

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Casilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.

Estados Financieros
Por los años terminados al 31 de diciembre 2010 y 2009

Índice

Informe de Auditores Independientes
Balance de Situación General
Estado de Pérdidas y Ganancias
Estado de Cambios en el Patrimonio
Estado del Flujo del Efectivo
Notas a los Estados Financieros

Abreviaturas Utilizadas
US\$ dólares de los Estados Unidos de América

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Casilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-160 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas y Directores de la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A.

1. He analizado el balance general de la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. al 31 de diciembre del 2010 y 2009 y los correspondientes estados de resultados, de Cambios en el Patrimonio de los accionistas, y de flujo del efectivo por los años terminados a esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de los administradores de la Empresa. Mi responsabilidad es la de emitir una opinión sobre dichos estados financieros, basados en el proceso de auditoría.
2. La auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador, dichas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener una certeza razonable de seguridad de que los estados financieros no contienen errores importantes de carácter significativo. Una auditoría incluye un examen en base a pruebas selectivas de evidencias que respaldan las cifras y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de la aplicación de los Principios de Contabilidad utilizados, de las estimaciones importantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Considero que la auditoría me provee de una base razonable para emitir mi opinión.
3. Tal como explica la nota 4 la composición de la cartera de abonados de más de 360 días por US\$ 1.939.894,77 que conforman 8.658 abonados suspendidos por diferentes conceptos al 31 de diciembre del 2010, la Administración de la Empresa utiliza mecanismos de recuperación externos para su recuperación, sin embargo considero que no serían suficientes a efectos de obtener una recuperación adecuada.
4. De acuerdo al informe de los Asesores Legales de Elepco S.A. sobre el juicio en contra de Textiles Río Blanco por un valor de US\$ 567.717,66 no ha tenido ningún avance respecto del ejercicio anterior, en mi opinión el proceso no tendría posibilidad de recuperación de dicha cartera, adicionalmente el criterio interno de sus asesores legales determina una pérdida de los valores antes mencionados, por lo que la Empresa implementó provisiones precautelares para minimizar el efecto que tendría esta situación sobre los Estados Financieros adjuntos.
5. De acuerdo con la información presentada por los Asesores Legales de Elepco S.A. sobre el juicio en contra de la compañía Sidercol por un valor de US\$ 249.173,31, el proceso se encuentra en diferentes etapas de sustancia, el criterio interno de sus asesores legales determina una pérdida de los valores antes mencionados, por lo que la Empresa implementó provisiones precautelares para minimizar el efecto que tendría esta situación sobre los estados financieros adjuntos.
6. En el ejercicio 2010, se procedió al cálculo de la depreciación a nivel de cuentas de mayor general y no por Unidades de propiedad y retiro como dispone el Sucese, en razón de que la Empresa no concluye todavía con la actualización del inventario de sus Bienes e Instalaciones en Servicio, en consecuencia existió un cargo a los resultados del ejercicio

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Casilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador



como gasto por depreciación de US\$ 2,959.378,02, a la fecha de este informe Elepco S.A. no ha terminado aún el proceso de inserción contable de dicho inventario en los registros de la Empresa.

7. Dentro de la cuenta instalaciones servicio abonados se encuentran registrados en la cuenta de medidores un valor de US\$ 5.525.542,45, el mismo que no se encuentra sustentado por un catastro técnico, en consecuencia de esta limitación no tengo elementos de juicio para determinar el grado de propiedad de este grupo de activos fijos, ni tengo elementos de juicio si producto de un catastro técnico puedan surgir ajustes que afecten a los estados financieros adjuntos.
8. El Ministerio de Economía y Finanzas no ha emitido un acuerdo en el cual se determinará los valores, metodología para la compensación del déficit tarifario de las aplicación de los decretos NO.- 1311 y 2048A del 9 de marzo y 15 de noviembre del 2001, y el acuerdo Ministerial 353 del Ministerio de Economía y Finanzas del 27 de diciembre del 2001 por el cual la Empresa registró en sus cuentas patrimoniales el valor de US\$ 6.361.583,58, por tanto la Empresa desconoce los procedimientos que tendrá que aplicar por este concepto y los posibles efectos en los estados financieros adjuntos.
9. De conformidad con el Mandato Constituyente No.15 en su artículo No. 8 determina que las Empresas Eléctricas en cumplimiento de lo dispuesto por el Mandato 15, tengan una afectación patrimonial negativa como explica la nota 11, serán compensados con cargo a las inversiones por el monto equivalente a tal afectación, hasta la fecha de este informe el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable en virtud del Mandato por el ejercicio 2010 no ha efectuado ninguna compensación.
10. Hasta la fecha de este informe Ministerio de Electricidad y Energía Renovable no ha firmado las actas de conciliación de inversiones correspondientes al 31 de diciembre del 2009 y 2010 en consecuencia la posición financiera de la Empresa no ha tenido un movimiento sobre este aspecto, no tengo elementos de juicio a efectos de conocer el proceso de resolución de dichas actas de inversión y los valores que se deberán afectar en los estados financieros adjuntos.
11. En mi opinión, excepto por lo expresado en los párrafos 3 al 10, de los ajustes que podrían haberse originado y que se requerirían, si no hubiera existido limitaciones en el alcance de el examen, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la posición financiera de la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. al 31 de diciembre del 2010 y 2009 los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y los flujos de efectivo por los años terminados a esas fechas, de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador

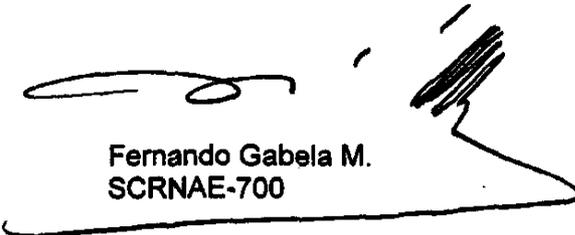


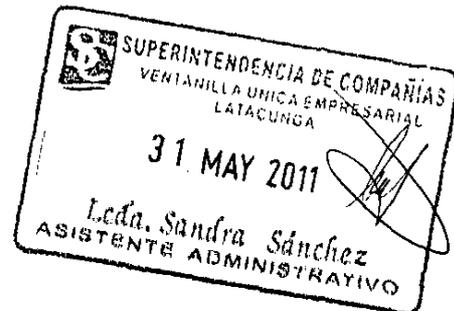
Adicional a los asuntos antes mencionados debo informar lo siguiente:

De conformidad con la Resolución No. SC.Q.IC1.004 de 21 de agosto del 2006 de la Superintendencia de Compañías y publicada en el Registro Oficial 498 del 31 de diciembre del 2008, se estableció el cronograma de aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF's por parte de las compañías y entes sujetos al control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías.

Para el efecto la Empresa ha contratado los servicios profesionales independientes de asesoría a efectos de cumplir con este requisito, sin embargo hasta la fecha de este informe la Empresa presenta un retraso considerable en la ejecución de las actividades de aplicación especialmente en áreas de inventarios, bienes e instalaciones en servicio y cartera de consumidores por lo que considero que la resolución antes mencionada se encuentra parcialmente cumplida.

Latacunga, 29 de Abril del 2011


Fernando Gabela M.
SCRNAE-700



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
BALANCE DE SITUACION COMPARATIVO
 por los años terminados al 31 de diciembre del 2010 y 2009
 (expresados en US\$)

