

# Se viene el invierno y plantean alternativas para fortalecer el sistema eléctrico del Sur y Valle de Uco

21/04/2025



Con la llegada de invierno y muchos mendocinos dependiendo de la energía eléctrica para calefaccionarse, distribuidores de energía del Sur y Valle de Uco insisten en la necesidad de buscar una solución alternativa para evitar apagones ante la salida de funcionamiento de las centrales de Los Nihuales.

Si bien el gran objetivo es recuperar el autotransformador ubicado en la central Nihuil 2 y dejar el sistema como funcionaba anteriormente, hay algunas alternativas. Es que el

equipo quedó completamente cubierto de lodo y no se sabe cual es su estado.

En este sentido, la empresa Edeste habló de la “confiabilidad del sistema”. Es que desde la firma plantean “dudas sobre su capacidad para responder durante el invierno.”

“Aunque se recupere la conectividad, no ocurre lo mismo con la confiabilidad del sistema. El autotransformador de 150 MVA – 220/132 kV de Nihuil II quedó bajo el aluvión de lodo, agua y elementos pesados”, explicaron.

Una de las propuestas apunta a conseguir otro autotransformador e instalarlo en la zona de Los para que baje la tensión de 220 kilovoltios a 132. Desde allí extender una nueva línea de alta tensión, de unos 14 kilómetros, hasta la estación transformadora de Pedro Vargas.

La otra es un transformador en Agua del Toro para que el traspaso del sistema 220 Kv a 132 kv se dé, directamente desde allí con un “bypass” para saltar el autotransformador dañado y aprovechar la línea existente de Nihuil 2 y desde allí a Pedro Vargas

Desde el gobierno provincial junto al EPRE están analizando las opciones y no descartaron trabajar con más un equipo. “Además de un nuevo transformador para Nihuil, se requiere otro para Agua del Toro”, había destacado el mes pasado, en declaraciones periodísticas, la propia ministra de Energía, Jimena Latorre.