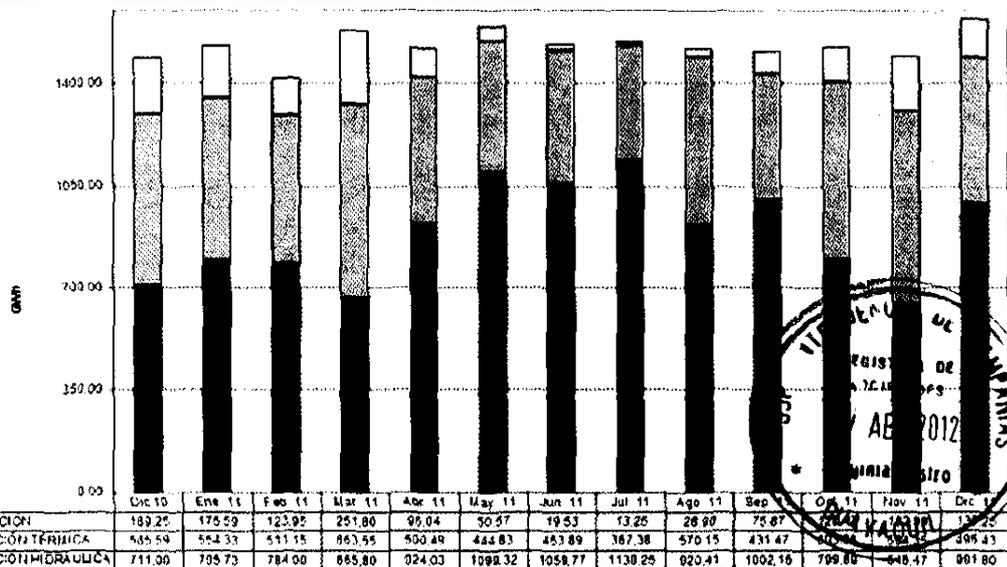


Guayaquil, 17 de enero de 2012

Señores
JUNTA GENERAL DE ACCIONISTAS DE GENEROCA
 Ciudad

Las empresas que operan centrales de generación térmica han tenido poco espacio para su producción durante el año 2011, debido a una hidrología altamente favorable para la generación hidráulica, acompañada de la entrada en pleno funcionamiento del complejo Mazar-Paute; esto se tradujo en una menor participación de la energía termoeléctrica en el balance energético nacional. La producción térmica paso del 40% en el 2010 al 30% en el 2011.

TIPO	MES ANTERIOR	MES ACTUAL	VARIACIÓN MES ANTERIOR	MES ANTERIOR	VARIACIÓN MES ANTERIOR
	Nov. 11	Dic. 11		Dic. 10	
HIDRÁULICA	645,47	991,80	53,86%	711,00	38,49%
TÉRMICA	664,35	496,43	-25,28%	585,59	-15,23%
IMPORTACIÓN*	182,99	130,25	-28,82%	189,23	-31,17%
TOTAL	1.492,81	1.618,48	8,42%	1.485,84	8,93%



(Fuente CENACE)

La producción de GENEROCA se ve altamente afectada por estos factores de hidrología, así como por el ingreso al mercado de las nuevas centrales térmicas que operan con bunker (Santa Elena y Santo Domingo).

El año 2008 que fue también un periodo atípicamente húmedo, nuestra producción fue de 156.620 MWH con un factor de utilización de planta del 58%. El año 2011 alcanzamos una producción de 141.429 MWH y el factor de planta se redujo al 53%

Producción y running hours histórica

		Energía Bruta (MWH)	Running hours	Factor de planta
2007	ANUAL	192,526.8	48,474.1	70%
2008	ANUAL	156,620.8	39,807.7	58%
2009	ANUAL	172,670.9	42,856.7	62%
2010	ANUAL	166,651.9	42,778.7	62%
2011	ANUAL	141,429.5	36,767.6	53%

