675	2,85	74	13.419	18,18	12.282	0,78	14.275	0,91	1.641	84.651	5,16	58.094	68,63
	Feb	1.517	43.237	2,85	71	13.858	19,40	16.565	1,09	12.731	0,84	1.589	86.391	5,44	57.095	66,09
	Mar	1.442	41.094	2,85	68	12.804	18,86	14.995	1,04	11.736	0,81	1.510	80.628	5,34	53.898	66,85
	Abr	1.533	43.684	2,85	72	13.343	18,49	18.146	1,18	12.166	0,79	1.605	87.339	5,44	57.027	65,29
	May	1.504	42.874	2,85	71	13.377	18,89	13.702	0,91	13.337	0,89	1.575	83.291	5,29	56.251	67,54
	Jun	1.529	43.590	2,85	72	13.837	19,22	16.431	1,07	11.609	0,76	1.601	85.467	5,34	57.426	67,19
	Jul	1.587	45.240	2,85	75	13.641	18,25	12.046	0,76	14.044	0,88	1.662	84.971	5,11	58.880	69,29
	Ago	1.665	47.452	2,85	78	13.989	17,85	12.694	0,76	12.850	0,77	1.743	86.985	4,99	61.441	70,63
	Sep	1.658	46.428	2,80	78	14.346	18,38	13.219	0,80	7.997	0,48	1.736	81.990	4,72	60.774	74,12
	Oct	1.670	46.772	2,80	79	14.211	18,07	13.980	0,84	7.876	0,47	1.749	82.840	4,74	60.984	73,62
	Nov	1.742	48.780	2,80	82	14.504	17,68	15.848	0,91	8.169	0,47	1.824	87.301	4,79	63.284	72,49
	Dic	1.543	43.192	2,80	73	13.602	18,73	14.021	0,91	7.993	0,52	1.615	78.808	4,88	56.794	72,07
<b>Total Enkador</b>		<b>18.959</b>	<b>537.018</b>	<b>2,83</b>	<b>893</b>	<b>164.930</b>	<b>18,48</b>	<b>173.930</b>	<b>0,92</b>	<b>134.785</b>	<b>0,71</b>	<b>19.851</b>	<b>1.010.663</b>	<b>5,09</b>	<b>701.948</b>	<b>69,45</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Erco	Ene	2.157	99.804	4,63	18	5.435	29,54	18.240	0,85	14.049	0,65	2.176	137.528	6,32	151.383	110,07
	Feb	1.929	59.349	3,08	-	-	-	22.892	1,19	15.354	0,80	1.929	97.594	5,06	59.349	60,81
	Mar	1.600	48.019	3,00	-	-	-	17.145	1,07	14.182	0,89	1.600	79.346	4,96	48.019	60,52
	Abr	2.320	76.341	3,29	-	-	-	28.524	1,23	14.738	0,64	2.320	119.602	5,16	76.341	63,83
	May	2.340	77.584	3,31	-	-	-	26.287	1,12	15.873	0,68	2.340	119.744	5,12	77.584	64,79
	Jun	2.415	74.719	3,09	-	-	-	29.312	1,21	15.776	0,65	2.415	119.808	4,96	74.719	62,37
	Jul	2.444	83.397	3,41	-	-	-	22.177	0,91	15.656	0,64	2.444	121.230	4,96	83.397	68,79
	Ago	2.366	80.362	3,40	-	-	-	19.881	0,84	14.568	0,62	2.366	114.812	4,85	80.362	69,99
	Sep	2.356	80.901	3,43	-	-	-	20.854	0,89	15.003	0,64	2.356	116.758	4,96	80.901	69,29
	Oct	2.264	75.573	3,34	-	-	-	21.687	0,96	15.052	0,66	2.264	112.312	4,96	75.573	67,29
	Nov	2.204	71.859	3,26	-	-	-	22.904	1,04	14.556	0,66	2.204	109.320	4,96	71.859	65,73
Dic	1.325	39.541	2,98	-	-	-	11.939	0,90	15.421	1,16	1.325	66.901	5,05	39.541	59,10	
<b>Total Erco</b>		<b>25.721</b>	<b>867.449</b>	<b>3,37</b>	<b>18</b>	<b>5.435</b>	<b>29,54</b>	<b>261.842</b>	<b>1,02</b>	<b>180.228</b>	<b>0,70</b>	<b>25.739</b>	<b>1.314.954</b>	<b>5,11</b>	<b>919.028</b>	<b>69,89</b>
Expalsa	Ene	1.625	83.675	5,15	52	7.427	14,33	13.460	0,83	9.466	0,58	1.677	114.028	6,80	82.838	72,65
	Feb	1.662	85.580	5,15	53	7.872	14,86	19.946	1,20	10.224	0,62	1.715	123.622	7,21	84.724	68,53
	Mar	1.904	98.048	5,15	61	8.168	13,45	21.425	1,13	10.045	0,53	1.965	137.686	7,01	97.068	70,50
	Abr	1.988	102.374	5,15	63	10.638	16,78	24.840	1,25	10.701	0,54	2.051	148.553	7,24	101.350	68,23
	May	2.043	105.223	5,15	65	9.050	13,89	19.384	0,95	11.336	0,55	2.108	144.994	6,88	104.171	71,85
	Jun	1.895	97.586	5,15	60	8.694	14,39	20.734	1,09	11.105	0,59	1.955	138.119	7,06	96.611	69,95
	Jul	1.979	101.894	5,15	63	8.546	13,54	15.222	0,77	10.551	0,53	2.042	136.213	6,67	100.875	74,06
	Ago	1.743	89.765	5,15	56	8.107	14,58	13.722	0,79	10.428	0,60	1.799	122.022	6,78	88.868	72,83
	Sep	1.809	93.176	5,15	58	8.594	14,89	14.433	0,80	11.176	0,62	1.867	127.379	6,82	92.244	72,42
	Oct	1.857	57.578	3,10	59	8.872	14,98	15.958	0,86	11.571	0,62	1.917	93.978	4,90	57.002	60,65
	Nov	1.868	57.893	3,10	60	7.576	12,72	18.147	0,97	10.679	0,57	1.927	94.295	4,89	57.314	60,78
Dic	1.829	56.689	3,10	58	7.576	12,99	16.828	0,92	11.629	0,64	1.887	92.723	4,91	56.122	60,53	
<b>Total Expalsa</b>		<b>22.201</b>	<b>1.029.483</b>	<b>4,64</b>	<b>708</b>	<b>101.120</b>	<b>14,28</b>	<b>214.098</b>	<b>0,96</b>	<b>128.912</b>	<b>0,58</b>	<b>22.909</b>	<b>1.473.612</b>	<b>6,43</b>	<b>1.019.188</b>	<b>69,16</b>
Exporklore	Nov	912	27.366	3,00	36	8.235	22,85	10.056	1,10	8.837	0,97	948	54.495	5,75	27.366	50,22
	Dic	860	25.805	3,00	34	5.841	17,19	8.156	0,95	6.198	0,72	894	46.000	5,14	25.805	56,10
<b>Total Exporklore</b>		<b>1.772</b>	<b>53.171</b>	<b>3,00</b>	<b>70</b>	<b>14.076</b>	<b>20,10</b>	<b>18.212</b>	<b>1,03</b>	<b>15.036</b>	<b>0,85</b>	<b>1.842</b>	<b>100.495</b>	<b>5,45</b>	<b>53.171</b>	<b>52,91</b>
Fabrill	Ene	1.411	41.629	2,95	79	22.627	28,51	12.266	0,87	8.258	0,59	1.491	84.780	5,69	63.640	75,06
	Feb	1.467	43.264	2,95	82	23.845	28,91	16.660	1,14	8.728	0,60	1.549	92.497	5,97	65.531	70,85
	Mar	1.564	46.140	2,95	88	22.990	26,13	17.159	1,10	8.229	0,53	1.652	94.518	5,72	45.679	48,33
	Abr	1.443	42.561	2,95	81	23.601	29,08	18.058	1,25	8.649	0,60	1.524	92.869	6,09	136.609	147,10
	May	1.362	40.176	2,95	77	22.722	29,66	13.437	0,99	8.361	0,61	1.439	84.696	5,89	39.775	46,96
	Jun	1.342	39.600	2,95	76	22.077	29,24	14.903	1,11	8.100	0,60	1.418	84.680	5,97	128.167	151,35
	Jul	1.475	43.518	2,95	83	22.394	26,99	11.919	0,81	8.075	0,55	1.558	85.907	5,51	111.176	129,41
	Ago	1.527	45.061	2,95	86	22.890	26,64	12.115	0,79	8.230	0,54	1.613	88.296	5,47	57.109	64,68
	Sep	1.498	44.185	2,95	84	25.137	29,84	12.496	0,83	9.261	0,62	1.582	91.079	5,76	65.117	71,49
	Oct	1.395	41.146	2,95	78	21.909	27,93	12.171	0,87	7.961	0,57	1.473	83.188	5,65	67.234	80,82
	Nov	1.558	45.966	2,95	88	19.608	22,37	14.716	0,94	8.226	0,53	1.646	88.516	5,38	130.951	147,94
Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total Fabrill</b>		<b>16.042</b>	<b>473.247</b>	<b>2,95</b>	<b>902</b>	<b>249.800</b>	<b>27,68</b>	<b>155.901</b>	<b>0,97</b>	<b>92.077</b>	<b>0,57</b>	<b>16.945</b>	<b>971.025</b>	<b>5,73</b>	<b>910.987</b>	<b>93,82</b>

Gran Consumidor Fabrill actúa como cliente regulado en el mes de diciembre.

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Fadesa	Ene	1.009	30.879	3,06	40	6.655	16,69	7.927	0,79	6.505	0,64	1.049	51.966	4,95	54.088	104,08
	Feb	943	28.845	3,06	37	6.373	17,11	11.231	1,19	7.082	0,75	980	53.531	5,46	26.394	49,31
	Mar	1.039	31.783	3,06	41	6.771	16,50	11.548	1,11	8.750	0,84	1.080	58.853	5,45	47.688	81,03
	Abr	992	30.368	3,06	39	6.725	17,15	12.744	1,28	9.337	0,94	1.032	59.175	5,74	27.788	46,96
	May	1.034	31.650	3,06	41	6.805	16,65	10.589	1,02	10.011	0,97	1.075	59.054	5,49	28.961	49,04
	Jun	1.038	31.762	3,06	41	6.713	16,37	11.953	1,15	9.697	0,93	1.079	60.125	5,57	51.778	86,12
	Jul	1.015	31.064	3,06	40	6.622	16,51	8.501	0,84	8.653	0,85	1.055	54.840	5,20	36.432	66,43
	Ago	1.053	32.207	3,06	42	6.463	15,54	8.815	0,84	7.991	0,76	1.094	55.476	5,07	37.135	66,94
	Sep	1.064	32.570	3,06	42	6.748	16,05	9.072	0,85	7.345	0,69	1.106	55.735	5,04	36.159	64,88
	Oct	1.037	31.730	3,06	41	6.592	16,09	9.322	0,90	6.757	0,65	1.078	54.401	5,05	36.178	66,50
	Nov	987	30.207	3,06	39	7.315	18,76	10.062	1,02	8.318	0,84	1.026	55.902	5,45	27.640	49,44
	Dic	907	27.759	3,06	36	6.987	19,50	10.769	1,19	6.159	0,68	943	51.674	5,48	32.954	63,77
<b>Total Fadesa</b>		<b>12.118</b>	<b>370.825</b>	<b>3,06</b>	<b>479</b>	<b>80.770</b>	<b>16,87</b>	<b>122.533</b>	<b>1,01</b>	<b>96.604</b>	<b>0,80</b>	<b>12.597</b>	<b>670.732</b>	<b>5,32</b>	<b>443.193</b>	<b>66,08</b>
Familia Sancela	Ene	2.516	130.821	5,20	98	14.681	14,98	21.057	0,84	13.373	0,53	2.614	179.931	6,88	144.193	80,14
	Feb	2.503	73.824	2,95	98	14.602	14,98	26.708	1,07	13.300	0,53	2.600	128.434	4,94	87.688	68,27
	Mar	2.654	78.303	2,95	103	14.703	14,22	27.360	1,03	13.167	0,50	2.758	133.533	4,84	92.223	69,06
	Abr	2.703	79.751	2,95	105	14.943	14,19	31.297	1,16	13.373	0,49	2.809	139.364	4,96	93.897	67,38
	May	2.855	84.210	2,95	111	15.457	13,90	25.744	0,90	13.735	0,48	2.966	139.146	4,69	98.825	71,02
	Jun	2.782	82.077	2,95	108	15.417	14,22	29.602	1,06	13.807	0,50	2.891	140.903	4,87	96.673	68,61
	Jul	2.854	84.186	2,95	111	15.537	13,98	21.442	0,75	13.832	0,48	2.965	134.996	4,55	98.881	73,25
	Ago	2.910	85.833	2,95	113	15.462	13,64	21.869	0,75	13.638	0,47	3.023	136.801	4,53	100.436	73,42
	Sep	2.831	83.517	2,95	110	15.404	13,97	21.795	0,77	13.711	0,48	2.941	134.428	4,57	98.087	72,97
	Oct	2.906	85.720	2,95	113	15.448	13,65	23.463	0,81	13.638	0,47	3.019	138.270	4,58	100.311	72,55
	Nov	2.735	80.687	2,95	107	13.985	13,12	24.892	0,91	13.126	0,48	2.842	132.689	4,67	93.865	70,74
	Dic	2.366	69.808	2,95	92	12.403	13,45	21.828	0,92	12.011	0,51	2.459	116.050	4,72	81.513	70,24
<b>Total Familia Sancela</b>		<b>32.615</b>	<b>1.018.736</b>	<b>3,12</b>	<b>1.271</b>	<b>178.042</b>	<b>14,01</b>	<b>297.057</b>	<b>0,91</b>	<b>160.712</b>	<b>0,49</b>	<b>33.885</b>	<b>1.654.546</b>	<b>4,88</b>	<b>1.186.590</b>	<b>71,72</b>
Fisa	Ene	993	30.778	3,10	5	1.207	22,35	8.682	0,87	6.988	0,70	998	47.655	4,77	41.186	86,42
	Feb	817	25.316	3,10	4	1.182	26,60	10.028	1,23	7.376	0,90	821	43.902	5,35	45.849	104,44
	Mar	1.061	32.894	3,10	6	1.201	20,80	11.346	1,07	6.699	0,63	1.067	52.140	4,89	63.705	122,18
	Abr	862	26.718	3,10	5	1.149	24,50	11.270	1,31	6.936	0,80	867	46.072	5,32	41.581	90,25
	May	1.103	34.186	3,10	6	1.228	20,47	10.823	0,98	6.789	0,62	1.109	53.026	4,78	61.076	115,18
	Jun	1.052	32.598	3,10	6	1.220	21,33	11.845	1,13	6.898	0,66	1.057	52.561	4,97	59.659	113,50
	Jul	1.121	34.749	3,10	6	1.275	20,91	8.857	0,79	7.132	0,64	1.127	52.013	4,62	34.401	66,14
	Ago	978	30.310	3,10	5	1.204	22,64	8.375	0,86	7.014	0,72	983	46.903	4,77	68.496	146,04
	Sep	1.075	33.332	3,10	6	1.309	22,37	8.771	0,82	7.581	0,71	1.081	50.993	4,72	34.462	67,58
	Oct	1.069	33.137	3,10	6	1.218	20,94	9.331	0,87	6.818	0,64	1.075	50.503	4,70	32.806	64,96
	Nov	1.052	32.611	3,10	6	1.095	19,14	10.333	0,98	6.812	0,65	1.058	50.852	4,81	32.285	63,49
	Dic	1.111	34.438	3,10	6	1.177	19,48	10.585	0,95	7.471	0,67	1.117	53.671	4,81	36.073	67,21
<b>Total Fisa</b>		<b>12.292</b>	<b>381.067</b>	<b>3,10</b>	<b>67</b>	<b>14.464</b>	<b>21,63</b>	<b>120.245</b>	<b>0,98</b>	<b>84.515</b>	<b>0,69</b>	<b>12.359</b>	<b>600.291</b>	<b>4,86</b>	<b>551.578</b>	<b>91,89</b>



**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Graiman	Ene	1.378	53.851	3,91	-	-	-	11.863	0,86	6.789	0,49	1.378	72.504	5,26	53.851	74,27
	Feb	1.367	48.032	3,51	-	-	-	16.334	1,19	9.012	0,66	1.367	73.378	5,37	48.032	65,46
	Mar	2.003	71.772	3,58	-	-	-	23.446	1,17	10.196	0,51	2.003	105.413	5,26	71.772	68,09
	Abr	2.044	74.705	3,65	-	-	-	25.684	1,26	10.630	0,52	2.044	111.019	5,43	74.705	67,29
	May	2.021	76.830	3,80	-	-	-	20.500	1,01	10.123	0,50	2.021	107.454	5,32	76.830	71,50
	Jun	2.025	71.568	3,53	-	-	-	24.499	1,21	10.473	0,52	2.025	106.541	5,26	71.568	67,17
	Jul	2.021	76.962	3,81	-	-	-	18.761	0,93	10.618	0,53	2.021	106.342	5,26	76.962	72,37
	Ago	2.034	78.676	3,87	-	-	-	16.198	0,80	10.256	0,50	2.034	105.130	5,17	78.676	74,84
	Sep	1.945	75.525	3,88	-	-	-	15.692	0,81	11.041	0,57	1.945	102.257	5,26	75.525	73,86
	Oct	2.055	79.424	3,86	-	-	-	17.797	0,87	10.908	0,53	2.055	108.128	5,26	79.424	73,45
	Nov	2.025	76.109	3,76	-	-	-	19.783	0,98	10.665	0,53	2.025	106.557	5,26	76.109	71,43
Dic	1.816	69.614	3,83	-	-	-	16.023	0,88	11.723	0,65	1.816	97.359	5,36	69.614	71,50	
<b>Total Graiman</b>		<b>22.734</b>	<b>853.067</b>	<b>3,75</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>226.580</b>	<b>1,00</b>	<b>122.435</b>	<b>0,54</b>	<b>22.734</b>	<b>1.202.082</b>	<b>5,29</b>	<b>853.067</b>	<b>70,97</b>
Grasas Unicol	Nov	523	15.846	3,03	21	3.594	17,40	5.659	1,08	3.879	0,74	544	28.978	5,33	15.846	54,68
	Dic	355	10.766	3,03	14	2.972	21,18	3.551	1,00	2.796	0,79	369	20.085	5,44	10.766	53,60
<b>Total Grasas Unicol</b>		<b>878</b>	<b>26.612</b>	<b>3,03</b>	<b>35</b>	<b>6.566</b>	<b>18,93</b>	<b>9.210</b>	<b>1,05</b>	<b>6.675</b>	<b>0,76</b>	<b>913</b>	<b>49.063</b>	<b>5,37</b>	<b>26.612</b>	<b>54,24</b>
Guapán	Ene	4.123	178.309	4,33	35	46.900	133,40	-	-	-	-	4.158	225.209	5,42	225.209	100,00
	Feb	3.425	154.722	4,52	53	48.666	91,13	-	-	-	-	3.478	203.388	5,85	203.388	100,00
	Mar	3.863	167.540	4,34	35	46.078	131,09	-	-	-	-	3.898	213.618	5,48	213.618	100,00
	Abr	3.703	150.916	4,08	34	54.675	162,27	-	-	-	-	3.736	205.591	5,50	205.591	100,00
	May	3.220	133.981	4,16	29	43.007	146,79	-	-	-	-	3.249	176.989	5,45	176.989	100,00
	Jun	3.845	165.986	4,32	35	47.925	136,99	-	-	-	-	3.880	213.911	5,51	213.911	100,00
	Jul	4.089	175.310	4,29	37	38.510	103,50	-	-	-	-	4.126	213.820	5,18	213.820	100,00
	Ago	4.195	185.757	4,43	38	35.857	93,93	-	-	-	-	4.233	221.614	5,23	221.614	100,00
	Sep	4.235	185.016	4,37	39	35.615	92,41	-	-	-	-	4.274	220.631	5,16	220.631	100,00
	Oct	1.931	86.400	4,47	18	29.632	168,62	-	-	-	-	1.949	116.032	5,95	116.032	100,00
	Nov	3.215	143.541	4,47	29	34.307	117,28	-	-	-	-	3.244	177.848	5,48	177.848	100,00
Dic	3.562	157.033	4,41	32	37.782	116,57	-	-	-	-	3.594	194.815	5,42	194.815	100,00	
<b>Total Guapán</b>		<b>43.403</b>	<b>1.884.511</b>	<b>4,34</b>	<b>415</b>	<b>498.954</b>	<b>120,27</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>43.818</b>	<b>2.383.465</b>	<b>5,44</b>	<b>2.383.465</b>	<b>100,00</b>
Holcim Gye	Sep	3.252	99.513	3,06	18	5.201	29,40	31.940	0,98	35.761	1,10	3.270	172.415	5,27	99.513	57,72
	Oct	5.645	172.742	3,06	31	6.158	20,05	46.286	0,82	35.401	0,63	5.676	260.587	4,59	-	-
	Nov	6.264	191.667	3,06	34	5.838	17,13	57.760	0,92	45.810	0,73	6.298	301.076	4,78	191.667	63,66
	Dic	6.564	200.867	3,06	36	6.074	17,01	64.094	0,98	35.935	0,55	6.600	306.970	4,65	-	-
<b>Total Holcim Gye</b>		<b>21.725</b>	<b>664.789</b>	<b>3,06</b>	<b>118</b>	<b>23.272</b>	<b>19,69</b>	<b>200.081</b>	<b>0,92</b>	<b>152.907</b>	<b>0,70</b>	<b>21.843</b>	<b>1.041.049</b>	<b>4,77</b>	<b>291.180</b>	<b>27,97</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Hotel Colón	Ene	677	20.308	3,00	27	4.153	15,53	4.482	0,66	3.962	0,59	704	32.905	4,68	24.499	74,45
	Feb	591	17.717	3,00	23	4.090	17,53	7.058	1,20	2.493	0,42	614	31.358	5,11	17.539	55,93
	Mar	674	20.217	3,00	27	4.139	15,55	7.469	1,11	2.773	0,41	701	34.597	4,94	25.389	73,38
	Abr	661	19.840	3,00	26	4.119	15,77	8.243	1,25	2.875	0,43	687	35.076	5,10	31.310	89,26
	May	639	19.164	3,00	25	3.980	15,77	6.424	1,01	1.918	0,30	664	31.486	4,74	23.996	76,21
	Jun	647	19.395	3,00	26	4.039	15,81	7.741	1,20	2.884	0,45	672	34.059	5,07	23.171	68,03
	Jul	655	19.651	3,00	26	4.099	15,84	5.665	0,86	1.621	0,25	681	31.036	4,56	23.563	75,92
	Ago	667	20.014	3,00	26	4.035	15,31	5.888	0,88	2.019	0,30	694	31.955	4,61	24.204	75,74
	Sep	591	17.734	3,00	23	3.950	16,92	5.444	0,92	2.294	0,39	614	29.421	4,79	22.109	75,15
	Oct	613	18.401	3,00	24	3.808	15,72	5.683	0,93	2.051	0,33	638	29.944	4,70	23.074	77,06
	Nov	597	17.903	3,00	24	3.959	16,79	6.164	1,03	2.622	0,44	620	30.648	4,94	17.724	57,83
	Dic	655	19.645	3,00	26	4.446	17,19	5.805	0,89	3.799	0,58	681	33.695	4,95	27.254	80,89
<b>Total Hotel Colón</b>		<b>7.666</b>	<b>229.988</b>	<b>3,00</b>	<b>303</b>	<b>48.817</b>	<b>16,12</b>	<b>76.065</b>	<b>0,99</b>	<b>31.311</b>	<b>0,41</b>	<b>7.969</b>	<b>386.181</b>	<b>4,85</b>	<b>283.832</b>	<b>73,50</b>
Hotel Oro Verde	Ene	544	15.499	2,85	21	3.288	15,30	4.481	0,82	3.120	0,57	565	26.388	4,67	23.173	87,82
	Feb	491	13.999	2,85	19	3.166	16,32	5.783	1,18	3.637	0,74	511	26.585	5,21	13.999	52,66
	Mar	544	15.507	2,85	21	3.394	15,79	5.919	1,09	4.640	0,85	566	29.460	5,21	18.590	63,10
	Abr	568	16.186	2,85	22	3.474	15,49	7.179	1,26	4.580	0,81	590	31.420	5,32	24.903	79,26
	May	543	15.469	2,85	21	3.264	15,22	5.385	0,99	4.114	0,76	564	28.232	5,00	19.210	68,04
	Jun	524	14.922	2,85	21	3.280	15,86	6.076	1,16	3.910	0,75	544	28.188	5,18	23.172	82,21
	Jul	543	15.476	2,85	21	3.296	15,36	4.547	0,84	3.257	0,60	564	26.576	4,71	15.476	58,23
	Ago	523	14.915	2,85	21	3.310	16,01	4.350	0,83	3.707	0,71	544	26.282	4,83	22.777	86,66
	Sep	532	15.154	2,85	21	3.227	15,36	4.649	0,87	3.200	0,60	553	26.230	4,75	18.560	70,76
	Oct	526	15.258	2,90	21	3.143	15,12	4.695	0,89	2.777	0,53	547	25.874	4,73	15.258	58,97
	Nov	516	14.965	2,90	20	3.472	17,03	5.145	1,00	3.665	0,71	536	27.247	5,08	14.965	54,92
	Dic	554	16.060	2,90	22	3.682	16,83	5.517	1,00	3.207	0,58	576	28.466	4,94	18.565	65,22
<b>Total Hotel Oro Verde</b>		<b>6.407</b>	<b>183.410</b>	<b>2,86</b>	<b>253</b>	<b>39.996</b>	<b>15,80</b>	<b>63.727</b>	<b>0,99</b>	<b>43.814</b>	<b>0,68</b>	<b>6.661</b>	<b>330.947</b>	<b>4,97</b>	<b>228.648</b>	<b>69,09</b>
Incasa	Ene	892	26.150	2,93	42	9.268	22,06	7.731	0,87	9.520	1,07	935	52.669	5,64	35.418	67,25
	Feb	650	19.045	2,93	31	8.411	27,49	7.639	1,18	7.550	1,16	681	42.646	6,27	27.456	64,38
	Mar	955	27.979	2,93	45	9.082	20,20	10.282	1,08	8.296	0,87	1.000	55.639	5,56	37.061	66,61
	Abr	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	May	836	25.928	3,10	39	8.967	22,77	8.490	1,02	5.327	0,64	876	48.712	5,56	34.895	71,63
	Jun	786	24.364	3,10	37	8.791	23,76	8.882	1,13	5.279	0,67	823	47.317	5,75	33.155	70,07
	Jul	797	24.693	3,10	37	8.620	22,99	6.939	0,87	5.134	0,64	834	45.386	5,44	33.313	73,40
	Ago	696	21.583	3,10	33	8.739	26,66	6.973	1,00	5.388	0,77	729	42.682	5,85	30.322	71,04
	Sep	898	27.838	3,10	42	9.086	21,49	7.462	0,83	5.315	0,59	940	49.701	5,29	36.924	74,29
	Oct	915	28.351	3,10	43	9.187	21,34	7.890	0,86	5.364	0,59	958	50.792	5,30	37.538	73,91
	Nov	751	23.267	3,10	35	8.423	23,84	7.710	1,03	5.157	0,69	786	44.556	5,67	31.689	71,12
	Dic	632	19.594	3,10	30	7.909	26,58	6.316	1,00	5.000	0,79	662	38.820	5,87	27.503	70,85
<b>Total Incasa</b>		<b>8.808</b>	<b>268.791</b>	<b>3,05</b>	<b>415</b>	<b>96.483</b>	<b>23,27</b>	<b>86.316</b>	<b>0,98</b>	<b>67.330</b>	<b>0,76</b>	<b>9.222</b>	<b>518.920</b>	<b>5,63</b>	<b>365.274</b>	<b>70,39</b>

Gran Consumidor Incasa actúa como cliente regulado en el mes de abril.