| | notas | 2010 | 2009 | | notas | 2010 | 2009 |
|---|-------|----------------------|----------------------|------------------------------------|-------|----------------------|----------------------|
| Activos | | | | Pasivos | | | |
| Activos Corrientes | | | | Pasivos a Corto Plazo | | | |
| Caja e equivalentes de caja | 3 | 8.643.480,35 | 3.484.051,40 | Corrientes a corto plazo | 8 | 8.277.823,59 | 7.520.669,08 |
| Cuentas por cobrar comerciales | 4 | 15.422.060,68 | 13.540.119,47 | Pasivos a corto plazo | 9 | 2.853.239,06 | 2.691.531,86 |
| Inventarios | 5 | 4.134.510,11 | 5.097.356,12 | Pasivo diferido | 10 | 1.320.715,82 | 1.458.020,30 |
| Total Activo corriente | | <u>28.200.051,14</u> | <u>22.121.526,99</u> | Total Pasivos a corto plazo | | <u>12.451.778,47</u> | <u>11.670.221,24</u> |
| Bienes e instalaciones en Servicio neto | 6 | 39.486.449,72 | 37.536.077,03 | | | | |
| Otros Activos | | | | Patrimonio | | | |
| Inversiones a largo plazo | | 3.200,00 | 3.200,00 | Capital Social | 11 | 32.523.535,00 | 32.523.535,00 |
| Pagos Anticipados | 7 | 144.496,22 | 154.606,45 | Aportes Futura Capitalización | | 9.944.351,40 | 4.072.737,63 |
| Activo diferido | | 104.203,50 | 615.057,23 | Reserva Legal | | 344.154,53 | 312.521,25 |
| | | | | Reserva Facultativa | | 301.822,30 | 301.822,30 |
| | | | | Reservas Patrimoniales | | 16.003.869,28 | 16.003.869,28 |
| | | | | Reserva de Capital | | 1.298.950,36 | 1.298.950,36 |
| | | | | Donaciones de Capital | | 1.630.600,68 | 1.548.101,58 |
| | | | | Superavit (déficit) del ejercicio | | 1.245.889,16 | 540.214,43 |
| | | | | Mandato 15 | | -7.806.550,60 | -7.841.505,37 |
| | | | | Total Patrimonio | | <u>55.486.622,11</u> | <u>48.760.246,46</u> |
| Total de Activos | | <u>67.938.400,58</u> | <u>60.430.467,70</u> | Total Pasivo y Patrimonio | | <u>67.938.400,58</u> | <u>60.430.467,70</u> |
| Cuentas de orden | | 7.584.566,62 | 6.240.920,49 | | | 7.584.566,62 | 6.240.920,49 |

Las Notas que se adjuntan son parte integrante de los Estados Financieros

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Castilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-160 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
Estado de Resultados
por los años terminados al 31 de diciembre del 2010 y 2009
(expresado en US\$)

| INGRESOS | notas | 2010 | 2009 |
|---|--------------|----------------------|----------------------|
| Venta de energía | 12 | 24.936.649,03 | 20.723.692,50 |
| Ingresos de Explotación que no son de energía | | 508.832,21 | 408.183,95 |
| Ingresos ajenos a la explotación | 12 | 5.663.186,96 | 3.739.285,23 |
| Ingresos extraordinarios | | 7.017,97 | 506.200,98 |
| Total Ingresos | | 31.115.686,17 | 25.377.362,66 |
| GASTOS | | | |
| Compra de energía | 13 | 16.812.304,21 | 13.810.445,62 |
| Gastos de Explotación | 14 | 10.335.326,01 | 8.271.037,53 |
| Gastos de Depreciación | | 2.124.252,10 | 2.002.813,21 |
| Gastos de Reposición | | 471.125,92 | 506.480,74 |
| Gastos ajenos a la explotación | | 121.644,31 | 142.324,59 |
| Pérdida extraordinarias | | 5.144,46 | 0,00 |
| Gastos diferencia en crédito tributario | | 0,00 | 104.046,54 |
| Total Gastos | | 29.869.797,01 | 24.837.148,23 |
| Superavit (deficit) del ejercicio | | 1.245.889,16 | 540.214,43 |

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 por los años terminados al 31 de diciembre del 2010 y 2009
 (expresados en US\$)

| | CAPITAL SOCIAL | APORTES FUTURA CAPITALIZACION | RESERVA LEGAL | RESERVA FACULTATIVA | RESERVAS PATRIMONIALES | RESERVAS DE CAPITAL | DONACIONES DE CAPITAL | RESULTADO DEL EJERCICIO | Mandato 15 | TOTAL |
|--|----------------------|-------------------------------|-------------------|---------------------|------------------------|---------------------|-----------------------|-------------------------|-----------------------|----------------------|
| Saldo al 31 de Diciembre 2007 | 22.558.239,00 | 9.965.301,02 | 263.190,71 | 263.190,71 | 6.577.143,28 | 1.281.950,36 | 1.288.298,98 | 710.903,44 | | 42.910.217,50 |
| Aportes de accionistas | | 4.743.549,97 | | | | | | | | 4.743.549,97 |
| Asignación Reservas | | | 38.631,59 | 38.631,59 | 9.426.726,00 | 17.000,00 | | | | 9.520.989,18 |
| Aportes de abonados | | | | | | | 140.004,92 | | | 140.004,92 |
| Transferencias de resultados anteriores | | | | | | | | -710.903,44 | | -710.903,44 |
| Utilidad del ejercicio | | | | | | | | 381.535,41 | | 381.535,41 |
| Aplicación neta del mandato 15 | | | | | | | | | -11.004.195,37 | -11.004.195,37 |
| Saldo al 31 de diciembre del 2008 | 22.558.239,00 | 14.708.850,99 | 301.822,30 | 301.822,30 | 16.003.869,28 | 1.298.950,36 | 1.428.303,90 | 381.535,41 | -11.004.195,37 | 46.981.198,17 |
| Aumento de Capital | 9.965.296,00 | | | | | | | | | 9.965.296,00 |
| Capitalización de Aportes | | -10.636.113,36 | | | | | | | | -10.636.113,36 |
| Asignación reservas | | | 10.698,95 | | | | | | | 10.698,95 |
| Aportes de abonados | | | | | | | 117.797,68 | | | 117.797,68 |
| Transferencias de resultados | | | | | | | | -381.535,41 | | -381.535,41 |
| Utilidad del presente ejercicio | | | | | | | | 540.214,43 | | 540.214,43 |
| Aplicación neta del mandato 15 | | | | | | | | | 3.162.690,00 | 3.162.690,00 |
| Saldo al 31 de diciembre 2009 | 32.523.535,00 | 4.072.737,63 | 312.521,25 | 301.822,30 | 16.003.869,28 | 1.298.950,36 | 1.546.101,58 | 540.214,43 | -7.841.505,37 | 48.760.246,46 |
| Aportes de accionistas | | 5.871.613,77 | | | | | | | | 5.871.613,77 |
| Asignación Reservas | | | 31.633,28 | | | | | | | 31.633,28 |
| Aportes de abonados | | | | | | | 82.499,10 | | | 82.499,10 |
| Transferencias de resultados | | | | | | | | -540.214,43 | | -540.214,43 |
| Utilidad del presente ejercicio | | | | | | | | 1.245.889,16 | | 1.245.889,16 |
| Aplicación neta del mandato 15 | | | | | | | | | 34.954,77 | 34.954,77 |
| Saldo al 31 de diciembre 2010 | 32.523.535,00 | 9.944.351,40 | 344.154,53 | 301.822,30 | 16.003.869,28 | 1.298.950,36 | 1.628.600,68 | 1.245.889,16 | -7.806.550,60 | 56.486.622,11 |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
 Casilla: 1717-790
 Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
 E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
 Quito - Ecuador



EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
 por los años terminados al 31 de diciembre del 2010 y 2009
 (expresado US\$)

| | 2010 | 2009 |
|---|----------------------|----------------------|
| Actividades de Operación | | |
| Utilidad (pérdida) del ejercicio | 1.245.889,16 | 540.214,43 |
| Valores que no representan flujo del efectivo: | | |
| Depreciaciones y Reposiciones | 2.593.109,00 | 2.508.756,18 |
| Provisión para incobrables | 621.129,36 | 39.242,31 |
| Cambios en Activos y Pasivos Operacionales | | |
| Documentos por Cobrar | 18.212,66 | 111.722,00 |
| cuentas por cobrar abonados | -330.791,43 | -387.316,06 |
| Otras cuentas por cobrar | -1.282.843,09 | -3.573.749,28 |
| anticipo contratos corto plazo | -907.648,71 | -15.340,58 |
| Inventarios | 962.646,01 | -326.440,61 |
| Estudios y Proyectos | 154.606,45 | -26.000,00 |
| Pagos Anticipados | -144.496,22 | - |
| Cuentas por liquidar | -20.284,89 | -43.157,46 |
| Otros debitos diferidos | 531.138,62 | -437.275,39 |
| Cuentas por Pagar | 337.635,30 | 2.613.113,14 |
| Proveedores | - | 653,59 |
| Provisiones de gastos | 193.685,78 | - |
| Obligaciones Patronales | 683.586,24 | 623.146,00 |
| Depósito de Abonados | 161.707,20 | 266.088,44 |
| Otros Pasivos Corrientes | -457.752,81 | -115.781,07 |
| Anticipo para Construcciones | -2.046,34 | -38.486,73 |
| Otros Créditos Diferidos | -135.258,14 | 11.047,50 |
| Efectivo neto provisto(utilizado) en actividades de operación | 4.222.424,15 | 1.750.436,41 |
| Actividades de Financiamiento | | |
| Capital Social | - | 9.965.296,00 |
| Aportes Futura Capitalización | 5.331.399,34 | -11.017.648,77 |
| Donaciones de Capital | 82.499,10 | 10.698,95 |
| Reservas | 31.633,28 | 119.797,88 |
| Mandato 15 | 34.954,77 | 3.162.690,00 |
| Efectivo neto provisto(utilizado) en actividades de financiamiento | 5.480.486,49 | 2.240.833,86 |
| Actividades de Inversión | | |
| Movimiento neto de Bienes e Instalaciones en Servicio | -4.543.481,69 | -4.612.917,09 |
| Efectivo neto en actividades de Inversión | -4.543.481,69 | -4.612.917,09 |
| Aumento (disminución) neto del efectivo | 5.159.428,95 | -622.954,00 |
| Efectivo y equivalentes al inicio de año | 3.484.051,40 | 4.107.005,40 |
| Efectivo y equivalentes al final del año | 8.643.480,35 | 3.484.051,40 |

Las notas que se adjuntan son parte integrante de los Estados Financieros

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Castilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador



Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A.