Running hours, por unidad

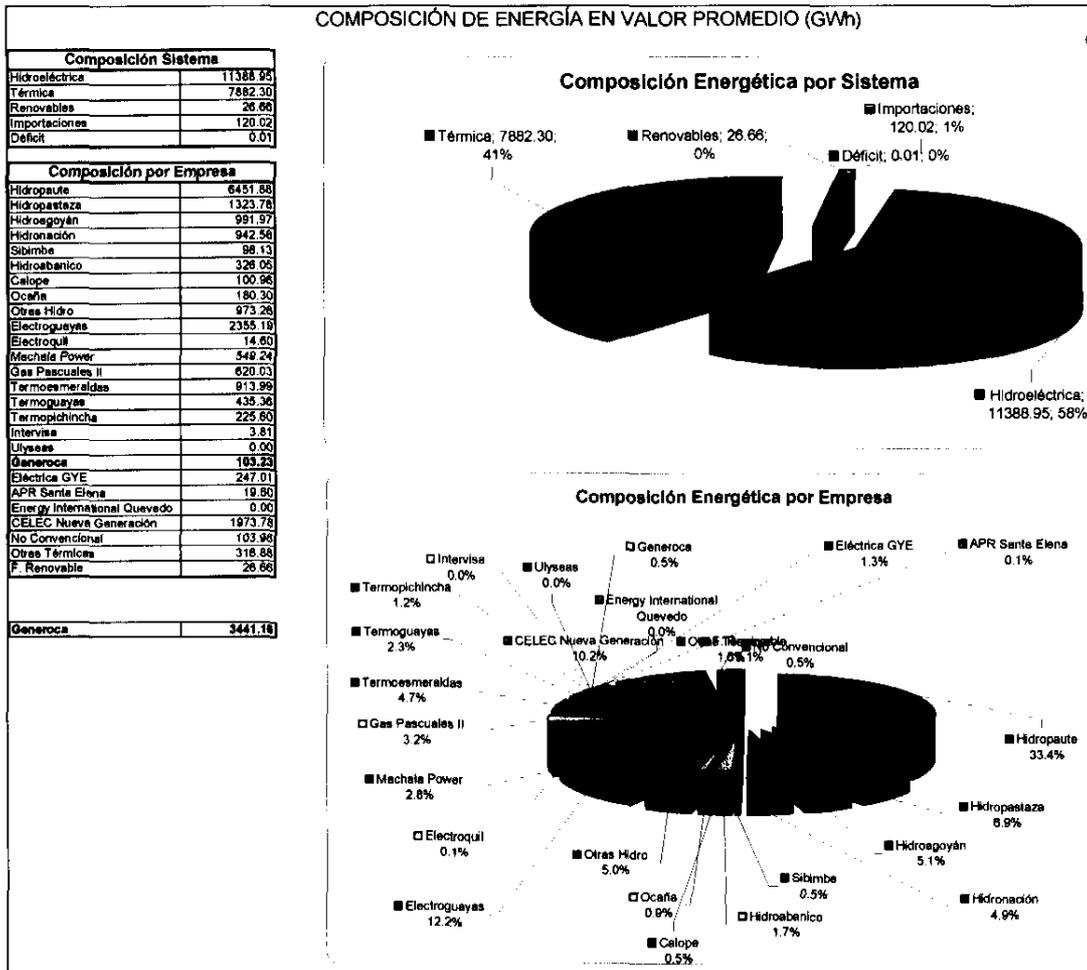
	1	2	3	4	5	6	7	8	TOTAL	FP
Ene-11	521.80	532.60	613.40	603.80	503.30	612.30	-	615.00	4,002.20	45.69%
Feb-11	524.40	532.90	410.50	552.00	468.70	418.30	-	523.10	3,429.90	39.15%
Mar-11	677.20	687.20	697.50	679.50	585.10	679.90	-	687.40	4,693.80	53.58%
Abr-11	438.30	437.40	444.30	419.50	441.30	432.70	1.00	399.60	3,014.10	34.41%
May-11	352.40	370.50	382.50	360.30	381.60	377.30	277.90	323.60	2,826.10	32.26%
Jun-11	309.40	302.10	311.20	290.50	284.10	298.70	305.80	305.10	2,406.90	27.48%
Jul-11	283.90	275.60	292.00	252.20	255.60	269.40	273.00	260.80	2,162.50	24.69%
Ago-11	556.40	542.90	575.20	34.80	487.70	558.30	576.80	565.10	3,897.20	44.49%
Sep-11	410.30	414.30	95.40	-	447.20	439.90	441.40	445.10	2,693.60	30.75%
Oct-11	425.30	448.50	-	-	463.80	465.20	467.80	434.40	2,705.00	30.88%
Nov-11	552.10	536.50	0.10	-	517.20	135.50	555.10	544.30	2,840.80	32.43%
Dic-11	324.00	337.50	78.90	-	348.70	274.30	362.90	369.20	2,095.50	23.92%
	5,375.50	5,418.00	3,901.00	3,192.60	5,184.30	4,961.80	3,261.70	5,472.70	36,767.60	
	8,760.00	8,760.00	8,760.00	8,760.00	8,760.00	8,760.00	8,760.00	8,760.00	70,080.00	
	61.36%	61.85%	44.53%	36.45%	59.18%	56.64%	37.23%	62.47%	52.47%	