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Interagua	Ene	10.762	329.311	3,06	-	-	-	96.090	0,89	68.481	0,64	10.762	493.882	4,59	301.331	61,01
	Feb	9.526	291.490	3,06	-	-	-	126.454	1,33	65.344	0,69	9.526	483.288	5,07	266.723	55,19
	Mar	11.138	340.835	3,06	-	-	-	141.004	1,27	77.603	0,70	11.138	559.442	5,02	311.875	55,75
	Abr	11.062	338.508	3,06	-	-	-	146.246	1,32	77.938	0,70	11.062	562.692	5,09	309.745	55,05
	May	11.214	343.145	3,06	-	-	-	120.521	1,07	83.191	0,74	11.214	546.858	4,88	313.989	57,42
	Jun	10.880	332.916	3,06	-	-	-	137.843	1,27	75.493	0,69	10.880	546.252	5,02	304.629	55,77
	Jul	11.263	344.643	3,06	-	-	-	112.592	1,00	78.953	0,70	11.263	536.188	4,76	315.359	58,82
	Ago	11.373	348.000	3,06	-	-	-	112.072	0,99	70.877	0,62	11.373	530.949	4,67	318.431	59,97
	Sep	11.139	340.847	3,06	-	-	-	109.633	0,98	73.251	0,66	11.139	523.731	4,70	311.887	59,55
	Oct	11.815	361.531	3,06	-	-	-	105.081	0,89	68.945	0,58	11.815	535.557	4,53	330.813	61,77
	Nov	11.119	340.256	3,06	-	-	-	118.422	1,06	79.226	0,71	11.119	537.903	4,84	311.345	57,88
Dic	11.927	364.953	3,06	-	-	-	129.185	1,08	69.149	0,58	11.927	563.287	4,72	333.944	59,28	
<b>Total Interagua</b>		<b>133.217</b>	<b>4.076.435</b>	<b>3,06</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.455.143</b>	<b>1,09</b>	<b>888.452</b>	<b>0,67</b>	<b>133.217</b>	<b>6.420.030</b>	<b>4,82</b>	<b>3.730.072</b>	<b>58,10</b>
Itaipos	Ene	661	36.468	5,52	-	-	-	5.592	0,85	4.520	0,68	661	46.580	7,05	36.468	78,29
	Feb	585	29.969	5,13	-	-	-	6.695	1,15	4.538	0,78	585	41.201	7,05	29.969	72,74
	Mar	718	37.879	5,28	-	-	-	7.927	1,10	4.769	0,66	718	50.575	7,05	37.879	74,90
	Abr	654	34.640	5,30	-	-	-	7.828	1,20	4.482	0,69	654	46.950	7,18	34.640	73,78
	May	801	41.978	5,24	-	-	-	8.475	1,06	5.360	0,67	801	55.814	6,97	41.978	75,21
	Jun	769	39.541	5,14	-	-	-	8.824	1,15	5.232	0,68	769	53.596	6,97	39.541	73,78
	Jul	889	48.510	5,46	-	-	-	7.614	0,86	5.781	0,65	889	61.906	6,97	48.510	78,36
	Ago	610	31.774	5,21	-	-	-	4.564	0,75	5.399	0,89	610	41.738	6,85	31.774	76,13
	Sep	545	28.845	5,29	-	-	-	4.320	0,79	4.802	0,88	545	37.967	6,96	28.845	75,97
	Oct	512	27.335	5,34	-	-	-	4.180	0,82	4.122	0,81	512	35.636	6,97	27.335	76,70
	Nov	713	37.716	5,29	-	-	-	6.510	0,91	4.452	0,62	713	48.678	6,83	37.716	77,48
Dic	742	40.195	5,42	-	-	-	6.713	0,90	4.766	0,64	742	51.674	6,96	40.195	77,78	
<b>Total Itaipos</b>		<b>8.198</b>	<b>434.850</b>	<b>5,30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>79.243</b>	<b>0,97</b>	<b>58.223</b>	<b>0,71</b>	<b>8.198</b>	<b>572.316</b>	<b>6,98</b>	<b>434.850</b>	<b>75,98</b>
Kimberly-Clark	Ene	850	26.014	3,06	49	9.491	19,32	6.834	0,80	9.486	1,12	899	51.824	5,76	46.166	89,08
	Feb	740	22.629	3,06	43	9.133	21,38	7.577	1,02	7.241	0,98	782	46.581	5,95	39.289	84,35
	Mar	718	21.959	3,06	41	9.215	22,23	6.970	0,97	7.172	1,00	759	45.317	5,97	39.445	87,04
	Abr	593	18.134	3,06	34	8.980	26,23	6.448	1,09	7.160	1,21	627	40.723	6,50	32.826	80,61
	May	662	20.245	3,06	38	8.434	22,06	5.958	0,90	8.115	1,23	700	42.752	6,11	35.341	82,67
	Jun	581	17.781	3,06	46	8.092	17,74	6.186	1,06	6.379	1,10	627	38.437	6,13	34.148	88,84
	Jul	675	20.658	3,06	39	8.765	22,47	4.897	0,73	7.807	1,16	714	42.126	5,90	37.204	88,31
	Ago	810	24.799	3,06	47	8.793	18,78	5.942	0,73	7.101	0,88	857	46.635	5,44	44.629	95,70
	Sep	780	23.858	3,06	45	9.122	20,25	5.928	0,76	7.300	0,94	825	46.209	5,60	40.908	88,53
	Oct	863	26.393	3,06	50	8.981	18,02	6.961	0,81	7.332	0,85	912	49.667	5,44	45.256	91,12
	Nov	772	23.615	3,06	45	7.722	17,32	7.045	0,91	6.776	0,88	816	45.158	5,53	37.052	82,05
Dic	750	22.962	3,06	49	7.947	16,18	9.737	1,30	4.190	0,56	800	44.836	5,61	38.690	86,29	
<b>Total Kimberly-Clark</b>		<b>8.792</b>	<b>269.047</b>	<b>3,06</b>	<b>526</b>	<b>104.675</b>	<b>19,91</b>	<b>80.483</b>	<b>0,92</b>	<b>86.060</b>	<b>0,98</b>	<b>9.318</b>	<b>540.265</b>	<b>5,80</b>	<b>470.955</b>	<b>87,17</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
La Fabril GYE	Ene	664	19.590	2,95	4	713	19,74	5.628	0,85	3.860	0,58	668	29.791	4,46	33.128	111,20
	Feb	597	17.613	2,95	3	708	21,81	6.950	1,16	4.052	0,68	600	29.323	4,88	17.437	59,47
	Mar	633	18.676	2,95	3	743	21,58	7.091	1,12	4.227	0,67	637	30.737	4,83	18.490	60,15
	Abr	652	19.232	2,95	4	733	20,65	8.369	1,28	4.070	0,62	655	32.404	4,94	19.040	58,76
	May	554	16.333	2,95	3	669	22,23	5.480	0,99	3.865	0,70	557	26.347	4,73	21.141	80,24
	Jun	655	19.317	2,95	4	720	20,20	7.192	1,10	3.948	0,60	658	31.176	4,74	28.843	92,52
	Jul	623	18.383	2,95	3	700	20,66	4.857	0,78	3.893	0,62	627	27.834	4,44	27.011	97,04
	Ago	625	18.447	2,95	3	694	20,41	4.857	0,78	3.831	0,61	629	27.830	4,43	19.705	70,81
	Sep	566	16.702	2,95	3	661	21,47	4.649	0,82	3.751	0,66	569	25.763	4,53	17.818	69,16
	Oct	684	20.192	2,95	4	744	19,99	5.809	0,85	4.060	0,59	688	30.806	4,48	19.990	64,89
	Nov	676	19.930	2,95	4	670	18,23	6.379	0,94	4.038	0,60	679	31.016	4,57	26.025	83,91
	Dic	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.426
<b>Total La Fabril GYE</b>		<b>6.929</b>	<b>204.413</b>	<b>2,95</b>	<b>38</b>	<b>7.756</b>	<b>20,58</b>	<b>67.262</b>	<b>0,97</b>	<b>43.596</b>	<b>0,63</b>	<b>6.967</b>	<b>323.027</b>	<b>4,64</b>	<b>258.053</b>	<b>79,89</b>
La Internacional	Ene	-	-	-	3	950	31,16	-	-	-	-	3	950	31,16	950	100,00
	Feb	-	-	-	3	808	28,88	-	-	-	-	3	808	28,88	808	100,00
	Mar	-	-	-	2	816	36,14	-	-	-	-	2	816	36,14	816	100,00
	Abr	-	-	-	3	852	25,21	-	-	-	-	3	852	25,21	852	100,00
	May	-	-	-	4	836	19,28	-	-	-	-	4	836	19,28	836	100,00
	Jun	-	-	-	6	905	15,45	-	-	-	-	6	905	15,45	905	100,00
	Jul	-	-	-	6	929	15,39	-	-	-	-	6	929	15,39	929	100,00
	Ago	-	-	-	6	986	17,51	-	-	-	-	6	986	17,51	986	100,00
	Sep	-	-	-	3	901	25,80	-	-	-	-	3	901	25,80	901	100,00
	Oct	-	-	-	2	1.058	44,40	-	-	-	-	2	1.058	44,40	1.058	100,00
	Nov	-	-	-	3	805	25,91	-	-	-	-	3	805	25,91	805	100,00
	Dic	-	-	-	5	937	20,53	-	-	-	-	5	937	20,53	937	100,00
<b>Total La Internacional</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47</b>	<b>10.784</b>	<b>23,00</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>47</b>	<b>10.784</b>	<b>23,00</b>	<b>10.784</b>	<b>100,00</b>
Lanafit	Jun	532	16.485	3,10	25	5.938	23,72	6.000	1,13	3.564	0,67	557	31.988	5,74	22.423	70,10
	Jul	518	16.047	3,10	24	5.808	23,83	4.260	0,82	3.490	0,67	542	29.605	5,46	21.855	73,82
	Ago	491	13.755	2,80	23	6.016	26,01	4.183	0,85	3.689	0,75	514	27.644	5,37	19.772	71,52
	Sep	491	13.747	2,80	23	6.085	26,33	4.179	0,85	3.741	0,76	514	27.753	5,40	19.832	71,46
	Oct	484	13.566	2,80	23	5.425	23,79	4.417	0,91	3.259	0,67	507	26.667	5,26	18.991	71,22
	Nov	473	13.245	2,80	22	5.200	23,35	4.755	1,01	3.168	0,67	495	26.368	5,32	18.445	69,95
	Dic	381	11.802	3,10	18	4.984	27,80	3.530	0,93	3.175	0,83	399	23.491	5,89	16.786	71,46
<b>Total Lanafit</b>		<b>3.370</b>	<b>98.648</b>	<b>2,93</b>	<b>159</b>	<b>39.456</b>	<b>24,87</b>	<b>31.324</b>	<b>0,93</b>	<b>24.088</b>	<b>0,71</b>	<b>3.529</b>	<b>193.515</b>	<b>5,48</b>	<b>138.103</b>	<b>71,37</b>
Malca	Oct	8	259	3,35	1	5.942	1.131,39	125	1,62	1.346	17,43	8	7.671	93,02	256	3,34
	Nov	15	511	3,35	1	8.611	820,32	209	1,37	1.789	11,74	16	11.121	68,26	506	4,55
	Dic	15	487	3,35	1	8.397	839,27	157	1,08	1.780	12,25	16	10.821	69,68	482	4,45
<b>Total Malca</b>		<b>37</b>	<b>1.256</b>	<b>3,35</b>	<b>3</b>	<b>22.950</b>	<b>891,11</b>	<b>492</b>	<b>1,31</b>	<b>4.915</b>	<b>13,11</b>	<b>40</b>	<b>29.613</b>	<b>73,91</b>	<b>1.243</b>	<b>4,20</b>

Gran Consumidor La Fabril Gye actúa como cliente regulado en el mes de diciembre.

Empresa Eléctrica Quito cobra peajes a Grandes Consumidores Antenas, Alambrec y La Internacional por transferencia de energía autoproducida por dichos clientes

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Molinera	Ene	693	19.764	2,85	4	1.168	30,97	7.245	1,04	7.686	1,11	697	35.863	5,14	19.764	55,11
	Feb	734	20.909	2,85	4	1.221	30,60	10.554	1,44	8.621	1,18	738	41.306	5,60	165.342	400,28
	Mar	868	24.725	2,85	5	1.245	26,38	11.223	1,29	9.809	1,13	872	47.003	5,39	38.863	82,68
	Abr	809	23.047	2,85	4	1.212	27,56	12.787	1,58	9.543	1,18	813	46.590	5,73	23.351	50,12
	May	734	20.921	2,85	4	1.173	29,37	9.131	1,24	8.786	1,20	738	40.011	5,42	35.791	89,45
	Jun	882	25.139	2,85	5	1.300	27,09	12.471	1,41	9.481	1,07	887	48.391	5,46	25.139	51,95
	Jul	847	24.130	2,85	5	1.217	26,43	8.928	1,05	7.586	0,90	851	41.861	4,92	36.952	88,27
	Ago	925	26.835	2,90	5	1.231	24,45	10.981	1,19	8.136	0,88	930	47.183	5,07	28.155	59,67
	Sep	891	25.844	2,90	5	1.235	25,47	10.249	1,15	7.532	0,85	896	44.860	5,01	26.196	58,40
	Oct	858	24.869	2,90	5	1.200	25,73	10.325	1,20	6.810	0,79	862	43.205	5,01	24.869	57,56
	Nov	961	27.863	2,90	5	1.095	20,95	12.791	1,33	8.420	0,88	966	50.168	5,19	41.020	81,76
	Dic	940	27.272	2,90	5	1.083	21,16	10.264	1,09	7.869	0,84	946	46.487	4,92	27.566	59,30
<b>Total Molinera</b>		<b>10.141</b>	<b>291.320</b>	<b>2,87</b>	<b>55</b>	<b>14.380</b>	<b>26,07</b>	<b>126.950</b>	<b>1,25</b>	<b>100.280</b>	<b>0,99</b>	<b>10.197</b>	<b>532.929</b>	<b>5,23</b>	<b>493.008</b>	<b>92,51</b>
Naportec	Ago	1.060	35.500	3,35	42	9.694	23,16	10.885	1,03	5.905	0,56	1.102	61.984	5,63	35.145	56,70
	Sep	1.078	36.114	3,35	43	9.915	23,28	11.094	1,03	5.610	0,52	1.121	62.733	5,60	35.753	56,99
	Oct	858	28.738	3,35	34	8.812	26,00	9.072	1,06	5.627	0,66	892	52.249	5,86	40.919	78,31
	Nov	958	32.094	3,35	38	10.473	27,67	10.620	1,11	7.553	0,79	996	60.740	6,10	31.773	52,31
	Dic	1.034	34.645	3,35	41	9.799	23,98	7.507	0,73	9.274	0,90	1.075	61.225	5,70	41.856	68,36
<b>Total Naportec</b>		<b>4.988</b>	<b>167.092</b>	<b>3,35</b>	<b>197</b>	<b>48.693</b>	<b>24,71</b>	<b>49.177</b>	<b>0,99</b>	<b>33.969</b>	<b>0,68</b>	<b>5.185</b>	<b>298.931</b>	<b>5,77</b>	<b>185.447</b>	<b>62,04</b>
Nirsa	Ene	1.706	52.189	3,06	1	3.972	309,33	15.377	0,90	33.189	1,95	1.707	104.726	6,14	47.755	45,60
	Feb	1.558	47.672	3,06	1	4.005	341,47	19.546	1,25	27.544	1,77	1.559	98.768	6,33	43.622	44,17
	Mar	1.954	59.783	3,06	1	4.336	294,76	22.179	1,14	26.559	1,36	1.955	112.857	5,77	54.703	48,47
	Abr	1.911	58.469	3,06	1	4.369	304,85	24.742	1,29	17.924	0,94	1.912	105.504	5,52	53.501	50,71
	May	1.680	51.410	3,06	1	4.127	326,27	17.510	1,04	17.157	1,02	1.681	90.204	5,36	47.042	52,15
	Jun	1.534	46.952	3,06	1	3.783	327,52	18.391	1,20	15.825	1,03	1.536	84.952	5,53	42.962	50,57
	Jul	1.618	49.496	3,06	1	4.341	356,46	15.242	0,94	19.058	1,18	1.619	88.137	5,44	45.290	51,39
	Ago	1.691	51.750	3,06	1	4.201	329,98	16.113	0,95	13.859	0,82	1.692	85.923	5,08	47.353	55,11
	Sep	750	22.948	3,06	1	2.966	525,39	5.987	0,80	8.470	1,13	751	40.372	5,38	20.998	52,01
	Oct	1.275	39.029	3,06	1	3.231	336,47	11.578	0,91	7.653	0,60	1.276	61.490	4,82	35.713	58,08
	Nov	1.707	52.246	3,06	1	15.930	1.239,23	18.912	1,11	16.407	0,96	1.709	103.494	6,06	47.807	46,19
	Dic	1.801	55.101	3,06	1	6.802	501,76	18.788	1,04	12.180	0,68	1.802	92.872	5,15	50.420	54,29
<b>Total Nirsa</b>		<b>19.184</b>	<b>587.046</b>	<b>3,06</b>	<b>14</b>	<b>62.064</b>	<b>429,86</b>	<b>204.363</b>	<b>1,07</b>	<b>215.826</b>	<b>1,13</b>	<b>19.199</b>	<b>1.069.299</b>	<b>5,57</b>	<b>537.166</b>	<b>50,24</b>
Novacero	Ago	366	24.522	6,70	-	-	-	1.177	0,32	-	-	366	25.699	7,02	24.522	95,42
	Sep	423	28.364	6,70	-	-	-	3.011	0,71	-	-	423	31.375	7,41	28.364	90,40
	Oct	588	39.424	6,70	-	-	-	1.682	0,29	-	-	588	41.106	6,99	39.424	95,91
	Nov	649	43.516	6,70	-	-	-	1.168	0,18	-	-	649	44.684	6,88	43.516	97,39
	Dic	578	40.413	6,99	-	-	-	1.094	0,19	-	-	578	41.508	7,18	40.413	97,36
<b>Total Novacero</b>		<b>2.605</b>	<b>176.240</b>	<b>6,76</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.132</b>	<b>0,31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.605</b>	<b>184.372</b>	<b>7,08</b>	<b>176.240</b>	<b>95,59</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Novopan	Ene	483	19.234	3,99	23	6.475	28,50	4.418	0,92	4.047	0,84	505	34.174	6,76	25.709	75,23
	Feb	628	25.047	3,99	30	6.779	22,93	7.468	1,19	4.035	0,64	658	43.330	6,59	31.827	73,45
	Mar	671	26.925	4,01	32	6.873	21,77	7.562	1,13	4.035	0,60	702	45.394	6,46	33.798	74,45
	Abr	685	28.858	4,21	32	6.969	21,61	8.522	1,24	4.083	0,60	717	48.432	6,75	35.827	73,97
	May	720	29.268	4,07	34	6.981	20,60	6.936	0,96	4.035	0,56	753	47.219	6,27	36.249	76,77
	Jun	621	24.788	3,99	29	6.698	22,92	6.904	1,11	3.986	0,64	650	42.377	6,52	31.486	74,30
	Jul	689	26.962	3,91	32	6.977	21,52	5.394	0,78	4.083	0,59	721	43.416	6,02	33.939	78,17
	Ago	685	21.232	3,10	32	7.001	21,71	5.488	0,80	4.107	0,60	717	37.829	5,27	28.234	74,64
	Sep	650	20.146	3,10	31	7.086	23,16	5.175	0,80	4.228	0,65	680	36.634	5,38	27.232	74,33
	Oct	665	20.624	3,10	31	6.716	21,44	5.701	0,86	3.926	0,59	697	36.966	5,31	27.339	73,96
	Nov	655	20.292	3,10	31	6.587	21,38	6.253	0,96	3.926	0,60	685	37.059	5,41	26.879	72,53
	Dic	514	15.934	3,10	24	6.308	26,07	4.555	0,89	4.033	0,78	538	30.830	5,73	22.241	72,14
<b>Total Novopan</b>		<b>7.664</b>	<b>279.310</b>	<b>3,64</b>	<b>361</b>	<b>81.450</b>	<b>22,57</b>	<b>74.375</b>	<b>0,97</b>	<b>48.524</b>	<b>0,63</b>	<b>8.025</b>	<b>483.659</b>	<b>6,03</b>	<b>360.760</b>	<b>74,59</b>
Odebrecht	Ene	372	10.597	2,85	14	6.545	45,95	4.612	1,24	3.845	1,03	386	25.599	6,63	20.315	79,36
	Feb	793	22.609	2,85	20	7.538	37,18	9.721	1,23	7.046	0,89	814	46.914	5,77	37.321	79,55
	Mar	1.035	29.491	2,85	23	8.677	37,87	11.031	1,07	13.215	1,28	1.058	62.415	5,90	47.636	76,32
	Abr	1.471	41.935	2,85	27	8.803	32,32	17.309	1,18	13.625	0,93	1.499	81.672	5,45	61.660	75,50
	May	1.563	44.551	2,85	27	7.915	29,10	14.286	0,91	14.857	0,95	1.590	81.609	5,13	66.235	81,16
	Jun	1.476	42.058	2,85	25	7.224	28,77	16.104	1,09	11.650	0,79	1.501	77.037	5,13	61.012	79,20
	Jul	1.890	53.872	2,85	34	10.033	29,93	15.054	0,80	15.535	0,82	1.924	94.494	4,91	77.904	82,44
	Ago	1.937	55.194	2,85	36	10.350	29,05	15.559	0,80	15.772	0,81	1.972	96.875	4,91	79.226	81,78
	Sep	1.817	51.791	2,85	33	10.314	30,80	14.844	0,82	17.073	0,94	1.851	94.022	5,08	76.173	81,02
	Oct	1.734	49.417	2,85	33	10.377	31,45	14.901	0,86	14.447	0,83	1.767	89.143	5,05	73.114	82,02
	Nov	1.213	34.571	2,85	26	8.614	32,56	11.575	0,95	12.565	1,04	1.239	67.326	5,43	53.290	79,15
	Dic	916	26.104	2,85	21	6.871	32,02	9.884	1,08	6.226	0,68	937	49.085	5,24	40.389	82,28
<b>Total Odebrecht</b>		<b>16.217</b>	<b>462.190</b>	<b>2,85</b>	<b>321</b>	<b>103.262</b>	<b>32,22</b>	<b>154.881</b>	<b>0,96</b>	<b>145.857</b>	<b>0,90</b>	<b>16.538</b>	<b>866.190</b>	<b>5,24</b>	<b>694.274</b>	<b>80,15</b>
Papelería	Ene	4.730	184.451	3,90	74	10.006	13,49	38.103	0,81	22.598	0,48	4.804	255.157	5,31	192.612	75,49
	Feb	4.356	169.885	3,90	68	9.699	14,20	47.622	1,09	21.442	0,49	4.424	248.649	5,62	177.886	71,54
	Mar	4.796	141.470	2,95	75	9.979	13,27	48.759	1,02	20.398	0,43	4.871	220.607	4,53	150.035	68,01
	Abr	4.719	139.208	2,95	74	9.907	13,39	54.522	1,16	8.696	0,18	4.793	212.333	4,43	147.723	69,57
	May	4.527	133.560	2,95	34	9.755	28,76	40.439	0,89	-393	-0,01	4.561	183.361	4,02	141.979	77,43
	Jun	4.812	141.966	2,95	75	10.057	13,33	51.435	1,07	8.518	0,18	4.888	211.977	4,34	150.604	71,05
	Jul	5.033	148.479	2,95	79	10.307	13,06	37.249	0,74	-3.887	-0,08	5.112	192.148	3,76	146.994	76,50
	Ago	5.051	148.999	2,95	79	10.438	13,18	37.078	0,73	2.292	0,05	5.130	198.807	3,88	147.509	74,20
	Sep	4.682	138.134	2,95	73	10.101	13,76	36.411	0,78	4.070	0,09	4.756	188.715	3,97	136.752	72,46
	Oct	5.066	149.447	2,95	79	10.452	13,16	40.888	0,81	3.424	0,07	5.145	204.211	3,97	147.952	72,45
	Nov	4.842	142.833	2,95	76	9.138	12,04	43.626	0,90	9.316	0,19	4.918	204.912	4,17	141.404	69,01
	Dic	4.984	147.041	2,95	78	9.380	12,00	34.619	0,69	22.659	0,45	5.063	213.698	4,22	145.570	68,12
<b>Total Papelería</b>		<b>57.599</b>	<b>1.785.471</b>	<b>3,10</b>	<b>866</b>	<b>119.219</b>	<b>13,77</b>	<b>510.752</b>	<b>0,89</b>	<b>119.133</b>	<b>0,21</b>	<b>58.465</b>	<b>2.534.575</b>	<b>4,34</b>	<b>1.827.020</b>	<b>72,08</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

