

Caracas, 12 de Noviembre del 2001

Ingeniero  
José Luis Pacheco  
Viceministro de Energías  
Ministerio de Energía y Minas  
Su Despacho.-

Como es de su conocimiento el Sector Eléctrico afronta una situación de deficiencia de generación para satisfacer su demanda de energía. Aún cuando se han tomado acciones, a los fines de incrementar la producción de energía térmica, actualmente solo se vislumbran como factibles de alcanzar, montos de generación térmica del orden de 27.000 GWh, 31.000 GWh y 33.500 GWh los años 2001, 2002 y 2003 respectivamente. Si bien estas cantidades significan un aumento considerable de la generación térmica (Al solicitar OPSIS aumentar la generación de este tipo sólo se contaban con unos 400 GWH/ semana habiéndose alcanzado unos 600 GWH/ semana), las mismas resultan insuficientes para compensar la disminución que se tendrá en la producción de energía hidroeléctrica de las centrales de Guri y Macagua, producto de los bajos caudales de aportes del Río Caroní registrados en el presente año.

Esta situación (Parque térmico con disponibilidad insuficiente en varias plantas y sequía extrema), sumada a un crecimiento inusual de la demanda (6%) ha acarreado un uso en exceso de la energía almacenada en el embalse de Guri, al no tomarse las acciones para limitar la producción de energía en dicha central, las cuales hubieran representado racionamientos de carga.

Este conjunto de factores ha llevado a que el nivel del embalse de Guri actualmente se encuentre en la cota 261.55 lo que representa casi 10 metros por debajo de la cota que se tenía para esta misma fecha el año pasado y unos 4 metros por debajo del mínimo histórico registrado para esa misma fecha.

Es nuestra preocupación que de mantenerse el actual ritmo de producción de energía diaria de 160 GWh en las centrales de Guri y Macagua, por no limitarse la generación en dichas centrales y considerando los aportes que se tienen en los meses de Noviembre a Mayo, se estaría ante un inminente colapso de dichas centrales hidroeléctricas al alcanzarse niveles que obligarían a parar ocho unidades de la Casa de Máquinas N° 2 de Guri lo que reduciría la capacidad de producción de energía en un monto de 30% del consumo nacional durante todo el período que se mantenga dicha situación.



En este sentido y considerando el impacto negativo que esto representaría para la población, EDELCA sometió a la consideración del Comité Ejecutivo de OPSIS una curva de operación del embalse de Guri, denominada "Curva de emergencia del embalse de Guri para el año 2002", la cual solo se puede cumplir limitando la generación de Guri y Macagua a 135 GWh diarios. (La diferencia entre los 160 GWh a los 135 GWh propuestos representa un 10 % de la energía diaria que se consume en el Sistema Eléctrico Nacional)

La curva de emergencia propuesta, tal como se desprende de la minuta anexa, fue aceptada por El Comité Ejecutivo de OPSIS para evitar acumular un mayor déficit, que conlleve a un racionamiento de grandes proporciones y en tal sentido se solicita a ese Ministerio la autorización correspondiente para que OPSIS limite la generación de EDELCA de forma tal de ajustar el comportamiento del nivel del embalse al indicado en dicha curva de emergencia.

El Comité Ejecutivo consideró que una modalidad de racionamiento justa debería estar basada en el cumplimiento de los compromisos de generación de energía de cada empresa como los establecidos en la Gaceta Oficial N° 5296 extraordinaria del 28 de enero de 1999 y ratificados en la Gaceta Oficial N° 5540 del 30 de junio del 2001, de forma tal que los montos a racionar sean proporcionales a los déficits de generación de energía presentes en cada empresa. Se estuvo de acuerdo en que el MEM será el organismo que tome la decisión relativa a esta medida.

La situación antes descrita requerirá de la declaración de emergencia para el Sector Eléctrico Nacional por parte del Ejecutivo Nacional y del inicio de una campaña de información a las fuerzas vivas del país para lo cual el Comité Ejecutivo de OPSIS estaría en plena y total disposición de apoyo a ese Ministerio.

Dada la situación de déficit, el Comité Ejecutivo de OPSIS ha acordado realizar reuniones semanales de seguimiento a la ejecución de las medidas que permitan el cumplimiento del plan de acciones que ha venido siendo coordinado por su despacho y al cual se han incorporado otras acciones inmediatas que se consideran necesarias para el logro del objetivo planteado de minimizar el impacto de la actual situación de déficit de energía eléctrica. Estas acciones inmediatas se indican a continuación:

#### ACCIONES INMEDIATAS

Acción.	Responsable	Fecha
Emitir Decreto donde se declare al Sector Eléctrico en emergencia.	MEM	01/11/2001
Mantener como mínimo tres (3) unidades de Planta Centro disponibles. Para ello es indispensable realizar con urgencia las inversiones programadas correspondientes.	CADAFE MEM MF	
Mejorar la disponibilidad de las plantas turbogas e hidroeléctricas de los Andes de CADAFE. Para ello se requiere agilizar la entrega de los recursos por parte del Ministerio de Finanzas a CADAFE.	MEM CADAFE MF	01/01/2002
Garantizar el suministro de combustibles a las empresas eléctricas y definir su disponibilidad de acuerdo a la prioridad que conlleva esta emergencia.	PDVSA MEM	01/11/2001
Ejecutar con urgencia el programa de compras de energía a Colombia, E. De C., GENEVAPCA, TURBOVEN y a otros Productores Independientes.	MEM CADAFE	05/11/2001
Implantar el programa de generación para cumplir con la Curva de Emergencia, propuesta por EDELCA, para la administración del embalse de Guri hasta el mes de mayo del 2002.	OP SIS MEM EDELCA	
Diseñar un Plan de Racionamiento Programado de Energía a nivel nacional.	OP SIS	01/11/2001
Aprobar el Plan de Racionamiento Programado de Energía.	MEM	12/11/2001
Implantar un Plan de Racionalización de la Demanda.	MEM	05/11/2001



