

## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A los Accionistas y Junta de Directores de  
Electroquil S. A.:

Hemos auditado los balances generales adjuntos de Electroquil S. A. al 31 de diciembre del 2005 y 2004 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en nuestras auditorías.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable que los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.

En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Electroquil S. A. al 31 de diciembre del 2005 y 2004, los resultados de sus operaciones y sus flujos de caja por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

La Compañía prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Información Financiera. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la situación financiera, resultados de operación y flujos de caja de Electroquil S. A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

*Deloitte & Touche.*

Marzo 10, 2006  
SC-RNAE019



*Jaime Castro*

Jaime Castro  
Socio  
Registro 0.7503

**ELECTROQUIL S.A.****BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

(Expresados en U.S. dólares)

<b><u>ACTIVOS</u></b>	<b><u>Notas</u></b>	<b><u>2005</u></b>	<b><u>2004</u></b>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos	4	28,990,816	18,603,701
Cuentas por cobrar, neto	5	24,025,702	27,747,415
Inventarios	6	3,314,871	4,155,508
Gastos anticipados		<u>26,859</u>	<u>94,437</u>
Total activos corrientes		<u>56,358,248</u>	<u>50,601,061</u>
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS:	7		
Terrenos		409,809	409,809
Edificios y obras complementarias		1,968,822	1,955,425
Maquinarias, equipos y herramienta		81,269,265	80,735,439
Instalaciones eléctricas		3,474,830	3,475,827
Equipos de oficina, muebles y enseres		198,249	198,513
Vehículos		117,777	281,482
Equipos de laboratorio		165,832	165,858
Equipos de computación		40,655	99,488
Obras en curso		<u>29,786</u>	<u>196,850</u>
Total		87,675,025	87,518,691
Menos depreciación acumulada		<u>(73,274,544)</u>	<u>(64,834,757)</u>
Propiedades planta y equipos, neto		<u>14,400,481</u>	<u>22,683,934</u>
OTROS ACTIVOS		<u>4,917</u>	<u>237,661</u>
TOTAL		<u>70,763,646</u>	<u>73,522,656</u>
CUENTAS DE ORDEN	14	<u>7,568,459</u>	<u>7,568,459</u>

Ver notas a los estados financieros



## **ELECTROQUIL S.A.**

### **ESTADOS DE RESULTADOS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

(Expresados en U.S. dólares)

	<b><u>Notas</u></b>	<b><u>2005</u></b>	<b><u>2004</u></b>
INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA Y POTENCIA		68,533,210	54,982,981
COSTO DE ENERGIA VENDIDA	15	<u>70,697,119</u>	<u>55,030,060</u>
PERDIDA		(2,163,909)	(47,079)
GASTOS DE ADMINISTRACION	15	<u>(4,959,500)</u>	<u>(3,721,125)</u>
PERDIDA EN OPERACIONES		<u>(7,123,409)</u>	<u>(3,768,204)</u>
OTROS (GASTOS) INGRESOS:			
Intereses y comisiones, neto		829,467	203,631
Otros egresos, neto		<u>(498,771)</u>	<u>(221,669)</u>
Total		<u>330,696</u>	<u>(18,038)</u>
PERDIDA		<u>(6,792,713)</u>	<u>(3,786,242)</u>

Ver notas a los estados financieros

**ELECTROQUIL S.A.**

**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

(Expresados en U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Reservas</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
ENERO 1, 2004	12,997,897	55,274,419	(17,307,146)	50,965,170
Pérdida	_____	_____	<u>(3,786,242)</u>	<u>(3,786,242)</u>
DICIEMBRE 31, 2004	12,997,897	55,274,419	(21,093,388)	47,178,928
Pérdida	_____	_____	<u>(6,792,713)</u>	<u>(6,792,713)</u>
Disminución del capital, nota 12	<u>(425,344)</u>	_____	_____	<u>(425,344)</u>
DICIEMBRE 31, 2005	<u>12,572,553</u>	<u>55,274,419</u>	<u>(27,886,101)</u>	<u>39,960,871</u>

Ver notas a los estados financieros

**ELECTROQUIL S.A.****ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

(Expresados en U.S. dólares)