1. **Operaciones.**- La Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A., esta constituida en la República del Ecuador y su actividad principal es el suministro de energía eléctrica en el área de concesión en la Provincia de Cotopaxi.

Sus actividades están reguladas bajo a las normas de la Ley del Régimen del Sector Eléctrico. Las tarifas por el servicio de la comercialización y distribución de energía son reguladas por la Corporación Nacional de Control de Energía CENACE, al Concejo Nacional de Electricidad CONELEC y que de acuerdo a las disposiciones emitidas por estos órganos del sector eléctrico se encuentran registradas sus operaciones.

2. **Políticas Contables Significativas.**- Las políticas contables de la Empresa están autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas están determinadas en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, normas que requieren de ciertas estimaciones importantes que la Administración requiera efectuar de acuerdo a su actividad económica, con el objeto de determinar la correcta valuación y presentación de ciertas partidas que integran los estados financieros. Adicionalmente está sujeta al Sistema Uniforme de Cuentas que le permite la correcta presentación de sus estados financieros, disposiciones de acuerdo a Ley de Régimen del Sector Eléctrico, disposiciones del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, Régimen de de la Ley Orgánica de Empresas Eléctricas

La Superintendencia de Compañías del Ecuador mediante Resolución No: 08.G.DSC del 20 de noviembre del 2009 publicada en el Registro Oficial No. 498 del 31 de diciembre del 2009, difirió la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF's emitidas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad IAB y determinó que los estados financieros de la Compañía a partir del año 2010 sean preparados en base a las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF's.

Aplicarán a partir del 1 de enero del 2011 las compañías que tengan activos iguales o superiores a US\$ 4.000.000 al 31 de diciembre del 2007 incluye a compañías y/o sociedades que bajo forma jurídica de sociedades constituya al Estado y entidades del Sector Público.

Se establece el año 2010 como período de transición, para tal efecto, este grupo de compañías y entidades deberán elaborar y presentar sus estados financieros comparativos con observancia de las Normas Internacionales de Información Financieras, a partir del ejercicio 2010.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



A continuación resumimos las principales prácticas contables adoptadas por la Empresa en la preparación de sus estados financieros.

Fondos Efectivos.- Los fondos de caja, cuentas corrientes y fondos fijos están debidamente segregados y pueden utilizarse en forma inmediata, sin que pese sobre ellos ningún gravamen o restricción.

Fideicomiso.- En esta cuenta se registra el Fideicomiso Mercantil de Administración de Recursos y Pagos vigentes

Inventarios.- Al costo de adquisición que no excede el valor de mercado. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición.

Bienes e Instalaciones en Servicio.- Hasta el 1 de enero del 2000, al costo de adquisición y fueron ajustados de acuerdo a lo dispuesto en la aplicación de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad NEC 17. El costo de las adquisiciones se deprecia por el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada:

| | |
|--|-------------|
| Centrales Hidroeléctricas | 2,50 a 3,33 |
| Líneas y Subestaciones de Subtransmisión | 2,86 a 4 |
| Sistema de Distribución | 3,33 a 5 |
| Instalación Servicio a Abonados | 6,67 |
| Instalaciones Generales | 3 al 20 |

Activos Diferido.- Corresponde al registro del subsidio tarifario, pólizas de seguro principalmente.

Pasivos.- Están registrados, en las respectivas cuentas a corto y largo plazo, de acuerdo a su naturaleza y vencimiento.

Jubilación Patronal.- Registrado a resultados en base al estudio efectuado por un consultor independiente así como las reserva de Desahucio contempladas en las resoluciones del Código de trabajo y de conformidad con los registros oficiales 123 de febrero del 2010 y 171 del 14 de abril del 2010 respecto de la contratación colectiva de trabajo de régimen del sector público.

Participación de los Trabajadores en las Utilidades.- De conformidad con el Mandato Constituyente 2 del Gobierno Nacional dispone que ninguna entidad en donde el Estado tenga participación mayoritaria, se reconozca un porcentaje de las utilidades a funcionarios y/o empleados. Utilidades a las autoridades, funcionarios o trabajadores.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Cajilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador



Impuesto a la Renta.- La provisión para el impuesto a la Renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables con cargo a los resultados del ejercicio en que se devengan en base al impuesto por pagar exigible. Las normas tributarias vigentes establecen una tasa del impuesto del 25% de las utilidades gravables, a partir del ejercicio 2001 dicha tasa se redujo al 15% si las utilidades eran reinvertidas por el contribuyente. Mediante Registro Oficial 48 de octubre del 2009, sobre la Ley Orgánica de Empresas Públicas reforma a la Ley de Régimen Tributario Interno y exonera a dichas entidades del impuesto a la renta de sus operaciones.

Ingresos.- Se registran en base a la emisión de la facturación a los consumidores en base al sistema de causación.

Compra de Energía.- Las operaciones de compra de energía sujetas al Mercado Eléctrico Mayorista MEM, administrada por el CENACE, y en las compañías distribuidoras y generadoras contratos a término y al mercado ocasional.

NOTA 3. Caja y Equivalentes de Caja

Compuesto por:

| | 2010 | 2009 |
|------------------|---------------------|---------------------|
| Caja General | 7.197,74 | 2.031,42 |
| Bancos (1) | 8.623.298,02 | 3.472.583,57 |
| Fondos Rotativos | <u>12.984,59</u> | <u>9.436,41</u> |
| Total US \$ | <u>8.643.480,35</u> | <u>3.484.051,40</u> |

(1) Compuesto por 22 instituciones financieras sobre los cuales no pesa ningún gravamen, adicionalmente incluyen fondos del Banco Pichincha Fideicomiso Mercantil mediante la cual Elepco S.A. está obligada a transferir mensualmente a dicho Fideicomiso su facturación mensual para cubrir obligaciones con las empresas generadoras por la compra de energía, la Administradora de Fondos del Pichincha Fondos Pichincha, administra dichos recursos de acuerdo con las cláusulas que constituyen este Fideicomiso, dirigida a la nueva prelación de o pagos de la recaudación de la facturación originadas en el Mercado de contratos, mercado ocasional. Praelación 4ª Generación y Transmisión originadas en el pago del 30% de la facturación.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
 Casilla: 1717-790
 Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
 E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
 Quito - Ecuador

**NOTA 4. Cuentas por Cobrar Comerciales**

De acuerdo al siguiente resumen:

| | | 2010 | 2009 |
|--------------------------------|---|-----------------------------|-----------------------------|
| Consumidores | 1 | 5.540.529,59 | 5.209.738,16 |
| Documentos por Cobrar | 2 | 239.269,32 | 257.481,98 |
| Otras cuentas por Cobrar | 3 | 9.389.458,04 | 8.106.614,95 |
| Provisión cuentas incobrables | 4 | -1.360.430,26 | -739.300,90 |
| Anticipo contratos corto plazo | 5 | 1.613.233,99 | 705.585,28 |
| Total US \$ | | <u>15.422.060,68</u> | <u>13.540.119,47</u> |

(1) Compuesto por:

| | |
|-------------------------|----------------------------|
| Cartera corriente | 2.611.636,51 |
| Cartera hasta 30 días | 334.484,29 |
| Cartera hasta 60 días | 192.130,92 |
| Cartera hasta 90 días | 118.232,31 |
| Cartera hasta 180 días | 177.422,53 |
| Cartera hasta 360 días | 166.728,26 |
| Cartera más de 360 días | <u>1.939.894,77</u> |
| Total US \$ | <u>5.540.529,59</u> |

| Estado | Numero Consumidores | Valor US\$ | Tiempo Vencido |
|--------------|------------------------|----------------------------|-------------------|
| Activos | 2.905 | 237.159,61 | hasta 12 años |
| Liquidados | 62 | 23.640,00 | hasta 4 años |
| Inactivos | 3 | 94,11 | hasta 1 año |
| Cortados | 66 | 14.511,54 | hasta 4 años |
| Suspendidos | 5.622 | 1.664.489,51 | hasta 12 años |
| Total | <u>8.658</u> | <u>1.939.894,77</u> | |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



Incluye al abonado Río Blanco por un valor de US\$ 567.717,66 desde años anteriores y en mi opinión es irre recuperable.