Cliente	Mes	Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
		Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Pica	Ene	2.072	59.052	2,85	58	9.579	16,64	17.710	0,85	11.736	0,57	2.130	98.077	4,61	137.694	140,39
	Feb	1.905	54.302	2,85	50	9.020	18,00	22.232	1,17	13.908	0,73	1.955	99.462	5,09	66.420	66,78
	Mar	2.067	58.921	2,85	54	9.122	16,83	22.643	1,10	17.393	0,84	2.122	108.079	5,09	93.896	86,88
	Abr	1.701	48.483	2,85	45	8.340	18,67	22.550	1,33	15.668	0,92	1.746	95.041	5,44	59.512	62,62
	May	1.698	48.392	2,85	39	7.939	20,36	18.342	1,08	15.203	0,90	1.737	89.876	5,17	121.138	134,78
	Jun	1.622	47.039	2,90	35	6.490	18,74	19.347	1,19	12.726	0,78	1.657	85.601	5,17	102.060	119,23
	Jul	1.703	49.393	2,90	35	6.506	18,47	14.677	0,86	13.169	0,77	1.738	83.745	4,82	111.142	132,71
	Ago	1.757	50.947	2,90	39	6.840	17,38	15.723	0,90	13.088	0,74	1.796	86.598	4,82	89.209	103,01
	Sep	2.079	60.299	2,90	45	7.443	16,54	17.629	0,85	13.793	0,66	2.124	99.165	4,67	69.371	69,96
	Oct	2.014	58.407	2,90	44	7.124	16,22	18.165	0,90	12.160	0,60	2.058	95.857	4,66	91.199	95,14
	Nov	1.811	52.508	2,90	38	7.047	18,69	18.420	1,02	13.935	0,77	1.848	91.911	4,97	75.985	82,67
	Dic	1.615	46.822	2,90	31	6.736	21,68	18.316	1,13	10.066	0,62	1.646	81.940	4,98	58.293	71,14
<b>Total Pica</b>		<b>22.044</b>	<b>634.567</b>	<b>2,88</b>	<b>512</b>	<b>92.188</b>	<b>17,99</b>	<b>225.753</b>	<b>1,02</b>	<b>162.844</b>	<b>0,74</b>	<b>22.557</b>	<b>1.115.352</b>	<b>4,94</b>	<b>1.075.918</b>	<b>96,46</b>
Pintex	Ene	978	37.220	3,81	46	11.416	24,80	9.333	0,95	6.926	0,71	1.024	64.895	6,34	48.636	74,95
	Feb	1.104	42.622	3,86	52	11.669	22,45	13.129	1,19	6.907	0,63	1.156	74.327	6,43	54.291	73,04
	Mar	1.129	44.158	3,91	53	11.325	21,30	12.868	1,14	6.609	0,59	1.182	74.960	6,34	55.483	74,02
	Abr	1.238	51.327	4,15	58	12.144	20,84	15.838	1,28	7.042	0,57	1.296	86.351	6,66	63.471	73,50
	May	1.224	49.207	4,02	58	12.173	21,13	12.683	1,04	7.087	0,58	1.281	81.150	6,33	61.380	75,64
	Jun	1.383	54.630	3,95	65	13.357	20,52	15.651	1,13	7.710	0,56	1.448	91.349	6,31	67.987	74,43
	Jul	1.510	58.547	3,88	71	13.883	19,52	12.079	0,80	7.894	0,52	1.581	92.404	5,84	72.430	78,38
	Ago	1.518	58.621	3,86	71	13.690	19,16	12.271	0,81	7.738	0,51	1.589	92.320	5,81	72.311	78,33
	Sep	1.479	56.670	3,83	70	13.485	19,37	12.485	0,84	7.649	0,52	1.548	90.290	5,83	70.156	77,70
	Oct	1.470	44.095	3,00	69	13.812	19,96	13.193	0,90	7.908	0,54	1.539	79.008	5,13	57.907	73,29
	Nov	1.431	42.938	3,00	67	12.998	19,29	14.298	1,00	7.526	0,53	1.499	77.760	5,19	55.936	71,93
	Dic	1.042	31.255	3,00	49	12.240	24,95	9.528	0,91	7.927	0,76	1.091	60.950	5,59	43.495	71,36
<b>Total Pintex</b>		<b>15.505</b>	<b>571.290</b>	<b>3,68</b>	<b>730</b>	<b>152.193</b>	<b>20,85</b>	<b>153.358</b>	<b>0,99</b>	<b>88.924</b>	<b>0,57</b>	<b>16.235</b>	<b>965.765</b>	<b>5,95</b>	<b>723.483</b>	<b>74,91</b>
Plasticaucho	Ene	809	22.654	2,80	31	12.020	38,78	7.948	0,98	13.742	1,70	840	56.364	6,71	46.105	81,80
	Feb	602	16.843	2,80	23	11.804	51,22	8.378	1,39	9.888	1,64	625	46.913	7,51	38.188	81,40
	Mar	751	21.037	2,80	29	12.112	42,08	9.227	1,23	10.322	1,37	780	52.698	6,76	43.847	83,20
	Abr	793	22.202	2,80	30	12.597	41,47	11.287	1,42	10.248	1,29	823	56.334	6,84	45.826	81,35
	May	832	23.308	2,80	32	12.224	38,33	9.313	1,12	12.574	1,51	864	57.420	6,64	47.046	81,93
	Jun	1.137	31.841	2,80	44	16.002	36,73	14.488	1,27	13.895	1,22	1.181	76.226	6,46	63.247	82,97
	Jul	1.020	28.565	2,80	39	15.307	39,17	10.475	1,03	15.905	1,56	1.059	70.251	6,63	58.082	82,68
	Ago	1.117	31.267	2,80	37	14.067	37,69	11.484	1,03	10.159	0,91	1.154	66.977	5,80	63.830	95,30
	Sep	989	27.679	2,80	32	12.910	40,76	10.711	1,08	10.136	1,03	1.020	61.437	6,02	57.381	93,40
	Oct	842	23.572	2,80	26	11.055	41,90	8.617	1,02	9.586	1,14	868	52.830	6,08	49.153	93,04
	Nov	764	21.381	2,80	25	9.866	39,13	8.734	1,14	8.760	1,15	789	48.741	6,18	43.826	89,92
	Dic	919	25.731	2,80	30	10.765	35,99	13.898	1,51	7.079	0,77	949	57.474	6,06	51.449	89,52
<b>Total Plasticaucho</b>		<b>10.574</b>	<b>296.080</b>	<b>2,80</b>	<b>378</b>	<b>150.729</b>	<b>39,85</b>	<b>124.560</b>	<b>1,18</b>	<b>132.293</b>	<b>1,25</b>	<b>10.953</b>	<b>703.662</b>	<b>6,42</b>	<b>607.980</b>	<b>86,40</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Plásticos Ecuatorianos	Ene	1.231	36.304	2,95	49	7.351	15,12	10.447	0,85	6.946	0,56	1.279	61.048	4,77	40.067	65,63
	Feb	1.045	30.816	2,95	41	6.978	16,91	12.401	1,19	6.849	0,66	1.086	57.044	5,25	71.602	125,52
	Mar	1.070	31.557	2,95	42	6.466	15,30	11.507	1,08	6.137	0,57	1.112	55.667	5,01	41.508	74,56
	Abr	1.161	34.240	2,95	46	6.893	15,03	13.934	1,20	6.499	0,56	1.207	61.565	5,10	73.082	118,71
	May	1.062	31.335	2,95	42	6.417	15,29	9.896	0,93	6.088	0,57	1.104	53.736	4,87	54.004	100,50
	Jun	960	28.307	2,95	38	5.944	15,68	10.504	1,09	5.690	0,59	997	50.445	5,06	100.505	199,24
	Jul	990	29.197	2,95	39	5.814	14,87	7.526	0,76	5.460	0,55	1.029	47.997	4,67	28.905	60,22
	Ago	998	29.440	2,95	39	6.061	15,37	7.556	0,76	5.762	0,58	1.037	48.820	4,71	36.353	74,46
	Sep	1.091	32.182	2,95	43	6.510	15,10	8.668	0,79	6.149	0,56	1.134	53.509	4,72	36.920	69,00
	Oct	1.304	38.468	2,95	52	7.178	13,93	10.764	0,83	6.572	0,50	1.356	62.982	4,65	38.083	60,47
	Nov	1.113	32.822	2,95	44	6.961	15,84	10.284	0,92	5.778	0,52	1.157	55.844	4,83	32.493	58,19
	Dic	958	28.253	2,95	36	5.984	16,77	8.921	0,93	5.962	0,62	993	49.120	4,94	66.899	136,19
<b>Total Plásticos</b>		<b>12.980</b>	<b>382.919</b>	<b>2,95</b>	<b>511</b>	<b>78.558</b>	<b>15,38</b>	<b>122.409</b>	<b>0,94</b>	<b>73.892</b>	<b>0,57</b>	<b>13.491</b>	<b>657.778</b>	<b>4,88</b>	<b>620.421</b>	<b>94,32</b>
Plastempaques	Ene	784	23.119	2,95	25	3.632	14,53	6.753	0,86	4.663	0,59	809	38.166	4,72	22.887	59,97
	Feb	720	21.244	2,95	23	3.863	16,82	8.501	1,18	5.315	0,74	743	38.923	5,24	21.031	54,03
	Mar	785	23.144	2,95	25	3.750	14,99	8.708	1,11	4.892	0,62	810	40.494	5,00	22.912	56,58
	Abr	822	24.237	2,95	26	3.772	14,40	10.193	1,24	4.820	0,59	848	43.023	5,07	23.995	55,77
	May	765	22.581	2,95	24	3.701	15,16	7.758	1,01	4.856	0,63	790	38.896	4,92	22.355	57,47
	Jun	794	23.432	2,95	25	3.642	14,38	8.955	1,13	4.651	0,59	820	40.680	4,96	23.198	57,02
	Jul	694	20.464	2,95	22	3.451	15,60	5.786	0,83	4.590	0,66	716	34.292	4,79	20.260	59,08
	Ago	704	20.757	2,95	22	3.393	15,12	6.147	0,87	4.445	0,63	726	34.742	4,78	20.549	59,15
	Sep	711	20.964	2,95	23	3.416	15,07	6.174	0,87	4.470	0,63	733	35.024	4,78	20.755	59,26
	Oct	745	21.980	2,95	24	3.539	14,89	6.589	0,88	4.602	0,62	769	36.711	4,77	21.760	59,28
	Nov	712	21.009	2,95	23	3.023	13,31	7.032	0,99	4.372	0,61	735	35.435	4,82	20.799	58,70
	Dic	789	24.466	3,10	25	3.317	13,18	7.851	0,99	4.822	0,61	814	40.455	4,97	24.222	59,87
<b>Total Plastempaques</b>		<b>9.024</b>	<b>267.398</b>	<b>2,96</b>	<b>288</b>	<b>42.498</b>	<b>14,77</b>	<b>90.445</b>	<b>1,00</b>	<b>56.499</b>	<b>0,63</b>	<b>9.312</b>	<b>456.840</b>	<b>4,91</b>	<b>264.724</b>	<b>57,95</b>
Plastigama	Ene	1.307	37.236	2,85	42	5.922	14,21	11.165	0,85	10.420	0,80	1.348	64.744	4,80	37.236	57,51
	Feb	1.474	42.020	2,85	47	6.542	13,91	16.197	1,10	10.740	0,73	1.521	75.498	4,96	42.020	55,66
	Mar	1.498	42.703	2,85	48	6.253	13,09	15.476	1,03	10.781	0,72	1.546	75.213	4,86	42.703	56,78
	Abr	1.425	40.601	2,85	45	6.419	14,13	17.714	1,24	10.630	0,75	1.470	75.364	5,13	40.601	53,87
	May	1.146	32.649	2,85	37	5.738	15,71	12.142	1,06	9.047	0,79	1.182	59.577	5,04	32.649	54,80
	Jun	1.286	36.638	2,85	41	5.931	14,47	14.680	1,14	8.254	0,64	1.327	65.504	4,94	36.638	55,93
	Jul	1.391	39.636	2,85	44	6.254	14,10	11.109	0,80	8.599	0,62	1.435	65.598	4,57	39.636	60,42
	Ago	1.463	41.697	2,85	47	6.548	14,03	12.039	0,82	9.464	0,65	1.510	69.749	4,62	41.697	59,78
	Sep	1.309	37.303	2,85	42	5.815	13,93	11.323	0,87	8.264	0,63	1.351	62.705	4,64	37.303	59,49
	Oct	1.372	39.095	2,85	44	6.174	14,11	12.543	0,91	8.179	0,60	1.416	65.992	4,66	39.095	59,24
	Nov	1.326	37.793	2,85	42	5.353	12,66	13.417	1,01	8.724	0,66	1.368	65.287	4,77	37.793	57,89
	Dic	1.185	33.782	2,85	38	5.053	13,37	11.961	1,01	7.601	0,64	1.223	58.398	4,77	33.782	57,85
<b>Total Plastigama</b>		<b>16.181</b>	<b>461.153</b>	<b>2,85</b>	<b>516</b>	<b>72.003</b>	<b>13,95</b>	<b>159.768</b>	<b>0,99</b>	<b>110.704</b>	<b>0,68</b>	<b>16.697</b>	<b>803.627</b>	<b>4,81</b>	<b>461.153</b>	<b>57,38</b>



**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Plastiguayas	Mar	525	15.739	3,00	21	3.310	15,97	6.092	1,16	1.711	0,33	545	26.853	4,92	15.582	58,03
	Abr	579	17.368	3,00	23	3.285	14,36	7.139	1,23	1.607	0,28	602	29.399	4,89	17.194	58,48
	May	499	14.974	3,00	20	3.242	16,44	5.198	1,04	954	0,19	519	24.368	4,70	18.842	77,32
	Jun	555	16.639	3,00	22	3.321	15,16	6.362	1,15	2.012	0,36	577	28.334	4,91	20.061	70,80
	Jul	562	16.862	3,00	22	3.352	15,09	4.585	0,82	126	0,02	584	24.925	4,27	19.776	79,34
	Ago	513	15.377	3,00	20	3.132	15,47	4.404	0,86	891	0,17	533	23.805	4,47	15.224	63,95
	Sep	485	14.561	3,00	19	3.070	16,01	4.365	0,90	671	0,14	505	22.666	4,49	19.346	85,35
	Oct	557	16.718	3,00	22	3.250	14,76	4.890	0,88	497	0,09	579	25.355	4,38	19.780	78,01
	Nov	477	14.298	3,00	19	3.473	18,45	4.746	1,00	1.853	0,39	495	24.370	4,92	17.112	70,22
Dic	527	15.824	3,00	21	3.599	17,27	3.950	0,75	3.122	0,59	548	26.495	4,83	15.665	59,13	
<b>Total Plastiguayas</b>		<b>5.279</b>	<b>158.360</b>	<b>3,00</b>	<b>209</b>	<b>33.034</b>	<b>15,84</b>	<b>51.731</b>	<b>0,98</b>	<b>13.444</b>	<b>0,25</b>	<b>5.487</b>	<b>256.569</b>	<b>4,68</b>	<b>178.582</b>	<b>69,60</b>
Plastlit	Ene	1.835	56.891	3,10	10	2.091	20,94	9.186	0,50	11.706	0,64	1.845	79.874	4,33	59.759	74,82
	Feb	1.615	50.073	3,10	9	1.926	21,92	19.810	1,23	5.267	0,33	1.624	77.076	4,75	63.073	81,83
	Mar	1.777	55.082	3,10	10	1.979	20,48	20.068	1,13	7.134	0,40	1.787	84.263	4,72	54.531	64,72
	Abr	1.780	55.179	3,10	10	1.992	20,57	23.031	1,29	8.087	0,45	1.790	88.289	4,93	67.046	75,94
	May	1.573	48.768	3,10	9	1.839	21,49	16.256	1,03	5.366	0,34	1.582	72.229	4,57	49.107	67,99
	Jun	1.653	51.229	3,10	9	1.949	21,68	19.486	1,18	8.396	0,51	1.662	81.061	4,88	79.564	98,15
	Jul	1.788	55.422	3,10	10	2.024	20,81	14.950	0,84	4.583	0,26	1.798	76.979	4,28	55.357	71,91
	Ago	1.826	56.602	3,10	10	2.025	20,39	15.606	0,85	5.959	0,33	1.836	80.192	4,37	57.530	71,74
	Sep	1.644	50.961	3,10	9	1.929	21,57	14.795	0,90	6.328	0,38	1.653	74.013	4,48	53.302	72,02
	Oct	1.723	53.426	3,10	9	2.007	21,40	16.356	0,95	6.740	0,39	1.733	78.528	4,53	56.094	71,43
	Nov	1.845	57.202	3,10	10	1.826	18,19	18.690	1,01	8.634	0,47	1.855	86.353	4,65	56.630	65,58
	Dic	1.772	54.923	3,10	10	1.832	19,00	16.047	0,91	11.429	0,65	1.781	84.230	4,73	54.626	64,85
<b>Total Plastlit</b>		<b>20.831</b>	<b>645.758</b>	<b>3,10</b>	<b>113</b>	<b>23.418</b>	<b>20,67</b>	<b>204.281</b>	<b>0,98</b>	<b>89.630</b>	<b>0,43</b>	<b>20.944</b>	<b>963.086</b>	<b>4,60</b>	<b>706.618</b>	<b>73,37</b>
Procarsa	Sep	500	16.757	3,35	31	2.418	7,83	4.723	0,94	1.162	0,23	531	25.060	4,72	16.590	66,20
	Oct	478	16.020	3,35	30	2.287	7,75	4.669	0,98	1.252	0,26	508	24.229	4,77	15.859	65,46
	Nov	467	15.634	3,35	29	2.039	7,08	5.023	1,08	1.956	0,42	495	24.653	4,98	15.478	62,78
	Dic	448	15.009	3,35	28	1.951	7,06	3.541	0,79	3.245	0,72	476	23.745	4,99	14.858	62,57
<b>Total Procarsa</b>		<b>1.893</b>	<b>63.420</b>	<b>3,35</b>	<b>117</b>	<b>8.695</b>	<b>7,44</b>	<b>17.956</b>	<b>0,95</b>	<b>7.615</b>	<b>0,40</b>	<b>2.010</b>	<b>97.686</b>	<b>4,86</b>	<b>62.785</b>	<b>64,27</b>
Promarisco	Ene	820	25.015	3,05	26	3.670	14,03	6.890	0,84	4.623	0,56	846	40.197	4,75	24.765	61,61
	Feb	832	25.369	3,05	27	3.704	13,96	9.364	1,13	4.654	0,56	858	43.090	5,02	25.115	58,28
	Mar	934	27.559	2,95	30	3.911	13,13	9.672	1,04	4.737	0,51	964	45.879	4,76	27.283	59,47
	Abr	925	27.293	2,95	30	3.967	13,45	11.335	1,23	4.877	0,53	955	47.473	4,97	27.020	56,92
	May	944	27.837	2,95	30	3.961	13,16	8.936	0,95	4.807	0,51	974	45.540	4,68	27.558	60,51
	Jun	854	25.204	2,95	27	3.673	13,48	9.457	1,11	4.522	0,53	882	42.856	4,86	24.952	58,22
	Jul	767	22.612	2,95	24	3.399	13,90	6.257	0,82	4.260	0,56	791	36.528	4,62	22.386	61,28
	Ago	809	23.853	2,95	26	3.510	13,61	6.516	0,81	4.346	0,54	834	38.225	4,58	23.615	61,78
	Sep	861	25.406	2,95	27	3.750	13,65	7.044	0,82	4.651	0,54	889	40.851	4,60	25.152	61,57
	Oct	892	26.309	2,95	28	3.788	13,32	7.756	0,87	4.629	0,52	920	42.481	4,62	26.046	61,31
	Nov	897	26.461	2,95	29	3.454	12,07	8.540	0,95	4.715	0,53	926	43.171	4,66	26.197	60,68
	Dic	797	23.516	2,95	25	3.141	12,36	7.574	0,95	4.393	0,55	823	38.625	4,70	23.281	60,27
<b>Total Promarisco</b>		<b>10.332</b>	<b>306.434</b>	<b>2,97</b>	<b>329</b>	<b>43.926</b>	<b>13,33</b>	<b>99.340</b>	<b>0,96</b>	<b>55.215</b>	<b>0,53</b>	<b>10.661</b>	<b>504.915</b>	<b>4,74</b>	<b>303.369</b>	<b>60,08</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Pronaca	Ene	1.121	48.221	4,30	47	10.043	21,22	6.387	0,57	7.967	0,71	1.169	72.618	6,21	47.738	65,74
	Feb	1.031	44.330	4,30	46	9.483	20,75	12.065	1,17	4.557	0,44	1.077	70.435	6,54	43.887	62,31
	Mar	1.217	35.915	2,95	50	10.132	20,21	13.588	1,12	5.097	0,42	1.268	64.731	5,11	35.556	54,93
	Abr	1.315	38.781	2,95	53	10.393	19,44	16.183	1,23	5.627	0,43	1.368	70.984	5,19	38.393	54,09
	May	1.476	43.532	2,95	61	11.953	19,50	14.405	0,98	3.153	0,21	1.537	73.043	4,75	43.097	59,00
	Jun	1.287	37.965	2,95	53	11.436	21,38	14.867	1,16	5.966	0,46	1.340	70.235	5,24	37.585	53,51
	Jul	1.399	41.274	2,95	57	11.372	19,78	12.042	0,86	2.974	0,21	1.457	67.661	4,65	40.861	60,39
	Ago	1.420	41.904	2,95	58	11.022	18,97	11.851	0,83	3.768	0,27	1.479	68.545	4,64	41.485	60,52
	Sep	1.322	38.997	2,95	54	11.022	20,46	11.665	0,88	5.090	0,39	1.376	66.774	4,85	38.607	57,82
	Oct	1.431	42.224	2,95	61	13.184	21,65	12.995	0,91	4.662	0,33	1.492	73.065	4,90	41.801	57,21
	Nov	1.387	40.915	2,95	58	12.337	21,19	14.403	1,04	5.723	0,41	1.445	73.377	5,08	40.506	55,20
	Dic	1.288	38.002	2,95	54	12.027	22,26	10.503	0,82	9.552	0,74	1.342	70.084	5,22	37.622	53,68
<b>Total Pronaca</b>		<b>15.695</b>	<b>492.060</b>	<b>3,14</b>	<b>654</b>	<b>134.401</b>	<b>20,55</b>	<b>150.953</b>	<b>0,96</b>	<b>64.137</b>	<b>0,41</b>	<b>16.349</b>	<b>841.550</b>	<b>5,15</b>	<b>487.139</b>	<b>57,89</b>
Pronaca Bucay	Ene	779	22.198	2,85	30	10.746	35,56	7.790	1,00	8.156	1,05	809	48.890	6,04	32.944	67,38
	Feb	673	19.184	2,85	26	10.104	38,69	8.755	1,30	7.124	1,06	699	45.167	6,46	29.288	64,84
	Mar	801	22.840	2,85	31	10.907	35,08	9.699	1,21	8.025	1,00	832	51.470	6,18	33.746	65,56
	Abr	749	21.333	2,85	29	10.483	36,10	10.454	1,40	7.541	1,01	778	49.810	6,41	31.815	63,87
	May	851	24.258	2,85	20	10.405	52,06	9.288	1,09	6.767	0,80	871	50.718	5,82	34.663	68,35
	Jun	839	23.906	2,85	33	10.489	32,23	9.885	1,18	6.352	0,76	871	50.631	5,81	34.395	67,93
	Jul	866	24.678	2,85	34	10.802	32,15	7.785	0,90	6.473	0,75	899	49.738	5,53	24.678	49,62
	Ago	907	26.306	2,90	35	10.946	31,10	8.005	0,88	6.778	0,75	942	52.035	5,52	26.306	50,56
	Sep	815	23.636	2,90	32	10.747	33,99	7.497	0,92	6.611	0,81	847	48.492	5,73	23.636	48,74
	Oct	880	25.530	2,90	34	11.055	32,37	8.764	1,00	6.423	0,73	915	51.772	5,66	25.530	49,31
	Nov	878	25.453	2,90	34	11.694	34,34	9.661	1,10	6.880	0,78	912	53.688	5,89	25.453	47,41
	Dic	790	22.915	2,90	31	11.316	36,91	8.368	1,06	6.105	0,77	821	48.704	5,93	22.915	47,05
<b>Total Pronaca Bucay</b>		<b>9.828</b>	<b>282.237</b>	<b>2,87</b>	<b>368</b>	<b>129.693</b>	<b>35,22</b>	<b>105.952</b>	<b>1,08</b>	<b>83.234</b>	<b>0,85</b>	<b>10.196</b>	<b>601.117</b>	<b>5,90</b>	<b>345.371</b>	<b>57,45</b>
Pronaca Sto. Domingo	Ene	784	22.337	2,85	35	8.655	24,72	7.387	0,94	8.170	1,04	819	46.549	5,69	30.992	66,58
	Feb	710	20.231	2,85	32	7.966	25,13	8.824	1,24	6.880	0,97	742	43.900	5,92	28.197	64,23
	Mar	765	21.788	2,85	34	8.380	24,54	8.787	1,15	7.521	0,98	799	46.477	5,82	30.169	64,91
	Abr	801	22.838	2,85	36	8.757	24,47	10.809	1,35	8.107	1,01	837	50.511	6,03	31.595	62,55
	May	830	23.658	2,85	37	8.765	23,64	8.877	1,07	7.842	0,94	867	49.142	5,67	32.423	65,98
	Jun	858	24.450	2,85	38	9.118	23,80	10.175	1,19	7.355	0,86	896	51.097	5,70	33.567	65,69
	Jul	873	24.875	2,85	39	9.534	24,46	7.892	0,90	9.777	1,12	912	52.078	5,71	34.409	66,07
	Ago	1.008	29.238	2,90	45	9.832	21,83	8.885	0,88	8.899	0,88	1.053	56.854	5,40	39.069	68,72
	Sep	898	26.031	2,90	40	9.821	24,50	8.262	0,92	8.368	0,93	938	52.482	5,60	35.852	68,31
	Oct	969	28.108	2,90	43	10.107	23,35	9.205	0,95	8.064	0,83	1.013	55.484	5,48	38.215	68,88
	Nov	971	28.159	2,90	43	10.652	24,56	10.368	1,07	8.252	0,85	1.014	57.431	5,66	38.811	67,58
	Dic	897	26.004	2,90	40	10.073	25,15	11.283	1,26	6.192	0,69	937	53.552	5,72	36.077	67,37
<b>Total Pronaca Sto.</b>		<b>10.363</b>	<b>297.717</b>	<b>2,87</b>	<b>463</b>	<b>111.660</b>	<b>24,13</b>	<b>110.754</b>	<b>1,07</b>	<b>95.425</b>	<b>0,92</b>	<b>10.826</b>	<b>615.556</b>	<b>5,69</b>	<b>409.377</b>	<b>66,51</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Proquimsa	Ene	1.442	44.140	3,06	8	1.331	16,97	11.205	0,78	9.226	0,64	1.450	65.901	4,54	42.752	64,87
	Feb	981	30.013	3,06	5	1.234	23,12	10.076	1,03	8.823	0,90	986	50.146	5,09	27.463	54,77
	Mar	1.543	47.212	3,06	8	1.514	18,03	15.728	1,02	10.898	0,71	1.551	75.351	4,86	43.200	57,33
	Abr	1.504	46.029	3,06	8	1.469	17,95	17.359	1,15	11.360	0,76	1.512	76.217	5,04	42.118	55,26
	May	1.475	45.124	3,06	8	1.461	18,21	12.725	0,86	12.175	0,83	1.483	71.485	4,82	53.263	74,51
	Jun	1.611	49.310	3,06	9	1.514	17,27	17.018	1,06	11.632	0,72	1.620	79.474	4,91	46.824	58,92
	Jul	1.621	49.594	3,06	9	1.507	17,09	12.088	0,75	11.948	0,74	1.630	75.137	4,61	66.854	88,98
	Ago	1.646	50.377	3,06	9	1.558	17,39	12.356	0,75	10.909	0,66	1.655	75.200	4,54	48.401	64,36
	Sep	1.591	48.669	3,06	9	1.498	17,31	12.477	0,78	9.956	0,63	1.599	72.600	4,54	70.173	96,66
	Oct	1.252	38.299	3,06	7	1.370	20,13	10.137	0,81	9.020	0,72	1.258	58.826	4,67	35.045	59,57
	Nov	1.329	40.676	3,06	7	1.272	17,59	12.665	0,95	10.219	0,77	1.337	64.831	4,85	39.025	60,20
	Dic	1.293	39.565	3,06	7	1.245	17,70	13.741	1,06	7.425	0,57	1.300	61.977	4,77	36.820	59,41
<b>Total Proquimsa</b>		<b>17.288</b>	<b>529.008</b>	<b>3,06</b>	<b>94</b>	<b>16.973</b>	<b>18,05</b>	<b>157.574</b>	<b>0,91</b>	<b>123.590</b>	<b>0,71</b>	<b>17.382</b>	<b>827.146</b>	<b>4,76</b>	<b>551.937</b>	<b>66,73</b>
Provefrut	Ene	1.090	70.860	6,50	-	-	-	81	0,01	-	-	1.090	70.941	6,51	70.860	99,89
	Feb	1.036	67.367	6,50	-	-	-	293	0,03	-	-	1.036	67.659	6,53	67.367	99,57
	Mar	1.128	73.476	6,51	-	-	-	381	0,03	-	-	1.128	73.857	6,55	73.476	99,48
	Abr	1.098	71.888	6,55	-	-	-	441	0,04	-	-	1.098	72.329	6,59	71.888	99,39
	May	1.088	71.337	6,56	-	-	-	472	0,04	-	-	1.088	71.810	6,60	71.337	99,34
	Jun	1.058	68.789	6,50	-	-	-	218	0,02	-	-	1.058	69.007	6,52	68.789	99,68
	Jul	1.057	68.760	6,51	-	-	-	324	0,03	-	-	1.057	69.083	6,54	68.760	99,53
	Ago	1.088	70.846	6,51	-	-	-	265	0,02	-	-	1.088	71.111	6,54	70.846	99,63
	Sep	1.067	69.803	6,54	-	-	-	460	0,04	-	-	1.067	70.263	6,58	69.803	99,35
	Oct	1.088	70.725	6,50	-	-	-	63	0,01	-	-	1.088	70.788	6,51	70.725	99,91
	Nov	947	61.574	6,50	-	-	-	54	0,01	-	-	947	61.628	6,51	61.574	99,91
	Dic	1.027	66.737	6,50	-	-	-	52	0,01	-	-	1.027	66.789	6,51	66.737	99,92
<b>Total Provefrut</b>		<b>12.772</b>	<b>832.162</b>	<b>6,52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.103</b>	<b>0,02</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12.772</b>	<b>835.265</b>	<b>6,54</b>	<b>832.162</b>	<b>99,63</b>
Rialto	May	551	16.853	3,06	12	8.107	68,88	5.342	0,97	5.692	1,03	563	35.994	6,40	23.528	65,37
	Jun	534	16.325	3,06	11	7.887	68,78	5.819	1,09	4.610	0,86	545	34.641	6,36	22.825	65,89
	Jul	547	16.727	3,06	11	7.730	68,33	4.126	0,75	5.165	0,94	558	33.748	6,05	23.036	68,26
	Ago	468	14.328	3,06	10	7.293	74,70	3.610	0,77	4.536	0,97	478	29.767	6,23	20.403	68,54
	Sep	562	17.183	3,06	12	7.825	68,00	4.473	0,80	5.222	0,93	573	34.703	6,06	23.548	67,86
	Oct	452	13.844	3,06	9	7.488	79,92	3.678	0,81	4.819	1,07	462	29.830	6,46	20.156	67,57
	Nov	477	14.601	3,06	10	9.561	97,98	4.326	0,91	4.434	0,93	487	32.922	6,76	24.162	73,39
	Dic	460	14.088	3,06	10	9.550	97,24	5.729	1,24	3.051	0,66	470	32.418	6,89	22.441	69,22
<b>Total Rialto</b>		<b>4.051</b>	<b>123.949</b>	<b>3,06</b>	<b>85</b>	<b>65.442</b>	<b>77,20</b>	<b>37.103</b>	<b>0,92</b>	<b>37.529</b>	<b>0,93</b>	<b>4.135</b>	<b>264.023</b>	<b>6,38</b>	<b>180.100</b>	<b>68,21</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Rocacem Latacunga	Ene	2.306	126.847	5,50	-	-	-	142	0,01	-	-	2.306	126.989	5,51	126.847	99,89
	Feb	1.866	102.636	5,50	-	-	-	220	0,01	-	-	1.866	102.856	5,51	102.636	99,79
	Mar	1.641	91.224	5,56	-	-	-	1.079	0,07	-	-	1.641	92.303	5,62	91.224	98,83
	Abr	2.523	140.394	5,56	-	-	-	1.553	0,06	-	-	2.523	141.947	5,63	140.394	98,91
	May	1.985	109.163	5,50	-	-	-	207	0,01	-	-	1.985	109.370	5,51	109.163	99,81
	Jun	2.864	157.541	5,50	-	-	-	261	0,01	-	-	2.864	157.802	5,51	157.541	99,83
	Jul	2.553	141.157	5,53	-	-	-	1.149	0,04	-	-	2.553	142.306	5,57	141.157	99,19
	Ago	2.522	139.165	5,52	-	-	-	569	0,02	-	-	2.522	139.734	5,54	139.165	99,59
	Sep	2.338	128.610	5,50	-	-	-	120	0,01	-	-	2.338	128.730	5,51	128.610	99,91
	Oct	2.443	134.380	5,50	-	-	-	115	0,00	-	-	2.443	134.495	5,51	121.470	90,32
	Nov	2.282	125.524	5,50	-	-	-	172	0,01	-	-	2.282	125.696	5,51	125.524	99,86
Dic	2.504	139.175	5,56	-	-	-	1.076	0,04	-	-	2.504	140.251	5,60	139.175	99,23	
<b>Total Rocacem</b>		<b>27.827</b>	<b>1.535.817</b>	<b>5,52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.664</b>	<b>0,02</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>27.827</b>	<b>1.542.480</b>	<b>5,54</b>	<b>1.522.907</b>	<b>98,73</b>
Salica	May	493	14.535	2,95	0	8.061	2.173,07	5.404	1,10	4.944	1,00	493	32.943	6,68	14.535	44,12
	Jun	530	15.649	2,95	0	9.101	2.278,73	6.292	1,19	5.403	1,02	531	36.445	6,87	15.649	42,94
	Jul	418	12.320	2,95	0	7.725	2.456,95	3.974	0,95	4.715	1,13	418	28.734	6,88	12.320	42,87
	Ago	538	15.878	2,95	0	8.397	2.072,27	5.584	1,04	4.299	0,80	539	34.159	6,34	15.878	46,48
	Sep	410	12.087	2,95	0	8.020	2.599,84	4.056	0,99	3.449	0,84	410	27.612	6,73	12.087	43,77
	Oct	499	14.727	2,95	0	8.441	2.245,88	4.787	0,96	3.336	0,67	500	31.291	6,26	14.727	47,07
	Nov	578	17.050	2,95	0	2.456	564,39	5.895	1,02	4.735	0,82	578	30.136	5,21	17.050	56,58
Dic	575	16.948	2,95	0	2.359	545,41	5.440	0,95	4.080	0,71	575	28.826	5,01	16.948	58,79	
<b>Total Salica</b>		<b>4.040</b>	<b>119.194</b>	<b>2,95</b>	<b>3</b>	<b>54.561</b>	<b>1.793,58</b>	<b>41.431</b>	<b>1,03</b>	<b>34.960</b>	<b>0,87</b>	<b>4.044</b>	<b>250.146</b>	<b>6,19</b>	<b>119.194</b>	<b>47,65</b>
San Carlos	Ene	368	10.849	2,95	6	1.662	28,83	3.676	1,00	5.667	1,54	374	21.855	5,85	12.512	57,25
	Feb	333	9.818	2,95	5	1.204	23,08	4.492	1,35	3.873	1,16	338	19.389	5,74	11.023	56,85
	Mar	395	11.644	2,95	6	1.269	20,51	4.956	1,26	4.226	1,07	401	22.095	5,51	12.913	58,45
	Abr	418	12.539	3,00	7	1.456	22,22	5.930	1,42	4.750	1,14	425	24.675	5,81	13.995	56,72
	May	410	12.307	3,00	4	1.573	38,66	4.736	1,15	4.861	1,18	414	23.476	5,67	13.879	59,12
	Jun	488	14.643	3,00	8	3.871	50,58	6.603	1,35	12.632	2,59	496	37.749	7,61	14.643	38,79
	Jul	44	1.331	3,00	1	3.774	542,70	846	1,91	13.292	29,97	45	19.242	42,71	1.331	6,92
	Ago	56	1.683	3,00	1	3.800	431,97	754	1,34	13.377	23,84	57	19.614	34,42	1.683	8,58
	Sep	12	345	3,00	0	3.692	2.045,36	240	2,08	13.105	113,84	12	17.381	148,66	345	1,99
	Oct	30	910	3,00	0	3.318	697,31	361	1,19	11.710	38,59	31	16.299	52,88	910	5,59
	Nov	41	1.240	3,00	1	3.454	532,96	1.133	2,74	12.977	31,39	42	18.805	44,79	1.240	6,59
Dic	169	5.058	3,00	3	3.219	121,77	2.423	1,44	12.068	7,16	171	22.768	13,30	5.058	22,21	
<b>Total San Carlos</b>		<b>2.764</b>	<b>82.368</b>	<b>2,98</b>	<b>41</b>	<b>32.293</b>	<b>78,82</b>	<b>36.149</b>	<b>1,31</b>	<b>112.538</b>	<b>4,07</b>	<b>2.805</b>	<b>263.348</b>	<b>9,39</b>	<b>89.533</b>	<b>34,00</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/KwH)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /KwH)					
Sica	Ene	742	21.141	2,85	29	4.644	15,85	6.324	0,85	4.462	0,60	771	36.572	4,74	25.949	70,95
	Feb	750	21.383	2,85	30	4.600	15,52	8.575	1,14	5.093	0,68	780	39.650	5,08	21.383	53,93
	Mar	882	25.137	2,85	35	4.946	14,20	9.294	1,05	6.800	0,77	917	46.176	5,04	50.505	109,38
	Abr	861	24.530	2,85	34	4.923	14,48	10.302	1,20	6.389	0,74	895	46.144	5,16	24.530	53,16
	May	894	25.488	2,85	35	5.173	14,64	10.208	1,14	6.505	0,73	930	47.375	5,10	40.088	84,62
	Jun	715	20.384	2,85	28	4.942	17,49	8.269	1,16	5.867	0,82	743	39.462	5,31	33.400	84,64
	Jul	467	13.307	2,85	18	4.151	22,50	4.201	0,90	4.462	0,96	485	26.121	5,38	17.890	68,49
	Ago	897	25.551	2,85	35	4.938	13,94	7.265	0,81	5.395	0,60	932	43.149	4,63	34.516	79,99
	Sep	836	23.832	2,85	20	3.114	15,29	6.995	0,84	4.749	0,57	857	38.689	4,52	25.403	65,66
	Oct	916	26.110	2,85	5	903	18,13	7.741	0,85	4.258	0,46	921	39.013	4,24	26.142	67,01
	Nov	876	24.973	2,85	5	800	16,79	8.403	0,96	5.748	0,66	881	39.925	4,53	24.973	62,55
Dic	886	25.240	2,85	5	803	16,67	8.402	0,95	4.582	0,52	890	39.027	4,38	25.240	64,67	
<b>Total Sica</b>		<b>9.722</b>	<b>277.077</b>	<b>2,85</b>	<b>280</b>	<b>43.939</b>	<b>15,68</b>	<b>95.981</b>	<b>0,99</b>	<b>64.309</b>	<b>0,66</b>	<b>10.002</b>	<b>481.305</b>	<b>4,81</b>	<b>350.021</b>	<b>72,72</b>
Tecnoplast	Nov	538	16.095	2,99	21	3.783	17,79	6.474	1,20	3.938	0,73	560	30.290	5,41	16.095	53,14
	Dic	523	15.651	2,99	21	3.846	18,60	5.459	1,04	3.498	0,67	544	28.454	5,23	15.651	55,01
<b>Total Tecnoplast</b>		<b>1.062</b>	<b>31.746</b>	<b>2,99</b>	<b>42</b>	<b>7.629</b>	<b>18,19</b>	<b>11.933</b>	<b>1,12</b>	<b>7.436</b>	<b>0,70</b>	<b>1.104</b>	<b>58.743</b>	<b>5,32</b>	<b>31.746</b>	<b>54,04</b>
Tesalia	Jul	555	26.720	4,81	26	-	-	-	-	-	-	581	26.720	4,60	26.720	100,00
	Ago	648	30.748	4,75	31	-	-	-	-	-	-	678	30.748	4,53	30.748	100,00
	Sep	549	26.296	4,79	26	-	-	-	-	-	-	574	26.296	4,58	26.296	100,00
	Oct	664	31.381	4,73	31	-	-	-	-	-	-	695	31.381	4,51	31.381	100,00
	Nov	566	27.682	4,89	27	-	-	-	-	-	-	593	27.682	4,67	27.682	100,00
	Dic	749	35.220	4,70	35	-	-	-	-	-	-	784	35.220	4,49	35.220	100,00
<b>Total Tesalia</b>		<b>3.731</b>	<b>178.048</b>	<b>4,77</b>	<b>176</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.907</b>	<b>178.048</b>	<b>4,56</b>	<b>178.048</b>	<b>100,00</b>
Textiles Río Blanco	Ene	904	25.954	2,87	35	11.478	32,58	7.976	0,88	7.943	0,88	940	53.351	5,68	37.432	70,16
	Feb	885	25.395	2,87	34	11.462	33,25	10.052	1,14	7.236	0,82	919	54.144	5,89	36.856	68,07
	Mar	451	12.931	2,87	18	9.515	54,22	4.863	1,08	5.378	1,19	468	32.687	6,98	22.446	68,67
<b>Total Textiles Río</b>		<b>2.240</b>	<b>64.279</b>	<b>2,87</b>	<b>87</b>	<b>32.455</b>	<b>37,20</b>	<b>22.890</b>	<b>1,02</b>	<b>20.557</b>	<b>0,92</b>	<b>2.327</b>	<b>140.182</b>	<b>6,02</b>	<b>96.734</b>	<b>69,01</b>
Unilever	Ene	1.306	38.540	2,95	7	1.504	21,16	12.044	0,92	8.468	0,65	1.314	60.556	4,61	109.475	180,78
	Feb	1.158	34.161	2,95	6	1.408	22,35	14.133	1,22	8.154	0,70	1.164	57.856	4,97	33.820	58,45
	Mar	1.298	38.300	2,95	7	1.460	20,67	14.423	1,11	8.118	0,63	1.305	62.300	4,77	37.917	60,86
	Abr	1.274	37.581	2,95	7	1.511	21,80	16.629	1,31	8.637	0,68	1.281	64.358	5,02	49.229	76,49
	May	1.097	32.360	2,95	6	1.429	23,94	11.675	1,06	8.541	0,78	1.103	54.004	4,90	33.056	61,21
	Jun	1.382	40.766	2,95	8	1.488	19,79	15.663	1,13	8.069	0,58	1.389	65.986	4,75	44.640	67,65
	Jul	1.288	38.002	2,95	7	1.463	20,88	10.466	0,81	8.178	0,63	1.295	58.109	4,49	52.796	90,86
	Ago	1.362	40.180	2,95	7	1.476	19,92	11.297	0,83	8.033	0,59	1.369	60.986	4,45	45.863	75,20
	Sep	1.191	35.127	2,95	6	1.400	21,62	10.413	0,87	7.973	0,67	1.197	54.913	4,59	34.776	63,33
	Oct	1.220	35.995	2,95	7	1.441	21,72	11.291	0,93	8.226	0,67	1.227	56.954	4,64	37.443	65,74
	Nov	1.155	34.072	2,95	6	1.195	19,02	11.487	0,99	7.407	0,64	1.161	54.161	4,66	51.004	94,17
	Dic	915	26.979	2,95	5	1.120	22,51	9.100	1,00	7.803	0,85	920	45.002	4,89	31.472	69,93
<b>Total Unilever</b>		<b>14.646</b>	<b>432.062</b>	<b>2,95</b>	<b>80</b>	<b>16.895</b>	<b>21,20</b>	<b>148.620</b>	<b>1,01</b>	<b>97.608</b>	<b>0,67</b>	<b>14.726</b>	<b>695.186</b>	<b>4,72</b>	<b>561.491</b>	<b>80,77</b>

