

ANEXO 6

Contexto Energético Regional y Reemplazo de UGE Hitachi TG

El sistema eléctrico en la Región de Magallanes y Antártica Chilena corresponde a un sistema aislado. La Central Tres Puentes es el principal generador de energía eléctrica en la Región de Magallanes con una potencia instalada de 80,1 MW. En la Región no existen otros actores relevantes en el campo de la generación eléctrica a los que ante una eventualidad de falla en la Central se pueda comprar energía, en volúmenes tales que permitan suplirla ante eventual indisponibilidad mayor de sus unidades generadoras.

En la actualidad existen dos parques eólicos ubicados a 17 kilómetros al norte de Punta Arenas, aproximadamente. Cabo Negro, que ya está en servicio, con una potencia instalada de 2,55 MW y, próximo a efectuarse su conexión al sistema eléctrico, el parque eólico Vientos Patagónicos, con una potencia nominal de 10,35 MW. Ambas generadoras poseen un factor de planta del 50% aproximadamente, por lo que se estima que, en conjunto, aporten un total de 56.801 MWh/año de energía al sistema eléctrico de Punta Arenas.

Por su parte, la producción de energía que la Central Tres Puentes aportará al sistema eléctrico, para 2021, se proyecta en 246.634 MWh/año, lo que significa un 81,3% de la demanda de la ciudad. Lo que otorga a la Central Tres Puentes un rol protagónico en el abastecimiento a la demanda energética de la Región.

Con respecto a la Acción N°8 del Programa de Cumplimiento, se considera el reemplazo de la Unidad de Generación Eléctrica TG HITACHI, unidad de respaldo de 24 MW de potencia y que opera cada vez que se realizan detenciones por mantenciones programadas o en situaciones de emergencia que afectan la operación de las Unidades Base (condición N-1), por un bloque de 10 MW de potencia conformado por 5 unidades de 2 MW cada una, las cuales entrarán en operación como unidades de respaldo de manera secuencial conforme a las necesidades de cada caso.

Este bloque de 10 MW corresponde a 5 unidades que operarán con gas natural, combustible que genera bajas emisiones atmosféricas, y otorgarán una gran versatilidad y eficiencia operacional, dado que se podrá ir inyectando energía en la medida que la demanda así lo

requiera, a diferencia de la UGE HITACHI que es una máquina de gran potencia, que consume mayor cantidad de combustible para producir una menor cantidad de energía eléctrica. Por lo tanto, el reemplazo de la UGE HITACHI será beneficioso tanto desde la perspectiva operacional, de consumo energético (uso del combustible), como ambiental.

Con respecto a la UGE HITACHI cabe señalar que no se considera su desmantelamiento ni demolición, como tampoco su desconexión física del sistema. Simplemente, se considera la no utilización de esta máquina, lo cual se verificará a través de los registros de consumo de combustible, producción de energía y generación de emisiones almacenados en el CEMS, a los cuales tendrá acceso en todo momento y en tiempo real, la Superintendencia del Medio Ambiente para su revisión, quedando en todo momento los registros de su estado de no funcionamiento, según lo establece la Resolución Exenta N°1.574/SMA, del 23 de noviembre de 2019, establece, Instrucción general para la conexión en línea de los sistemas de monitoreo continuo de emisiones – CEM.

En este sentido, es muy importante señalar a la Autoridad que, ante una situación de emergencia, en la cual se corra el riesgo de no satisfacer la demanda de energía eléctrica de la Región de Magallanes, en particular de la ciudad de Punta Arenas, la UGE HITACHI podría entrar en operación puntual y sólo como último recurso, justificado por algún caso de fuerza mayor, como por ejemplo, los casos improbables de falla simultánea de unidades generadoras base de la Central Tres Puentes y que los parques eólicos u otros actores en la generación de energía no tuvieran la capacidad de satisfacer la demanda energética.