



Limitaciones en el equipamiento -que incluye turbinas, generadores y calderas- asociadas a la obsolescencia y la violación de los ciclos de mantenimiento, provocan los molestos apagones que a diario imponen cambios en las rutinas de los santiagueros.

Para Norgelis Argüelles Coello, director comercial de la Empresa Eléctrica en el territorio, el actual contexto es la sumatoria de la falta de financiamiento e incapacidad para la importación de partes y piezas de repuesto, algo que ha golpeado al sector durante décadas.

“Se trata de ejecutar mantenimientos ligeros o parciales, pero no llegan a resolver el ciento por ciento de las problemáticas que tienen las centrales térmicas, concentradas -fundamentalmente- en las calderas”, alegó el directivo, a lo que también añadió la necesidad de ejecutar un mantenimiento capital.

“Hoy se realizan procesos de limpieza en calderas, además de otros trabajos que están a nuestro alcance: soldaduras y reparaciones menores, para mantener, aunque con limitaciones, la capacidad que tiene la planta y para que no llegue a cero la disponibilidad”, subrayó.

En tanto, la situación de la generación distribuida (conformada por los grupos electrógenos y motores que funcionan con diésel y fuel oil) transita a nivel de país, por la indisponibilidad de mil 121 megawatts debido a averías, y otros 194 megawatts por acciones de mantenimiento. En Santiago de Cuba, de manera particular, se encuentra disponible alrededor del 40% de la potencia a entregar.

“A ello hay que sumar las limitaciones que hoy se enfrentan, a diferencia de años anteriores, en cuanto al suministro de combustibles para el funcionamiento de estos equipos en los horarios pico, en su mayoría con más de 12 mil horas de explotación.

Esclarecen sobre actual contingencia energética

Publicado: Sábado, 28 Mayo 2022 09:48

Visto: 323

De acuerdo con criterios de la población sobre los reiterados apagones en una misma jornada, Argüelles Coello señaló que “no siempre la afectación eléctrica se corresponde con el déficit. Hay situaciones de averías en las redes y en los elementos que componen el Sistema Eléctrico Nacional (subestaciones, transformadores e interruptores) que pueden, en determinadas condiciones de operación tener una avería y salir del servicio.

“Es posible que un circuito haya tenido un apagón de cuatro horas por déficit y luego, durante su proceso de restablecimiento, pueda caer en avería por la concurrencia de las cargas.

“Se ha divulgado lo que se realiza en la unidad 2 de Felton, en la que se acomete un mantenimiento ampliado al rotor de la máquina, y que, tras su conclusión podría aportar 240 megawatts al Sistema. Asimismo, en otras centrales del país, como la Antonio Guiteras -la más grande de Cuba-, se labora para incrementar las unidades de potencia sin tener que llegar a un mantenimiento capital.

“También hay un grupo de medidas (12) diseñadas por la dirección del país, encaminadas a disminuir el consumo de electricidad en el sector estatal (que incluye nuevas formas de gestión, productores agropecuarios y otras entidades), a estas se suman acciones técnicas dirigidas al interior de las plantas, como la unidad 4 de Renté, con capacidad para generar 60 megawatts, prevista a arrancar este viernes”, concluyó.

Fuente: Periódico Sierra Maestra