**ENERGÍA MENSUAL RECIBIDA POR LOS GRANDES CONSUMIDORES Y PRECIOS MEDIOS TOTALES EN EL AÑO 2005**

		Energía y Potencia			Peajes			Mercado Ocasional		Transmisión		Energía Total Facturada (MWh)	Valor Total Facturado (USD)	Precio Medio Total (USD ¢/Kwh)	Valor Total Recaudado (USD)	Recaudación (%)
Cliente	Mes	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Energía (MWh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)	Valor Facturado (USD)	Precio Medio (USD¢ /Kwh)					
Plasticsacks	Feb	664	21.696	3,27	31	6.068	19,41	7.111	1,07	3.444	0,52	695	38.320	5,51	27.764	72,45
	Mar	698	22.819	3,27	33	6.022	18,32	7.293	1,04	3.353	0,48	731	39.486	5,40	28.840	73,04
	Abr	672	22.131	3,29	32	5.928	18,72	7.746	1,15	3.325	0,49	704	39.130	5,56	28.059	71,71
	May	597	19.880	3,33	28	5.591	19,90	5.314	0,89	3.198	0,54	625	33.983	5,44	25.471	74,95
	Jun	655	21.480	3,28	31	5.682	18,42	6.998	1,07	3.170	0,48	686	37.331	5,44	27.163	72,76
	Jul	674	22.679	3,37	32	5.757	18,15	5.101	0,76	3.195	0,47	705	36.732	5,21	28.436	77,41
	Ago	740	20.707	2,80	35	6.197	17,80	5.476	0,74	3.416	0,46	774	35.795	4,62	26.903	75,16
	Sep	734	20.552	2,80	35	6.165	17,84	5.677	0,77	3.402	0,46	769	35.796	4,66	26.717	74,64
	Oct	757	21.185	2,80	36	6.392	17,94	6.052	0,80	3.534	0,47	792	37.162	4,69	27.577	74,21
	Nov	758	21.212	2,80	36	6.181	17,33	6.841	0,90	3.457	0,46	793	37.691	4,75	27.393	72,68
Dic	559	15.661	2,80	26	5.602	21,27	4.973	0,89	3.406	0,61	586	29.642	5,06	21.263	71,73	
<b>Total Plasticsacks</b>		<b>7.507</b>	<b>230.002</b>	<b>3,06</b>	<b>353</b>	<b>65.585</b>	<b>18,56</b>	<b>68.582</b>	<b>0,91</b>	<b>36.901</b>	<b>0,49</b>	<b>7.861</b>	<b>401.069</b>	<b>5,10</b>	<b>295.586</b>	<b>73,70</b>
<b>Total general</b>		<b>1.175.931</b>	<b>40.434.963</b>	<b>3,44</b>	<b>20.998</b>	<b>4.972.972</b>	<b>23,68</b>	<b>10.523.207</b>	<b>0,89</b>	<b>7.076.259</b>	<b>0,60</b>	<b>1.196.930</b>	<b>63.007.401</b>	<b>5,26</b>	<b>46.047.230</b>	<b>73,08</b>

El valor en USD que se indica en ENERGÍA Y POTENCIA (Valor Facturado USD), incluye los valores que se facturan al gran consumidor por Energía y Potencia suministradas.

**CAPÍTULO XI: SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN**

**PÉRDIDAS DEL SISTEMA NACIONAL DE TRANSMISIÓN, EN EL AÑO 2005**

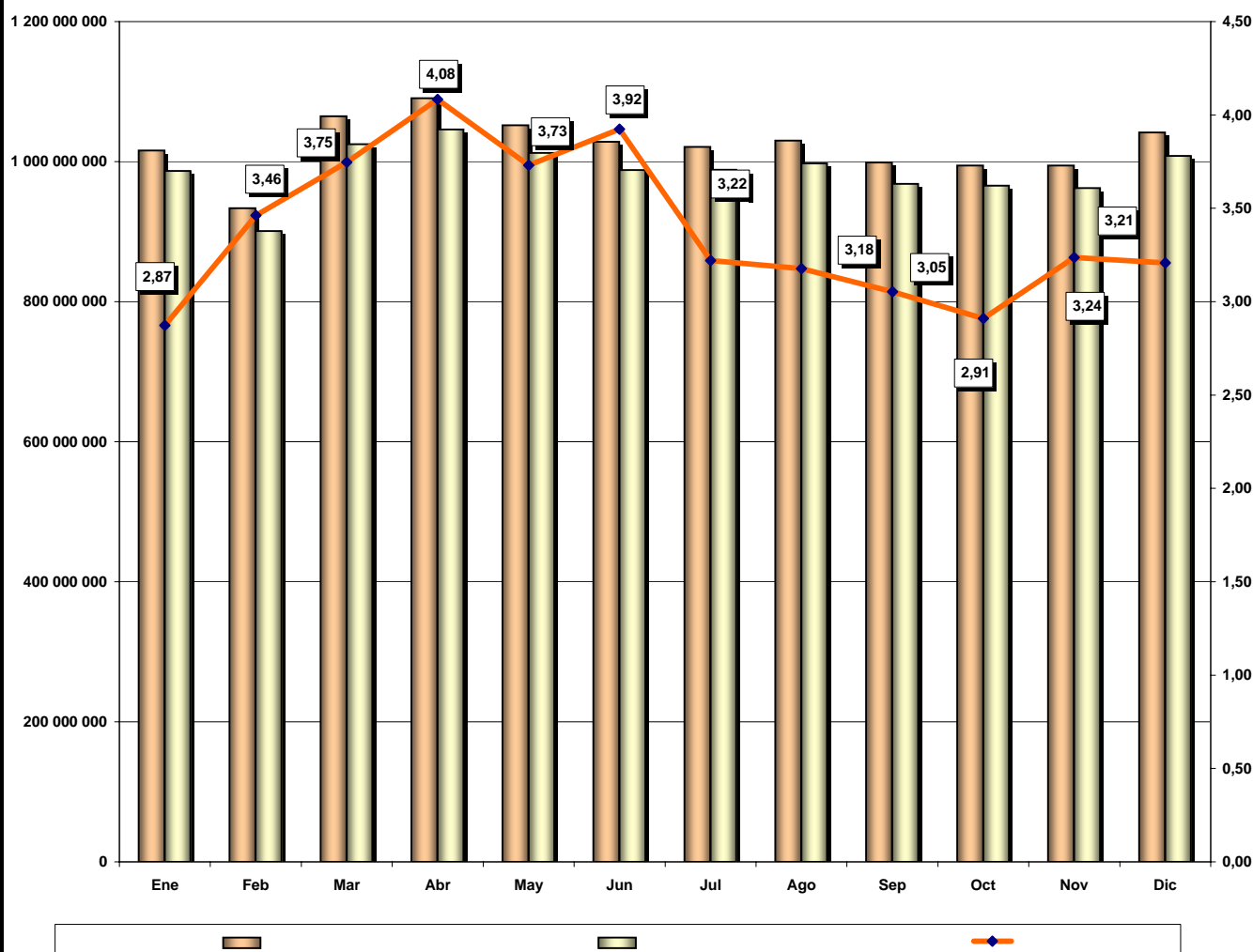
Mes	Energía Recibida por S.N.T. (kWh)	Energía Entregada por el S.N.T. (kWh)	Pérdidas S.N.T. (kWh)	Pérdidas S.N.T. (%)
Ene	1.015.887.270,04	986.709.306,12	29.177.963,92	2,87
Feb	933.293.546,33	900.978.023,31	32.315.523,02	3,46
Mar	1.064.824.239,05	1.024.923.970,95	39.900.268,09	3,75
Abr	1.090.659.568,51	1.046.127.656,23	44.531.912,29	4,08
May	1.051.874.785,04	1.012.636.611,57	39.238.173,47	3,73
Jun	1.028.525.921,54	988.163.552,51	40.362.369,04	3,92
Jul	1.021.170.259,46	988.279.916,74	32.890.342,72	3,22
Ago	1.029.944.874,10	997.219.662,14	32.725.211,96	3,18
Sep	998.843.848,57	968.341.606,90	30.502.241,67	3,05
Oct	994.465.101,38	965.530.630,84	28.934.470,54	2,91
Nov	994.390.918,42	962.212.966,06	32.177.952,36	3,24
Dic	1.041.470.965,00	1.008.067.048,79	33.403.916,21	3,21
<b>Total</b>	<b>12.265.351.297,45</b>	<b>11.849.190.952,16</b>	<b>416.160.345,29</b>	<b>3,39</b>

La información es referida únicamente a la energía recibida y entregada por el Transmisor (TRANSELECTRIC).

No se considera los consumos propios de los equipos del Transmisor

Fuente CENACE

**Pérdidas del Sistema Nacional de Transmisión**



POTENCIA MÁXIMA POR LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL S.N.T. (MVA) EN EL AÑO 2005

No	Descripción de la Línea	Nivel de voltaje (kV)	Circuito	Capacidad de Diseño (MVA)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Máxima en el año (MVA)	Sobrecarga o carga (%)	Observaciones
1	Sta. Rosa-Totoras	230	C1	342	93,00	114,16	151,30	155,00	122,40	138,00	122,00	120,15	145,03	125,00	136,53	140,01	155,00	45,32	
2	Sta. Rosa-Totoras	230	C2	342	95,00	114,00	152,00	148,00	130,00	140,00	115,21	120,15	158,00	133,02	136,53	132,31	158,00	46,20	
3	Sta. Rosa-Sto. Domingo	230	C1	342	51,62	59,68	71,60	100,30	50,01	63,60	63,40	64,30	79,80	71,40	72,80	81,70	100,30	29,33	
4	Sta. Rosa-Sto Domingo	230	C2	342	51,62	58,68	71,60	100,30	50,01	63,60	63,40	64,30	79,80	71,40	72,80	81,70	100,30	29,33	
5	Sto Domingo-Quevedo	230	C1	353	61,00	79,40	95,50	82,70	74,40	59,80	50,50	58,10	73,10	66,40	72,20	79,60	95,50	27,05	
6	Sto. Domingo-Quevedo	230	C2	353	61,00	79,40	95,50	82,70	74,40	59,80	50,50	58,10	73,10	66,40	72,20	121,80	121,80	34,50	
7	Quevedo-Pascuales	230	C1	353	56,80	63,80	86,10	83,00	80,90	101,00	107,50	112,10	111,80	90,80	91,80	86,30	112,10	31,76	
8	Quevedo-Pascuales	230	C2	353	56,80	63,80	86,10	83,00	80,90	101,00	105,50	112,10	113,14	90,80	91,80	155,50	155,50	44,05	
9	Pascuales-Trinitaria	230	C1	353	181,50	172,40	111,50	106,10	101,10	92,00	105,30	177,40	186,10	172,70	116,70	100,00	186,10	52,72	
10	Pascuales-Trinitaria	230	C2	353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
11	Milagro-Pascuales	230	C1	353	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
12	Milagro-Pascuales	230	C2	353	116,70	140,40	140,10	132,40	132,10	140,00	160,00	138,00	146,10	70,50	170,10	120,40	170,10	48,19	
13	Milagro-Molino	230	C1	342	159,70	180,90	195,60	258,00	183,10	185,40	166,10	159,00	163,90	166,10	166,10	182,40	258,00	75,44	
14	Milagro-Molino	230	C2	342	160,30	181,50	193,30	260,40	183,40	185,10	167,10	159,00	165,60	166,70	170,00	182,30	260,40	76,14	
15	Molino-Pascuales	230	C1	342	179,50	202,20	207,20	292,30	202,00	202,00	191,50	177,90	196,30	123,50	188,40	202,20	292,30	85,47	
16	Molino-Pascuales	230	C2	342	145,60	181,90	187,40	265,50	187,40	186,30	178,20	162,80	187,40	117,00	170,70	181,70	265,50	77,63	
17	Molino-Totoras	230	C2	342	90,55	132,09	140,00	155,00	185,00	212,00	150,02	138,13	175,00	153,00	156,00	136,18	212,00	61,99	
18	Molino-Riobamba	230	C1	342	109,04	143,00	150,00	148,00	180,00	236,20	185,10	150,12	187,00	150,00	168,00	150,75	236,20	69,06	
19	Totoras-Riobamba	230	C1	342	50,48	108,00	120,80	132,00	126,60	151,40	150,40	100,02	140,50	120,14	120,70	105,48	151,40	44,27	
20	Ibarra-Tulcán	138	C1	115,5	17,42	10,60	18,60	11,04	10,94	12,36	10,00	12,52	12,32	12,66	10,90	12,13	18,60	16,10	
21	Vicentina-Ibarra	138	C1	112	31,80	32,01	36,90	58,90	25,70	33,73	30,60	32,56	60,41	24,73	32,40	30,81	60,41	53,94	
22	Vicentina-Ibarra	138	C2	112	31,80	37,65	36,90	35,40	25,60	33,73	30,60	32,56	39,29	24,62	32,40	30,81	39,29	35,08	
23	Vicentina-Guangopolo	138	C1	112	31,60	31,95	30,40	26,60	26,90	31,38	32,31	32,57	31,62	27,31	29,40	32,70	32,70	29,20	
24	Mulaló-Vicentina	138	C1	112	49,30	55,31	59,20	65,00	45,60	50,00	47,20	57,01	65,70	61,39	59,70	64,03	65,70	58,66	
25	Pucará-Mulaló	138	C1	112	80,50	78,00	85,40	87,00	76,50	72,17	73,00	87,46	99,28	91,54	92,30	90,27	99,28	88,64	
26	Pucará-Ambato	138	C1	112	51,13	60,04	63,20	66,60	53,00	54,32	48,91	58,04	83,50	41,90	55,90	65,14	83,50	74,55	
27	Totoras-Ambato	138	C1	99,5	48,16	68,12	81,00	80,10	70,10	58,00	68,36	58,31	82,60	66,06	77,00	80,01	82,60	83,02	
28	Totoras-Agoyán	138	C1	133	72,69	71,39	73,90	72,20	38,30	3,52	32,80	64,50	66,75	68,47	64,03	70,61	73,90	55,56	
29	Totoras-Agoyán	138	C2	133	81,04	70,35	72,40	72,80	33,95	33,73	34,40	72,60	73,54	71,39	71,10	72,28	81,04	60,93	
30	Sta. Rosa-Vicentina	138	C2	112	63,06	53,00	72,00	89,90	97,49	95,19	84,54	83,20	95,19	90,14	91,40	96,05	97,49	87,04	
31	Sto. Domingo-Esmeraldas	138	C1	113,2	46,80	46,20	43,20	43,20	44,90	44,90	39,30	45,50	56,00	47,20	58,20	46,80	58,20	51,41	
32	Sto. Domingo-Esmeraldas	138	C2	113,2	46,80	46,20	43,20	43,20	44,90	44,90	39,30	45,50	49,00	47,20	58,20	46,80	58,20	51,41	

Los circuitos C2 de la Línea Trinitaria - Pascuales y C1 de la Línea Pascuales - Milagro no operaron en el año 2005.



POTENCIA MÁXIMA POR LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN DEL S.N.T. (MVA) EN EL AÑO 2005

No	Descripción de la Línea	Nivel de voltaje (kV)	Circuito	Capacidad de Diseño (MVA)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Máxima en el año (MVA)	Sobrecarga o carga (%)	Observaciones
33	Daule Peripa-Quevedo	138	C1	113,2	52,20	54,70	55,00	57,60	56,00	51,20	63,90	54,70	61,40	51,70	37,00	38,60	63,90	56,45	
34	Daule Peripa-Quevedo	138	C2	113,2	52,20	54,70	55,00	57,60	56,00	51,20	63,90	54,70	61,40	51,70	37,00	38,60	63,90	56,45	
35	Daule Peripa-Portoviejo	138	C1	113,2	62,00	61,50	62,30	70,60	68,00	63,20	68,70	68,00	67,10	64,80	63,20	65,10	70,60	62,37	
36	Daule Peripa-Portoviejo	138	C2	113,2	66,50	66,50	66,80	70,60	64,30	59,90	67,40	65,50	65,80	64,50	62,30	90,00	90,00	79,51	
37	Pascuales-Salitrál	230	C1	113,2	207,50	201,60	205,80	202,50	201,70	201,80	201,60	172,90	201,40	176,20	194,80	200,20	207,50	183,30	
38	Pascuales-Salitrál	138	C2	113,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
39	Policentro-Pascuales	138	C1	126	75,60	61,40	72,80	69,30	65,70	63,10	61,60	59,20	65,00	68,00	107,80	66,00	107,80	85,56	
40	Policentro-Pascuales	138	C2	126	75,80	61,40	73,10	70,20	65,50	62,90	62,10	59,20	98,60	66,40	69,60	67,10	98,60	78,25	
41	Pascuales-Electroquil	138	C1	126	37,20	75,70	75,00	32,50	34,10	30,10	33,40	78,50	87,30	81,30	80,40	80,40	87,30	69,29	
42	Electroquil-Posorja	138	C2	126	15,47	15,97	16,20	16,89	16,30	15,17	15,24	15,47	14,10	13,68	16,28	17,04	17,04	13,52	
43	Pascuales-Sta. Elena	138	C2	113,5	49,00	55,00	54,60	50,20	43,70	41,40	42,40	43,30	40,50	41,10	42,40	52,20	55,00	48,46	
44	Molino-Cuenca	138	C1	113,5	63,20	59,40	75,20	63,20	90,70	77,30	63,30	61,30	65,70	63,35	63,35	60,83	90,70	79,91	
45	Molino-Cuenca	138	C1	113,5	61,20	58,40	60,60	61,20	93,30	69,50	62,20	60,20	63,80	67,57	61,40	59,80	93,30	82,20	
46	Cuenca-Loja	138	C1	113,5	35,60	37,10	35,00	37,00	37,10	36,00	36,10	36,10	38,30	37,34	37,10	39,12	39,12	34,47	
47	Milagro-Babahoyo	138	C1	99,5	50,00	46,80	49,20	50,50	52,50	53,50	47,80	48,65	50,90	50,00	50,48	52,70	53,50	53,77	
48	Salitrál - Trinitaria	138	C2	99,5	94,15	100,84	137,23	114,35	130,75	105,70	130,65	159,80	126,63	135,52	150,40	143,28	159,80	160,60	
49	Tulcan-Ipiales (Panamerica)	138	C1	99,5	20,22	20,20	28,60	-	10,20	10,23	11,00	12,00	12,04	11,53	10,00	10,04	28,60	28,74	
50	Daule Peripa-Chone	138	C1	113,5	42,20	41,40	42,50	42,40	43,10	43,40	42,20	38,30	38,10	41,80	44,90	46,80	46,80	41,23	
51	Milagro - San Idelfonso	138	C1	113,5	42,20	42,90	51,00	42,60	62,60	53,90	44,10	47,13	46,40	45,22	44,70	44,20	62,60	55,15	
52	Milagro - San Idelfonso	138	C2	113,5	42,70	44,30	51,50	53,60	61,19	54,30	45,10	47,13	46,60	45,26	45,70	44,40	61,19	53,91	
53	San Idelfonso - Machala	138	C1	190	46,65	45,80	88,60	47,68	46,06	48,09	41,51	42,78	42,66	41,52	41,80	44,45	88,60	46,63	
54	San Idelfonso - Machala	138	C2	115,5	46,65	45,80	87,30	47,80	46,17	54,02	42,09	42,80	42,76	41,54	41,80	44,44	87,30	75,58	
55	Pomasqui-Jamondino	230	C1	113,5	126,30	127,05	117,40	119,10	119,60	119,50	120,94	120,94	121,00	130,00	129,10	127,90	130,00	114,54	
56	Pomasqui-Jamondino	230	C1	113,5	126,30	127,05	117,40	119,10	119,60	119,50	120,90	120,94	121,00	130,00	129,10	127,90	130,00	114,54	
57	Sta Rosa-Pomasqui	230	C2	113,5	72,80	73,20	67,70	73,10	66,30	66,40	68,40	69,60	76,80	74,50	79,00	93,40	93,40	82,29	
58	Sta Rosa-Pomasqui	230	C1	113,5	72,80	73,20	67,70	73,10	66,30	66,40	68,40	69,60	76,80	74,50	79,00	93,40	93,40	82,29	
59	Pascuales - Dos Cerritos	230	C1	113,5	60,80	92,10	65,20	110,00	60,20	80,00	86,30	81,40	85,10	95,00	85,00	90,00	110,00	96,92	
60	Dos Cerritos - Milagro	230	C1	250	121,10	143,40	148,90	140,30	141,40	146,70	142,30	145,12	153,30	81,22	138,90	134,80	153,30	61,32	
61	Tena-Francisco de Orellana	138	C2	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70	5,10	5,10	2,04	
62	Tena-Francisco de Orellana	138	C1	250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,70	5,10	5,10	2,04	

El circuito C2 de la Línea Pascuales - Salitrál no operará en el año 2005.

