

INFORME A LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE ELECTROQUIL S.A. PRESENTADO POR EL PRESIDENTE EJECUTIVO, CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ECONOMICO DEL AÑO 2005.

Constituye una de mis obligaciones, de acuerdo con lo establecido en el Estatuto Social de la compañía, poner a vuestra consideración el informe anual de actividades durante el ejercicio económico del año 2005.

Lamentablemente debo iniciar este informe indicando que el sector eléctrico ecuatoriano no ha podido salir de la lamentable crisis en que se encuentra sumido desde hace ya mas de quince años y que ha puesto en peligro el suministro continuo y confiable de energía eléctrica en nuestro país. Esta crisis producto de múltiples factores, entre los que debemos resaltar el económico derivado del incumplimiento de la ecuación económica entre precios de producción y venta de la energía, la ingerencia política en las empresas pertenecientes al Fondo de Solidaridad, que ha llevado a que estas empresas estén administrada por personal incompetente y en muchos casos corrupto.

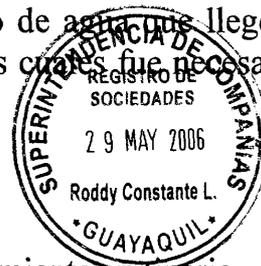
La disponibilidad energética del país durante el año 2006 no ha variado, la potencia total instalada se mantiene en 3.340 MW, incluyendo los 250 MW que se importan de Colombia, de esta manera 1690 MW corresponden a generación hidroeléctrica y 1400 MW termoeléctrica, la interconexión con Perú aun no esta disponible porque no han podido ponerse de acuerdo en los términos comerciales. La potencia de Electroquil representa el 13% de la potencia termoeléctrica total del país. En cuanto al consumo de energía en el país, durante el 2005 se llego a los 13.548.800 Mwh, de los cuales 6.749.068 Mwh corresponden a energía hidroeléctrica, 5.076.286 Mwh a termoeléctrica y 1.723.446 Mwh a importaciones de Colombia. Electroquil, genero 622.961 Mwh, que representa el 4.59% del total de la generación nacional, cabe destacar que la generación de Electroquil durante el 2005 supero a la del 2004 en el 50%, esta



generación solamente fue superada por la del año 1998, que alcanzó los 708.300 Mwh, cuando aun teníamos vigentes los contratos con el ex INECEL. Esta alta generación de nuestra central se debe a la buena disponibilidad de nuestras unidades que llego al 91.6% y a que fue un año extremadamente seco.

En lo referente a la demanda máxima de potencia en bornes de generación alcanzo los 2424 MW, registrada el 26 de abril del 2005, con un crecimiento de apenas 0,97% con relación a la demanda máxima del 2004, esto como consecuencia de la campaña de ahorro de energía del gobierno nacional.

Con la alta generación, el consumo de combustible fue también elevado, se consumieron 43.805.958 galones de diesel No. 2, los cuales fueron adquiridos a crédito de conformidad con los créditos establecidos en los diferentes Decretos Ejecutivos con declaratoria de emergencia eléctrica; este crédito fue compensado con las cuentas por cobrar atrasadas de las Empresas de Distribución. Paralelo al consumo de combustible, también es elevado el consumo de agua, que llego a los 33.986.511 galones de agua tratada, para los cuales fue necesario procesar 96.071.646 galones de agua cruda.



MANTENIMIENTO MAYOR.-

A mas de los múltiples trabajos de mantenimiento rutinario que normalmente se realiza a fin de mantener la mayor disponibilidad de las unidades, el año 2005 fue necesario implementar un plan de mantenimiento mayor en las cuatro unidades, programa que requirió de la presencia de técnicos especializados, adquisición de repuestos costosos, todo lo cual afecto a nuestros resultados financieros.

Los principales trabajos realizados fueron los siguientes:

- Turbina S/n. 185-122.-Mantenimiento mayor de la sección caliente, incluyendo cambio de la sección de alta presión y combustor.
- Turbina S/n. 185-205.- Se procedió a cambiar el combustor y la turbina de alta presión (HPT).

- Turbina S/n. 185-207.-Debido a que se detecto un desgaste anormal en el compresor de alta presión y aletas dañadas en la sección de baja presión, fue necesario enviarlo a los talleres de TCT en Calgary, Canadá, en donde se procedió a reemplazar el Combustor y Turbina de alta presión (HPT), nuevos de Chromalloy, además se aplicaron algunos Boletines de servicio de G.E. y se cambiaron cojinetes.
- Turbina S/n. 185-145, se realizo mantenimiento mayor que comprende la instalación de Turbina de alta presión (HPT) y cambio de combustor (G35 de GE).

El gasto total en mantenimiento llego a \$ 9.196.936, pero como recibimos una reversión al terminar el contrato con General Electric de \$ 4.905.076, el impacto neto en el año fue de \$ 4.291.936

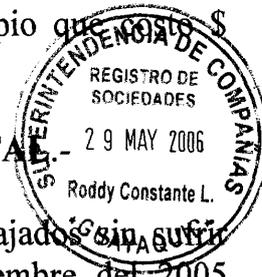
INVERSIONES DE CAPITAL.-

Los gastos de Capital llegaron a los \$ 556.513, debiéndose mencionar entre los mas significativos el reemplazo del transformador de interconexión entre las barras de 69 KV y 138 KV de la subestación, que represento un gasto de \$ 334.480 y la adquisición de equipo para el laboratorio incluyendo un Espectrómetro nuevo con una inversión total de \$ 130.285 y la adquisición de un Boroscopio que costó \$ 52.089

SEGURIDAD, HIGIENE E IMPACTO AMBIENTAL

Algo que nos enorgullece es el record de días trabajados sin sufrir pérdidas de tiempo por accidentes, al 31 de Diciembre del 2005 contabilizamos 3511 días sin accidentes.

