

EL FUTURO DEL MERCADO DE AJUSTE DE LA ELECTRICIDAD



Janis Timma [Jānis Timma]

Presidente del Consejo de la Asociación de Cogeneración Letona

13 de Octubre 2024

En Letonia, las largo tiempo denostadas y criticadas plantas de cogeneración de gas, que en su día fueron cerradas a consecuencia del Componente de compra obligatorio (MPC) (en letón: OIK, Obligātā iepirkuma komponente), puede que ahora resulten ser un activo valioso en el mercado de ajuste de la electricidad. Al contrario que otras tecnologías de recursos energéticos, que requieren varias horas para empezar a operar de forma eficiente y calentar el equipamiento, las plantas de cogeneración de gas natural de baja capacidad requieren un tiempo significativamente menor para comenzar a operar. Por ejemplo, el requisito del mercado eléctrico de que deben estar listas para trabajar en menos de 12 minutos es completamente factible.

En la actualidad, varios miembros de la asociación están trabajando para recuperar la actividad de esas plantas de cogeneración desactivadas, de tal forma que puedan participar en el mercado de ajuste de la electricidad. La capacidad total de las instalaciones es de 20-25 MW. Tal y como sabemos, los tres estados bálticos tienen planeado desconectarse de la red compartida con Rusia y Bielorrusia, BRELL en febrero 2025. Aunque Letonia y sus dos vecinos no compran electricidad de Rusia y Bielorrusia, esta red proporciona servicios de ajuste, por lo tanto hay flujo de electricidad. El estado actualmente planea acometer tres parques de baterías con una capacidad total de 80 MW para garantizar los servicios de ajuste de red. A pesar de esto, el lanzamiento está planificado hacia el final de 2025, mientras que la desconexión de BRELL está planificada para febrero de 2025. Por lo tanto, a pesar de las declaraciones públicas acerca de que Letonia está lista para desconectarse de la red, parece obvio que el proceso será bastante complicado y que los precios del mercado de ajuste de la electricidad pueden subir radicalmente. La dificultad para recibir nuevas capacidades de conexión para los proyectos de baterías y su definición en las instancias regulatorias no ayudan tampoco con la situación. AS “Augstsprieguma tīkls” predice que la capacidad de electricidad requerida para ajustar la red

en los tres estados bálticos es de 1500 MW – 900 MW de capacidad lista para activarse en caso necesario y 600 MW de capacidad lista para desactivarse en caso necesario-.

Debe comentarse inmediatamente que los costes de ajuste no afectan al precio final de la electricidad para los consumidores. Los costes del mercado de ajuste de la electricidad están cubiertos por los productores de energía y los suministradores, quienes son responsables de las ofertas inexactas. Por ejemplo, supongamos que un productor de energía ha anunciado que proporcionará 100 MWh de electricidad a la red “Nordpool” mañana pero solo acaba suministrando 50 MWh. En este caso, está generando un déficit de capacidad de 50 MWh en la red. Esta carencia debe ser compensada por otro productor que activará sus instalaciones para compensar esa capacidad perdida. Esto podría implicar grandes cambios en las vidas de los productores de energía dado que hasta ahora han estado acostumbrados a operar en un mercado predecible con tarifas fijas y sin embargo a partir de ahora se encontrarán un mercado muy dinámico que cambia cada hora, y en el futuro, cada 15 minutos. Dada la particularidad del mercado, los productores de electricidad que participen en él deben estar listos para encender y apagar sus instalaciones múltiples veces en un mismo día. Esto implica también unos elevados requisitos en cuanto al nivel de automatización y control remoto de las plantas.

Cuanto más se desarrollan las capacidades de la energía renovable, más dependiente del tiempo y con rendimientos relativamente difíciles de predecir, más capacidad será requerida por el mercado como provisión de ajustes energéticos en el futuro. Sin embargo, está absolutamente claro que la energía verde es el futuro de Europa y también de Letonia, así que deberíamos prepararnos para ello de forma gradual. Se aprecia la actividad de AS “Augstsprieguma tīkls” y la comunicación con los productores. El proceso de preparación ha sido muy activo y los productores están en diferentes fases del proceso de certificación, preparando ajustes en la maquinaria. Sin embargo, teniendo en cuenta las circunstancias geopolíticas, uno podría preguntarse: ¿había alguna posibilidad de haberse preparado para este proceso antes y darle más peso a nivel político? El otoño ya está aquí, pero el proceso de certificación solo se está llevando a cabo ahora, unos meses antes de la desconexión de BRELL.