La Administración se encuentra depurando la cartera vencida a efectos de tomar acciones sobre esta cartera, sin embargo a la fecha de este informe no dispongo de esta información, ni los posibles ajustes que se implementarían, ni de los efectos en las provisiones que se originarían por este proceso.

- (2) La cuenta está constituida por valores de Letras de Cambio de acometidas domiciliarias y contratos de electrificación, el cual incluye un valor total de US\$ 5.603,84 de años anteriores y que han pérdida vigencia legal, US\$ 27.633,95, documentos que estarían en proceso de pérdida de vigencia legal y de accionistas por un valor de US\$ 206.030.53.

- (3) Compuesto por:

| | | |
|-----------------------------------|----|----------------------------|
| Préstamos Empleados | | 819.335,13 |
| Entidades oficiales | | 115.438,86 |
| Otras cuentas funcionarios | | 184.228,70 |
| Particulares | 3a | 7.102.470,00 |
| Notas de débito | 3b | 405.419,17 |
| Planillas varias | 3c | 744.214,87 |
| Contratos y acometidas | | 883,71 |
| Otras cuentas por cobrar clientes | | 7.365,05 |
| Otras cuentas por cobrar Comodato | | 10.102,55 |
| Total US \$ | | <u>9.389.458,04</u> |

- 3a. Conformado por:

| | | |
|--------------------------------|------|----------------------------|
| Fondos Banco Pichincha | 3a.1 | 636.537,97 |
| Servicio de Rentas Internas | 3a.2 | 837.736,45 |
| Ministerio Economía y Finanzas | 3a.3 | 5.309.651,91 |
| CENACE | 3a.4 | 152.883,38 |
| Otros valores menores | | 165.660,29 |
| Total US\$ | | <u>7.102.470,00</u> |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8966
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



- 3a.1** Corresponde al valor de la cuenta del fondo del Fideicomiso a través de la inversión temporal denominada Fondo Real no he podido obtener información respecto de esta inversión, el contrato de Fideicomiso no contempla que sobre los saldos que acumula esta cuenta se produzcan intereses a favor de Elepco, por tanto no hemos podido determinar el mecanismo de esta Inversión.
- 3a.2** Corresponde a valores por cobrar que la Administración ha implementado el correspondiente proceso de reclamo y que está compuesto por:

| | |
|---|-------------------|
| Diferencia por Impuesto renta 2008 | 172.824,34 |
| Diferencia pago impuesto renta 2009 | 189.750,25 |
| 10% Caución Impugnación actas 2005 y 2006 | 30.579,28 |
| Iva compras Junio 2010 | 31.443,61 |
| Iva Compras Julio 2010 | 64.161,90 |
| Iva Compras agosto 2010 | 34.905,88 |
| Iva Compras Septiembre 2010 | 162.228,59 |
| Iva Compras octubre 2010 | 63.723,51 |
| Iva Compras noviembre 2010 | 26.672,59 |
| Iva Compras diciembre 2010 | 44.488,09 |
| Reclamo pago exceso noviembre 2010 | <u>16.958,41</u> |
| Total US\$ por Cobrar | 837.736,45 |

- 3a.3** Corresponde a valores asignados por la Ley del Anciano mediante Registro Oficial 231 de Diciembre del 2003 por rebajas en los servicios de energía eléctrica el 50% de exoneración del consumo hasta 120 Kw./hora; mediante el mismo Registro Oficial se exonera el 50% del valor del consumo a Entidades Gerentológicas que den atención a personas de la tercera edad; mediante Registro Oficial 79 del 10 de Agosto del 2005 Ley de la protección y estímulo al deporte estarían permanentemente exentos y excluidos del pago de la tarifa de energía eléctrica; asignación de valores tarifa dignidad Decreto Ejecutivo 451-A Registro Oficial 125 del 2007, que viabiliza la recuperación de los montos económicos de cada empresa por el concepto del subsidio tarifa dignidad.

Adicionalmente se aprueba la aplicación del dispuesto por el artículo 8 del Decreto Ejecutivo N0. 242 de 5 de febrero de 2010, se establece una compensación económica a favor de consumidores de energía eléctrica , Residenciales, Comerciales, Pequeños Industriales e Artesanales en los consumos de los meses de noviembre y diciembre de 2009 y los 14 días

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Castilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



de enero de 2010, equivalente al 10% del valor de la facturación del servicio eléctrico para abonados residenciales y el 20% de la facturación para abonados comerciales, Pequeños Industriales y Industriales Artesanales, consideran como Pequeños Industriales beneficiarios con demanda en media y baja tensión y que se acogieron a lo establecido en la Regulación NO. 006/09 por generación de emergencia.

Incluye un valor de US\$ 1.483.222,98 de déficit tarifario del ejercicio 2009 que no ha sido liquidado aún por el Conelec.

| | |
|---------------------------------|---------------------|
| Compensación por racionamientos | 241.087,19 |
| Subsidio Anciano | 451.120,99 |
| Entidades Gerentologicas | 1.880,06 |
| Ley del Deporte | 21.459,85 |
| Tarifa Dignidad | 685.409,17 |
| Déficit Tarifario 2009 | 1.483.222,98 |
| Déficit Tarifario 2010 | <u>2.425.471,87</u> |
| Total US\$ | <u>5.309.651,91</u> |

3a.4 Corresponde a la facturación por energía a Colombia determinándose valores en exceso pagados al Cenace.

3b. Incluye un valor de US \$ 249.173,31, de la Compañía Sidercol por planillas de consumo de energía, de acuerdo a la información recibida por los asesores legales de Elepco S.A. el juicio se encuentra sustanciado en diferentes juzgados, en mi opinión es un valor irrecuperable.

No he obtenido información sobre las políticas adoptadas por la Dirección Comercial sobre un análisis y depuración de antigüedad de Notas de débito y su posibilidad de recuperación por US\$ 156.245,87

3c. Incluye planillas por venta de energía a particulares especialmente a empresas distribuidoras del mercado ocasional de acuerdo al siguiente de talle:

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



Mercado Ocasional

| | |
|-----------------------------|--------------------------|
| CNEL Esmeraldas S.A. | 50.571,11 |
| CNEL Manabí S.A. | 137.595,20 |
| CNEL Santo Domingo Sachilas | 36.356,54 |
| CNEL Emalgur S.A. | 132.730,48 |
| CNEL Emelrios S.A. | 35.814,98 |
| CNEL Emca S.A. | 57.077,56 |
| CNEL Emepe S.A. | 39.869,85 |
| CNEL Emeloro S.A. | 44.590,80 |
| CNEL Regio.I Sucumbios S.A. | 15.321,68 |
| Particulares | <u>194.286,67</u> |
| Total US\$ | <u>744.214,87</u> |

- (4) Los movimientos de la provisión para cuentas de dudoso cobro fueron los siguientes:

| | 2009 | Movimiento neto año | 2010 |
|---------------------------|--------------------------|--------------------------|----------------------------|
| Cartas consumo energía | 590.486,68 | 347.736,01 | 938.202,69 |
| Otras cuentas por cobrar | 95.102,50 | 273.333,34 | 368.435,84 |
| Documentos por cobrar | 16.665,16 | 59,77 | 16.724,93 |
| Material Obsoleto Bodegas | <u>37.066,56</u> | <u>0,00</u> | <u>37.066,56</u> |
| Total Provisiones | <u>739.300,90</u> | <u>621.129,12</u> | <u>1.360.430,02</u> |

La Empresa asignó la provisión del 1% sobre los saldos de: Documentos y Cuentas por Cobrar, Consumidores y Otras Cuentas por Cobrar.

