

**INFORME DEL PRESIDENTE EJECUTIVO DE ELECTROQUIL S.A.  
A LA JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS POR EL AÑO 2000**

Señores Accionistas:

Para dar cumplimiento a una de mis obligaciones contenidas en el Estatuto de la Compañía, tengo el agrado de poner a consideración de ustedes el informe correspondiente a las actividades desarrolladas en el ejercicio económico del 2000.

**GENERACIÓN DE ENERGIA ELECTRICA**

Durante el año 2000 las cuatro unidades de ELECTROQUIL estuvieron a disposición del CENACE y trabajaron de acuerdo a los términos establecidos en los contratos suscritos con el ex - INECCEL en 1995 y 1996 con una duración de 5 años, que concluyo en Mayo del 2001 para el primer contrato ( Unidades 1 y 2) y en Junio del 2002 para el segundo ( Unidades 3 y 4).

El año 2000 se caracterizo por ser de alta pluviosidad, que en materia de generación de energía eléctrica requirió de poca energía termoeléctrica, razón por la que nuestra participación no fue muy significativa, principalmente en los primeros meses del año.

Las cuatro unidades generaron 307.930.386 KWH distribuidos así:

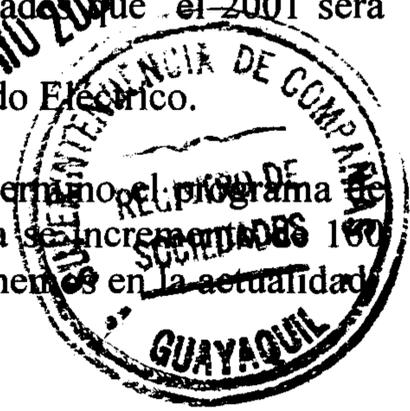
Unidad No. 1..... 49.125.986  
Unidad No. 2..... 36.813.400  
Unidad No. 3.....118.126.000  
Unidad No.4 .....103.865.000

La generación mes a mes de las cuatro unidades fue la siguiente:

<b>Enero</b>	71.474.400	<b>Julio</b>	1940.048
<b>Febrero</b>	48.665.077	<b>Agosto</b>	5.442.602
<b>Marzo</b>	4.190.400	<b>Septiembre</b>	652.893
<b>Abril</b>	22.536.000	<b>Octubre</b>	20.494.869
<b>Mayo</b>	11.894.400	<b>Noviembre</b>	72.565.696
<b>Junio</b>	424.701	<b>Diciembre</b>	47.867.838

Como se puede apreciar de Marzo a Octubre, nuestra generación fue muy reducida, debido, como ya se dijo, a la alta disponibilidad de las centrales hidroeléctricas; sin embargo, el CENACE pronostica con un 90 % de probabilidad que el 2001 será extremadamente seco, lo que significa que Nuestras unidades tendrán una mayor participación en el Mercado Eléctrico.

Algo que es muy importante mencionar es que en el 2000 se terminó el programa de repotenciación de las unidades, con lo cual la potencia efectiva se incrementó de 100 MW que fue la capacidad inicial a 180 MW que es lo que disponemos en la actualidad.



## **RECUPERACIÓN DE CARTERA**

Uno de los problemas que ha afectado a ELECTROQUIL, principalmente en su inicio fue la recuperación de las cuentas por cobrar con el ex - INECEL y luego con el Ministerio de Energía.

Gracias a un permanente esfuerzo, y luego de lograr la aplicación de los contratos de Fideicomiso, podemos decir que la recuperación de cartera durante el año 2000 fue exitosa, ya que se cumplió el programa de pagos establecido por el Ministerio de Economía y el Banco Central y al 31 de Diciembre del 2000 quedaron totalmente canceladas las cuentas pendientes por concepto de Potencia y Energía.

El único problema que hemos mantenido en la recuperación de cartera ha sido con el reembolso de los gastos por combustible del primer contrato, debido a que por un error en la redacción del contrato de Fideicomiso ha sido interpretado como que no cubre los reembolsos por combustible, por lo que ha sido necesario establecer cruces de cuentas con Petroecuador, quedando al 31 de Diciembre un saldo de \$ 4,033,922. Este valor tendrá que ser recuperado por intermedio de la liquidación del contrato que termino el 10 de Mayo del 2001, y que será cancelado a través del contrato de Fideicomiso.