Como se puede observar en el gráfico anterior, los meses mas críticos han sido precisamente aquellos que debían tener la mayor producción por el período de estiaje que no se presentó en la zona austral del país (a partir de noviembre hasta marzo), llegando al límite mínimo en diciembre, con un factor de utilización de planta del 23,92%.

Para el año 2012, se prevé el ingreso de nueva generación térmica estatal por 220 MW que se instalarán en 2012. Entrará también Baba 42 MW (hidro) y aumentando la capacidad de Daule-Peripa en 75 MW adicionales a los actuales.



En la programación anual para el año 2012, en base a la simulación de diversos escenarios, que realiza el CENACE, se prevé una reducción mayor en las horas de trabajo y en la producción de energía.



Fuente: CENACE

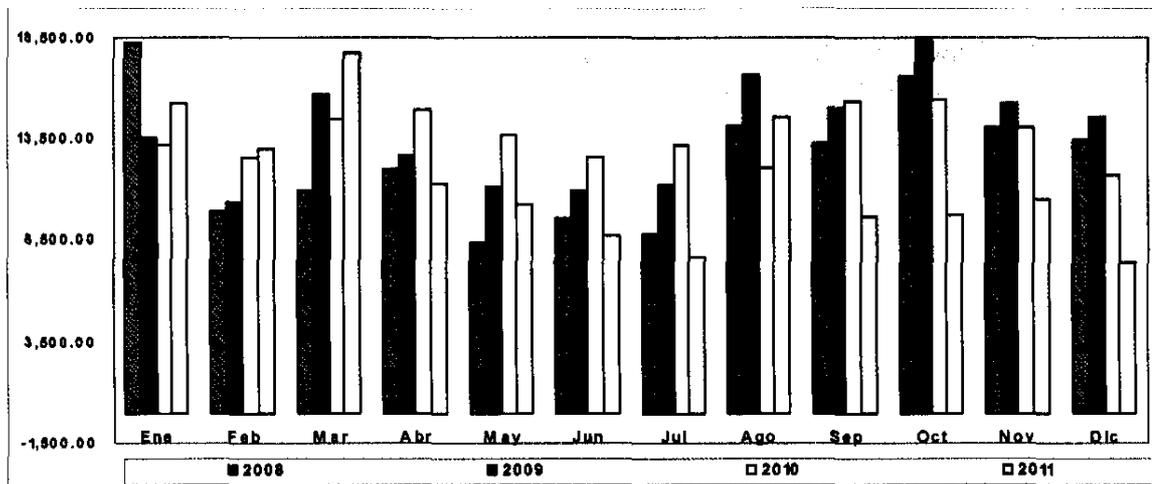
En el escenario medio, GENEROCA produciría 103.000 MWH en un total de 3.500 running hours. Esto nos daría un factor de ocupación de planta de 40.5% anual, inferior en 12% a la producción del año 2011.