- (5) Corresponde a anticipos entregados por diferentes contratos Ver Nota 15.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



Pliego Tarifario.- De acuerdo a oficio circular Conelec No. DE-10-0220 de 22 de febrero de 2010, se aprueba Resolución 001/10 de 18 de febrero de 2010 sobre el Análisis de costos de las Empresas Eléctricas sujetas a Regulación de Precios, por el período enero a diciembre 2010, con el pliego tarifario y los cargos tarifarios correspondientes para ser aplicados en forma inmediata sobre la base de los procesos de facturación de las empresas eléctricas de distribución de acuerdo al siguiente detalle:

| | |
|--|-------|
| Residencial baja y media tensión | 1,414 |
| Residencial Temporal baja y media tensión | 1,414 |
| General baja tensión sin demanda Entidades Oficiales | 1,414 |
| Industrial Artesanal | 1,414 |
| Asistencia Social y beneficio público | 1,414 |
| Cultos Religiosos | 1,414 |
| Comerciales, Pequeños Industriales oficiales | |
| Bombeo agua, escenarios deportivos, abonados Espec. | 1,414 |
| Comunidades indígenas sin fines de lucro | 0,700 |

La Empresa ha cumplido con lo dispuesto en la aplicación del Pliego Tarifario.

NOTA 5. Inventarios

Compuesto por:

| | 2010 | 2009 |
|------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Almacén General | 4.078.038,15 | 4.682.461,13 |
| Compras locales en Tránsito | 51.622,78 | 405.126,16 |
| Materiales en Transformación | 4.849,18 | 9.768,83 |
| Total US \$ | <u>4.134.510,11</u> | <u>5.097.356,12</u> |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
 Casilla: 1717-790
 Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
 E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
 Quito - Ecuador

**Conformado por:**

| | | | | |
|----------------------------------|---------------------|---------------------|----------------------|---------------------|
| Bodega general | 4.347.039,69 | 3.241.367,48 | -3.831.506,38 | 3.756.900,79 |
| Bodega de acometidas y medidores | 113.146,38 | 429.146,05 | -457.445,50 | 84.846,93 |
| Bodega Illuchi | 310,85 | | -309,94 | 0,91 |
| Bodega Sigchos | 11.566,89 | 34.923,64 | -33.143,85 | 13.346,68 |
| Bodega Angamarca | 7.204,47 | 720,11 | -1.594,61 | 6.329,43 |
| Bodega El Estado | 25.719,83 | 614,67 | -1.903,40 | 24.431,09 |
| Bodega Angamarca generación | 7.114,90 | | -336,03 | 6.778,87 |
| Bodega Guasaganda Pucayacu | 36.527,28 | 122.454,77 | -73.099,25 | 85.882,80 |
| Bodega El Corazón | 113.906,69 | 61.557,02 | -95.345,44 | 80.118,27 |
| Bodega Catazación | 19.924,15 | | -521,77 | 19.402,38 |
| Total US\$ | 4.682.461,13 | 3.890.783,74 | -4.495.206,17 | 4.078.038,15 |

NOTA 6. Bienes e Instalaciones en Servicio

A continuación un resumen de los movimientos:

| | 2009 | Movimiento Neto | 2010 |
|------------------------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|
| Centrales Hidroeléctricas | 20.633.556,23 | 429.182,59 | 21.062.738,82 |
| Líneas de Subest. de Subtransm. | 9.784.907,97 | 120.616,35 | 9.885.524,32 |
| Sistema de Distribución | 45.115.011,13 | 2.118.618,67 | 47.233.629,80 |
| Instalación Servicio Abonados | 11.049.196,82 | 599.004,68 | 11.648.201,50 |
| Instalaciones Generales | <u>6.885.388,32</u> | <u>222.760,63</u> | <u>7.108.148,95</u> |
| Subtotal | 93.448.060,47 | 3.490.182,92 | 96.938.243,39 |
| Depreciación Acumulada | <u>-57.624.913,08</u> | <u>2.593.109,00</u> | <u>-60.218.022,08</u> |
| Subtotal | 35.823.147,39 | 897.073,92 | 36.720.221,31 |
| Bienes e Instalaciones en arriendo | 1.308,61 | 0,00 | 1.308,61 |
| Obras en Construcción | <u>1.711.621,03</u> | <u>1.053.298,77</u> | <u>2.764.919,80</u> |
| Total US\$ | 37.536.077,03 | 1.950.372,69 | 39.486.449,72 |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



La depreciación cargada a resultados en el presente ejercicio económico asciende a US \$ 2.595.378.02 Ver Nota 2.

Nota 7. Pagos Anticipados.- Corresponde a valores entregados a la Empresa ENERMAX S.A. por Convenio de Conexión de la Subestación de la Maná al Sistema de Generación –Subtrasmisión de la Central Calope de Enermax S.A., la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. se compromete a pagar los valores de acuerdo al calendario determinado en el convenio en su cláusula 2.2.

Mediante este convenio la Empresa Enermax S.A. autoriza a Elepco S.A. conectar una posición de salida a 69 KV en la Subestación Calope-Quevedo por un tiempo de 45 años a partir de la fecha de suscripción del convenio, los valores entregados por concepto de este convenio asciende a US\$ 144.496,22.

La Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. se encuentra pagando los valores de acuerdo a las fechas establecidas en el convenio.

NOTA 8. Pasivo corriente a Corto Plazo

A continuación resumen de pasivos a corto plazo:

| | | | |
|--------------------------|---|---------------------|---------------------|
| Proveedores | 1 | 5.171.969,90 | 4.834.334,60 |
| Provisión de Gastos | | 193.685,78 | 0,00 |
| Obligaciones Patronales. | 2 | 2.734.188,31 | 2.050.602,07 |
| Otros Pasivos Corrientes | 3 | 177.979,60 | 635.732,41 |
| Total US\$ | | 8.277.823,59 | 7.520.669,08 |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
 Casilla: 1717-790
 Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
 E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
 Quito - Ecuador

**(1) Este saldo se encuentra compuesto así:**

| | | 2010 | 2009 |
|---|-----|----------------------------|----------------------------|
| Agentes del mercado eléctrico mayorista | (a) | 2.865.789,63 | 2.718.367,70 |
| Empresas de Distribución | (a) | 1.586.744,75 | 170.498,02 |
| Celec | | 0,00 | 1.503.261,62 |
| Consejos Provinciales y Municipios | | 240.223,48 | 193.465,07 |
| Cenace | | 0,00 | 91.819,36 |
| Ministerios de Economía e Electricidad | | 60.805,89 | 60.805,89 |
| Conelec | | 13.953,63 | 0,00 |
| Otras cuentas por pagar menores | | <u>404.452,52</u> | <u>96.116,94</u> |
| Total US\$ | | <u>5.171.969,90</u> | <u>4.834.334,60</u> |

(a) Corresponde a cuentas por pagar por la compra de energía eléctrica a los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista mediante, el Decreto Ejecutivo 929, del 16 de octubre del 2003, entra en vigencia el Reglamento Sustitutivo para el Funcionamiento del MEM, en el cual determina la facturación singularizada para las operaciones en el Mercado Ocasional, observando las disposiciones contenidas en la Ley de Régimen Tributario Interno basados en la información que mantiene el CENACE. Adicionalmente Con fecha 26 de septiembre del 2006 se emite el Registro Oficial 364 de la Ley reformativa a la Ley del Régimen del Sector Eléctrico, mediante el cual la Empresa deben suscribir contratos de compra venta de todas su energía producida con la totalidad de empresas distribuidoras en forma proporcional a su demanda excluyendo a la comprometida con grandes consumidores. Las Empresa de distribución y Generación que han mantenido operaciones con Elepco S.A. son las siguientes:

(2) Compuesto por:

| | 2009 | Pagos | Asignación | 2010 |
|-----------------------|----------------------------|-----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Aportes al IESS | 61.630,62 | -919.541,58 | 927.008,89 | 69.097,93 |
| Prestamos al IESS | 14.361,90 | -190.639,94 | 194.161,71 | 17.883,67 |
| Impuesto a la Renta | 19.326,25 | -139.422,01 | 137.754,37 | 17.658,61 |
| Fondos de reserva | 2.336,29 | -32.875,23 | 34.299,87 | 3.760,93 |
| IECE SECAP | 3.004,68 | -44.512,48 | 44.878,75 | 3.370,95 |
| Décimo tercer sueldo | 26.468,25 | -316.108,03 | 317.524,18 | 27.884,40 |
| Décimo Cuarto | 34.323,93 | -91.292,65 | 96.708,72 | 39.740,00 |
| Jubila. Patronal (a) | 1.630.882,57 | -59.572,62 | 555.100,00 | 2.126.409,95 |
| Reserva Desahucio (b) | 214.051,00 | -1.897,19 | 181.738,00 | 393.891,81 |
| Otros componentes | <u>44.216,58</u> | <u>-545.485,05</u> | <u>535.758,53</u> | <u>34.490,06</u> |
| Total US\$ | <u>2.050.602,07</u> | <u>-2.341.346,78</u> | <u>3.024.933,02</u> | <u>2.734.188,31</u> |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



(a) La Provisión para Jubilación fue efectuada de acuerdo a disposiciones del Código de Trabajo que por un mínimo de 25 años o más de servicios en forma continuada o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin perjuicio de la jubilación que les corresponde en condición de afiliados al Instituto de Seguridad Social. Al 31 de diciembre del 2010, la Empresa tiene registrada una provisión por este concepto sustentada en un estudio actuarial, el cuál ha considerado:

- Una reserva por obligaciones de pago de pensiones para funcionarios jubilados.
- Una reserva por obligaciones de pago de pensiones para funcionarios de 10 años en adelante.