Solicitar a las empresas eléctricas generar su máxima capacidad disponible, eximiéndolas de la obligación de cumplir las normas de calidad y seguridad establecidas para condiciones normales de operación.	MEM	05/11/2001
Tomar la decisión para instalar nueva capacidad de generación térmica y proveer las garantías financieras para la viabilidad de estos proyectos.	MEM	01/11/2001
Iniciar la campaña comunicacional para informar al país sobre la crisis de energía eléctrica.	MEM	01/11/2001
Informar a las autoridades nacionales, regionales y municipales sobre la crisis de energía eléctrica del país. El Comité Ejecutivo de OPSIS manifiesta su disposición de participar para cumplir con este objetivo.	MEM	01/11/2001
El Comité Ejecutivo de OPSIS realizará el seguimiento a las acciones planteadas mediante reuniones semanales.	C.E. OPIS EMPRESAS	01/11/2001

En lo que se refiere a la recuperación del parque térmico actual, se insiste en la necesidad de recuperar la capacidad de generación en las centrales de CADAFE: Planta Centro, Anaco, Guanta y Punto Fijo.

En lo que respecta a la instalación de nueva capacidad de generación, se considera necesario adelantar los siguientes proyectos:

Dos unidades turbogas para ENELVEN..... 300 MW  
 Planta propuesta por E. de C.....300 MW  
 Planta Yaritagua.....80 MW  
 Nueva Planta en Oriente.....50 MW

Finalmente se debe agilizar el programa de compras de energía que considera:

- Compra de 300 MW a la E. de C.
- Establecer negociaciones con comercializadores de Colombia para adquirir 250 MW, tanto por las interconexiones de 230 kV (Cuatricentenario – Cuestecitas y El Corozo - San Mateo), así como por la interconexión a 115 kV La Fría – Tibú.
- Compra a GENEVAPCA y TURBOVEN de un monto de 140 MW.
- Compra de generación de PDVSA por el orden de 50 MW.

Otro de los asuntos a resolver para permitir que sea entregada una mayor cantidad de energía al Sistema Interconectado, son las limitaciones comerciales que impiden que la empresa ELEVAL incremente su nivel de generación disponible (5 GWh/día) y los problemas de logística en la entrega de combustible por parte de PDVSA a SENECA.

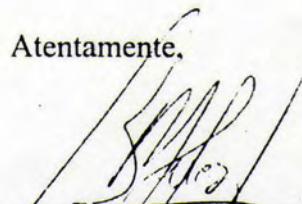

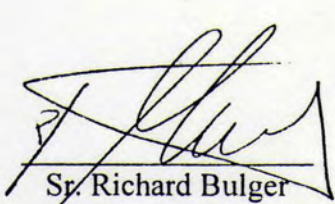
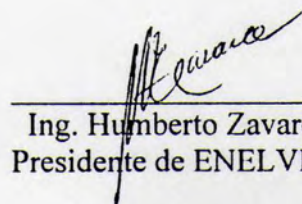
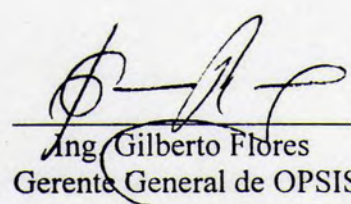
Estas acciones de compra de capacidad pueden representar un aporte adicional de 3000 GWh al Sistema Interconectado, los cuales contribuyen a reducir el déficit estimado de 5000 GWh para el año 2002.

Es importante resaltar que la materialización de estas acciones disminuye el impacto del racionamiento a ser aplicado y el pleno éxito de las acciones propuestas reduciría sustancialmente el déficit existente.



Reiterando nuestra disposición a mantenernos en permanente colaboración con su despacho en la resolución del problema que enfrentamos y conscientes de las obligaciones que la Ley del Servicio Eléctrico, en sus normas transitorias, impone a la oficina Operación de Sistemas Interconectado (OPSIS) hasta tanto se cree el Centro Nacional de Gestión, quedamos de Usted.

Atentamente,

  
Ing. Luis Rodríguez Guevara  
Presidente de CADAFE  
Ing. Oswaldo Artiles  
Presidente de EDELCA  
Sr. Richard Bulger  
Presidente de E. de C.  
Ing. Humberto Zavarce  
Presidente de ENELVEN  
Ing. Gilberto Flores  
Gerente General de OPSIS

Anexo: Minuta de la Reunión del Comité Ejecutivo de OPSIS de fecha 30/10/2001.  
C.C.: Delegados Comité Ejecutivo