Empresa Transelectric no presenta información técnica de las líneas referidas.

**DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA EN TRANSFORMADORES DEL S.N.T. EN EL AÑO 2005**

Subestación	Nombre del Transformador	Capacidad (MVA)	DEMANDA MÁXIMA (MVA)													Observaciones
			Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Carga (%)	
Ambato	T1	43,0	25,01	26,68	25,76	26,70	26,10	26,70	26,50	26,60	26,30	34,20	34,00	32,50	79,53	
Babahoyo	ATQ	55,0	46,62	44,14	46,40	48,04	49,50	50,30	45,80	45,30	47,60	46,60	48,40	49,60	91,45	
Chone	ATQ	60,0	42,45	41,48	42,72	42,44	43,20	43,20	44,20	38,30	38,50	42,70	44,40	47,70	79,50	
Cuenca	ATQ	100,0	95,66	87,78	92,53	90,12	92,80	97,20	94,30	90,90	91,10	90,70	91,10	91,10	97,20	
Dos Cerritos	ATK	165,0	74,33	65,15	104,06	106,60	105,00	100,30	97,40	99,40	105,50	93,30	94,90	101,80	64,61	
Esmeraldas	AA1	75,0	69,12	69,64	70,94	66,12	63,60	63,10	64,50	70,60	68,50	69,30	60,10	68,90	94,59	
Ibarra	ATQ	33,0	27,29	27,37	26,31	26,30	26,30	26,30	27,30	27,30	27,30	27,30	28,10	28,00	85,15	
Ibarra	T1	40,0	14,32	11,33	13,88	12,52	13,60	13,20	14,00	15,20	13,10	11,30	12,40	12,20	38,00	
Ibarra	MÓVIL (ATQ)	30,0	13,12	13,15	12,96	12,96	13,40	13,40	13,20	13,20	13,20	13,20	13,20	13,40	44,67	
Loja	ATQ	66,0	33,34	34,10	33,21	34,98	34,20	32,50	31,90	34,10	35,80	35,00	34,80	38,90	58,94	
Machala	TRK	165,0	-	-	-	-	-	83,50	37,20	32,60	14,10	66,00	78,00	13,60	50,61	
Machala	ATQ	100,0	95,27	93,92	92,76	98,80	91,30	98,90	83,10	84,60	84,70	82,80	83,80	88,20	98,90	
Milagro	ATK	165,0	101,21	98,52	90,41	91,83	117,50	88,30	88,10	86,50	84,70	79,90	81,20	87,20	71,21	
Milagro	ATU	140,0	71,66	107,78	113,96	119,24	107,60	101,30	92,90	78,40	124,00	76,40	95,20	102,50	88,57	
Molino	AT1	375,0	184,79	229,63	241,87	228,37	230,70	256,90	230,50	213,30	216,10	170,10	168,00	221,40	68,51	
Molino	AT2	375,0	184,69	229,63	241,87	228,37	230,70	256,90	230,50	213,30	216,10	170,10	168,00	221,40	68,51	
Mulaló	ATQ	55,0	33,53	32,12	33,03	32,64	34,00	33,00	31,50	35,00	33,60	37,00	34,00	36,00	67,27	
Orellana	ATQ	33,0	11,58	11,69	11,23	11,09	11,50	11,80	11,40	11,40	11,50	12,10	11,20	12,20	36,97	
Pascuales	ATT	375,0	166,20	239,20	238,00	229,00	264,70	236,50	214,00	266,40	341,20	115,50	232,40	233,40	90,99	
Pascuales	ATU	375,0	140,20	205,40	203,69	193,56	209,30	190,90	182,40	200,70	196,10	89,40	313,00	227,10	83,47	
Pascuales	OHIO	175,0	160,72	146,16	145,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91,84	
Pascuales	ATR	100,0	-	-	-	83,20	81,70	86,80	79,70	81,70	91,10	76,00	98,80	91,00	98,80	
Policentro	ATQ	150,0	148,49	121,75	149,62	142,90	136,30	131,60	130,10	126,90	135,70	137,80	144,60	138,10	99,75	
Pomasqui	ATU	300,0	170,48	167,07	165,48	166,60	165,80	168,20	162,10	209,40	178,60	172,80	235,50	185,90	78,50	
Portoviejo	AA1	75,0	66,35	66,48	66,48	70,21	68,40	67,50	68,00	68,00	68,40	66,00	65,00	65,90	93,61	
Portoviejo	AA2	75,0	63,60	62,64	64,04	67,10	64,80	61,40	64,80	64,60	66,60	63,30	62,40	63,20	89,47	
Posorja	ATQ	33,0	15,47	15,97	16,06	30,90	16,30	17,80	15,20	15,50	14,10	13,70	16,30	17,00	93,64	
Quevedo	ATT	165,0	130,59	138,62	134,35	142,10	141,40	162,70	140,70	143,90	131,40	130,10	103,20	133,80	98,61	
Quevedo	ATR	100,0	52,56	50,60	51,12	53,01	52,80	51,80	50,30	50,10	53,40	51,10	50,70	54,70	54,70	
Riobamba	TRK	75,0	46,69	48,66	46,78	50,99	62,30	47,10	43,70	45,90	46,00	56,60	51,00	48,80	83,07	
Salitral	ATQ	150,0	104,05	129,00	138,69	130,03	130,50	125,40	125,00	120,60	125,10	85,40	107,70	128,40	92,46	
Salitral	ATR	150,0	105,02	115,11	134,00	130,03	120,50	121,80	125,00	123,60	123,40	87,30	116,30	125,00	89,33	
Sta. Elena	ATQ	50,0	48,20	54,60	53,56	48,38	44,60	42,00	42,20	44,40	40,90	41,80	42,90	51,40	109,20	
Santa Rosa	ATU	375,0	257,13	259,74	260,23	262,80	283,10	277,70	268,30	262,40	318,10	280,40	269,60	320,30	85,41	
Santa Rosa	TRN	75,0	62,64	60,73	54,12	59,70	62,80	64,30	57,70	57,30	60,20	63,30	61,70	66,90	89,20	
Santa Rosa	TRP-EEQ	75,0	66,22	66,21	56,61	63,06	66,80	66,90	61,20	60,20	62,80	66,50	65,50	70,40	93,87	
Sto. Domingo	ATU	165,0	112,43	75,21	76,03	126,72	71,60	72,00	135,60	129,30	80,80	78,90	98,30	75,60	82,18	
Sto. Domingo	ATR	100,0	60,85	60,14	61,68	61,77	62,20	63,10	62,60	65,30	63,80	61,80	62,70	63,50	65,30	
Tena	TRQ	33,0	11,29	32,48	12,98	11,32	25,10	10,80	10,80	10,90	12,50	12,10	11,50	10,90	98,43	
Totoras	ATT	128,0	119,22	112,18	123,76	107,30	64,00	103,80	48,50	92,30	90,80	97,10	91,90	96,10	96,69	
Totoras	ATQ	60,0	68,25	70,18	71,20	72,25	73,30	78,70	72,30	71,70	75,00	71,10	94,00	75,00	156,67	
Trinitaria	ATT	225,0	175,39	163,23	120,42	101,11	100,80	100,50	100,70	90,40	190,20	180,00	112,20	100,50	84,53	
Trinitaria	ATQ	150,0	137,93	134,41	137,27	138,80	136,30	126,60	125,00	124,70	113,80	118,80	123,90	115,70	92,53	
Tulcán	ATQ	33,0	12,71	10,60	14,73	10,63	11,00	12,90	12,30	29,50	12,40	12,40	25,10	18,40	89,39	
Vicentina	T1	50,00	-	-	36,05	38,01	38,30	-	-	-	-	-	-	39,50	79,00	
Vicentina	T2-EEQ	100,0	77,49	83,01	84,65	61,50	83,90	71,90	76,20	85,80	81,00	77,10	83,80	72,60	85,80	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Ene	Acosa	4.040,00	12.200,80	-	-	12.200,80	
Ene	Adelca	7.068,00	21.345,36	-	-	21.345,36	
Ene	Aga	2.502,99	7.559,02	4.103,24	-	11.662,26	
Ene	Ambato	83.497,10	252.161,23	43.399,49	-	295.560,72	
Ene	Aquamar	1.323,00	3.995,45	751,17	-	4.746,62	
Ene	Azogues	8.844,00	26.708,88	43.139,69	-	69.848,57	
Ene	Azucarera Valdez	874,36	2.640,56	-	-	2.640,56	
Ene	Base Naval	4.556,00	13.759,12	-	-	13.759,12	
Ene	Bolívar	12.444,24	37.581,60	3.803,52	-	41.385,12	
Ene	Bopp Quito	3.040,00	9.180,80	-	-	9.180,80	
Ene	Cartonera	3.088,00	9.325,76	-	-	9.325,76	
Ene	Cartopel	4.180,00	12.623,60	-	-	12.623,60	
Ene	CATEG-D	590.464,05	1.783.201,43	205.791,93	-	1.988.993,36	
Ene	Cedal	1.916,00	5.786,32	-	-	5.786,32	
Ene	Cementos Chimborazo	4.984,00	15.051,68	5.323,27	-	20.374,95	
Ene	Centro Sur	102.853,95	310.618,94	144.629,92	-	455.248,86	
Ene	Cervecería Nacional	4.185,30	12.639,62	4.458,62	-	17.098,24	
Ene	Codana	752,00	2.271,04	-	-	2.271,04	
Ene	Cotopaxi	33.275,80	100.492,93	85.179,37	-	185.672,30	
Ene	Cridesa	3.660,90	11.055,92	5.512,51	-	16.568,43	
Ene	Danec	1.600,00	4.832,00	-	-	4.832,00	
Ene	Delltex	2.032,00	6.136,64	-	-	6.136,64	
Ene	EBC Guayaquil	2.988,66	9.025,77	7.517,76	-	16.543,53	
Ene	EBC Quito	1.956,00	5.907,12	-	-	5.907,12	
Ene	Ecuacerámica	1.799,69	5.435,06	1.850,13	-	7.285,19	
Ene	Ecuaplantation	1.111,73	3.357,43	-	-	3.357,43	
Ene	Ecudos	940,34	2.839,81	-	-	2.839,81	
Ene	El Café	2.612,00	7.888,24	-	-	7.888,24	
Ene	El Oro	89.852,63	271.354,94	0,00	-	271.354,94	
Ene	Empesec	1.812,00	5.472,24	2.447,30	-	7.919,54	
Ene	Enkador	2.468,00	7.453,36	6.578,54	-	14.031,90	
Ene	Erco	4.652,00	14.049,04	-	-	14.049,04	
Ene	Esmeraldas	63.590,40	192.043,01	0,00	-	192.043,01	
Ene	Expalsa	3.134,52	9.466,24	-	-	9.466,24	
Ene	Exportación Ecuador	-	-	-	-	-	
Ene	Fabril	2.734,40	8.257,89	-	-	8.257,89	
Ene	Fadesa	2.153,85	6.504,62	-	-	6.504,62	
Ene	Familia Sancela	4.428,00	13.372,56	-	-	13.372,56	
Ene	Fisa	2.313,87	6.987,89	-	-	6.987,89	
Ene	Graiman	2.248,00	6.788,96	-	-	6.788,96	
Ene	Guapán	7.688,00	23.217,76	-	-	23.217,76	
Ene	Guayas-Los Ríos	146.846,59	443.476,69	91.971,41	-	535.448,10	
Ene	Hotel Colón	1.312,00	3.962,24	-	-	3.962,24	
Ene	Hotel Oro Verde	1.033,18	3.120,19	-	-	3.120,19	
Ene	Incasa	1.808,00	5.460,16	3.915,34	-	9.375,50	
Ene	Interagua	16.014,68	48.364,35	19.399,98	-	67.764,33	
Ene	Italpisos	1.496,60	4.519,74	-	-	4.519,74	
Ene	Kimberly-Clark	1.544,00	4.662,88	4.651,66	-	9.314,54	
Ene	La Fabril Gye	1.278,07	3.859,77	-	-	3.859,77	
Ene	Los Ríos	45.616,69	137.762,41	46.189,28	-	183.951,69	
Ene	Manabí	163.313,60	493.207,07	460.470,25	-	953.677,32	
Ene	Milagro	70.443,38	212.739,00	29.169,06	-	241.908,06	
Ene	Molinera	2.545,03	7.686,00	-	-	7.686,00	
Ene	Nirsa	3.468,93	10.476,16	21.903,08	-	32.379,24	
Ene	Norte	71.839,58	216.955,53	96.413,95	-	313.369,48	
Ene	Novopan	1.340,00	4.046,80	-	-	4.046,80	
Ene	Odebrecht	1.047,36	3.163,02	657,47	-	3.820,49	
Ene	Papelera	7.319,92	22.106,17	474,53	-	22.580,70	
Ene	Pica	3.886,08	11.735,96	-	-	11.735,96	
Ene	Pintex	2.293,37	6.925,98	-	-	6.925,98	
Ene	Plasticaucho	1.872,00	5.653,44	7.800,03	-	13.453,47	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Ene	Plásticos Ecuatorianos	2.300,00	6.946,00	-	-	6.946,00	
Ene	Plastiempaques	1.544,00	4.662,88	-	-	4.662,88	
Ene	Plastigama	2.488,00	7.513,76	2.803,04	-	10.316,80	
Ene	Plastlit	3.876,00	11.705,52	-	-	11.705,52	
Ene	Promarisco	1.530,76	4.622,88	-	-	4.622,88	
Ene	Pronaca	2.638,23	7.967,45	-	-	7.967,45	
Ene	Pronaca Bucay	2.075,10	6.266,80	1.821,97	-	8.088,77	
Ene	Pronaca Sto. Domingo	1.848,17	5.581,47	2.495,89	-	8.077,36	
Ene	Proquimsa	2.155,18	6.508,66	2.620,38	-	9.129,04	
Ene	Provefrut	2.028,00	6.124,56	-	-	6.124,56	
Ene	Quito	503.471,50	1.520.483,93	428.620,44	-	1.949.104,37	
Ene	Restricciones	-	-	-	-	-	
Ene	Riobamba	40.745,33	123.050,89	12.854,81	-	135.905,70	
Ene	Rocacem Latacunga	4.212,00	12.720,24	-	-	12.720,24	
Ene	San Carlos	1.609,68	4.861,25	776,94	-	5.638,19	
Ene	Sica	1.477,56	4.462,23	-	-	4.462,23	
Ene	Sta. Elena	58.926,99	177.959,52	99.342,76	-	277.302,28	
Ene	Sto. Domingo	52.665,14	159.048,73	34.700,49	-	193.749,22	
Ene	Sur	40.460,55	122.190,86	59.284,67	-	181.475,53	
Ene	Textiles Río Blanco	1.480,00	4.469,60	3.349,92	-	7.819,52	
Ene	Unilever	2.804,00	8.468,08	-	-	8.468,08	
Feb	Acosa	4.032,00	12.176,64	458,32	-	12.634,96	
Feb	Adelca	7.112,00	21.478,24	818,44	-	22.296,68	
Feb	Aga	2.485,82	7.507,18	634,40	-	8.141,58	
Feb	Ambato	83.252,66	251.423,02	50.386,76	-	301.809,78	
Feb	Aquamar	1.280,22	3.866,26	223,23	-	4.089,49	
Feb	Azogues	9.052,00	27.337,04	3.079,52	-	30.416,56	
Feb	Azucarera Valdez	836,00	2.524,72	123,55	-	2.648,27	
Feb	Base Naval	4.476,00	13.517,52	677,04	-	14.194,56	
Feb	Bolívar	12.622,00	38.118,44	5.305,64	-	43.424,08	
Feb	Bopp Quito	3.080,00	9.301,60	581,78	-	9.883,38	
Feb	Cartonera	2.400,00	7.248,00	378,18	-	7.626,18	
Feb	Cartopel	4.100,00	12.382,00	778,51	-	13.160,51	
Feb	CATEG-D	574.608,40	1.735.317,37	400.455,97	-	2.135.773,34	
Feb	Cedal	1.916,00	5.786,32	246,03	-	6.032,35	
Feb	Cementos Chimborazo	5.196,00	15.691,92	838,33	-	16.530,25	
Feb	Centro Sur	101.819,72	307.495,55	21.507,77	-	329.003,32	
Feb	Cervecería Nacional	4.111,30	12.416,14	853,70	-	13.269,84	
Feb	Codana	748,00	2.258,96	76,73	-	2.335,69	
Feb	Cotopaxi	32.074,50	96.864,99	2.548,58	-	99.413,57	
Feb	Cridesa	3.530,61	10.662,44	828,00	-	11.490,44	
Feb	Danec	1.692,00	5.109,84	259,38	-	5.369,22	
Feb	Delltex	1.936,00	5.846,72	302,74	-	6.149,46	
Feb	EBC Guayaquil	2.952,75	8.917,31	636,33	-	9.553,64	
Feb	EBC Quito	1.960,00	5.919,20	325,36	-	6.244,56	
Feb	Ecuacerámica	1.831,84	5.532,16	351,87	-	5.884,03	
Feb	Ecuaplantation	1.072,39	3.238,61	106,75	-	3.345,36	
Feb	Ecuador	913,92	2.760,04	154,36	-	2.914,40	
Feb	El Café	2.592,00	7.827,84	572,00	-	8.399,84	
Feb	El Oro	86.558,84	261.407,70	55.876,62	-	317.284,32	
Feb	Empesec	1.876,00	5.665,52	323,69	-	5.989,21	
Feb	Enkador	2.604,00	7.864,08	666,17	-	8.530,25	
Feb	Erco	5.084,00	15.353,68	711,52	-	16.065,20	
Feb	Esmeraldas	56.304,00	170.038,08	32.585,58	-	202.623,66	
Feb	Expalsa	3.385,48	10.224,16	619,95	-	10.844,11	
Feb	Exportación Ecuador	28.212,72	195,54	20,97	-	216,51	
Feb	Fabril	2.890,00	8.727,80	517,82	-	9.245,62	
Feb	Fadesa	2.078,96	6.278,46	374,07	-	6.652,53	
Feb	Familia Sancela	4.404,00	13.300,08	830,15	-	14.130,23	
Feb	Fisa	2.442,44	7.376,18	311,68	-	7.687,86	
Feb	Graiman	2.984,00	9.011,68	507,69	-	9.519,37	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Feb	Guapán	7.748,00	23.398,96	1.136,01		24.534,97	
Feb	Guayas-Los Ríos	144.195,38	435.470,06	93.247,53		528.717,59	
Feb	Hidronación	17.373,48	52.467,92	22.267,83		74.735,75	
Feb	Hotel Colón	1.344,00	4.058,88	170,72		4.229,60	
Feb	Hotel Oro Verde	1.017,20	3.071,96	197,31		3.269,27	
Feb	Incasa	1.728,00	5.218,56	309,91		5.528,47	
Feb	Interagua	15.860,70	47.899,30	4.472,68		52.371,98	
Feb	Italpisos	1.502,72	4.538,20	208,08		4.746,28	
Feb	Kimberly-Clark	1.536,00	4.638,72	316,40		4.955,12	
Feb	La Fabril Gye	1.341,72	4.051,99	216,01		4.268,00	
Feb	Los Ríos	42.039,96	126.960,67	27.178,94		154.139,61	
Feb	Manabí	160.652,88	485.171,69	122.523,50		607.695,19	
Feb	Milagro	67.483,96	203.801,55	40.757,81		244.559,36	
Feb	Molinera	2.651,23	8.006,71	347,14		8.353,85	
Feb	Nirsa	3.612,24	10.908,98	1.124,59		12.033,57	
Feb	Norte	71.216,98	215.075,28	26.554,37		241.629,65	
Feb	Novopan	1.336,00	4.034,72	232,13		4.266,85	
Feb	Odebrecht	1.987,84	6.003,29	334,57		6.337,86	
Feb	Papelera	7.311,37	22.080,34	1.460,36		23.540,70	
Feb	Pica	3.974,72	12.003,65	750,19		12.753,84	
Feb	Pintex	2.287,14	6.907,17	408,07		7.315,24	
Feb	Plasticaucho	1.916,00	5.786,32	387,88		6.174,20	
Feb	Plásticos Ecuatorianos	2.268,00	6.849,36	385,44		7.234,80	
Feb	Plasticsacks	1.140,41	3.444,03	221,03		3.665,06	
Feb	Plastiempques	1.760,00	5.315,20	264,23		5.579,43	
Feb	Plastigama	2.716,00	8.202,32	582,32		8.784,64	
Feb	Plastlit	3.656,00	11.041,12	436,28		11.477,40	
Feb	Promarisco	1.540,91	4.653,55	291,05		4.944,60	
Feb	Pronaca	2.648,07	7.997,18	268,08		8.265,26	
Feb	Pronaca Bucay	1.993,18	6.019,39	306,47		6.325,86	
Feb	Pronaca Sto. Domingo	1.707,92	5.157,93	327,78		5.485,71	
Feb	Proquimsa	2.404,34	7.261,11	361,73		7.622,84	
Feb	Provefrut	2.032,00	6.136,64	374,07		6.510,71	
Feb	Quito	502.473,42	1.517.469,72	260.612,53		1.778.082,25	
Feb	Riobamba	39.989,76	120.769,07	5.324,23		126.093,30	
Feb	Rocacem Latacunga	4.360,00	13.167,20	708,16		13.875,36	
Feb	San Carlos	1.103,52	3.332,64	156,44		3.489,08	
Feb	Sica	1.452,60	4.386,85	288,48		4.675,33	
Feb	Sta. Elena	64.690,54	195.365,42	44.994,52		240.359,94	
Feb	Sto. Domingo	51.601,64	155.836,96	22.090,14		177.927,10	
Feb	Sur	39.738,53	120.010,35	20.541,94		140.552,29	
Feb	Textiles Río Blanco	1.488,00	4.493,76	397,65		4.891,41	
Feb	Unilever	2.700,00	8.154,00	439,27		8.593,27	
Mar	Acosa	4136	12.490,72	873,24		13.363,96	
Mar	Adelca	6.624,00	20.004,48	961,69		20.966,17	
Mar	Aga	2.516,36	7.599,41	772,88		8.372,29	
Mar	Ambato	83434,50	251.972,19	45.218,38		297.190,57	
Mar	Aquamar	1.234,58	3.728,44	237,16		3.965,60	
Mar	Azogues	8680,00	26.213,60	2.668,83		28.882,43	
Mar	Azucarera Valdez	848,00	2.560,96	185,37		2.746,33	
Mar	Base Naval	4.464,00	13.481,28	856,98		14.338,26	
Mar	Bolívar	11945,00	36.073,90	4.385,55		40.459,45	
Mar	Bopp Quito	3.068,00	9.265,36	732,69		9.998,05	
Mar	Cartonera	2.928,00	8.842,56	544,94		9.387,50	
Mar	Cartopel	4.144,00	12.514,88	971,51		13.486,39	
Mar	CATEG-D	590936,26	1.784.627,50	498.930,92		2.283.558,42	
Mar	Cedal	1.800,00	5.436,00	348,23		5.784,23	
Mar	Cementos Chimborazo	5.104,00	15.414,08	892,19		16.306,27	
Mar	Centro Sur	102774,54	310.379,10	25.218,14		335.597,24	
Mar	Cervecería Nacional	4.148,44	12.528,29	1.077,74		13.606,03	
Mar	Codana	752,00	2.271,04	136,11		2.407,15	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Mar	Cotopaxi	31867,19	96.238,92	2.612,97		98.851,89	
Mar	Cridesa	3.573,68	10.792,53	1.156,69		11.949,22	
Mar	Danec	1.448,00	4.372,96	214,91		4.587,87	
Mar	Delltex	1.940,00	5.858,80	361,74		6.220,54	
Mar	EBC Guayaquil	2.969,43	8.967,68	813,66		9.781,34	
Mar	EBC Quito	2.036,00	6.148,72	388,44		6.537,16	
Mar	Ecuacerámica	1.756,48	5.304,58	472,33		5.776,91	
Mar	Ecuaplantation	1.027,18	3.102,10	129,97		3.232,07	
Mar	Ecados	1025,94	3.098,34	235,86		3.334,20	
Mar	El Café	2.528,00	7.634,56	787,35		8.421,91	
Mar	El Oro	89090,93	269.054,60	53.150,05		322.204,65	
Mar	Empesec	1.784,00	5.387,68	418,33		5.806,01	
Mar	Enkador	2.384,00	7.199,68	721,23		7.920,91	
Mar	Erco	4.696,00	14.181,92	633,12		14.815,04	
Mar	Esmeraldas	65467,20	197.710,94	35.045,31		232.756,25	
Mar	Expalsa	3.326,12	10.044,89	791,17		10.836,06	
Mar	Exportación Ecuador	6.410.534,13	44.431,41	4.465,15		48.896,56	
Mar	Fabril	2.724,80	8.228,90	633,63		8.862,53	
Mar	Fadesa	2.183,51	6.594,21	506,04		7.100,25	
Mar	Familia Sancela	4.360,00	13.167,20	1.010,34		14.177,54	
Mar	Fisa	2.218,28	6.699,19	418,96		7.118,15	
Mar	Graiman	3376,00	10.195,52	865,79		11.061,31	
Mar	Guapán	7.904,00	23.870,08	1.418,27		25.288,35	
Mar	Guayas-Los Ríos	147963,29	446.849,13	86.939,41		533.788,54	
Mar	Hidronación	17342,124	487.613,92	89.642,43		577.256,35	
Mar	Hotel Colón	1.308,00	3.950,16	232,32		4.182,48	
Mar	Hotel Oro Verde	1.078,37	3.256,67	269,66		3.526,33	
Mar	Incasa	1.728,00	5.218,56	493,31		5.711,87	
Mar	Interagua	18.025,42	54.436,78	6.062,34		60.499,12	
Mar	Italpisos	1.579,11	4.768,91	292,74		5.061,65	
Mar	Kimberly-Clark	1.568,00	4.735,36	347,37		5.082,73	
Mar	La Fabril Gye	1.399,59	4.226,76	261,84		4.488,60	
Mar	Los Ríos	43694,85	131.958,45	25.282,00		157.240,45	
Mar	Manabí	161907,43	488.960,44	116.718,49		605.678,93	
Mar	Milagro	68952,63	208.236,95	38.170,73		246.407,68	
Mar	Molinera	2.565,21	7.746,94	490,60		8.237,54	
Mar	Nirsa	3.721,58	11.239,16	1.384,74		12.623,90	
Mar	Norte	70358,92	212.483,94	18.258,50		230.742,44	
Mar	Novopan	1.336,00	4.034,72	279,23		4.313,95	
Mar	Odebrecht	3.951,26	11.932,79	454,70		12.387,49	
Mar	Papelera	7.226,87	21.825,14	1.747,84		23.572,98	
Mar	Pica	3.934,64	11.882,62	1.039,64		12.922,26	
Mar	Pintex	2188,36	6.608,85	475,18		7.084,03	
Mar	Plasticaucho	1.912,00	5.774,24	508,67		6.282,91	
Mar	Plásticos Ecuatorianos	2.032,00	6.136,64	424,94		6.561,58	
Mar	Plasticsacks	1.110,29	3.353,08	269,31		3.622,39	
Mar	Plastiempaques	1.620,00	4.892,40	321,55		5.213,95	
Mar	Plastigama	2.504,00	7.562,08	690,34		8.252,42	
Mar	Plastiguayas	1.056,00	3.189,12	170,39		3.359,51	
Mar	Plastlit	3.624,00	10.944,48	600,35		11.544,83	
Mar	Promarisco	1.568,69	4.737,45	357,17		5.094,62	
Mar	Pronaca	2.705,23	8.169,79	388,27		8.558,06	
Mar	Pronaca Bucay	2.098,44	6.337,29	420,48		6.757,77	
Mar	Pronaca Sto. Domingo	1.786,28	5.394,57	403,00		5.797,57	
Mar	Proquimsa	2.561,24	7.734,94	697,58		8.432,52	
Mar	Provefrut	2.048,00	6.184,96	442,14		6.627,10	
Mar	Quito	500626,16	1.511.891,01	161.936,69		1.673.827,70	
Mar	Riobamba	39177,44	118.315,87	4.339,18		122.655,05	
Mar	Rocacem Latacunga	4.640,00	14.012,80	703,09		14.715,89	
Mar	San Carlos	1.121,98	3.388,39	213,92		3.602,31	
Mar	Sica	1.510,81	4.562,65	425,79		4.988,44	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Mar	Sta. Elena	63493,52	191.750,43	39.796,88		231.547,31	
Mar	Sto. Domingo	52667,86	159.056,93	23.365,10		182.422,03	
Mar	Sur	40510,63	122.342,09	18.777,93		141.120,02	
Mar	Textiles Río Blanco	1.392,00	4.203,84	222,93		4.426,77	
Mar	Ulysseas	0,00	0,00	581,87		581,87	
Mar	Unilever	2.688,00	8.117,76	532,58		8.650,34	
Abr	Acosa	4.096,00	12.369,92	851,55		13.221,47	
Abr	Adelca	6.356,00	19.195,12	662,23		19.857,35	
Abr	Aga	2.478,99	7.486,54	753,57		8.240,11	
Abr	Ambato	85.244,37	257.437,99	43.516,80		300.954,79	
Abr	Aquamar	1.335,46	4.033,09	206,21		4.239,30	
Abr	Azogues	8.528,00	25.754,56	2.199,34		27.953,90	
Abr	Azucarera Valdez	856,00	2.585,12	128,96		2.714,08	
Abr	Base Naval	4.588,00	13.855,76	862,17		14.717,93	
Abr	Bolívar	11.896,00	35.925,92	3.957,80		39.883,72	
Abr	Bopp Quito	3.180,00	9.603,60	768,76		10.372,36	
Abr	Cartonera	2.904,00	8.770,08	638,89		9.408,97	
Abr	Cartopel	4.036,00	12.188,72	959,53		13.148,25	
Abr	CATEG-D	607.747,42	1.835.397,21	547.216,51		2.382.613,72	
Abr	Cedal	1.840,00	5.556,80	359,16		5.915,96	
Abr	Cementos Chimborazo	4.680,00	14.133,60	1.124,49		15.258,09	
Abr	Centro Sur	102.397,82	309.241,40	22.062,07		331.303,47	
Abr	Cervecería Nacional	4.433,68	13.389,70	1.482,42		14.872,12	
Abr	Codana	736,00	2.222,72	122,50		2.345,22	
Abr	Cotopaxi	33.615,85	101.519,87	2.479,80		103.999,67	
Abr	Cridesa	3.845,58	11.613,66	1.092,09		12.705,75	
Abr	Danec	1.608,00	4.856,16	289,32		5.145,48	
Abr	Delltex	2.076,00	6.269,52	396,66		6.666,18	
Abr	EBC Guayaquil	2.913,64	8.799,19	828,16		9.627,35	
Abr	EBC Quito	2.132,00	6.438,64	408,55		6.847,19	
Abr	Ecuacerámica	1.816,92	5.487,09	449,81		5.936,90	
Abr	Ecuaplantation	976,86	2.950,11	166,76		3.116,87	
Abr	Ecudos	927,92	2.802,32	209,15		3.011,47	
Abr	El Café	2.544,00	7.682,88	866,50		8.549,38	
Abr	El Oro	93.345,03	281.902,00	55.063,98		336.965,98	
Abr	Empesec	1.920,00	5.798,40	426,03		6.224,43	
Abr	Enkador	2.468,00	7.453,36	784,48		8.237,84	
Abr	Erco	4.880,00	14.737,60	962,93		15.700,53	
Abr	Esmeraldas	62.100,00	187.542,00	35.312,87		222.854,87	
Abr	Expalsa	3.543,52	10.701,44	858,13		11.559,57	
Abr	Exportación Ecuador	4.548.200,77	31.523,58	3.187,07		34.710,65	
Abr	Fabril	2.864,00	8.649,28	595,36		9.244,64	
Abr	Fadesa	2.195,23	6.629,60	531,42		7.161,02	
Abr	Familia Sancela	4.428,00	13.372,56	1.059,53		14.432,09	
Abr	Fisa	2.296,68	6.935,97	372,08		7.308,05	
Abr	Graiman	3.520,00	10.630,40	891,88		11.522,28	
Abr	Guapán	8.092,00	24.437,84	1.421,03		25.858,87	
Abr	Guayas-Los Ríos	147.332,12	444.943,00	87.059,93		532.002,93	
Abr	Hidronación	161.240,80	486.947,22	35.841,48		88.363,82	
Abr	Hotel Colón	1.308,00	3.950,16	225,89		4.176,05	
Abr	Hotel Oro Verde	1.096,49	3.311,41	291,23		3.602,64	
Abr	Incasa	-	-	-		-	
Abr	Interagua	16.591,61	50.106,66	6.103,02		56.209,68	
Abr	Italpisos	1.484,15	4.482,13	258,84		4.740,97	
Abr	Kimberly-Clark	1.596,00	4.819,92	285,59		5.105,51	
Abr	La Fabril Gye	1.347,82	4.070,42	279,09		4.349,51	
Abr	Los Ríos	45.478,68	137.345,63	25.638,22		162.983,85	
Abr	Manabí	167.022,88	504.409,09	116.097,99		620.507,08	
Abr	Milagro	69.970,65	211.311,36	37.835,49		249.146,85	
Abr	Molinera	2.539,19	7.668,35	509,33		8.177,68	
Abr	Nirsa	3.808,69	11.502,25	1.122,25		12.624,50	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Abr	Norte	70.462,34	212.796,26	12.466,01		225.262,27	
Abr	Novopan	1.352,00	4.083,04	289,39		4.372,43	
Abr	Odebrecht	3.994,92	12.064,65	710,12		12.774,77	
Abr	Papelera	7.214,52	21.787,86	792,59		22.580,45	
Abr	Pica	3.737,52	11.287,32	897,07		12.184,39	
Abr	Pintex	2.331,94	7.042,47	535,78		7.578,25	
Abr	Plasticaucho	1.984,00	5.991,68	543,93		6.535,61	
Abr	Plásticos Ecuatorianos	2.152,00	6.499,04	462,54		6.961,58	
Abr	Plasticsacks	1.101,09	3.325,30	294,36		3.619,66	
Abr	Plastiempques	1.596,00	4.819,92	341,66		5.161,58	
Abr	Plastigama	2.688,00	8.117,76	685,43		8.803,19	
Abr	Plastiguayas	1.008,00	3.044,16	228,86		3.273,02	
Abr	Plastlit	3.656,00	11.041,12	636,00		11.677,12	
Abr	Promarisco	1.614,89	4.876,96	379,71		5.256,67	
Abr	Pronaca	2.874,06	8.679,65	426,22		9.105,87	
Abr	Pronaca Bucay	2.032,26	6.137,44	394,95		6.532,39	
Abr	Pronaca Sto. Domingo	1.865,12	5.632,65	453,22		6.085,87	
Abr	Proquimsa	2.478,68	7.485,60	741,95		8.227,55	
Abr	Provefrut	2.056,00	6.209,12	442,50		6.651,62	
Abr	Quito	503.875,87	1.521.705,14	158.793,34		1.680.498,48	
Abr	Riobamba	48.213,48	145.604,72	2.745,01		148.349,73	
Abr	Rocacem Latacunga	4.820,00	14.556,40	957,35		15.513,75	
Abr	San Carlos	1.320,04	3.986,53	182,82		4.169,35	
Abr	Sica	1.515,18	4.575,83	421,66		4.997,49	
Abr	Sta. Elena	58.655,18	177.138,65	39.600,31		216.738,96	
Abr	Sto. Domingo	53.762,60	162.363,04	23.462,90		185.825,94	
Abr	Sur	42.105,24	127.157,83	18.878,01		146.035,84	
Abr	Textiles Río Blanco	-	-	-		-	
Abr	Ulysseas	0,00	0,00	3.587,93		3.587,93	
Abr	Unilever	2.860,00	8.637,20	548,57		9.185,77	
May	Acosa	4.120,00	12.442,40	721,69		13.164,09	
May	Adelca	6.884,00	20.789,68	829,44		21.619,12	
May	Aga	2.488,62	7.515,62	708,33		8.223,95	
May	Ambato	85.608,40	258.537,37	65.392,12		323.929,49	
May	Aquamar	1.338,63	4.042,67	234,83		4.277,50	
May	Azogues	8.824,00	26.648,48	2.841,02		29.489,50	
May	Azucarera Valdez	1.037,32	3.132,71	114,76		3.247,47	
May	Base Naval	4.432,00	13.384,64	633,42		14.018,06	
May	Bolívar	12.083,24	36.491,38	6.208,57		42.699,95	
May	Bopp Quito	3.204,00	9.676,08	628,82		10.304,90	
May	Cartonera	2.256,00	6.813,12	354,12		7.167,24	
May	Cartopel	3.996,00	12.067,92	754,58		12.822,50	
May	Cartorama	2.024,92	6.115,26	490,61		6.605,87	
May	CATEG-D	585.646,90	1.768.653,65	685.385,44		2.454.039,09	
May	Cedal	1.872,00	5.653,44	277,87		5.931,31	
May	Cementos Chimborazo	5.204,00	15.716,08	958,12		16.674,20	
May	Centro Sur	106.103,35	320.432,11	38.090,21		358.522,32	
May	Cervecería Nacional	4.354,56	13.150,77	1.056,11		14.206,88	
May	Codana	756,00	2.283,12	67,66		2.350,78	
May	Cotopaxi	34.569,31	104.399,31	663,03		105.062,34	
May	Cridesa	3.241,55	9.789,49	897,98		10.687,47	
May	Danec	1.412,00	4.264,24	233,29		4.497,53	
May	Delltex	2.204,00	6.656,08	341,39		6.997,47	
May	EBC Guayaquil	2.779,12	8.392,95	621,91		9.014,86	
May	EBC Quito	2.036,00	6.148,72	344,13		6.492,85	
May	Ecuacerámica	1.840,25	5.557,56	320,16		5.877,72	
May	Ecuaplantation	973,85	2.941,02	89,65		3.030,67	
May	Ecados	880,92	2.660,38	146,35		2.806,73	
May	El Café	2.536,00	7.658,72	783,59		8.442,31	
May	El Oro	90.367,92	272.911,12	72.542,52		345.453,64	
May	Empesec	1.904,00	5.750,08	370,06		6.120,14	