	<b><u>2005</u></b>	<b><u>2004</u></b>
<b>FLUJOS DE CAJA PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:</b>		
Recibido de clientes	71,996,473	36,766,546
Pagado a proveedores, compañía relacionada y empleados	(61,369,444)	(27,752,361)
Impuesto a la renta, retenciones en la fuente	(646,573)	(550,108)
Intereses pagados, neto	829,467	203,631
Otros gastos, neto	<u>(53,264)</u>	<u>( 221,669)</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>10,756,659</u>	<u>8,446,039</u>
<b>FLUJOS DE CAJA (PARA) DE ACTIVIDADES DE INVERSION:</b>		
Venta (adquisición) de propiedades, planta y equipo, neto	<u>(388,542)</u>	<u>869,929</u>
<b>FLUJOS DE CAJA DE (PARA) ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Obligaciones a largo plazo		(566,649)
Pagos por compañía relacionada	48,625	(150,405)
Dividendos pagados	(29,627)	(29,822)
Pagos de otros pasivos	<u>                    </u>	<u>(705)</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de financiamiento	<u>18,998</u>	<u>(747,581)</u>
<b>CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:</b>		
Aumento neto durante el año	10,387,115	8,568,387
Comienzo del año	<u>18,603,701</u>	<u>10,035,314</u>
<b>FIN DEL AÑO</b>	<b><u>28,990,816</u></b>	<b><u>18,603,701</u></b>

*(Continúa...)*

**ELECTROQUIL S.A.****ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

(Expresados en U.S. dólares)

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
CONCILIACION DE LA PERDIDA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Pérdida	(6,792,713)	(3,786,242)
Ajustes para conciliar la pérdida con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, planta y equipos	8,672,533	9,124,935
Castigo de cuentas por cobrar por retenciones de impuestos	387,107	
Castigo de fondos congelados	232,207	
Provisión de incobrables	29,673	
Reversión otros pasivos	(173,908)	
Pérdida en venta de propiedad		265,086
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	3,256,308	(17,555,452)
Inventarios	840,637	(1,525,481)
Gastos anticipados	67,578	(348,299)
Cuentas por pagar	4,242,124	22,234,182
Gastos acumulados por pagar	(4,887)	37,310
Total ajustes	<u>17,549,372</u>	<u>12,232,281</u>
 EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	 <u>10,756,659</u>	 <u>8,446,039</u>

Ver notas a los estados financieros

## **ELECTROQUIL S.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004**

---

#### **1. OPERACIONES Y ENTORNO ECONOMICO**

Electroquil S. A. fue constituida en enero 10 de 1992 en Guayaquil, Ecuador con el objeto de dedicarse a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, en todas sus manifestaciones.

#### **2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS**

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares. Las políticas contables de la Compañía están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

**Inventarios** - Al costo de adquisición que no excede a los valores de mercado.

**Propiedades, planta y equipos** - El valor de propiedades, planta y equipos se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 20 para edificio, 10 para maquinarias equipos, herramientas e instalaciones eléctricas, 10 para muebles y enseres, equipo de oficina y laboratorio e instalaciones, 5 para vehículos y 3 para equipo de computación.

**Ingresos por venta de energía y potencia** - Los ingresos por servicios son reconocidos en los resultados del año en función de la prestación del servicio.

**Gastos por Reparaciones Mayores** - La Compañía efectúa provisiones mensuales por este concepto, basado en contrato de mantenimiento que establece que el mantenimiento a ser efectuado será cobrado en base al pago de una tarifa por hora de operación de las turbinas.

#### **3. INDICES DE PRECIOS AL CONSUMIDOR**

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.

Año Terminado  
Diciembre 31

Variación  
Porcentual

2003	6
2004	2
2005	4

#### 4. CAJA Y BANCOS

Al 31 de diciembre del 2005, caja y bancos incluye principalmente US\$23,457,049 en cuenta corriente de banco del exterior que generan rendimiento promedio del 2% y 1.6% anual sobre saldos mensuales respectivamente y US\$5,525,020 en banco local.

