

Garoña se reengancha a la red con 112 nuevos elementos combustibles

La planta eléctrica alcanzó ayer al mediodía el cien por cien de potencia tras una parada en la que se han llevado a cabo más de 6.600 actividades de mantenimiento y puesta al día

Estíbaliz López / Garoña

La central nuclear de Santa María de Garoña alcanzó a las doce y media del mediodía de ayer el cien por cien de potencia después de que el martes a las cinco de la tarde se acoplara a la red eléctrica nacional. El enganche tuvo lugar tras una parada no programada que se llevó a cabo el lunes al comprobar que una válvula de alivio y seguridad no actuaba conforme a lo esperado durante la realización de una prueba en el proceso de arranque, a pesar de que esa decisión «no era requerida», apuntan desde la empresa gestora de la central, Nuclenor.

Durante la recarga, que comenzó el 1 de marzo, se han efectuado más de 6.600 actividades de mantenimiento y puesta al día de la instalación. Para todas esas tareas se han empleado 292.000 horas en las que han participado 1.841 profesionales pertenecientes a 123 empresas, la mayoría situadas en el área de influencia de la planta eléctrica.

De esta manera, se han sustituido 112 elementos combustibles, se han realizado inspecciones en el interior de la vasija, se ha procedido a la sustitución de los haces tubulares en el condensador de aislamiento y se ha actuado, entre otros sistemas y equipos de la planta, en la turbina y el generador.

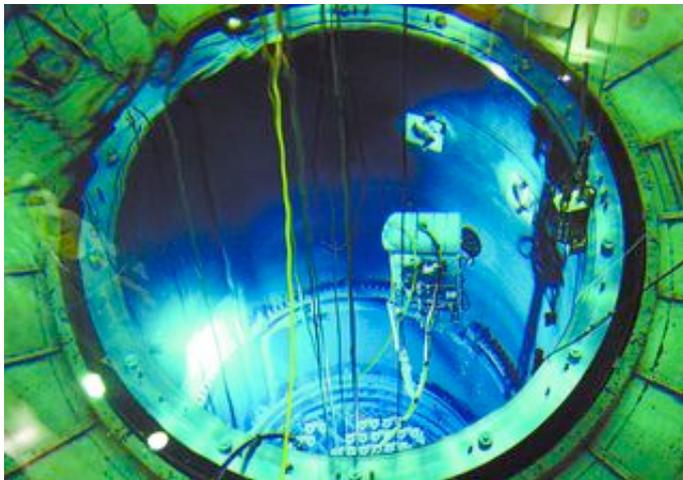
Todas estas actividades han sido supervisadas por técnicos del Consejo de Seguridad Nuclear que han intensificado su labor de inspección y control en la instalación a lo largo de este mes. Además, desde Nuclenor aseguran que este organismo regulador ha sido informado de todas las actividades e incidencias que se han producido durante ese periodo.

Pruebas de arranque

Después de finalizar los trabajos previstos, se han realizado más de 750 pruebas para poder proceder al arranque de la planta nuclear, para «garantizar la perfecta operatividad de los equipos o sistemas en los que se ha intervenido», explican fuentes de Nuclenor.

Es por esto que el resultado no esperado en una de esas pruebas fue el origen de la decisión, el pasado lunes día 6, de llevar la central a parada fría cuando se encontraba generando electricidad al 69 por ciento de su potencia. «La planta eléctrica cumplía con los requisitos exigidos por las especificaciones técnicas de funcionamiento. Aún así, tomamos esta decisión para poder sustituir la válvula», indica la empresa gestora de Garoña.

Con todo, desde Nuclenor señalan que la parada se ha desarrollado con total normalidad siguiendo el programa previsto por el equipo de dirección de parada. «El resultado ha sido un conjunto de trabajos exigente y equilibrado que permitirá un ciclo operativo con la central en las mejores condiciones de seguridad y fiabilidad», señalan.



Las inspecciones en el interior de la vasija han sido uno de los trabajos más importantes realizados.

DB