**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
May	Enkador	2.492,00	7.525,84	639,33		8.165,17	
May	Erco	5.256,00	15.873,12	858,18		16.731,30	
May	Esmeraldas	58.953,60	178.039,87	45.342,31		223.382,18	
May	Expalsa	3.753,65	11.336,03	632,53		11.968,56	
May	Exportación Ecuador	893.069,00	6.189,86	587,95		6.777,81	
May	Fabril	2.768,40	8.360,57	432,93		8.793,50	
May	Fadesa	2.200,89	6.646,68	480,12		7.126,80	
May	Familia Sancela	4.548,00	13.734,96	873,28		14.608,24	
May	Fisa	2.247,98	6.788,90	350,08		7.138,98	
May	Graiman	3.352,00	10.123,04	666,14		10.789,18	
May	Guapán	7.776,00	23.483,52	887,61		24.371,13	
May	Guayas-Los Ríos	145.532,86	439.509,25	127.353,83		566.863,08	
May	Hidronación	10.441,65	31.533,79	1.620,07		33.153,86	
May	Hotel Colón	1.264,00	3.817,28	155,74		3.973,02	
May	Hotel Oro Verde	1.023,62	3.091,32	220,55		3.311,87	
May	Incasa	1.764,00	5.327,28	292,14		5.619,42	
May	Interagua	15.712,52	47.451,81	5.137,95		52.589,76	
May	Italpisos	1.774,90	5.360,19	291,06		5.651,25	
May	Kimberly-Clark	1.432,00	4.324,64	123,07		4.447,71	
May	La Fabril Gye	1.279,91	3.865,32	180,54		4.045,86	
May	Los Ríos	46.753,22	141.194,71	43.490,52		184.685,23	
May	Manabí	166.778,08	503.669,80	166.568,70		670.238,50	
May	Milagro	74.520,03	225.050,48	57.817,16		282.867,64	
May	Molinera	2.511,55	7.584,87	330,87		7.915,74	
May	Nirsa	3.581,43	10.815,91	778,88		11.594,79	
May	Norte	72.481,52	218.894,18	27.091,76		245.985,94	
May	Novopan	1.336,00	4.034,72	238,73		4.273,45	
May	Odebrecht	4.138,84	12.499,31	572,62		13.071,93	
May	Papelera	7.215,43	21.790,60	530,87		22.321,47	
May	Pica	3.680,82	11.116,06	722,01		11.838,07	
May	Pintex	2.346,72	7.087,09	436,32		7.523,41	
May	Plasticaucho	1.900,00	5.738,00	533,09		6.271,09	
May	Plásticos Ecuatorianos	2.016,00	6.088,32	316,02		6.404,34	
May	Plasticsacks	1.058,92	3.197,94	182,85		3.380,79	
May	Plastimpagues	1.608,00	4.856,16	252,55		5.108,71	
May	Plastigama	2.536,00	7.658,72	437,42		8.096,14	
May	Plastiguayas	1.044,00	3.152,88	103,15		3.256,03	
May	Plastilit	3.456,00	10.437,12	385,23		10.822,35	
May	Promarisco	1.591,72	4.806,99	289,80		5.096,79	
May	Pronaca	3.000,74	9.062,22	291,52		9.353,74	
May	Pronaca Bucay	1.940,46	5.860,19	350,86		6.211,05	
May	Pronaca Sto. Domingo	1.850,31	5.587,93	383,11		5.971,04	
May	Proquimsa	2.489,08	7.517,02	598,11		8.115,13	
May	Provefrut	1.864,00	5.629,28	354,61		5.983,89	
May	Quito	506.054,89	1.528.285,77	169.523,90		1.697.809,67	
May	Rialto	1.106,57	3.341,84	264,59		3.606,43	
May	Riobamba	39.525,92	119.368,28	1.659,91		121.028,19	
May	Rocacem Latacunga	4.776,00	14.423,52	651,66		15.075,18	
May	Salica	1.268,86	3.831,95	224,11		4.056,06	
May	San Carlos	1.464,00	4.421,28	178,23		4.599,51	
May	Sica	1.599,38	4.830,14	408,76		5.238,90	
May	Sta. Elena	52.650,93	159.005,81	49.274,94		208.280,75	
May	Sto. Domingo	54.218,73	163.740,56	34.426,77		198.167,33	
May	Sur	42.205,81	127.461,54	29.183,97		156.645,51	
May	Textiles Río Blanco	-	-	-		-	
May	Unilever	2.828,00	8.540,56	362,33		8.902,89	
Jun	Acosa	4.116,00	12.430,32	1.137,81		13.568,13	
Jun	Adelca	6.576,00	19.859,52	1.256,90		21.116,42	
Jun	Aga	2.481,80	7.495,05	814,49		8.309,54	
Jun	Ambato	84.568,16	255.395,83	51.352,21		306.748,04	
Jun	Aquamar	1.291,05	3.898,98	285,91		4.184,89	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Jun	Azogues	8.612,00	26.008,24	3.008,61		29.016,85	
Jun	Azucarera Valdez	3.784,68	11.429,72	310,18		11.739,90	
Jun	Base Naval	4.192,00	12.659,84	934,72		13.594,56	
Jun	Bolívar	12.146,00	36.680,92	5.749,01		42.429,93	
Jun	Bopp Quito	3.140,00	9.482,80	982,99		10.465,79	
Jun	Cartonera	2.288,00	6.909,76	548,73		7.458,49	
Jun	Cartopel	4.072,00	12.297,44	1.189,12		13.486,56	
Jun	Cartorama	2.002,89	6.048,72	646,53		6.695,25	
Jun	CATEG-D	563.489,20	1.701.737,38	554.674,00		2.256.411,38	
Jun	Cedal	1.820,00	5.496,40	448,26		5.944,66	
Jun	Cementos Chimborazo	5.372,00	16.223,44	1.461,65		17.685,09	
Jun	Centro Sur	104.071,39	314.295,59	32.035,88		346.331,47	
Jun	Cervecería Nacional	4.405,71	13.305,25	1.395,04		14.700,29	
Jun	Codana	752,00	2.271,04	127,88		2.398,92	
Jun	Cotopaxi	34.277,89	103.519,22	3.971,81		107.491,03	
Jun	Cridesa	4.018,94	12.137,21	1.259,12		13.396,33	
Jun	Danec	1.452,00	4.385,04	339,48		4.724,52	
Jun	Delltex	2.144,00	6.474,88	511,85		6.986,73	
Jun	EBC Guayaquil	2.790,55	8.427,47	757,02		9.184,49	
Jun	EBC Quito	2.160,00	6.523,20	504,26		7.027,46	
Jun	Ecuacerámica	1.783,68	5.386,73	473,09		5.859,82	
Jun	Ecuaplantation	927,90	2.802,25	168,11		2.970,36	
Jun	Ecados	895,67	2.704,92	267,65		2.972,57	
Jun	El Café	2.556,00	7.719,12	1.051,72		8.770,84	
Jun	El Oro	86.615,88	261.579,96	55.682,94		317.262,90	
Jun	Empesec	1.836,00	5.544,72	515,68		6.060,40	
Jun	Enkador	2.592,00	7.827,84	895,95		8.723,79	
Jun	Erco	5.224,00	15.776,48	1.299,28		17.075,76	
Jun	Esmeraldas	58.292,00	176.041,84	34.904,97		210.946,81	
Jun	Expalsa	3.677,00	11.104,54	919,03		12.023,57	
Jun	Exportación Ecuador	445.493,24	3.087,71	313,14		3.400,85	
Jun	Fabril	2.682,00	8.099,64	660,60		8.760,24	
Jun	Fadesa	2.159,18	6.520,74	670,58		7.191,32	
Jun	Familia Sancela	4.572,00	13.807,44	1.312,11		15.119,55	
Jun	Fisa	2.284,11	6.898,02	525,03		7.423,05	
Jun	Graiman	3.468,00	10.473,36	1.085,95		11.559,31	
Jun	Guapán	7.516,00	22.698,32	1.819,18		24.517,50	
Jun	Guayas-Los Ríos	153.171,64	462.578,35	97.650,11		560.228,46	
Jun	Hidronación	10.157,00	30.674,14	2.402,48		33.076,62	
Jun	Hotel Colón	1.284,00	3.877,68	299,07		4.176,75	
Jun	Hotel Oro Verde	1.043,83	3.152,36	302,89		3.455,25	
Jun	Incasa	1.748,00	5.278,96	393,71		5.672,67	
Jun	Interagua	15.662,92	47.302,02	7.359,56		54.661,58	
Jun	Italpisos	1.732,35	5.231,70	391,12		5.622,82	
Jun	Kimberly-Clark	1.408,00	4.252,16	368,45		4.620,61	
Jun	La Fabril Gye	1.307,41	3.948,37	318,78		4.267,15	
Jun	Lanafit	1.180,28	3.564,43	265,95		3.830,38	
Jun	Los Ríos	47.552,09	143.607,32	30.152,00		173.759,32	
Jun	Manabí	157.663,60	476.144,07	121.472,51		597.616,58	
Jun	Milagro	68.892,66	208.055,82	41.754,97		249.810,79	
Jun	Molinera	2.706,47	8.173,53	610,73		8.784,26	
Jun	Nirsa	3.285,18	9.921,24	1.076,89		10.998,13	
Jun	Norte	70.846,56	213.956,61	25.954,34		239.910,95	
Jun	Novopan	1.320,00	3.986,40	306,02		4.292,42	
Jun	Odebrecht	3.451,89	10.424,70	768,17		11.192,87	
Jun	Papelera	7.302,40	22.053,24	1.679,95		23.733,19	
Jun	Pica	3.362,35	10.154,30	971,52		11.125,82	
Jun	Pintex	2.553,11	7.710,39	693,76		8.404,15	
Jun	Plasticaucho	2.468,00	7.453,36	927,74		8.381,10	
Jun	Plásticos Ecuatorianos	1.884,00	5.689,68	465,61		6.155,29	
Jun	Plasticsacks	1.049,78	3.170,32	310,20		3.480,52	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Jun	Plastiempaques	1.540,00	4.650,80	396,92		5.047,72	
Jun	Plastigama	2.516,00	7.598,32	679,79		8.278,11	
Jun	Plastiguayas	1.040,00	3.140,80	231,95		3.372,75	
Jun	Plastlit	3.680,00	11.113,60	743,29		11.856,89	
Jun	Promarisco	1.497,38	4.522,09	419,18		4.941,27	
Jun	Pronaca	2.935,74	8.865,93	530,48		9.396,41	
Jun	Pronaca Bucay	1.969,86	5.948,98	455,99		6.404,97	
Jun	Pronaca Sto. Domingo	1.928,08	5.822,80	518,91		6.341,71	
Jun	Proquimsa	2.483,54	7.500,29	937,48		8.437,77	
Jun	Provefrut	1.836,00	5.544,72	524,40		6.069,12	
Jun	Quito	508.180,18	1.534.704,14	145.055,47		1.679.759,61	
Jun	Rialto	1.077,04	3.252,66	318,09		3.570,75	
Jun	Riobamba	40.597,55	122.604,60	2.642,08		125.246,68	
Jun	Rocacem Latacunga	4.960,00	14.979,20	1.365,97		16.345,17	
Jun	Salica	1.435,06	4.333,88	326,28		4.660,16	
Jun	San Carlos	4.094,74	12.366,13	304,46		12.670,59	
Jun	Sica	1.623,05	4.901,62	409,31		5.310,93	
Jun	Sta. Elena	50.001,92	151.005,80	35.666,25		186.672,05	
Jun	Sto. Domingo	54.483,08	164.538,91	26.282,15		190.821,06	
Jun	Sur	40.935,08	123.623,95	21.981,10		145.605,05	
Jun	Textiles Río Blanco	-	-	-		-	
Jun	Unilever	2.672,00	8.069,44	694,29		8.763,73	
Jul	Acosa	4.228,00	12.768,56	571,25		13.339,81	
Jul	Adelca	6.128,00	18.506,56	487,31		18.993,87	
Jul	Aga	2.455,85	7.416,67	565,28		7.981,95	
Jul	Ambato	82.938,10	250.473,07	63.096,85		313.569,92	
Jul	Aquamar	1.270,48	3.836,84	209,70		4.046,54	
Jul	Azogue	8.644,00	26.104,88	2.728,02		28.832,90	
Jul	Azucarera Valdez	3.854,31	11.640,01	324,02		11.964,03	
Jul	Base Naval	3.908,00	11.802,16	554,62		12.356,78	
Jul	Bolívar	12.284,12	37.098,04	7.181,41		44.279,45	
Jul	Bopp Quito	3.208,00	9.688,16	583,82		10.271,98	
Jul	Cartonera	2.780,00	8.395,60	371,98		8.767,58	
Jul	Cartopel	4.084,00	12.333,68	725,32		13.059,00	
Jul	Cartorama	1.965,53	5.935,91	380,85		6.316,76	
Jul	CATEG-D	550.600,06	1.662.812,17	624.705,71		2.287.517,88	
Jul	Cedal	1.804,00	5.448,08	235,60		5.683,68	
Jul	Cementos Chimborazo	5.516,00	16.658,32	828,35		17.486,67	
Jul	Centro Sur	104.956,74	316.969,35	21.218,68		338.188,03	
Jul	Cervecería Nacional	4.412,37	13.325,36	833,67		14.159,03	
Jul	Codana	784,00	2.367,68	41,27		2.408,95	
Jul	Cotopaxi	33.538,99	101.287,74	-		101.287,74	
Jul	Cridesa	3.193,67	9.644,88	801,36		10.446,24	
Jul	Danec	1.664,00	5.025,28	251,68		5.276,96	
Jul	Delltex	2.200,00	6.644,00	315,33		6.959,33	
Jul	EBC Guayaquil	2.740,28	8.275,65	476,85		8.752,50	
Jul	EBC Quito	2.116,00	6.390,32	306,34		6.696,66	
Jul	Ecuacerámica	1.786,99	5.396,72	297,27		5.693,99	
Jul	Ecuaplantation	975,34	2.945,53	58,90		3.004,43	
Jul	Ecudos	1.774,75	5.359,76	73,26		5.433,02	
Jul	El Café	2.500,00	7.550,00	702,45		8.252,45	
Jul	El Oro	83.675,34	252.699,53	69.187,13		321.886,66	
Jul	Empesec	1.760,00	5.315,20	275,65		5.590,85	
Jul	Enkador	2.512,00	7.586,24	657,47		8.243,71	
Jul	Erco	5.184,00	15.655,68	787,98		16.443,66	
Jul	Esmeraldas	60.554,40	182.874,29	59.182,15		242.056,44	
Jul	Expalsa	3.493,82	10.551,35	540,84		11.092,19	
Jul	Exportación Ecuador	504.074,45	3.493,74	273,22		3.766,96	
Jul	Fabril	2.674,00	8.075,48	423,51		8.498,99	
Jul	Fadesa	2.135,92	6.450,48	380,32		6.830,80	
Jul	Familia Sancela	4.580,00	13.831,60	761,87		14.593,47	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Jul	Fisa	2.361,74	7.132,45	314,71		7.447,16	
Jul	Graiman	3.516,00	10.618,32	666,62		11.284,94	
Jul	Guapán	7.732,00	23.350,64	1.104,95		24.455,59	
Jul	Guayas-Los Ríos	144.738,55	437.110,41	119.040,29		556.150,70	
Jul	Hidronación	-	-	2.914,93		2.914,93	
Jul	Hidronación	10.181,82	30.749,11	4.382,37		35.131,48	
Jul	Hotel Colón	1.304,00	3.938,08	118,96		4.057,04	
Jul	Hotel Oro Verde	1.037,25	3.132,48	165,98		3.298,46	
Jul	Incasa	1.700,00	5.134,00	246,56		5.380,56	
Jul	Interagua	15.738,08	47.529,01	5.117,09		52.646,10	
Jul	Italpisos	1.914,40	5.781,49	270,55		6.052,04	
Jul	Kimberly-Clark	1.496,00	4.517,92	290,87		4.808,79	
Jul	La Fabril Gye	1.289,19	3.893,36	172,59		4.065,95	
Jul	Lanafit	1.155,67	3.490,12	151,36		3.641,48	
Jul	Los Ríos	43.051,10	130.014,31	34.977,84		164.992,15	
Jul	Manabí	159.985,60	483.156,51	156.747,33		639.903,84	
Jul	Milagro	68.584,54	207.125,31	53.093,58		260.218,89	
Jul	Molinera	2.510,39	7.581,38	317,38		7.898,76	
Jul	Nirsa	3.894,45	11.761,25	800,83		12.562,08	
Jul	Norte	69.964,84	211.293,82	25.225,27		236.519,09	
Jul	Novopan	1.352,00	4.083,04	191,65		4.274,69	
Jul	Odebrecht	4.300,00	12.986,01	625,48		13.611,49	
Jul	Papelera	7.388,33	22.312,76	392,60		22.705,36	
Jul	Pica	3.618,17	10.926,88	601,14		11.528,02	
Jul	Pintex	2.614,02	7.894,33	429,19		8.323,52	
Jul	Plasticaucho	2.388,00	7.211,76	681,05		7.892,81	
Jul	Plásticos Ecuatorianos	1.808,00	5.460,16	267,41		5.727,57	
Jul	Plasticsacks	1.058,08	3.195,40	181,24		3.376,64	
Jul	Plastiempaques	1.520,00	4.590,40	205,59		4.795,99	
Jul	Plastigama	2.616,00	7.900,32	419,54		8.319,86	
Jul	Plastiguayas	1.048,00	3.164,96	54,96		3.219,92	
Jul	Plastlit	3.740,00	11.294,80	292,71		11.587,51	
Jul	Promarisco	1.410,69	4.260,28	222,31		4.482,59	
Jul	Pronaca Bucay	2.027,02	6.121,61	289,11		6.410,72	
Jul	Pronaca Quito	2.945,46	8.895,29	217,47		9.112,76	
Jul	Pronaca Sto. Domingo	2.030,41	6.131,83	409,92		6.541,75	
Jul	Proquimsa	2.453,77	7.410,40	590,75		8.001,15	
Jul	Provefrut	1.920,00	5.798,40	305,57		6.103,97	
Jul	Quito	494.688,40	1.493.958,98	170.558,61		1.664.517,59	
Jul	Rialto	1.049,88	3.170,65	217,46		3.388,11	
Jul	Riobamba	39.237,87	118.498,36	-		118.498,36	
Jul	Rocacem Latacunga	4.864,00	14.689,28	694,28		15.383,56	
Jul	Salica	1.221,31	3.688,35	177,70		3.866,05	
Jul	San Carlos	4.398,06	13.282,15	30,38		13.312,53	
Jul	Sica	1.454,62	4.392,96	151,73		4.544,69	
Jul	Sta. Elena	50.543,59	152.641,64	45.039,54		197.681,18	
Jul	Sto. Domingo	54.215,42	163.730,58	31.419,26		195.149,84	
Jul	Sur	43.085,63	130.118,59	26.537,10		156.655,69	
Jul	Termoesmeraldas	-	-	17.614,49		17.614,49	
Jul	Unilever	2.708,00	8.178,16	371,87		8.550,03	
Ago	Acosa	4.076,00	12.309,52	582,58		12.892,10	
Ago	Adelca	6.096,00	18.409,92	578,74		18.988,66	
Ago	Aga	2.488,92	7.516,53	454,64		7.971,17	
Ago	Ambato	83.223,31	251.334,39	52.924,87		304.259,26	
Ago	Aquamar	1.311,70	3.961,32	192,71		4.154,03	
Ago	Azogues	8.580,00	25.911,60	2.863,75		28.773,35	
Ago	Azucarera Valdez	3.740,62	11.296,67	105,06		11.401,73	
Ago	Base Naval	3.852,00	11.633,04	511,42		12.144,46	
Ago	Bolívar	12.240,00	36.964,80	6.179,41		43.144,21	
Ago	Bopp Quito	3.216,00	9.712,32	511,63		10.223,95	
Ago	Cartonera	2.424,00	7.320,48	353,39		7.673,87	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Ago	Cartopel	4.004,00	12.092,08	631,48		12.723,56	
Ago	Cartorama	2.357,78	7.120,50	384,66		7.505,16	
Ago	CATEG-D	539.790,41	1.630.167,03	454.517,18		2.084.684,21	
Ago	Cedal	1.872,00	5.653,44	245,06		5.898,50	
Ago	Cementos Chimborazo	5.096,00	15.389,92	644,86		16.034,78	
Ago	Centro Sur	103.002,88	311.068,71	27.000,40		338.069,11	
Ago	Cervecería Nacional	4.560,75	13.773,46	740,81		14.514,27	
Ago	Codana	852,00	2.573,04	72,25		2.645,29	
Ago	Cotopaxi	34.402,88	103.896,70	763,67		104.660,37	
Ago	Cridesa	3.188,64	9.629,69	698,58		10.328,27	
Ago	Danec	1.696,00	5.121,92	227,71		5.349,63	
Ago	Delltex	2.068,00	6.245,36	301,88		6.547,24	
Ago	EBC Guayaquil	2.683,86	8.105,26	449,73		8.554,99	
Ago	EBC Quito	1.952,00	5.895,04	255,35		6.150,39	
Ago	Ecuacerámica	1.794,27	5.418,71	273,43		5.692,14	
Ago	Ecuaplantation	1.019,05	3.077,54	76,36		3.153,90	
Ago	Ecudos	2.033,73	6.141,87	35,75		6.177,62	
Ago	El Café	2.536,00	7.658,72	593,27		8.251,99	
Ago	El Oro	83.444,73	252.003,08	51.695,71		303.698,79	
Ago	Empesec	1.796,00	5.423,92	206,04		5.629,96	
Ago	Enkador	2.556,00	7.719,12	561,34		8.280,46	
Ago	Erco	4.824,00	14.568,48	637,83		15.206,31	
Ago	Esmeraldas	64.970,40	196.210,61	43.759,51		239.970,12	
Ago	Expalsa	3.453,06	10.428,23	446,11		10.874,34	
Ago	Exportación Ecuador	150,05	1,04	0,44		1,48	
Ago	Fabril	2.725,20	8.230,10	397,30		8.627,40	
Ago	Fadesa	2.042,31	6.167,78	340,17		6.507,95	
Ago	Familia Sancela	4.516,00	13.638,32	701,26		14.339,58	
Ago	Fisa	2.322,48	7.013,89	273,23		7.287,12	
Ago	Graiman	3.396,00	10.255,92	514,33		10.770,25	
Ago	Guapán	7.560,00	22.831,20	1.017,77		23.848,97	
Ago	Guayas-Los Ríos	142.164,31	429.336,22	95.378,97		524.715,19	
Ago	Hidronación	9.729,06	29.381,75	1.310,92		30.692,67	
Ago	Hotel Colón	1.268,00	3.829,36	140,94		3.970,30	
Ago	Hotel Oro Verde	1.056,57	3.190,85	158,13		3.348,98	
Ago	Incasa	1.784,00	5.387,68	227,94		5.615,62	
Ago	Interagua	16.254,14	49.087,50	4.165,61		53.253,11	
Ago	Italpisos	1.787,77	5.399,08	150,94		5.550,02	
Ago	Kimberly-Clark	1.416,00	4.276,32	276,58		4.552,90	
Ago	La Fabril Gye	1.268,64	3.831,29	161,29		3.992,58	
Ago	Lanafit	1.221,66	3.689,41	117,69		3.807,10	
Ago	Los Ríos	43.608,48	131.697,62	28.396,60		160.094,22	
Ago	Manabí	159.618,40	482.047,57	127.598,64		609.646,21	
Ago	Milagro	69.046,59	208.520,71	42.651,12		251.171,83	
Ago	Molinera	2.458,90	7.425,89	365,21		7.791,10	
Ago	Naportec	3.418,11	10.322,69	184,08		10.506,77	
Ago	Nirsa	3.689,26	11.141,58	590,90		11.732,48	
Ago	Norte	70.324,90	212.381,19	26.765,86		239.147,05	
Ago	Novacero	1.492,88	4.508,50	108,06		4.616,56	
Ago	Novopan	1.360,00	4.107,20	177,29		4.284,49	
Ago	Odebrecht	4.442,25	13.415,61	526,36		13.941,97	
Ago	Papelera	7.526,77	22.730,86	626,63		23.357,49	
Ago	Pica	3.516,52	10.619,88	594,92		11.214,80	
Ago	Pintex	2.562,10	7.737,54	389,34		8.126,88	
Ago	Plasticaucho	2.412,00	7.284,24	440,96		7.725,20	
Ago	Plásticos Ecuatorianos	1.908,00	5.762,16	255,89		6.018,05	
Ago	Plasticsacks	1.131,16	3.416,09	162,78		3.578,87	
Ago	Plastiempques	1.472,00	4.445,44	203,69		4.649,13	
Ago	Plastigama	2.732,00	8.250,64	427,18		8.677,82	
Ago	Plastiguayas	988,00	2.983,76	64,39		3.048,15	
Ago	Plastlit	3.700,00	11.174,00	365,99		11.539,99	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Ago	Promarisco	1.439,12	4.346,15	216,41		4.562,56	
Ago	Pronaca Bucay	2.033,00	6.139,66	279,54		6.419,20	
Ago	Pronaca Quito	2.829,46	8.544,96	242,31		8.787,27	
Ago	Pronaca Sto. Domingo	2.030,28	6.131,46	364,51		6.495,97	
Ago	Proquimsa	2.569,48	7.759,84	484,05		8.243,89	
Ago	Provefrut	1.880,00	5.677,60	292,03		5.969,63	
Ago	Quito	487.825,90	1.473.234,21	208.450,54		1.681.684,75	
Ago	Rialto	1.002,08	3.026,28	144,14		3.170,42	
Ago	Riobamba	38.950,09	117.629,28	3.315,25		120.944,53	
Ago	Rocacem Latacunga	5.008,00	15.124,16	579,93		15.704,09	
Ago	Salica	1.319,37	3.984,49	166,72		4.151,21	
Ago	San Carlos	4.417,72	13.341,50	56,88		13.398,38	
Ago	Sica	1.497,23	4.521,63	257,67		4.779,30	
Ago	Sta. Elena	52.124,94	157.417,33	36.921,58		194.338,91	
Ago	Sto. Domingo	56.619,86	170.991,98	28.818,82		199.810,80	
Ago	Sur	41.332,04	124.822,75	22.391,81		147.214,56	
Ago	Unilever	2.660,00	8.033,20	368,89		8.402,09	
Sep	Acosa	3.992,00	12.055,84	509,37		12.565,21	
Sep	Adelca	7.188,00	21.707,76	638,40		22.346,16	
Sep	Aga	2.497,52	7.542,51	446,50		7.989,01	
Sep	Ambato	86.022,42	259.787,70	56.999,30		316.787,00	
Sep	Aquamar	1.274,29	3.848,37	156,08		4.004,45	
Sep	Azogues	8.868,00	26.781,36	3.374,97		30.156,33	
Sep	Azucarera Valdez	3.283,48	9.916,10	69,83		9.985,93	
Sep	Base Naval	4.348,00	13.130,96	450,93		13.581,89	
Sep	Bolívar	12.555,88	37.918,76	6.667,59		44.586,35	
Sep	Bopp Quito	3.252,00	9.821,04	463,94		10.284,98	
Sep	Cartonera	2.364,00	7.139,28	282,62		7.421,90	
Sep	Cartopel	4.180,00	12.623,60	588,09		13.211,69	
Sep	Cartorama	2.373,07	7.166,67	377,12		7.543,79	
Sep	CATEG-D	564.588,37	1.705.056,87	458.963,57		2.164.020,44	
Sep	Cedal	1.868,00	5.641,36	202,33		5.843,69	
Sep	Cementos Chimborazo	5.084,00	15.353,68	704,24		16.057,92	
Sep	Centro Sur	106.954,01	323.001,11	25.334,71		348.335,82	
Sep	Cervecería Nacional	4.455,97	13.457,04	592,04		14.049,08	
Sep	Codana	796,00	2.403,92	57,75		2.461,67	
Sep	Cotopaxi	34.598,06	104.486,15	5.532,61		110.018,76	
Sep	Cridesa	3.515,77	10.617,62	530,58		11.148,20	
Sep	Danec	1.656,00	5.001,12	188,20		5.189,32	
Sep	Delltex	2.152,00	6.499,04	260,40		6.759,44	
Sep	EBC Guayaquil	2.836,33	8.565,72	392,64		8.958,36	
Sep	EBC Quito	1.952,00	5.895,04	219,33		6.114,37	
Sep	Ecuacerámica	1.915,35	5.784,35	244,61		6.028,96	
Sep	Ecuaplantation	1.113,72	3.363,43	63,19		3.426,62	
Sep	Ecudos	1.690,96	5.106,71	2,00		5.108,71	
Sep	El Café	2.596,00	7.839,92	497,11		8.337,03	
Sep	El Oro	84.276,32	254.514,49	55.499,09		310.013,58	
Sep	Empesec	1.784,00	5.387,68	186,05		5.573,73	
Sep	Enkador	2.648,00	7.996,96	363,36		8.360,32	
Sep	Erco	4.968,00	15.003,36	572,92		15.576,28	
Sep	Esmeraldas	62.376,00	188.375,52	38.657,20		227.032,72	
Sep	Expalsa	3.700,67	11.176,03	396,74		11.572,77	
Sep	Exportación Ecuador	1.122.373,39	7.779,17	2.940,49		10.719,66	
Sep	Fabril	3.066,40	9.260,53	343,45		9.603,98	
Sep	Fadesa	2.156,15	6.511,57	272,02		6.783,59	
Sep	Familia Sancela	4.540,00	13.710,80	599,34		14.310,14	
Sep	Fisa	2.510,35	7.581,26	240,94		7.822,20	
Sep	Graiman	3.656,00	11.041,12	431,38		11.472,50	
Sep	Guapán	7.576,00	22.879,52	909,09		23.788,61	
Sep	Guayas-Los Ríos	152.449,86	460.398,58	106.308,54		566.707,12	
Sep	Hidronación	-	-	1.220,75		1.220,75	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Sep	Hidronación	10.412,67	31.446,27	2.351,04		33.797,31	
Sep	Hotel Colón	1.284,00	3.877,68	106,26		3.983,94	
Sep	Hotel Oro Verde	1.015,60	3.067,10	131,36		3.198,46	
Sep	Incasa	1.760,00	5.315,20	204,86		5.520,06	
Sep	Interagua	18.357,20	55.438,74	3.498,21		58.936,95	
Sep	Italpisos	1.590,01	4.801,82	118,90		4.920,72	
Sep	Kimberly-Clark	1.508,00	4.554,16	238,17		4.792,33	
Sep	La Fabril Gye	1.241,96	3.750,71	127,88		3.878,59	
Sep	Lanafit	1.238,82	3.741,24	114,84		3.856,08	
Sep	Los Ríos	45.460,60	137.291,01	31.005,45		168.296,46	
Sep	Manabí	159.125,20	480.558,10	128.315,95		608.874,05	
Sep	Milagro	71.317,49	215.378,81	45.155,90		260.534,71	
Sep	Molinera	2.509,42	7.578,45	280,05		7.858,50	
Sep	Naportec	3.499,88	10.569,65	168,61		10.738,26	
Sep	Nirsa	2.906,83	8.778,62	157,07		8.935,69	
Sep	Norte	70.857,19	213.988,71	25.327,74		239.316,45	
Sep	Novacero	2.217,64	6.697,28	182,66		6.879,94	
Sep	Novopan	1.400,00	4.228,00	142,26		4.370,26	
Sep	Odebrecht	4.834,43	14.599,97	475,73		15.075,70	
Sep	Papelera	7.476,62	22.579,38	495,15		23.074,53	
Sep	Pica	3.824,80	11.550,90	545,28		12.096,18	
Sep	Pintex	2.532,77	7.648,98	343,11		7.992,09	
Sep	Plasticaucho	2.252,00	6.801,04	385,31		7.186,35	
Sep	Plásticos Ecuatorianos	2.036,00	6.148,72	238,10		6.386,82	
Sep	Plasticsacks	1.126,41	3.401,76	156,07		3.557,83	
Sep	Plastiempques	1.480,00	4.469,60	169,58		4.639,18	
Sep	Plastigama	2.416,00	7.296,32	337,74		7.634,06	
Sep	Plastiguayas	980,00	2.959,60	57,33		3.016,93	
Sep	Plastilit	3.632,00	10.968,64	279,59		11.248,23	
Sep	Procarsa	1.050,48	3.172,44	74,18		3.246,62	
Sep	Promarisco	1.540,12	4.651,17	193,52		4.844,69	
Sep	Pronaca Bucay	2.049,82	6.190,47	217,50		6.407,97	
Sep	Pronaca Quito	3.124,29	9.435,35	201,74		9.637,09	
Sep	Pronaca Sto. Domingo	2.092,23	6.318,54	283,05		6.601,59	
Sep	Proquimsa	2.461,24	7.432,94	412,03		7.844,97	
Sep	Provefrut	1.892,00	5.713,84	253,58		5.967,42	
Sep	Quito	514.727,29	1.554.476,42	226.840,31		1.781.316,73	
Sep	Rialto	1.060,76	3.203,51	178,10		3.381,61	
Sep	Riobamba	40.849,52	123.365,55	6.028,31		129.393,86	
Sep	Rocacem Latacunga	4.268,00	12.889,36	472,92		13.362,28	
Sep	Rocacem Latacunga	11.144,00	33.654,88	931,26		34.586,14	
Sep	Salica	1.270,26	3.836,20	100,89		3.937,09	
Sep	San Carlos	4.332,21	13.083,28	7,20		13.090,48	
Sep	Sica	1.529,91	4.620,32	195,74		4.816,06	
Sep	Sta. Elena	49.991,33	150.973,81	37.322,30		188.296,11	
Sep	Sto. Domingo	55.476,98	167.540,47	30.734,34		198.274,81	
Sep	Sur	42.053,04	127.000,18	24.273,77		151.273,95	
Sep	Unilever	2.640,00	7.972,80	286,24		8.259,04	
Oct	Acosa	4.032,00	12.176,64	522,13		12.565,21	
Oct	Adelca	7.112,00	21.478,24	674,67		22.346,16	
Oct	Aga	2.478,94	7.486,40	469,11		7.989,01	
Oct	Ambato	83.601,16	252.475,50	63.165,73		315.641,23	
Oct	Aquamar	1.331,29	4.020,49	177,95		4.004,45	
Oct	Azogues	8.584,00	25.923,68	1.452,15		27.375,83	
Oct	Azucarera Valdez	3.092,81	9.340,29	29,10		9.985,93	
Oct	Base Naval	4.040,00	12.200,80	460,93		7.421,90	
Oct	Bolívar	12.220,37	36.905,51	7.160,28		44.065,79	
Oct	Bopp Quito	3.268,00	9.869,36	519,75		10.284,98	
Oct	Cartonera	2.356,00	7.115,12	304,87		11.572,77	
Oct	Cartopel	4.236,00	12.792,72	725,09		13.211,69	
Oct	Cartorama	2.394,27	7.230,70	393,63		7.543,79	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Oct	CATEG-D	539.481,52	1.629.234,19	472.323,68		2.101.557,87	
Oct	Cedal	1.836,00	5.544,72	173,08		5.843,69	
Oct	Cementos Chimborazo	5.180,00	15.643,60	764,70		16.057,92	
Oct	Centro Sur	105.485,07	318.564,92	25.846,77		344.411,69	
Oct	Cervecería Nacional	4.435,14	13.394,11	635,54		14.049,08	
Oct	Codana	776,00	2.343,52	60,80		2.461,67	
Oct	Cotopaxi	33.478,06	101.103,75	6.284,27		107.388,02	
Oct	Cridesa	3.086,30	9.320,64	521,55		11.148,20	
Oct	Danec	1.684,00	5.085,68	220,23		5.189,32	
Oct	Delltex	2.164,00	6.535,28	313,45		6.759,44	
Oct	EBC Guayaquil	2.780,58	8.397,34	394,16		8.958,36	
Oct	EBC Quito	2.000,00	6.040,00	246,78		6.114,37	
Oct	Ecuacerámica	1.902,69	5.746,13	263,33		6.028,96	
Oct	Ecuaplantation	1.067,51	3.223,89	79,90		3.426,62	
Oct	Ecudos	1.815,65	5.483,27	14,42		5.108,71	
Oct	El Café	2.792,00	8.431,84	546,44		8.337,03	
Oct	El Oro	81.709,19	246.761,76	60.473,28		307.235,04	
Oct	Empesec	1.716,00	5.182,32	230,85		5.573,73	
Oct	Enkador	2.608,00	7.876,16	397,42		8.360,32	
Oct	Erco	4.984,00	15.051,68	616,52		15.576,28	
Oct	Esmeraldas	62.210,40	187.875,41	41.201,50		229.076,91	
Oct	Expalsa	3.831,33	11.570,63	453,64			
Oct	Exportación Ecuador	5.329,68	36,94	17,65		54,59	
Oct	Fabril	2.636,00	7.960,72	346,00		9.603,98	
Oct	Fadesa	2.108,28	6.367,01	276,07		6.783,59	
Oct	Familia Sancela	4.516,00	13.638,32	667,00		14.310,14	
Oct	Fisa	2.257,46	6.817,54	265,25		7.822,20	
Oct	Graiman	3.612,00	10.908,24	505,91		11.472,50	
Oct	Guapán	6.392,00	19.303,84	508,00		23.788,61	
Oct	Guayas-Los Ríos	145.438,59	439.224,54	111.376,03		550.600,57	
Oct	Hidronación	-	-	15.842,58		1.220,75	
Oct	Hidronación	6.396,00	19.315,92	16.608,38		33.797,31	
Oct	Hotel Colón	1.208,00	3.648,16	116,17		3.983,94	
Oct	Hotel Oro Verde	983,29	2.969,55	128,02		3.198,46	
Oct	Incasa	1.776,00	5.363,52	224,29		5.520,06	
Oct	Interagua	18.336,58	55.376,46	3.372,93		58.936,95	
Oct	Italpisos	1.364,75	4.121,56	118,83		4.920,72	
Oct	Kimberly-Clark	1.424,00	4.300,48	284,06		4.792,33	
Oct	La Fabril Gye	1.344,53	4.060,47	165,15		3.878,59	
Oct	Lanafit	1.079,06	3.258,76	125,56		3.856,08	
Oct	Los Ríos	45.531,83	137.506,13	34.183,49		171.689,62	
Oct	Malca	439,39	1.326,96	4,09		13.581,89	
Oct	Manabí	156.565,60	472.828,11	137.315,95		610.144,06	
Oct	Milagro	69.111,10	208.715,51	49.061,83		257.777,34	
Oct	Molinera	2.449,92	7.398,77	276,79		7.858,50	
Oct	Naportec	3.179,23	9.601,28	144,92		10.738,26	
Oct	Nirsa	2.836,46	8.566,10	303,16		8.935,69	
Oct	Norte	71.973,51	217.360,01	24.657,93		242.017,94	
Oct	Novacero	2.700,04	8.154,11	183,41		6.879,94	
Oct	Novopan	1.300,00	3.926,00	162,05		4.370,26	
Oct	Odebrecht	4.061,15	12.264,67	485,65		15.075,70	
Oct	Papelera	7.528,45	22.735,91	613,35		23.074,53	
Oct	Pica	3.653,59	11.033,84	548,41		12.096,18	
Oct	Pintex	2.618,48	7.907,80	375,06		7.992,09	
Oct	Plasticaucho	2.100,00	6.342,00	337,17		7.186,35	
Oct	Plásticos Ecuatorianos	2.176,00	6.571,52	306,00		6.386,82	
Oct	Plasticsacks	1.170,07	3.533,61	172,03		3.557,83	
Oct	Plastiempques	1.524,00	4.602,48	187,31		4.639,18	
Oct	Plastigama	2.584,00	7.803,68	367,24		7.634,06	
Oct	Plastiguayas	1.008,00	3.044,16	66,59		3.016,93	
Oct	Plastlit	3.764,00	11.367,28	333,40		11.248,23	