(b) El Reglamento para la aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno considera la Ley de Equidad Tributaria en el Ecuador de conformidad con el RO 242 del 20 de diciembre del 2007 sobre el cálculo de Reservas de Desahucio y que contempla el Código de Trabajo en sus artículos 184,185,186,190,233, mediante el empleador bonificará al trabajador con el 25% del equivalente a la última remuneración por cada uno de los años de los servicios prestados a la misma empresa, adicionalmente el artículo 25 de la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno se considera a la Reserva por Desahucio como un gasto deducible. La Empresa aplicó dicha reserva para sus trabajadores igual y mayor a 10 años.

(3) En esta cuenta se incluyen los siguientes valores:

| | |
|----------------------------------|--------------------------|
| Impuesto cuerpo de bomberos | 150.395,80 |
| Retenciones Tributarias terceros | 9.996,06 |
| Retención IVA | 17.587,74 |
| Total US \$ | <u>177.979,60</u> |

NOTA 9. Pasivos a Corto Plazo

A continuación un resumen los pasivos a corto plazo:

| | 2010 | 2009 |
|-----------------------------------|----------------------------|----------------------------|
| Depósitos de abonados ocasionales | 83,24 | 83,24 |
| Depósitos abonados (1) | <u>2.853.155,82</u> | <u>2.691.448,62</u> |
| Total US \$ | <u>2.853.239,06</u> | <u>2.691.531,86</u> |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



(1) Compuesto por:

| | |
|------------------------------------|---------------------|
| Depósitos consumo Latacunga | 1.076.675,04 |
| Deposi. Material. Acomet. Medición | 1.772.299,04 |
| Garantía medidor prepago | 4.113,71 |
| Depósitos Garantía Pujilí | <u>68,03</u> |
| Total US\$ | <u>2.853.155,82</u> |

Corresponde a valores entregados por los consumidores para obras de acometidas y medidores, depósitos de consumo que son liquidados una vez concluida las operaciones.

NOTA 10. Pasivo Diferido

Compuesto por:

| | 2010 | 2009 |
|---------------------------------|---------------------|---------------------|
| Anticipo para construcciones | 54.325,34 | 56.371,68 |
| Depos. canje cartas consumo | 110.588,56 | 100.857,74 |
| Impuesto cuerpo de bomberos | 689.564,67 | 610.153,26 |
| Seguro contra incendio | 1.481,08 | 1.525,32 |
| Canje de cartas de consumo | 408.248,21 | 445.274,03 |
| 10% Ferum | 69.796,98 | 72.710,88 |
| Notas de crédito re facturación | 6.710,98 | 2.559,85 |
| Abono pago planillas | <u>0,00</u> | <u>168.567,54</u> |
| Total US \$ | <u>1.320.715,82</u> | <u>1.458.020,30</u> |

NOTA 11. Patrimonio de los Acclonistas

- **Capital Social.-** El Capital Social autorizado comprende de US \$ 32.523.535 dividido en treinta y dos millones quinientos veinte y tres mil quinientos treinta y cinco acciones ordinarias nominativas de un dólar cada una.
- **Aportes Futura Capitalización.-** Comprende los recursos asignados para la ejecución de Proyectos Ferum y obras de conformidad a convenios suscritos con entidades oficiales

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



| | 2010 | 2009 |
|--|---------------------|---------------------|
| Ministerio de Electricidad y Energía Renovable | 9.195.803,20 | 3.449.283,18 |
| Concejo Provincial de Cotopaxi | 193.847,64 | 133.988,52 |
| Municipios | 554.700,56 | 489.465,93 |
| Total US\$ | 9.944.351,40 | 4.072.737,63 |

- **Reserva Legal.-** La Ley de Compañías dispone que por lo menos el 10% de la utilidad neta sea apropiado como reserva legal hasta que alcance un mínimo del 50% del Capital Social. Esta reserva no está disponible para el pago de dividendos a los accionistas, ni absorción de pérdidas, pero puede ser capitalizada en su totalidad.
- **Reservas Patrimoniales.-**

| | | |
|---|-----|----------------------|
| Déficit Tarifario Abril-99 Diciembre-05 | (1) | 9.426.728,00 |
| Decretos 1311 y 2048 | (2) | 6.36.58,58 |
| Déficit Tarifario 2005 Dec-105-1331-1406A | | 157.040,70 |
| Déficit 2004 Decreto 2045-A | | 58.519,00 |
| Total US\$ | | 16.003.869,28 |

(1) De conformidad con el Mandato Constitucional No. 15 en su artículo No. 6 determina que los valores pendientes de pago por parte del Ministerio de Finanzas por concepto de déficit Tarifario calculado y reconocido en virtud de la aplicación de la Ley Reformatoria a la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, publicada en el R.O. 364 del 26 de Septiembre del 2006.

(2) El saldo de US \$ 6.361.583,58 producto del registro contable en base decretos 1311 y 2048A publicados en el Registro Oficial No. 281 del 9 de marzo del 2001 y Registro Oficial No. 454 del 15 de diciembre del 2001.

Hasta la fecha de emisión de este informe la Empresa desconoce la aplicación o ejecución del Decreto 2304 publicado en el Registro Oficial No. 527 del 5 de marzo del 2002 que tendrá que aplicar a sus estados financieros.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



- **Reservas de Capital.-** Constituyen los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en la corrección monetaria del patrimonio y de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores, transferidos a esta cuenta producto adicionalmente de la aplicación de la NEC 17. Esta reserva es total o parcialmente capitalizada después de compensar pérdidas acumuladas y/o del ejercicio en curso de acuerdo a la resolución de la Superintendencia de Compañías No. 017.
- **Donaciones de Capital.-** Valores que recibe la empresa a efectos de ejecutar obras de electrificación de consumidores.
- **Mandato 15.-** Corresponde a la aplicación del Mandato Constitucional No. 15 y como resultado de dicha aplicación la Empresa ha registrado en sus cuentas patrimoniales una afectación negativo que asciende de acuerdo al siguiente movimiento:

| | US\$ |
|--|------------------|
| Mandato 15 al 31 de diciembre del 2009 | -7.841.505,37 |
| Mandato 15 al 31 de diciembre del 2010 | -7.806.550,60 |
| Decremento | 34.954,77 |

De conformidad con su artículo No. 6, determina que las Empresas de Generación, Distribución y Transmisión en las que el Estado Ecuatoriano a través de sus distintas Instituciones, Gobiernos seccionales, Organismos de desarrollo Regional, tiene participación accionaria mayoritaria extinguirán, eliminarán y/o darán de baja las cuentas por cobrar y pagar, adicionalmente la corporación para la Administración temporal Categ tanto en distribución como en generación extinguirán, eliminarán y/o darán de baja todas las cuentas por cobrar y por pagar que existen entre ellas.

En su Artículo 8 determina que las Empresas que en cumplimiento de lo dispuesto en el presente mandato tengan una afectación patrimonial negativa, serán compensadas con cargo a las inversiones por el monto equivalente a tal afectación en los términos previsto por el artículo 1 de este mandato.

Hasta la fecha de este informe la Empresa Eléctrica Provincial Cotopaxi S.A. no ha recibido por parte de la Entidad del Gobierno las inversiones a efectos de compensar la afectación de su patrimonio, de conformidad el Oficio 234 MEE-SDO-2010 del Ministerio de Electricidad y Energía

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



Renovable del 16 de abril 2010 tienen pendientes las Actas de conciliación de Inversiones al 31 de diciembre del 2009, así como las del presente ejercicio en consecuencia la Empresa no ha podido desarrollar sus operaciones económicas-financieras en forma puntual basados en la aplicación de dicho mandato, puesto que en el año alcanzó un movimiento neto de US\$ 34.954,77.