## **INGRESOS**

Los ingresos totales por la venta de potencia y energía, neto de impuestos, correspondientes a las cuatro unidades alcanzaron un monto de \$ 24,638,061

## **COSTOS DE GENERACIÓN Y MARGEN BRUTO**

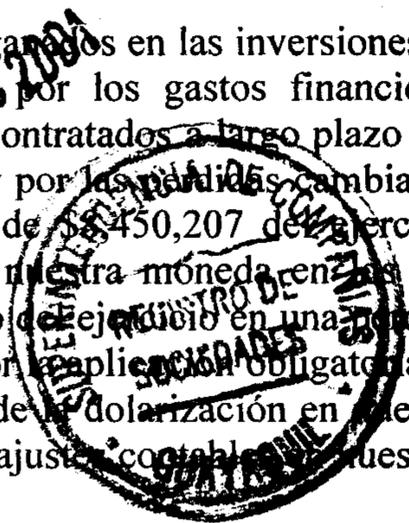
Los costos operacionales de operación, que incluyen el contrato con General Electric para la operación y mantenimiento de las unidades, ascendieron a \$ 11,974,973 lo cual determina un margen bruto de \$ 12,663,088 Este margen representa una tasa del 51 %.

## **GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y UTILIDAD OPERACIONAL.**

Los gastos de Administración del ejercicio ascendieron a \$ 2,280,623 dejando para el periodo una utilidad operacional antes de impuestos y otros gastos y ajustes financieros la cantidad de \$ 10,382,465.

## **OTROS INGRESOS, GASTOS FINANCIEROS, PERDIDAS CAMBIARIAS, APLICACIÓN DE LA NEC 17, AJUSTES, IMPUESTOS Y RESULTADOS.**

Los otros ingresos de \$ 829,855 representan los intereses ganados en las inversiones de nuestros excesos de caja los cuales fueron absorbidos por los gastos financieros incurridos en el ejercicio principalmente por los créditos contratados a largo plazo con el Eximbank y General Electric representan \$ 3,337,122 y por las pérdidas cambiarias del presente año por \$ 3,039,469 mas la amortización de \$ 450,207 del ejercicio anterior todo esto como producto de la devaluación de nuestra moneda en los dos últimos ejercicios, lo cual hubiese dejado nuestro resultado de ejercicio en una pérdida operativa de \$ 3,634,478; Situación que fue modificada por la aplicación obligatoria de la NEC 17 como consecuencia de la entrada en vigencia de la dolarización en nuestro país a partir de Abril del 2000, el resultado neto de estos ajustes contables en nuestros



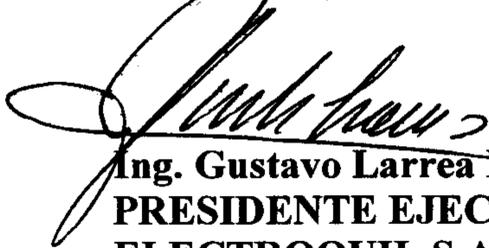
activos, pasivos y patrimonio de las empresa representa un impacto positivo por un valor \$ 4,631,679 que por mandato de la ley debió ser incluido como un ingreso tributable del resultado del ejercicio 2000 dejando nuestros resultados antes de impuestos por primera vez en la historia, con una utilidad neta de \$ 997,201 y despues con un resultado neto de \$ 655,919.

## PATRIMONIO

El patrimonio actual de la compañía asciende a la suma de \$ 50,780,579 el cual incluye la aplicación de la NEC 17. El patrimonio de la empresa esta integrado de la siguiente manera:

Acciones de Capital	\$	9,552,000
Reserva de Capital (NEC 17)		55,209,952
Perdida de años anteriores		(14,637,292)
Utilidad del ejercicio		655,919
<b>Total</b>		<b>50,780,579</b>

Atentamente,



**Ing. Gustavo Larrea Real**  
**PRESIDENTE EJECUTIVO**  
**ELECTROQUIL S.A.**

31 MAYO 2001