**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Oct	Procarsa	988,54	2.985,38	83,47		3.246,62	
Oct	Promarisco	1.532,88	4.629,31	220,47		4.844,69	
Oct	Pronaca Bucay	2.078,73	6.277,75	253,27		6.407,97	
Oct	Pronaca Quito	2.953,38	8.919,22	248,40		9.637,09	
Oct	Pronaca Sto. Domingo	2.126,60	6.422,33	308,33		6.601,59	
Oct	Proquimsa	2.485,30	7.505,62	331,20		7.844,97	
Oct	Provefrut	1.900,00	5.738,00	264,86		5.967,42	
Oct	Quito	499.771,90	1.509.311,14	214.843,97		1.724.155,11	
Oct	Rialto	1.035,88	3.128,37	152,62		3.381,61	
Oct	Riobamba	42.267,54	127.647,96	10.283,20		137.931,16	
Oct	Rocacem Latacunga	4.240,00	12.804,80	523,32		13.362,28	
Oct	Rocacem Latacunga	11.144,00	33.654,88	1.365,45		34.586,14	
Oct	Salica	1.330,37	4.017,72	116,68		3.937,09	
Oct	San Carlos	3.874,70	11.701,58	10,51		13.090,48	
Oct	Sica	1.534,32	4.633,66	209,39		4.816,06	
Oct	Sta. Elena	51.944,97	156.873,82	40.146,47		197.020,29	
Oct	Sto. Domingo	53.837,34	162.588,78	32.702,32		195.291,10	
Oct	Sur	41.210,97	124.457,14	26.238,18		150.695,32	
Oct	Unilever	2.724,00	8.226,48	320,99		8.259,04	
Nov	Acosa	4.008,00	11.743,44	726,95		12.470,39	
Nov	Adelca	6.996,00	20.498,28	789,59		21.287,87	
Nov	Aga	2.445,93	7.166,58	565,30		7.731,88	
Nov	Ajecuator	1.300,44	3.810,30	193,95		4.004,25	
Nov	Ambato	86.046,03	252.114,87	43.070,77		295.185,64	
Nov	Aquamar	1.182,28	3.464,07	217,78		3.681,85	
Nov	Azogue	8.616,00	25.244,88	1.982,13		27.227,01	
Nov	Azucarera Valdez	3.248,07	9.516,84	67,54		9.584,38	
Nov	Base Naval	4.026,53	11.797,74	586,32		12.384,06	
Nov	Bolívar	12.413,72	36.372,21	6.154,09		42.526,30	
Nov	Bopp Quito	3.272,00	9.586,96	687,45		10.274,41	
Nov	Cartonera	2.216,00	6.492,88	392,45		6.885,33	
Nov	Cartopel	4.184,00	12.259,12	886,80		13.145,92	
Nov	Cartorama	2.491,34	7.299,64	490,73		7.790,37	
Nov	CATEG-D	549.974,93	1.611.426,54	477.609,21		2.089.035,75	
Nov	Cedal	1.644,00	4.816,92	224,28		5.041,20	
Nov	Cementos Chimborazo	5.288,00	15.493,84	879,56		16.373,40	
Nov	Centro Sur	106.684,44	312.585,40	25.757,56		338.342,96	
Nov	Cervecería Nacional	4.510,33	13.215,28	830,55		14.045,83	
Nov	Codana	816,00	2.390,88	113,42		2.504,30	
Nov	Cotopaxi	34.404,00	100.803,73	5.859,02		106.662,75	
Nov	Cridesa	3.757,49	11.009,44	769,14		11.778,58	
Nov	Danec	1.640,00	4.805,20	266,90		5.072,10	
Nov	Delltex	1.584,00	4.641,12	27,98		4.669,10	
Nov	EBC Guayaquil	2.876,87	8.429,23	600,22		9.029,45	
Nov	EBC Quito	2.052,00	6.012,36	308,50		6.320,86	
Nov	Ecuacerámica	1.811,04	5.306,36	318,69		5.625,05	
Nov	Ecuaplantation	1.125,06	3.296,43	143,82		3.440,25	
Nov	Ecados	1.483,70	4.347,24	34,73		4.381,97	
Nov	El Café	2.776,00	8.133,68	743,34		8.877,02	
Nov	El Oro	82.464,85	241.622,02	54.338,94		295.960,96	
Nov	Empesec	1.924,00	5.637,32	348,00		5.985,32	
Nov	Enkador	2.788,00	8.168,84	536,47		8.705,31	
Nov	Erco	4.968,00	14.556,24	775,32		15.331,56	
Nov	Esmeraldas	56.399,80	165.251,40	35.754,93		201.006,33	
Nov	Expalsa	3.644,72	10.679,04	614,28		11.293,32	
Nov	Exporklore	2.539,50	7.440,74	387,68		7.828,42	
Nov	Exportación Ecuador	2.263,84	15,05	0,56		15,61	
Nov	Fabril	2.807,60	8.226,27	498,15		8.724,42	
Nov	Fadesa	2.165,33	6.344,41	407,41		6.751,82	
Nov	Familia Sancela	4.480,00	13.126,40	842,60		13.969,00	
Nov	Fisa	2.325,06	6.812,44	349,79		7.162,23	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Nov	Graiman	3.640,00	10.665,20	669,66		11.334,86	
Nov	Grasas Unicol	1.044,54	3.060,50	219,26		3.279,76	
Nov	Guapán	7.360,00	21.564,80	980,65		22.545,45	
Nov	Guayas-Los Ríos	147.990,28	433.611,52	100.424,45		534.035,97	
Nov	Hidronación	4.026,53	11.797,74	586,32		12.384,06	
Nov	Hotel Colón	1.140,00	3.340,20	184,35		3.524,55	
Nov	Hotel Oro Verde	1.003,61	2.940,57	198,68		3.139,25	
Nov	Incasa	1.760,00	5.156,80	261,00		5.417,80	
Nov	Interagua	19.303,10	56.558,09	4.775,96		61.334,05	
Nov	Italpisos	1.519,44	4.451,96	220,37		4.672,33	
Nov	Kimberly-Clark	1.352,00	3.961,36	333,76		4.295,12	
Nov	La Fabril Gye	1.378,16	4.038,01	215,92		4.253,93	
Nov	Lanafit	1.081,33	3.168,29	160,95		3.329,24	
Nov	Los Ríos	45.041,24	131.970,84	30.677,24		162.648,08	
Nov	Malca	604,18	1.770,26	7,74		1.778,00	
Nov	Manabí	162.526,08	476.201,41	128.857,96		605.059,37	
Nov	Milagro	68.397,17	200.403,70	44.334,38		244.738,08	
Nov	Molinera	2.450,60	7.180,26	474,93		7.655,19	
Nov	Naportec	3.332,72	9.764,86	284,62		10.049,48	
Nov	Nirsa	4.662,30	13.660,53	733,13		14.393,66	
Nov	Norte	71.171,70	208.533,08	19.121,28		227.654,36	
Nov	Novacero	2.987,91	8.754,57	198,06		8.952,63	
Nov	Novopan	1.340,00	3.926,20	211,67		4.137,87	
Nov	Odebrecht	3.830,94	11.224,64	437,20		11.661,84	
Nov	Papelera	7.465,81	21.874,83	1.051,64		22.926,47	
Nov	Pica	3.627,13	10.627,49	735,49		11.362,98	
Nov	Pintex	2.568,77	7.526,49	484,00		8.010,49	
Nov	Plasticaucho	2.120,00	6.211,60	381,90		6.593,50	
Nov	Plásticos Ecuatorianos	1.972,00	5.777,96	348,12		6.126,08	
Nov	Plasticsacks	1.179,96	3.457,29	231,57		3.688,86	
Nov	Plastiempaques	1.492,00	4.371,56	238,03		4.609,59	
Nov	Plastigama	2.568,00	7.524,24	494,78		8.019,02	
Nov	Plastiguayas	1.024,00	3.000,32	121,81		3.122,13	
Nov	Plastilit	3.752,00	10.993,36	552,82		11.546,18	
Nov	Procarsa	1.021,91	2.994,19	134,91		3.129,10	
Nov	Promarisco	1.609,28	4.715,19	289,10		5.004,29	
Nov	Pronaca Bucay	2.084,04	6.106,25	353,21		6.459,46	
Nov	Pronaca Quito	2.900,16	8.497,46	393,61		8.891,07	
Nov	Pronaca Sto. Domingo	2.210,58	6.477,01	411,03		6.888,04	
Nov	Proquimsa	2.552,45	7.478,68	521,46		8.000,14	
Nov	Provefrut	1.792,00	5.250,56	312,88		5.563,44	
Nov	Quito	515.863,26	1.511.479,35	219.970,36		1.731.449,71	
Nov	Rialto	1.012,39	2.966,31	196,10		3.162,41	
Nov	Riobamba	40.263,58	117.972,28	4.514,05		122.486,33	
Nov	Rocacem Latacunga	4.820,00	14.122,60	726,99		14.849,59	
Nov	Rocacem Latacunga	11.492,00	33.671,56	2.366,12		36.037,68	
Nov	Salica	1.415,51	4.147,43	219,45		4.366,88	
Nov	San Carlos	4.448,72	13.034,76	36,40		13.071,16	
Nov	Sica	1.551,59	4.546,15	325,14		4.871,29	
Nov	Sta. Elena	52.437,05	153.640,56	36.629,08		190.269,64	
Nov	Sto. Domingo	54.759,16	160.444,35	26.513,22		186.957,57	
Nov	Sur	39.857,60	116.782,76	22.071,75		138.854,51	
Nov	Tecnoplast	1.105,46	3.238,99	242,82		3.481,81	
Nov	Unilever	2.528,00	7.407,04	388,85		7.795,89	
Dic	Acosa	4.116,00	12.059,88	629,78		12.689,66	
Dic	Adelca	6.376,00	18.681,68	384,88		19.066,56	
Dic	Aga	2.525,32	7.399,18	539,38		7.938,56	
Dic	Ajcuador	1.290,27	3.780,49	180,32		3.960,81	
Dic	Ambato	85.480,09	250.456,67	42.601,26		293.057,93	
Dic	Aquamar	1.319,75	3.866,87	183,62		4.050,49	
Dic	Azogues	8.956,00	26.241,08	2.583,48		28.824,56	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Dic	Azucarera Valdez	3.748,93	10.984,37	102,34		11.086,71	
Dic	Base Naval	3.895,44	11.413,64	515,76		11.929,40	
Dic	Bolívar	13.485,27	39.511,84	6.311,50		45.823,34	
Dic	Bopp Quito	3.300,00	9.669,00	596,08		10.265,08	
Dic	Cartonera	2.460,00	7.207,80	291,41		7.499,21	
Dic	Cartopel	4.140,00	12.130,20	763,36		12.893,56	
Dic	Cartorama	2.617,43	7.669,06	447,93		8.116,99	
Dic	CATEG-D	580.450,91	1.700.721,16	498.761,59		2.199.482,75	
Dic	Cedal	1.840,00	5.391,20	178,13		5.569,33	
Dic	Cementos Chimborazo	5.160,00	15.118,80	923,40		16.042,20	
Dic	Centro Sur	107.340,33	314.507,16	27.676,56		342.183,72	
Dic	Cervecería Nacional	4.795,81	14.051,72	866,52		14.918,24	
Dic	Codana	796,00	2.332,28	95,46		2.427,74	
Dic	Cotopaxi	33.341,64	97.691,01	5.407,06		103.098,07	
Dic	Cridesa	3.229,77	9.463,24	633,05		10.096,29	
Dic	Danec	1.668,00	4.887,24	231,73		5.118,97	
Dic	Delltex	-	-	0,12		0,12	
Dic	EBC Guayaquil	3.104,22	9.095,35	532,15		9.627,50	
Dic	EBC Quito	2.180,00	6.387,40	311,43		6.698,83	
Dic	Ecuacerámica	1.776,06	5.203,87	304,25		5.508,12	
Dic	Ecuaplantation	1.105,71	3.239,74	130,29		3.370,03	
Dic	Ecudos	1.683,65	4.933,08	62,65		4.995,73	
Dic	El Café	2.760,00	8.086,80	617,52		8.704,32	
Dic	El Oro	86.245,62	252.699,67	58.451,38		311.151,05	
Dic	Empesec	1.948,00	5.707,64	245,37		5.953,01	
Dic	Enkador	2.664,00	7.805,52	410,24		8.215,76	
Dic	Erco	4.652,00	13.630,36	397,44		14.027,80	
Dic	Esmeraldas	64.142,40	187.937,24	41.526,91		229.464,15	
Dic	Expalsa	3.689,53	10.810,31	509,12		11.319,43	
Dic	Exporklore	1.692,31	4.958,46	270,93		5.229,39	
Dic	Exportación Ecuador	2.069.014,74	13.754,81	1.310,97		15.065,78	
Dic	Fabril	-	-	2,33		2,33	
Dic	Fadesa	2.086,52	6.113,50	311,99		6.425,49	
Dic	Familia Sancela	4.000,00	11.720,00	638,66		12.358,66	
Dic	Fisa	2.527,84	7.406,57	307,28		7.713,85	
Dic	Graiman	3.584,00	10.501,12	497,82		10.998,94	
Dic	Grasas Unicol	903,23	2.646,45	106,98		2.753,43	
Dic	Guapán	7.648,00	22.408,64	920,02		23.328,66	
Dic	Guayas-Los Ríos	144.583,80	423.630,53	102.985,37		526.615,90	
Dic	Hidronación	3.895,44	11.413,64	515,76		11.929,40	
Dic	Hotel Colón	1.288,00	3.773,84	168,29		3.942,13	
Dic	Hotel Oro Verde	1.060,81	3.108,18	161,97		3.270,15	
Dic	Incasa	1.692,00	4.957,56	183,78		5.141,34	
Dic	Interagua	19.756,10	57.885,37	4.047,02		61.932,39	
Dic	Italpisos	1.598,69	4.684,16	196,02		4.880,18	
Dic	Kimberly-Clark	1.420,00	4.160,60	281,40		4.442,00	
Dic	La Fabril Gye	-	-	1,03		1,03	
Dic	Lanafit	1.075,58	3.151,46	102,77		3.254,23	
Dic	Los Ríos	47.588,80	139.435,17	32.526,77		171.961,94	
Dic	Malca	589,19	1.726,32	6,06		1.732,38	
Dic	Manabí	169.005,68	495.186,64	137.072,79		632.259,43	
Dic	Milagro	74.032,49	216.915,20	46.962,91		263.878,11	
Dic	Molinera	2.435,95	7.137,33	317,15		7.454,48	
Dic	Naportec	3.047,96	8.930,52	226,75		9.157,27	
Dic	Nirsa	3.800,16	11.134,48	571,98		11.706,46	
Dic	Norte	72.475,93	212.354,48	26.429,14		238.783,62	
Dic	Novacero	2.511,46	7.358,59	188,45		7.547,04	
Dic	Novopan	1.344,00	3.937,92	134,46		4.072,38	
Dic	Odebrecht	2.096,11	6.141,61	287,91		6.429,52	
Dic	Papelera	7.649,90	22.414,22	1.007,40		23.421,62	
Dic	Pica	3.385,79	9.920,36	532,78		10.453,14	