NOTA 12. Venta de Energía

A continuación resumen de ingresos:

| | | 2010 | 2009 |
|--|---|----------------------|----------------------|
| Ingresos por venta de energía | 1 | 24.936.649,03 | 20.723.692,50 |
| Ingresos que no son por venta de energía | | 508.832,21 | 408.183,95 |
| Ingresos ajenos a la explotación | 2 | 5.663.186,96 | 3.739.285,23 |
| Ingresos extraordinarios | | <u>7.017,97</u> | <u>508.200,88</u> |
| Total US\$ | | <u>31.115.686,17</u> | <u>25.377.362,66</u> |

(1) Compuesto por las siguientes áreas de concesión:

| | |
|------------|----------------------|
| Latacunga | 19.979.472,76 |
| Salcedo | 1.885.293,75 |
| Pujili | 1.395.799,01 |
| Saquisilí | 793.608,05 |
| Sigchos | 274.319,37 |
| La Maná | 170.993,76 |
| El Corazón | <u>437.162,33</u> |
| Total US\$ | <u>24.936.649,03</u> |

(2) Incluye un valor de US\$ 5.263.346,55 corresponde a las transferencias efectuadas por el Ministerio de Economía y Finanzas por el déficit Tarifario del año 201 de conformidad con la aplicación del Decreto Ejecutivo 487 mediante el cual se asigna un subsidio a las Empresas Eléctricas Distribuidoras.

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Casilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador

**NOTA 13. Compra de Energía**

A continuación resumen de compra de energía:

| | 2010 | 2009 |
|----------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| Mercado de Contratos | 13.686.317,09 | 9.470.706,43 |
| Mercado Ocasional | 3.365.554,28 | 4.570.039,75 |
| Re liquidaciones | <u>-239.567,16</u> | <u>-230.300,56</u> |
| Total US\$ | <u>16.812.304,21</u> | <u>13.810.445,62</u> |

Durante el ejercicio 2010 Elepco S.A. operó con Empresas Generadoras del mercado ocasional de compra-venta de energía, de conformidad con la Ley de Régimen del Sector Eléctrico publicada en el R.O. No. 364 de septiembre del 2006, establece en su disposición transitoria que las Empresas de generación hidroeléctrica y termovapor de propiedad el Fondo de Solidaridad deben suscribir contratos de compra -venta de toda la energía producida de empresas de distribución en forma proporcional a su demanda excluyendo la comprometida en contratos de grandes clientes. La energía comprometida que el generador entrega al distribuidor de conformidad con los contratos suscritos de acuerdo a la Ley Reformatoria del Sector Eléctrico y el Reglamento Susstitutivo del Funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista. De acuerdo a la cláusula del Objeto y Alcance de los contratos suscritos detallamos a continuación:

| | Clase | Fecha | Plazo | Precio | Garantía |
|-------------------------|----------|-------------|----------|-----------------------------|-------------|
| | Contrato | Suscripción | Contrato | Contrato | Pago |
| EMAAP-Q | Regulado | 01/11/2009 | 5 años | Cargo fijo y cargo variable | Fideicomiso |
| EMAAP-Q | Regulado | 13/11/2009 | 5 años | Componente PUPA | Fideicomiso |
| Machala Power | Regulado | 01/09/2009 | 5 años | Componente PUPA | Fideicomiso |
| | | | | Componente CVP | Fideicomiso |
| Hidroabanico | Regulado | 01/09/2009 | 5 años | US\$ 5.1 por cada Kwh | Fideicomiso |
| Electroquill | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | Componente PUPA | Fideicomiso |
| Termo Guayas Generation | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | Componente PRPD | Fideicomiso |
| Enemax S.A. | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | US\$ 5.3 por cada Kwh | Fideicomiso |
| Ecoluz S.A. | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | US\$ 4.6 y 5,1 por cada Kwh | Fideicomiso |
| Hidalgo & Hidalgo | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | Componente PRPD, CVP,CVA | Fideicomiso |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



| | | | | | |
|----------------------------|-----------------------|------------|----------|---------------------------------|-------------|
| Lafarge Cementos S.A. | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | US\$ 53,55/MWh | Fideicomiso |
| Generadora Rocafuerte S.A. | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | Componente PRPD, CVP,CVA | Fideicomiso |
| Hidroabánico S.A. | Regulado | 01/08/2009 | 5 años | US\$ 5.1por cada Kwh | Fideicomiso |
| Eléctroaustro | Regulado | 01/04/2009 | 5 años | Costo Variable de Produccion | Fideicomiso |
| CELEC S.A. | Regulado | 01/04/2009 | 5 años | Cargo fijo y cargo variable | Fideicomiso |
| Hidropastaza S.A. | Regulado | 01/04/2009 | 5 años | Cargo fijo y cargo variable | Fideicomiso |
| Hidropaute S.A. | Regulado | 15/09/2007 | 5 años | Energía estimada GWh | Fideicomiso |
| Hidroagoyán S.A. | Regulado | 15/09/2007 | 5 años | Energía estimada GWh | Fideicomiso |
| Eléctroguayas S.A | Regulado | 15/09/2007 | 2 años | Energía estimada GWh | Fideicomiso |
| Hidronación S.A. | Regulado | 01/04/2009 | 5 años | Cargo fijo y cargo variable | Fideicomiso |
| Provefrut S.A. | Compra -Venta Energía | 01/08/2007 | 2 años | US\$ 0,041/ Kwh y peaje | Pagaré |
| Novacero S.A. | Compra -Venta Energía | 01/08/2007 | 2 años | US\$ 0,0413/ Kwh y peaje | Pagaré |
| Sancela del Ecuador S.A. | Compra -Venta Energía | 01/02/2007 | 15 meses | US\$ 0,0490/ Kwh y peaje | Pagaré |

NOTA 14. Gastos de Explotación

Conformado por:

| | 2010 | 2009 |
|---|----------------------|---------------------|
| Operación Centrales Hidroeléctricas | 1.137.059,96 | 816.823,13 |
| Mantenimiento Centrales Hidroeléctricas | 260.810,97 | 287.375,23 |
| Supervisión General Ingeniería Distribución | 602.439,89 | 384.382,89 |
| Operación Subestaciones Distribución | 566.481,12 | 470.826,66 |
| Mantenimiento subestaciones distribución | 157.211,75 | 126.585,49 |
| Mantenimiento área subterránea | 1.092.235,43 | 987.123,71 |
| Mantenimiento Alumbrado Público | 209.158,74 | 216.594,80 |
| Mantenimiento Transformadores | 67.029,76 | 53.896,03 |
| Operación Servicio Abonados | 397.131,71 | 406.641,21 |
| Mantenimiento Instalación Abonados | 307.372,68 | 304.263,13 |
| Operación de Comercialización | 1 2.119.453,76 | 1.183.989,71 |
| Operación Administración | 2 3.345.503,81 | 2.948.790,37 |
| Mantenimiento Instalaciones Generales | 73.436,43 | 83.745,17 |
| Total US\$ | 10.335.326,01 | 8.271.037,53 |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217

Casilla: 1717-790

Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965

E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec

Quito - Ecuador



(1) Compuesto por :

| | |
|--|----------------------------|
| Sueldos | 420.877,88 |
| Sobretiempos | 26.281,21 |
| Vacaciones ,refrigerio, ropa trabajo | 57.000,83 |
| Beneficios Sociales | 170.329,63 |
| Suministros, reparaciones | 54.835,90 |
| Arriendos, agua, luz, teléfono | 114.566,03 |
| Provisiones y Servicios Comercialización | 802.577,46 |
| Contribuciones Oficiales | 110.695,13 |
| Seguros y amortización software | 26.317,94 |
| Gastos de Salcedo, Pujili, Saquisilí | 335.971,75 |
| Total US\$ | <u>2.119.453,76</u> |

(2) Compuesto por:

| | |
|--|----------------------------|
| Sueldos | 1.183.678,80 |
| Sobretiempos | 23.670,27 |
| Vacaciones, refrigerio, ropa trabajo | 92.219,55 |
| Beneficios Sociales | 1.287.723,98 |
| Movilización, Seminarios, Dietas, honor. | 54.438,03 |
| Suministros, reparaciones | 53.615,46 |
| Arriendos, agua, luz, teléfono | 23.695,39 |
| Servicios Legales, Técnicos, Profesionales | 276.112,92 |
| Servicios de Seguridad | 36.584,69 |
| Seguros y amortización software | 53.121,84 |
| Contribuciones Oficiales | 260.642,88 |
| Total US\$ | <u>3.345.503,81</u> |

