

Azucareros estudian generar luz con carbón



Inversión podría llegar a \$2,500 millones en siete años. Ingenios pretenden ser más eficientes en la producción eléctrica, tanto con biomasa como con otros combustibles.

Fernando Quiñonez tquinonez@sigloxxi.com

El sector azucarero, que por ahora utiliza búnker para generar energía eléctrica en los meses que no tiene zafra, analiza la conveniencia de cambiar combustibles derivados del petróleo por carbón mineral, para lo cual planean invertir entre \$2,250 millones y \$2,500 millones en los próximos 7 años.

El gerente general de la Asociación de Cogeneradores Independientes (ACI), Rodolfo Macdonald, explicó que de las dos opciones más probables, gas natural y carbón mineral, este último es el más viable en el país, pues el primero requiere de la instalación de plantas más grandes para que sea rentable y porque aquí todavía no se comercializa este combustible.

El cambio de tecnología permitiría aumentar la presión del vapor en sus calderas, con lo cual también subiría la capacidad instalada de producción eléctrica de 320 megavatios (MW) a entre 450 MW y 500 MW, añade el ejecutivo.

Según Macdonald, en la década de los 90, cuando empezaron a vender energía eléctrica, las calderas que utilizaban para llevar el agua al punto de vapor alcanzaban los 250 psi (*Pounds per Square Inch* o libras por pulgada cuadrada) y conforme ha pasado el tiempo han hecho inversiones que las llevan ahora a 900 psi. Recuerda que en las plantas de carbón que están instalándose en Guatemala, como la de *Jaguar Energy*, las calderas alcanzan entre 1,200 y 1,400 psi, por lo cual los combustibles que generen esa presión son el gas natural o el carbón mineral. Por ello es que consideran viable cambiar de búnker a este último y con una caldera adicional podrían hacer que el bagazo de caña genere ese nivel de presión con la misma cantidad de biomasa. Con ello la capacidad de producción eléctrica puede aumentar un 56%.

Para la licitación

Agrega que también estudian participar en la licitación que harán las distribuidoras para abastecerse de la energía cuando empiecen a vencer los llamados “contratos preexistentes” (a partir de 2013) y el principal temor es que el equipo no esté listo para cuando deban empezar a suministrar la energía. “Lleva entre 36 y 48 meses para que el fabricante nos entregue el equipo después de firmada la orden”, señala Macdonald.

El director de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica (CNEE), César Fernández, considera que los cogeneradores están trabajando duro, incluso en investigación para encontrar fuentes energéticas más eficientes, “porque ellos ya vieron que la electricidad es un negocio más permanente que el azúcar”.

Añade que el principal incentivo para este cambio es la licitación el próximo año de unos 800 MW, para satisfacer la demanda de las distribuidoras cuando venzan los contratos, pero los azucareros temen que no les dé tiempo a estar listos. “Les dijimos que por ahora está esta licitación, pero en unos 8 años habrá otra, tal vez no tan grande, sino de unos 300 MW o 400 MW”, anticipa Fernández.

A criterio del ministro de Energía y Minas, Romeo Rodríguez, “estos cambios tecnológicos conllevan una disminución en los costos de generación, pues los precios del carbón son más bajos y estables que el búnker”.

“Entiendo que lo hacen para prepararse cuando venzan sus contratos con las distribuidoras y tengan que entrar mercantes (sin contratos y venderlo en el mercado de oportunidad local o extranjero) o participar en próximas licitaciones”, expresa Rodríguez.