También constituye un motivo de orgullo nuestra dedicación a preservar el medio ambiente, no escatimamos esfuerzo en este campo, tratamos no solamente cumplir sino también superar los límites impuestos por las regulaciones vigentes. En este año participamos en el concurso que promueve el Municipio de la ciudad de Guayaquil, competimos con empresas mucho más grandes y con más años de experiencia y actividad, sin embargo en la evaluación realizada por CENDES, fuimos evaluados en tercer lugar. Esperamos este año ser



merecedores a uno de los premios, pues nos estamos esforzando en ello.

ARBITRAJE CON EL GOBIERNO NACIONAL.-

Al no haber recibido de parte del Gobierno Nacional una oferta aceptable que permita transar y evitar el Arbitraje que se está ventilando ante el ICSID, este continúa con su trámite, se nombraron los árbitros, el tribunal se declaró competente y el mes pasado tuvieron lugar en Washington las audiencias, con lo cual estamos en espera del laudo final, que seguramente se dará dentro de los próximos doce meses.

INGRESOS.-

Los ingresos netos por la venta de potencia y energía de las cuatro unidades puestas a disposición del Mercado Ocasional, alcanzaron un monto de \$ 68.533.209,61, que supera en \$ 13.550.228 a los del año 2004, este incremento se debe fundamentalmente a la mayor generación, que como dijimos anteriormente superó en un 50% a la del año anterior. A pesar de la mayor generación los costos del combustible fueron bastante similares a los del 2004, esto es debido a que gracias a la campaña propiciada por nosotros logramos una sustancial reducción del costo del Diesel, que de \$ 1.8/galón bajo a \$ 0,92, lo cual únicamente favorecía a la importación de energía de Colombia que se beneficiaba del alto costo marginal como resultado de los altos costos variables de la generación termométrica con Diesel.

COSTOS DE GENERACION Y MARGEN BRUTO.-

Los costos de operación anual incluyendo el Contrato de Operación con WOOD GROUP y el de Mantenimiento con DEI DEL ECUADOR, quien intermedia con TRANS CANADA TURBINE, el costo del combustible, la depreciación del costo, gastos de administración, fue de \$ 76.043.725,66, que deducido de los ingresos netos arroja un margen bruto de (\$7.510.516,05)



OTROS INGRESOS EXTRAOPERACIONALES.-

Por concepto de ingresos no operacionales, en los que se incluyen intereses generados y el alquiler de una posición en la subestación, se ha contabilizado \$ 829.467,11, que al restar los egresos no operaciones de \$ 111.664,11, queda en \$ 717.803,00

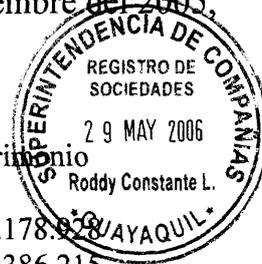
MARGEN NETO.-

El margen neto del año 2005, de esta manera queda en (\$6.792.713,05)

PATRIMONIO.-

Lamentablemente el resultado negativo del ejercicio económico del 2005, afecta el Patrimonio de la compañía, que a Diciembre del 2005, queda como sigue:

	Capital Social	Reservas	Déficit Acumulado	Patrimonio
Diciembre 2004	12.997.897	55.274.419	(21.093.388)	47.178.928
Diciembre 2005	12.572.552	55.274.419	(27.886.101)	40.386.215



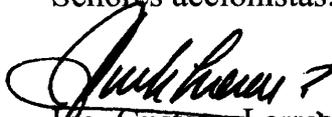
El resultado operacional nuestro, lamentablemente depende del sector eléctrico ecuatoriano, pues a pesar de ser una empresa privada, somos parte y funcionamos de conformidad con sus normas y regulaciones, y el sector eléctrico ecuatoriano viene sumido en una profunda crisis, de la cual no sabemos cuando ni como saldremos, ya que año a año en lugar de mejorar empeora. Este en un año de elecciones para renovar el gobierno, confiemos que en el 2007 podamos contar con un gobierno que comprenda la problemática nacional y nos guíe por mejores rumbos.

No quiero concluir mi informe, sin dejar de expresar mi agradecimiento, en primer lugar a ustedes señores accionistas, al Directorio con su Presidente y Vicepresidente, que siempre han puesto de manifiesto su confianza y respaldo a la administración. De una

forma muy especial debo hacer público mi agradecimiento y felicitación al grupo de operación y mantenimiento que bajo el mando de Wood Group han demostrado su gran dedicación y capacitación, lo mismo debo decir del personal administrativo.

En Electroquil la seguridad y la protección y respeto al medio ambiente constituyen normas prioritarias, gracias a ello mantenemos un record envidiable, nuestro compromiso es que este record se mantenga inalterable.

Señores accionistas.


Ing. Gustavo Larrea Real
Presidente Ejecutivo
ELECTROQUIL S.A.