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



NOTA 15. Situación Tributaria

La Empresa ha presentado su declaración de Impuesto a la Renta de conformidad con las disposiciones de la Ley de Régimen Tributario vigente el resultado resumimos en la siguiente forma:

| | 2010 | 2009 |
|--|---------------|-------------------|
| Utilidad (pérdida) del Ejercicio | -1.146.827,69 | 540.214,43 |
| 100% otras rentas exentas | | 500,32 |
| Gastos no deducibles locales | | 435.516,06 |
| Gastos incurridos para no generar ingresos exentos | | 25,02 |
| Deduc. pago a traba. con discapacidad | | 79.728,77 |
| Utilidad Gravable | | 895.526,42 |
| Saldo utilidad gravable | | 895.526,42 |
| Total impuesto causado | | 223.881,61 |
| Anticipo pagado | | 322.186,60 |
| Retenciones en la fuente realizadas en el ejercicio fiscal | | 91.445,26 |
| Crédito tributario años anteriores | | 172.824,34 |
| Saldo a favor del contribuyente | 384,10 | 362.574,59 |

De conformidad con el Mandato 2 en el artículo 6 se prohíbe a todas las instituciones y entidades sujetas al Mandato la creación o el restablecimiento de complementos remunerativos, bonificaciones y beneficios económicos adicionales, que sumados a los que componen la remuneración mensual unificada, asciendan a un total superior al límite fijado por esta disposición. En ninguna de las entidades sujetas a este Mandato se pagará utilidades a las autoridades, funcionarios o trabajadores.

NOTA 16. Contingencias

A continuación presento la situación legal de acuerdo al informe de los asesores legales de la Empresa y el criterio de la situación de los litigios del Concesionario como actor y demandado por diferentes causas de acuerdo al siguiente detalle:

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
 Casilla: 1717-790
 Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
 E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
 Quito - Ecuador



| Actor | Demandado | Causa | Numero | Clase |
|-----------------------|---------------------|-----------------------|----------|---------------------|
| | | Juicio | Juicio | Juicio |
| ELEPCOSA | Textiles Rio Blanco | Deudas consumo | 111-2007 | Ejecutivo |
| Amilcar Enriquez | Elepcosa | Indemnizaciones | S/N | Ordinario |
| Daniel Franco | Elepcosa | Indemnizaciones | 558-2009 | Ordinario |
| La Avelina | Elepcosa | Indemnizaciones | 625-94 | Ordinario |
| JHEV Construc. | Elepcosa | Indemnizaciones | 255-2009 | Verbal Sumario |
| ELEPCOSA | Sidercol | Deudas consumo | 298-97 | Ejecutivo |
| ELEPCOSA | Sidercol | Deudas consumo | 440-97 | Ejecutivo |
| ELEPCOSA | Sidercol | Deudas consumo | 716-97 | Ejecutivo |
| Conse.Provinc. Latac. | Elepcosa | Nullidad resolución | 230-004 | Nullidad resolución |
| Produfondos | Elepcosa | Liquidac. Fideicomiso | S/N | Demanda arbitral |

| Actor | Estado | Valor Suces | Valor US\$ | Expectativa Administración |
|------------------------|---------------------------|----------------|---------------|-------------------------------|
| ELEPCOSA | Juzg. Primero de lo civil | | 325.556,57 | Minima recuperación |
| Amilcar Enriquez | Interden. Policía | | 10.000.000,00 | No se estima obligación |
| Daniel Franco | Juzg. Tercero de lo civil | | 8.000.000,00 | No se estima obligación |
| La Avelina | Juzg. Primero de lo civil | 200.000.000 | | Sin impulso del actor |
| JHEV Construc. | Juzg. segundo de lo civil | | 37.000,56 | No se estima obligación |
| ELEPCOSA | Juzg. segundo de lo civil | 200.000.000 | | Pérdida |
| ELEPCOSA | Juzg. segundo de lo civil | 100.000.000 | | Pérdida |
| ELEPCOSA | Juzg. tercero de lo civil | 1.000.000.000 | | Pérdida |
| Conse.Provinc. Latacu. | No específica | | Indeterminada | No específica |
| Produfondos | Cámara de Comercio | | 8.176,55 | Favorable |

Como se puede observar existe un pronunciamiento respecto a reconocer como pérdidas eminentes con los consumidores Sidercol y Rio Blanco, la Administración deberá implementar provisiones precautelares a efectos de minimizar los efectos económicos-financieros en los estados financieros adjuntos

GABELA AUDITORES EXTERNOS

César Borja Lavayen Oe1-217
Casilla: 1717-790
Telefax: (593 2) 2812-150 / 603 8965
E-mail: f.gabela@cablemodem.com.ec
Quito - Ecuador



NOTA 17. Contratos

Entre los más importantes tenemos:

| NOMBRE PROVEEDOR | NUMERO CONTRATO | FECHA CONTRATO | VALOR CONTRATO | CONCEPTO CONTRATO |
|-----------------------|-----------------|----------------|----------------|-------------------------------------|
| Dimpresa | 008-2010 | 26/01/2010 | 45.920,00 | Adquisición Postes |
| Altaten S.A. | 008-2010 | 01/02/2010 | 185.920,00 | Cable antihurto |
| Seguros Colonial | 010-2010 | 10/02/2010 | 148.753,83 | Seguros en general |
| Cesar Bonilla | 011-2010 | 05/03/2010 | 123.374,91 | Ejecución de proyectos |
| Neptali Angulo | 022-2010 | 19/04/2010 | 99.999,99 | Obras civiles para subestaciones |
| Enrique Santamaría | 028-2010 | 06/05/2010 | 93.657,54 | Contratos mano de obra |
| Guido Haro | 029-2010 | 07/05/2010 | 156.658,50 | Construcción obras civiles |
| Vinicio Montalvo | 032-2010 | 03/06/2010 | 187.645,31 | Ejecución obras para Saquisilí |
| Enrique Santamaría | 033-2010 | 03/06/2010 | 341.674,25 | Obras Latacunga Norte |
| Imhotepcom | 034-2010 | 03/06/2010 | 247.660,76 | Obras Latacunga Occidente |
| Imhotepcom | 035-2010 | 03/06/2010 | 155.237,13 | Obras Salcedo Sur |
| G&S Ingenieros | 037-2010 | 03/06/2010 | 136.217,24 | Obras Salcedo Oriente |
| Bayardo Enriquez | 040-2010 | 03/06/2010 | 227.347,04 | Obras Pujilí Occidente |
| Edison Vallejo | 041-2010 | 08/06/2010 | 203.666,49 | Obras Saquisilí Norte |
| Edison Vallejo | 042-2010 | 11/06/2010 | 115.466,00 | Obras Saquisilí Occidente |
| Marco V. Gualpa | 057-2010 | 12/07/2010 | 122.320,41 | Mano de Obra para Pangua |
| Andelec Cia. Ltda. | 060-2010 | 12/07/2010 | 232.086,24 | Recolección datos Comerciales |
| Ernesto Montalvo | 069-2010 | 20/07/2010 | 219.854,89 | Obras eléctricas Latacunga |
| Carlos Bonilla | 070-2010 | 20/07/2010 | 166.770,43 | Obras Eléctricas Pujilí |
| Imhotepcom | 071-2010 | 21/07/2010 | 235.803,37 | Obras Latacunga Norte |
| Mantenimiento Técnico | 076-2010 | 21/07/2010 | 183.167,16 | Obras Latacunga Noroccidental |
| Ecuamatrix Cia. Ltda. | 115-2010 | 15/12/2010 | 176.686,81 | Tableros metálicos |
| Electro Cables S.A. | 117-2010 | 06/12/2010 | 160.507,42 | Alambre sólido cobre aislado |
| Inrique Santamaría | 142-2010 | 29/12/2010 | 85.022,84 | Obras eléctricas Latacunga norte |
| Tcontrol | 161-2010 | 30/12/2010 | 112.213,60 | Disyuntores y equipos rectificación |

NOTA 18. Eventos Subsecuentes

Hasta la emisión de los estados financieros no se produjeron eventos, que, en opinión de la Administración, pudieran tener efecto sobre los mismos y que no hayan sido revelados en dichos estados adjuntos.