**DEMANDA MÁXIMA Y PRECIOS EN EL S.N.T., POR EMPRESA EN EL AÑO 2005**

Mes	Agente	MERCADO OCASIONAL					Observaciones
		Demanda Máxima (kW)	Cargo Fijo (USD)	Cargo Variable Contratos (USD)	Otros (USD)	Total (USD)	
Dic	Pintex	2.583,98	7.571,05	285,92		7.856,97	
Dic	Plasticaucho	2.300,00	6.739,00	410,04		7.149,04	
Dic	Plásticos Ecuatorianos	1.948,00	5.707,64	264,96		5.972,60	
Dic	Plasticsacks	1.138,16	3.334,80	145,84		3.480,64	
Dic	Plastiempques	1.628,00	4.770,04	227,93		4.997,97	
Dic	Plastigama	2.500,00	7.325,00	353,34		7.678,34	
Dic	Plastiguayas	1.044,00	3.058,92	115,94		3.174,86	
Dic	Plastlit	3.872,00	11.344,96	465,93		11.810,89	
Dic	Procarsa	976,14	2.860,08	113,40		2.973,48	
Dic	Promarisco	1.485,09	4.351,31	219,92		4.571,23	
Dic	Pronaca Bucay	2.055,62	6.022,98	244,05		6.267,03	
Dic	Pronaca Quito	3.032,84	8.886,23	322,59		9.208,82	
Dic	Pronaca Sto. Domingo	2.101,48	6.157,35	326,46		6.483,81	
Dic	Proquimsa	2.510,83	7.356,73	398,31		7.755,04	
Dic	Provefrut	1.888,00	5.531,84	283,60		5.815,44	
Dic	Quito	523.518,29	1.533.908,59	231.490,77		1.765.399,36	
Dic	Rialto	1.014,24	2.971,72	167,38		3.139,10	
Dic	Riobamba	39.680,24	116.263,09	8.363,94		124.627,03	
Dic	Rocacem Latacunga	4.860,00	14.239,80	723,70		14.963,50	
Dic	Rocacem Latacunga	11.892,00	34.843,56	1.879,58		36.723,14	
Dic	Salica	1.351,92	3.961,13	160,43		4.121,56	
Dic	San Carlos	4.027,04	11.799,22	77,35		11.876,57	
Dic	Sica	1.547,03	4.532,80	243,84		4.776,64	
Dic	Sta. Elena	66.112,63	193.710,00	39.550,21		233.260,21	
Dic	Sto. Domingo	56.007,88	164.103,10	29.332,11		193.435,21	
Dic	Sur	40.245,59	117.919,57	24.466,90		142.386,47	
Dic	Tecnoplast	1.136,25	3.329,21	162,35		3.491,56	
Dic	Unilever	2.600,00	7.618,00	268,31		7.886,31	

**NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2005**

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año
AMBATO	138 kV	Max	1,021	1,018	1,028	1,028	1,028	1,028	1,025	1,028	1,028	1,025	1,018	1,021	1,028
		Min	0,972	0,978	0,985	0,978	0,989	0,983	0,985	0,992	0,982	0,978	0,978	0,970	0,992
	69 kV	Max	1,014	1,014	1,021	1,021	1,021	1,017	1,023	1,018	1,022	1,018	1,014	1,015	1,023
		Min	0,966	0,969	0,981	0,973	0,985	0,978	0,978	0,985	0,978	0,966	0,968	0,960	0,985
BABAHOYO	138 kV	Max	0,980	0,993	0,999	0,993	0,986	0,999	1,004	1,000	1,007	1,007	1,007	0,980	1,007
		Min	0,938	0,943	0,942	0,938	0,941	0,944	0,942	0,955	0,954	0,941	0,938	0,931	0,955
	69 kV	Max	1,026	1,025	1,025	1,036	1,029	1,032	1,029	1,020	1,026	1,025	1,014	1,014	1,036
		Min	0,957	0,957	0,964	0,965	0,968	0,974	0,978	0,974	0,968	0,957	0,957	0,954	0,978
CHONE	138 kV	Max	1,036	1,036	1,043	1,043	1,043	1,043	1,050	1,043	1,021	1,043	1,018	1,032	1,050
		Min	0,942	0,927	0,913	0,920	0,905	0,942	0,934	0,942	0,963	0,942	0,956	0,942	0,963
	69 kV	Max	1,028	1,028	1,028	1,036	1,036	1,036	1,028	1,036	1,028	1,014	1,014	1,014	1,036
		Min	0,956	0,971	0,956	0,963	0,963	0,985	0,971	0,971	0,985	0,971	0,927	0,971	0,985
CUENCA	138 kV	Max	1,029	1,022	1,022	1,029	1,029	1,018	1,014	1,014	1,014	1,014	1,007	1,004	1,011
		Min	0,971	0,986	0,977	1,000	0,986	0,971	0,978	0,978	0,978	0,964	0,964	0,964	1,000
	69 kV	Max	1,026	1,016	1,023	1,026	1,029	1,030	1,032	1,030	1,032	1,028	1,020	1,029	1,032
		Min	0,971	0,971	0,971	0,974	0,974	0,975	0,991	0,983	0,987	0,970	0,977	0,977	0,991
DOS CERRITOS	230 kV	Max	1,000	0,996	0,996	0,996	0,996	0,996	1,000	1,000	1,004	1,004	1,000	0,987	1,004
		Min	0,952	0,957	0,957	0,935	0,957	0,957	0,961	0,961	0,961	0,961	0,957	0,952	0,961
	69 kV	Max	1,019	1,014	1,029	1,029	1,025	1,022	1,022	1,030	1,026	1,013	1,036	1,014	1,036
		Min	0,957	0,964	0,983	0,968	0,986	0,977	0,984	0,975	0,978	0,999	0,962	0,971	0,999
ESMERALDAS	138 kV	Max	1,012	1,012	1,029	1,012	1,029	1,012	1,029	1,006	1,012	1,006	1,029	1,012	1,029
		Min	0,970	0,970	0,999	0,997	0,999	0,970	0,997	0,982	0,997	0,999	0,997	0,982	0,999
	69 kV	Max	1,010	1,010	1,028	1,009	1,028	1,010	1,010	1,001	1,028	1,001	1,010	1,009	1,028
		Min	0,977	0,970	0,988	0,993	0,988	0,970	0,970	0,950	0,970	0,993	0,977	0,970	0,993
IBARRA	138 kV	Max	1,021	1,021	1,021	1,014	1,014	1,014	1,014	1,021	1,021	1,014	1,029	1,030	1,030
		Min	0,971	0,978	0,934	0,971	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,978	0,971	0,980	0,980
	69 kV	Max	1,014	1,043	0,934	1,014	1,014	1,014	1,043	1,014	1,014	1,014	1,014	1,030	1,043
		Min	0,971	0,978	0,985	0,971	0,985	0,971	0,985	0,971	0,963	0,963	0,964	0,970	0,985
	34.5 kV	Max	1,043	1,046	1,040	1,043	1,040	1,043	1,043	1,037	1,043	1,037	1,029	1,030	1,046
		Min	0,976	0,985	0,979	0,985	0,985	0,985	0,985	0,982	0,985	0,962	0,968	0,970	0,985
LOJA	138 kV	Max	1,029	1,022	1,018	1,029	1,029	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,022	1,018	1,014
		Min	0,957	0,949	0,949	0,949	0,942	0,942	0,949	0,935	0,942	0,924	0,928	0,928	0,957
	69 kV	Max	1,022	1,014	1,019	1,017	1,016	1,014	1,017	1,017	1,017	1,017	1,014	1,029	1,014
		Min	0,966	0,971	0,971	0,975	0,971	0,975	0,975	0,968	0,971	0,958	0,959	0,968	0,975
MACHALA	230 kV	Max				1,043	1,044	1,009	1,025	1,040	1,039	1,034		1,043	1,044
		Min				0,971	0,944	0,947	0,919	1,000	0,999	1,014		0,993	1,014
	138 kV	Max	1,029	1,029	1,039	1,049	1,053	1,046	1,051	1,036	1,043	1,044	1,049	1,030	1,053
		Min	0,964	0,978	0,964	0,979	0,996	0,994	0,999	0,993	0,993	0,975	0,971	0,977	0,999
	69 kV	Max	1,028	1,030	1,035	1,035	1,035	1,035	1,035	1,030	1,036	1,036	1,042	1,030	1,042
		Min	0,928	0,964	0,975	0,968	0,874	0,980	0,986	0,986	0,984	0,964	0,962	0,965	0,986
MILAGRO	230 kV	Max	1,008	1,000	1,005	1,000	1,002	1,004	1,004	1,004	1,005	1,004	1,000	0,999	1,008
		Min	0,974	0,978	0,980	0,957	0,983	0,983	0,983	0,996	0,995	0,980	0,978	0,974	0,996
	138 kV	Max	1,004	1,065	1,062	1,058	1,065	1,058	1,072	1,058	1,072	1,065	1,065	1,051	1,072
		Min	0,968	1,014	1,014	1,013	1,014	1,014	1,016	1,014	1,022	1,014	1,013	1,014	1,022
	69 kV	Max	1,026	1,026	1,028	1,020	1,028	1,029	1,029	1,029	1,029	1,029	1,025	1,026	1,014
		Min	0,986	0,986	1,000	0,971	0,997	1,000	1,000	1,007	1,004	0,999	0,988	0,928	1,007

Subestación Machala no operó en la barra de 230 kV en los meses de enero, febrero, marzo y noviembre de 2005, por cuanto no hubo interconexión con Perú.

**NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2005**

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año	
MOLINO	230 kV	Max	1,042	1,045	1,047	1,045	0,996	1,047	1,047	1,045	0,996	0,996	1,042	0,996	1,047	
		Min	0,987	0,987	0,987	0,998	0,957	0,987	0,957	0,957	0,957	0,998	0,987	0,957	0,998	
	138 kV	Max	1,048	1,047	1,034	1,044	0,996	1,048	1,047	1,044	1,044	1,044	1,047	0,996	1,048	
		Min	0,999	0,999	0,998	0,997	0,952	0,998	0,997	0,952	0,997	0,999	0,999	0,999	0,952	0,999
MÓVIL	69 kV	Max	1,014	1,043	1,021	1,014	1,014	1,014	1,043	1,036	1,014	1,014	1,014	1,014	1,010	1,043
		Min	0,971	0,978	0,985	0,971	0,978	0,985	0,971	0,985	0,982	0,963	0,978	0,964	0,960	0,985
MULALÓ	138 kV	Max	1,019	1,016	1,015	1,015	1,015	1,016	1,015	1,020	1,020	1,020	1,021	1,015	1,030	1,030
		Min	0,985	0,992	0,985	0,985	0,985	0,989	0,992	0,996	0,985	0,981	0,982	0,980	0,996	
	69 kV	Max	1,013	1,026	1,021	1,036	1,036	1,028	1,033	1,036	1,036	1,021	1,017	1,020	1,036	
		Min	0,949	0,966	0,988	0,992	0,985	0,988	0,988	0,988	0,988	0,959	0,968	0,970	0,992	
PASCUALES	230 kV	Max	0,957	0,952	0,957	0,957	0,957	0,957	0,961	0,961	0,961	0,957	0,961	0,961	0,996	0,996
		Min	0,926	0,935	0,935	0,917	0,939	0,939	0,943	0,939	0,943	0,937	0,935	0,930	0,943	
	138 kV	Max	0,993	0,993	1,000	0,989	0,993	0,996	1,000	1,007	1,004	1,000	1,007	0,993	1,007	
		Min	0,960	0,978	0,986	0,971	0,978	0,982	0,986	0,989	0,986	0,982	0,971	0,971	0,989	
	69 kV	Max	1,029	1,036	1,036	1,043	1,036	1,041	1,036	1,041	1,041	1,022	1,022	1,014	1,043	
		Min	0,971	0,986	0,986	0,978	0,986	0,986	0,988	0,986	0,986	0,964	0,971	0,971	0,988	
POLICENTRO	138 kV	Max	1,014	1,014	1,036	1,014	1,014	1,018	1,016	1,029	1,025	1,022	1,029	1,014	1,036	
		Min	0,957	0,978	0,978	0,978	0,986	0,986	0,993	0,993	0,986	0,986	0,971	0,971	0,993	
	69 kV	Max	1,017	1,022	1,043	1,017	1,029	1,017	1,017	1,022	1,029	1,014	1,014	1,014	1,043	
		Min	0,959	0,971	0,971	0,971	0,986	0,986	0,986	0,986	0,957	0,957	0,971	0,971	0,986	
POMASQUI	230 kV	Max	1,026	1,026	1,025	1,026	1,025	1,025	1,026	1,026	1,026	1,025	1,026	1,025	1,026	
		Min	0,979	0,979	0,998	0,979	0,998	0,998	0,979	0,997	0,979	0,998	0,979	0,998	0,998	
	138 kV	Max	1,015	1,015	1,023	1,019	1,023	1,019	1,023	1,019	1,023	1,015	1,015	1,019	1,023	
		Min	0,982	0,982	0,993	0,982	0,993	0,993	0,993	0,982	0,982	0,982	0,982	0,982	0,993	
PORTOVIEJO	138 kV	Max	1,000	0,992	0,992	1,007	1,014	1,014	1,014	1,021	1,014	1,014	1,043	1,014	1,043	
		Min	0,905	0,869	0,913	0,876	0,884	0,927	0,920	0,884	0,927	0,956	0,898	0,910	0,956	
	69 kV	Max	1,018	1,014	1,021	1,023	1,014	1,022	1,028	1,028	1,036	1,040	1,014	1,028	1,040	
		Min	0,963	0,956	0,956	0,956	0,956	0,971	0,963	0,913	0,985	0,963	0,942	0,956	0,985	
POSORJA	138 kV	Max	1,022	1,029	1,029	1,022	1,043	1,029	1,036	1,051	1,051	1,051	1,051	1,036	1,051	
		Min	0,971	0,971	0,971	0,971	0,978	0,978	0,978	0,978	0,986	1,000	0,971	0,971	1,000	
	69 kV	Max	1,023	1,017	1,036	1,022	1,026	1,043	1,026	1,036	1,036	1,032	1,023	1,017	1,022	1,043
		Min	0,957	0,957	0,971	0,971	0,986	0,986	0,978	0,986	0,986	0,986	0,959	0,962	0,971	0,986
QUEVEDO	230 kV	Max	1,000	1,000	0,990	0,996	0,995	1,000	1,000	1,000	1,004	1,000	0,991	0,995	1,004	
		Min	0,952	0,956	0,956	0,957	0,960	0,960	0,975	0,960	0,969	0,960	0,956	0,956	0,975	
	138 kV	Max	1,050	1,043	1,050	1,043	1,043	1,043	1,050	1,050	1,050	1,051	1,036	1,043	1,051	
		Min	0,985	1,000	0,985	0,993	0,985	1,000	1,000	1,007	1,007	1,000	0,985	0,985	1,007	
	69 kV	Max	1,026	1,024	1,026	1,029	1,026	1,031	1,028	1,030	1,028	1,022	1,005	1,013	1,031	
		Min	0,966	0,972	0,976	0,952	0,973	0,992	0,982	0,981	0,975	0,958	0,960	0,957	0,992	
RIOBAMBA	230 kV	Max	1,043	1,035	1,039	1,030	1,039	1,030	1,034	1,043	1,043	1,043	1,030	1,040	1,043	
		Min	1,000	0,991	0,986	0,982	0,982	0,978	0,986	1,000	0,991	0,973	0,978	0,990	1,000	
	69 kV	Max	1,016	1,015	1,015	1,015	1,150	1,015	1,015	1,015	1,014	1,018	1,017	1,014	1,020	1,150
		Min	0,957	0,971	0,981	0,971	0,971	0,956	0,985	0,971	0,960	0,956	0,971	0,960	0,985	
SALITRAL	138 kV	Max	0,978	0,975	0,986	0,978	0,986	0,978	0,986	0,980	0,986	0,986	0,978	0,978	0,986	
		Min	0,928	0,928	0,928	0,920	0,942	0,935	0,942	0,935	0,942	0,942	0,928	0,935	0,942	
	69 kV	Max	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,029	1,017	1,022	1,029	1,014	1,007	1,029	
		Min	0,957	0,959	0,957	0,961	0,964	0,964	0,971	0,961	0,971	0,968	0,959	0,958	0,971	
SAN IDELFONSO	138 kV	Max	1,021	1,021	1,049	1,032	1,042	1,030	1,040	1,030	1,058	1,030	1,039	1,019	1,058	
		Min	0,943	0,943	0,927	0,933	0,951	0,951	0,971	0,978	0,953	0,959	0,969	0,959	0,978	

**NIVELES DE VOLTAJE EN BARRAS DE LAS SUBESTACIONES DEL S.N.T. EN (p.u.) EN EL AÑO 2005**

Subestación	Voltaje	Valor	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Año	
SANTA ROSA	230 kV	Max	1,017	1,008	1,017	1,013	1,013	1,008	1,017	1,026	1,026	1,017	1,008	1,030	1,030	
		Min	0,965	0,973	0,960	0,995	0,995	0,995	0,995	0,995	1,000	0,996	0,978	0,978	0,970	1,000
	138 kV	Max	1,021	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,021	1,022	1,014	1,010	1,020	1,022
		Min	0,971	0,978	0,971	0,978	0,981	0,978	0,978	0,978	0,985	0,978	0,978	0,971	0,970	0,985
	46 kV	Max	1,017	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,021	1,026	1,021	1,022	1,020	1,026
		Min	0,956	0,956	0,960	0,973	0,973	0,973	0,978	0,995	0,995	0,978	0,945	0,956	0,960	0,995
STA. ELENA	138 kV	Max	0,993	1,000	1,007	0,986	1,014	1,014	1,014	1,014	1,014	1,029	1,029	1,022	1,007	1,029
		Min	0,926	0,906	0,913	0,906	0,935	0,942	0,942	0,942	0,949	0,949	0,935	0,913	0,949	
	69 kV	Max	0,990	1,041	1,041	1,043	1,041	1,042	1,042	1,029	1,043	1,028	1,026	1,029	1,017	1,043
		Min	0,962	0,942	0,964	0,971	0,983	0,978	0,986	0,978	0,971	0,971	0,955	0,954	0,957	0,986
STO. DOMINGO	230 kV	Max	1,013	1,013	1,008	1,013	1,008	1,008	1,013	1,013	1,026	1,022	1,004	1,000	1,026	
		Min	0,986	0,987	0,991	0,987	0,986	0,982	0,986	0,982	0,991	0,973	0,960	0,960	0,991	
	138 kV	Max	1,021	1,014	1,014	1,025	1,018	1,014	1,025	1,021	1,010	1,007	1,000	1,010	1,025	
		Min	0,985	0,985	0,992	0,986	0,992	0,989	0,985	0,985	0,989	0,971	0,985	0,981	0,992	
	69 kV	Max	1,021	1,018	1,014	1,019	1,015	1,014	1,020	1,014	1,013	1,011	0,997	1,011	1,021	
		Min	0,982	0,995	0,981	0,978	0,982	0,982	0,982	0,978	0,981	0,969	0,971	0,972	0,995	
TOTORAS	230 kV	Max	1,043	1,013	1,017	1,013	1,013	1,013	1,004	1,013	1,013	1,013	1,013	1,013	1,043	
		Min	0,986	0,991	0,973	0,978	0,986	0,978	0,986	0,991	0,986	0,978	0,978	0,960	0,991	
	138 kV	Max	1,028	1,000	1,005	1,003	1,012	1,007	1,007	1,014	1,011	1,000	1,000	1,013	1,028	
		Min	0,971	0,971	0,971	0,971	0,985	0,978	0,978	0,985	0,985	0,971	0,971	0,970	0,985	
	69 kV	Max	1,033	1,033	1,033	1,036	1,040	1,033	1,033	1,040	1,034	1,033	1,033	1,033	1,040	
		Min	1,005	1,007	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,007	1,007	1,005	1,002	1,018	
TRINITARIA	230 kV	Max	0,996	0,987	0,996	0,987	0,996	0,957	0,996	0,996	1,000	1,000	1,000	0,987	1,000	
		Min	0,948	0,943	0,935	0,926	0,952	0,952	0,957	0,957	0,957	0,957	0,948	0,943	0,957	
	138 kV	Max	1,007	0,993	1,007	1,007	1,007	1,007	1,014	1,007	1,014	1,014	1,007	1,000	1,014	
		Min	0,949	0,949	0,942	0,942	0,957	0,957	0,978	0,978	0,978	0,971	0,964	0,964	0,978	
	69 kV	Max	1,029	1,029	1,036	1,022	1,029	1,014	1,022	1,022	1,022	1,022	1,014	1,014	1,036	
		Min	0,971	0,971	0,964	0,957	0,986	0,978	0,993	0,986	0,986	0,964	0,971	0,971	0,993	
TULCÁN	138 kV	Max	1,028	1,028	1,028	1,036	1,028	1,021	1,021	1,021	1,036	1,021	1,021	1,030	1,036	
		Min	0,978	0,985	0,978	0,949	0,949	0,956	0,942	0,956	0,949	0,963	0,957	0,950	0,985	
	69 kV	Max	1,014	1,021	1,021	1,028	1,028	1,029	1,040	1,014	1,028	1,014	1,014	1,014	1,040	
		Min	0,962	0,971	0,971	0,963	0,971	0,978	0,973	0,971	0,971	0,971	0,956	0,959	0,960	0,978
VICENTINA	138 kV	Max	1,000	1,000	1,000	0,992	0,993	0,992	0,992	0,992	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	
		Min	0,956	0,956	0,956	0,956	0,956	0,949	0,956	0,963	0,956	0,956	0,957	1,040	1,040	
	46 kV	Max	1,006	1,010	1,010	1,036	1,026	1,030	1,006	1,004	1,006	1,006	1,006	0,995	0,950	1,036
		Min	0,941	0,941	0,965	0,963	0,973	0,971	0,963	0,984	0,917	0,956	0,957	0,950	0,984	

Menor al 5% de su valor nominal

Mayor al 5% de su valor nominal

Mínimo valor del periodo

Máximo valor del periodo