#### 5. CUENTAS POR COBRAR, NETO

	... Diciembre 31...	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>
	(U.S. dólares)	
Clientes	22,411,107	25,874,370
Retenciones en la fuente	1,635,578	1,721,404
Duke Energy Internacional del Ecuador Cía. Ltda.	130,130	178,755
Trans Canada Turbines Ltd.		85,400
Otros	16,757	25,682
Provisión para cuentas incobrables	<u>(167,870)</u>	<u>(138,196)</u>
Total	<u>24,025,702</u>	<u>27,747,415</u>

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, cuentas por cobrar clientes representan principalmente facturación por ventas a crédito de energía y potencia a las empresas distribuidoras de energía, con vencimientos promedio de 90 días a partir de la fecha de emisión de la factura. Un resumen de los principales clientes, y sus saldos al 31 de diciembre del 2005 es como sigue:

<u>Razón social</u>	(U.S. dólares)
Corporación Administración Temporal Eléctrica Guayaquil	9,118,254
Empresa Eléctrica Regional Manabi S.A.	3,111,680
Empresa Eléctrica Regional Guayas - Los Ríos S.A.	1,646,348
Empresa Eléctrica Quito S.A.	3,546,868
Empresa Eléctrica Regional El Oro S.A.	625,597
Empresa Eléctrica Milagro C.A.	800,656
Empresa Eléctrica Peninsula de Santa Elena C.A.	662,588
Empresa Eléctrica Los Ríos C.A.	738,709
Empresa Eléctrica Regional Ambato Central Norte S.A.	390,006
Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S.A.	623,315
Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.	202,659
Empresa Eléctrica Santo Domingo S.A.	166,724
Otros (56 clientes con saldos menores a US\$250,000)	<u>777,703</u>
Total	<u>22,411,107</u>

Al 31 de diciembre del 2005, retenciones en la fuente por US\$320,314 corresponden al registro de las provisiones por las retenciones del 1% de contratación pública no realizada por el CENACE, nota 8 y retenciones en la fuente practicadas a la Compañía en el cobro de las ventas de energía y potencia por US\$1,315,264 y 1,017,754 por los años 2005 y 2004 respectivamente.

Al 31 de diciembre del 2005, cuentas por cobrar Duke Energy Internacional del Ecuador Cia. Ltda. representan pagos para gastos operativos de esta Compañía; estos pagos fueron efectuados por Electroquil S.A. durante los años 2003 el 2005, los cuales no generan intereses y no tienen vencimiento.

## 6. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>
	(U.S. dólares)	
Combustible	1,896,932	2,737,691
Materiales y repuestos	1,365,089	1,338,652
Importaciones en tránsito	<u>52,850</u>	<u>79,165</u>
Total	<u>3,314,871</u>	<u>4,155,508</u>

## 7. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS, NETO

Los movimientos de propiedades, planta y equipos fueron como sigue:

	<u>2005</u>	<u>2004</u>
	(U.S. dólares)	
Saldos neto al comienzo del año	22,683,934	32,943,884
Adquisiciones	389,831	325,739
Capitalizaciones:		
Tributos		1,008,614
Bajas y ventas	(751)	(2,469,368)
Depreciación	<u>(8,672,533)</u>	<u>(9,124,935)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>14,400,481</u>	<u>22,683,934</u>

Al 31 de diciembre del 2004, capitalización de tributos corresponden tributos aduaneros a favor de la Corporación Aduanera Ecuatoriana por nacionalización de una turbina.

En noviembre 30 del 2004, la Compañía registró la venta de una turbina a favor de una compañía del exterior por US\$2,200,000. El acuerdo de compraventa de noviembre 23 del 2004, establece como forma de pago US\$762,000 en efectivo y US\$1,438,000 mediante notas de créditos por compra de repuestos y partes ingresados a inventarios y utilizados posteriormente en el mantenimiento de las turbinas. En noviembre 26 del 2004, la Compañía recibió el importe en efectivo.

## 8. CUENTAS POR PAGAR

	... Diciembre 31...	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>
	(U.S. dólares)	
Petrocomercial	24,139,133	19,141,410
Proveedores del exterior: TRANCANADA	2,740,538	4,707
Duke Energy International LLC	1,417,981	949,883
Centro Nacional de Control de Energía – (CENACE)	620,795	2,264,159
Duke Energy Internacional Ecuador CIA. LTDA., nota 15	528,274	
Disminución de capital	425,344	
Provisiones de retenciones en la fuente	320,314	706,644
Proveedores locales	203,621	103,601
Dividendos por pagar	153,165	182,792
General Electric Inc. Sucursal Ecuador		160,240
Impuestos por pagar	63,592	14,754
Otros	<u>6,500</u>	<u>6,500</u>
<b>Total</b>	<b><u>30,619,257</u></b>	<b><u>23,534,690</u></b>

Al 31 de diciembre del 2005, Petrocomercial representa cuentas por pagar por compras de combustible a crédito por 120 días, realizadas durante los últimos cuatro meses del año 2005. El crédito esta otorgado en virtud de lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 436 emitido en agosto 24 del 2005 por el Gobierno Nacional el mismo que tendrá vigencia hasta febrero 28 del 2006.

