

Fecha 23.11.2009	Sección Primera-Nacional	Página 21
----------------------------	------------------------------------	---------------------

OPINIÓN DEL EXPERTO

opinion@nuevoexcelsior.com.mx

Región Central. Proyección Energética

Ante el panorama actual, se confirma la necesidad de un proyecto de largo alcance en lo que a generación de electricidad se refiere

POR MANUEL FRÍAS ALCARAZ*
(PRIMERA DE DOS PARTES)

Visualizar que en la región central (Distrito Federal y los estados de México, Puebla, Tlaxcala, Morelos e Hidalgo) se avecina una peligrosa crisis por falta de **agua** —en particular en la zona metropolitana del Valle de México—, lo cual se complica por el irregular **servicio** eléctrico (los sistemas de **abasto** y desalojo de **agua** funcionan por bombeo), reconfirma lo inaplazable de instituir un auténtico proyecto de país en el rubro.

En México Tercer Milenio (*www.mexicotm.com*) se recomendaron varias obras de infraestructura hidroenergética para modernizar y dinamizar la hoy extinta empresa pública Luz y Fuerza del Centro (LyFC), que administraba y suministraba la energía eléctrica en el centro del país.

De mantener el gobierno federal la decisión de liquidación, las consideraría- construiría la Comisión Federal de Electricidad (CFE), en especial los proyectos sugeridos para transformar- producir la energía a las horas de máxima demanda.

Sobresalen por su cercanía con la Ciudad de México, la Central de Ciclo Combinado Caliacac (40 km al norte) y el Sistema Hidroeléctrico del Río Necaxa (150 km al noreste), lo que garantizaría, con mínimas pérdidas de transmisión, ampliar de manera integral, confiable y económica la potencia y energía normal y máxima. Desde luego es necesario revisar y actualizar instalaciones, y equipos electromecánicos en operación, pues después de años en **servicio**, con restringida inversión y discontinuo mantenimien-

to, sus condiciones eléctricas serán un obstáculo de interconexión.

La actual reserva-exceso de capacidad instalada se sustenta en centrales de vapor (autogeneración y ciclos combinados controlados-operados por productores independientes) que consumen grandes volúmenes de gas natural e inclusive diesel, cuando existe déficit de ese oneroso y especulativo combustible importado. Aunado a que este tipo de centrales tienen una vida útil de 25 años, de cumplirse los programas de conservación, y varias se ubican en zonas con escasez de **agua**.

Para fortalecer el desarrollo regional y la inversión productiva, a continuación se expone síntesis del planteamiento original que a partir de 1988 fue puesto a consideración de los directivos de la compañía y líderes sindicales de la recién clausurada LyFC. Al diversificar e incrementar su capacidad instalada y reasumir la alta producción de electricidad, permitiría reducir notablemente su dependencia de la CFE; por lo mismo, la rentabilidad y calidad del **servicio** eléctrico se optimizaban.



Fecha 23.11.2009	Sección Primera-Nacional	Página 21
----------------------------	------------------------------------	---------------------

Sistema hidroeléctrico del río Necaxa, Puebla

a) Transcurridos más de cien años de puesta en **servicio** la presa Necaxa, resulta imprescindible subirla 11 metros para hacer más versátil y productivo su funcionamiento. El almacenamiento original, de 43 millones de metros cúbicos, será la capacidad de azolves, y los 30 millones de capacidad adicional por obtenerse con la elevación de la cortina, se destinarán a la producción de energía eléctrica en las nuevas centrales Necaxa-Rebombero, Xicoteppec y San Marcos.

b) La potencia instalada en la primera etapa será de 1000 Megawatts (MW). Necaxa-Rebombero: 300 MW; Xicoteppec: 530 MW, y San Marcos: 170 MW con producción conjunta anual de 1,800 Gigawatts·hora (GW·h). La inversión de capital se estima en mil millones dólares. De convenir así, la central Necaxa-Rebombero aumentaría su capacidad a 500 MW y en una segunda etapa las centrales Nexapa y Patla se convertirían en plantas de acumulación de energía.

c) En el supuesto de existir dificultades técnicas por la magnitud de las obras e instalaciones u obstáculos de travesarse entre las cuencas Tecolutla y Cazones, otra alternativa es invertir la actual operación para derivar los caudales hacia la Presa Tenango y conducirlos a una nueva central que se situaría arriba de la planta Nexapa e instalar 300 MW para generar 715 GW hora.

En México Tercer Milenio se recomendaron obras de infraestructura hidroenergética para modernizar y dinamizar la hoy extinta empresa pública LyFC.

Es necesario actualizar instalaciones y equipos electromecánicos en operación, después de años con restringida inversión y discontinuo mantenimiento.