La producción del año 2011 se muestra en el siguiente cuadro:

BALANCE ANUAL GENEROCA (MWH)									
From:	2011-Jan-01 00:00:00								
To:	2011-Dec-31 00:00:00								
MES	BRUTA	HACIA HOLCIM	HACIA ELECTROQUIL	DESDE ELECTROQUIL	AUXILIARES	ENTREGADA AL MEM	COMPRADA AL MEM PARA AUX.	NETA	
ENERO	15,865.67	22,548.60	391.21	7,785.17	711.02	4.48%	15,181.23	26.59	15,154.64
FEBRERO	13,537.94	19,990.82	385.66	7,446.75	620.64	4.59%	12,940.48	23.38	12,917.10
MARZO	18,528.48	21,658.41	857.61	4,786.17	801.17	4.32%	17,731.78	6.47	17,725.31
ABRIL	11,790.25	20,083.68	724.33	9,585.98	571.71	4.85%	11,278.16	59.62	11,218.54
MAYO	10,658.74	20,510.33	963.38	11,357.23	542.13	5.09%	10,193.98	79.37	10,114.61
JUNIO	9,099.03	20,034.85	772.37	12,187.55	480.83	5.28%	8,708.87	90.87	8,618.20
JULIO	8,015.34	23,230.99	264.43	15,926.04	459.69	5.74%	7,658.92	103.27	7,555.65
AGOSTO	15,214.55	23,188.06	235.89	8,885.36	688.26	4.52%	14,567.07	40.78	14,526.29
SEPTIEMBRE	10,121.10	22,376.28	67.79	12,842.10	529.94	5.24%	9,648.21	57.05	9,591.16
OCTUBRE	10,131.97	24,154.12	34.98	14,579.13	522.20	5.15%	9,666.90	57.12	9,609.78
NOVIEMBRE	10,977.46	23,122.44	41.06	12,726.37	540.40	4.92%	10,470.40	33.35	10,437.05
DICIEMBRE	7,703.15	25,039.48	23.95	17,798.87	445.88	5.79%	7,338.86	81.60	7,257.27
TOTAL	141,636.67	266,936.04	4,762.66	136,906.72	6,914.07	4.88%	136,384.86	669.26	135,715.60

A continuación un esquema de la producción por los años 2007 al 2011



La evolución de precios de ventas es como sigue:

	Energía Bruta (MWH)	Precio
2007	192526.83	81.0
2008	156620.81	75.7
2009	172670.92	82.6
2010	166651.86	87.1
2011	141429.47	92.3



Durante el año que terminó se reiniciaron las negociaciones con el CONELEC tendientes a obtener el certificado de permiso para la operación de la planta.

En julio del año pasado concretamos la compra del terreno donde se asientan las instalaciones físicas de GENEROCA, consistente en 6 hectáreas de terreno, ubicado en el Km 19.5 de la vía a la Costa.

Las ventas del período ascendieron a US\$ 13.059.040 y los costos y gastos a US\$ 12.695.607, obteniendo una utilidad a favor de los accionistas de US\$ 25.801.68

Con la seguridad de que nuestro mayor esfuerzo se encuentra en lograr los más altos estándares de producción, en un marco de seguridad integral.

Atentamente,


Ing. Enrique Portaluppi Castro
Gerente General de Corporación Nacional de Energía CNE Cia. Ltda..

Adjunto: Informe Técnico anual (2011)