Al 31 de diciembre del 2005, proveedores del exterior representa provisión de facturas por gastos por mantenimiento y operación de las turbinas correspondiente a los meses de octubre y diciembre del 2005. Durante enero y febrero del 2006, la Compañía canceló US\$1.9 millones por este concepto.

Al 31 de diciembre del 2005, Duke Energy International LLC representan valores por pagar por reembolso de gastos de diciembre del 2005. Estos valores fueron cancelados en enero del 2006.

Al 31 de diciembre del 2005, cuentas por pagar Centro Nacional de Control de Energía – (CENACE) representa saldo por pagar originado por valores entregados a la Compañía en efectivo por US\$2,754,096 en mayo del 2004 y mediante compensaciones de valores con la adquisición de combustibles con Petrocomercial por US\$3,469,558 en febrero y marzo del 2004 y que fueron utilizados principalmente para cancelación de deudas vencidas por US\$3,085,953 e intereses de mora por US\$875,017, nota 5, durante el año 2005 la Compañía compensó US\$1,643,3641.

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004, dividendos por pagar, representa el saldo por pagar a accionistas sobre las utilidades del ejercicio económico 2001 declaradas para pago de dividendos según acta de Junta General de Accionistas del 14 de noviembre del 2002.

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004 provisiones de retenciones en la fuente representan principalmente el registro de las retenciones del 1% de contratación pública no realizada por el CENACE, nota 5.

## 9. GASTOS ACUMULADOS

	... Diciembre 31...	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>
	(U.S. dólares)	
Impuestos por pagar, Impuesto al Municipio	67,645	73,799
Compañía de Servicio		114,606
Bonificaciones para el personal	<u>115,873</u>	
Total	<u>183,518</u>	<u>188,405</u>

## 10. OTROS PASIVOS

Al 31 de diciembre del 2004, otros pasivos representan valores cobrados mensualmente por recargos tarifarios realizados por la Empresa Eléctrica del Ecuador Inc. a los abonados industriales y comerciales en base al consumo eléctrico mensual. Esta contribución fue establecida mediante autorización del Ministerio de Energía y Minas, las cuales servirán para la suscripción de acciones en futuros aumentos de capital, durante el año 2005, la Compañía reverso este importe afectando a los resultados del año. Esta autorización estuvo vigente hasta junio de 1997.

## 11. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2004, representa saldo de acuerdo de compra-venta suscrito con General Electric Inc. y Electroguayas por US\$1,845,888 y US\$2,446,727 por compra de turbina para la planta Electroquil S. A. financiada a 10 años con interés del 5.87% anual. Durante el año 2005, la Compañía reverso estos importes como resultados de una liquidación de valores producto de la terminación del contrato de General Electric Inc., la misma que se afecto en los resultados del año.

## 12. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

**Capital Social** - Al 31 de diciembre del 2005 el capital social consiste de 12,569,180 acciones de US\$1.00 y 84,317 acciones de US\$0.04 valor nominal unitario. Según resolución No.05-g-dic-0003501, dictada el 10 de junio del 2005, por el Intendente de Compañías de Guayaquil, que da inscrita la escritura pública la misma que contiene la disminución de capital de la Compañía, el capital de la Compañía se disminuye en la suma de US\$425,343.

**Reservas** - La composición de las reservas es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2005</u>	<u>2004</u>
	(U.S. dólares)	
Reserva de capital	55,207,963	55,207,963
Reserva legal	<u>66,456</u>	<u>66,456</u>
Total	<u>55,274,419</u>	<u>55,274,419</u>

**Reserva de Capital** - Incluye 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, respectivamente, transferidos a esta cuenta. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

**Reserva Legal** - La Ley de Compañías requiere que por lo menos el 10% de la utilidad anual sea apropiado como reserva legal hasta que ésta como mínimo alcance el 50% del capital social. Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo pero puede ser capitalizada en su totalidad.

### **13. IMPUESTO A LA RENTA**

Las declaraciones de impuesto a la renta, retenciones en la fuente e impuesto al valor agregado hasta el 1996 han sido revisadas por parte de las autoridades tributarias y están abiertas para su revisión los años 2002 al 2005 sobre los cuales podrían existir diferencias de criterio en cuanto al tratamiento fiscal de los ingresos y gastos.

### **14. CUENTAS DE ORDEN**

Al 31 de diciembre del 2005 y 2004 cuentas de orden representan cuentas por cobrar al Ministerio de Energía y Minas respectivamente, que fueron provisionadas y que corresponde a multas por atrasos en inicio de operaciones comerciales y no cumplimiento con la generación establecida de acuerdo a los contratos de compra-venta de potencia y energía. Este importe fue deducido por el Ministerio de Energía y Minas en las cancelaciones de las facturas.

La administración de Compañía está impugnando el pago de éstas multas a través de sus asesores legales quienes estiman una resolución favorable para la Compañía.

### **15. CONTRATOS**

**Prestación de Servicios de Personal** - La Compañía ha celebrado contrato de prestación de servicios de personal con la Compañía Workingrup S.A. mediante el cual se acuerda que esta compañía proveerá, bajo su responsabilidad de personal temporal y permanente a la compañía. Durante el año 2004 la compañía registro en resultados del año US\$1,131,112 por gastos de personal y US\$114,016 por honorarios por la prestación de servicio. Este contrato estuvo vigente hasta el 30 de diciembre del 2004, en razón que el personal tercerizado fue enrolado en la Compañía al 31 de diciembre del 2004.

**Contrato de Operación y Mantenimiento** - En octubre 22 del 2004, la Compañía suscribió un contrato de operación y mantenimiento con la Compañía Wood Group de Ecuador S. A. mediante la cual se establece que el proveedor será responsable por la operación, reparación y mantenimiento de rutina y de mantenimientos mayores, la misma que pagará anualmente honorario por operación de US\$179,104 durante un periodo de 10 años a partir de enero 1 del 2005.

**Contrato de Mantenimiento Principal** - En noviembre 1 del 2005, la Compañía suscribió un contrato de mantenimiento principal con la Compañía relacionada DUKE ENERGY INTERNATIONAL DEL ECUADOR CIA. LTDA., mediante el cual se establece que el proveedor será responsable del mantenimiento de las turbinas con las que cuenta la Compañía, y que este podrá subcontratar a otros

proveedores para lograr este fin. Este contrato permanecerá en efecto hasta abril 30 del 2011. En diciembre del 2005, DUKE ENERGY INTERNATIONAL DEL ECUADOR CIA. LTDA. facturó US\$3,9 millones que incluye IVA de acuerdo con términos contratados de horas de operación de las turbinas.

## **16. DEMANDAS PLANTEADAS**

La Compañía a través de sus asesores legales ha iniciado un recurso de casación de la sentencia dictada por el Tribunal Distrital de la Fiscal No. 2, en donde se reclama a la CAE la reposición de US\$ 1 millón pagado por impuesto de nacionalización de turbina de acuerdo a lo previsto en la Ley de Exoneración de Impuestos a las importaciones por obra y servicios prioritarios del Sector Público. Hasta marzo 10 del 2006 no se ha emitido ningún dictamen.

La Compañía a interpuesto una demanda de arbitraje internacional ante el Centro Internacional de Diferencias Relativas a Inversiones (CIADI), por las violaciones al Tratado entre la República del Ecuador y los Estados Unidos de América sobre promoción y protección recíproca de inversiones, publicado en el Registro Oficial No. 49 del 22 de abril de 1997. La inversión extranjera la realizó Duke Energy Inc., principal accionista de Electroquil S. A., que suscribió dos contratos de compraventa de energía con el Estado Ecuatoriano, a través de INECEL, en 1995 y 1996.

La cuantía de arbitraje propuesto es de aproximadamente US\$20 millones que corresponden US\$7.8 a las multas indebidamente impuestas y sus intereses; US\$7 millones a los intereses por la mora en el pago de las planillas previstas en los contratos y US\$5.2 millones por gastos legales en la tramitación del proceso. Sin perjuicio del arbitraje internacional la Administración de la Compañía mantiene conversaciones con la Procuraduría General del Estado Ecuatoriano y con el Ministerio de Energía y Minas con miras a lograr una transacción entre ambas partes.

---