

Economía & Negocios

“ Es posible que la falta de generación de centrales hidráulicas por falta de agua haga operar una central térmica un poco más cara y, por lo tanto, los precios denominados Costos Marginales Horarios (CMgH) puedan incrementarse y, por ende, las empresas intenso-energéticas terminen pagando más (...). ”

Dr. Luis García-Santander, académico UdeC.



FOTO: ENEL

Edgardo Mora Cerda
edgardo.mora@diarioconcepcion.cl

REGIÓN MANTIENE RELEVANCIA NACIONAL

Biobío: Gobierno proyecta mayor equilibrio en generación eléctrica con más tecnología solar y eólica

Producción cayó 51,2% durante noviembre de 2025, respecto del año pasado. Baja trimestral incidió en PIBr (-4,2%).

De acuerdo con el Instituto Nacional de Estadísticas (INE), en la Región del Biobío, durante noviembre de 2025, la generación eléctrica fue de 621 GWh, cifra 51,2% inferior respecto al mismo período del año anterior; debido a una caída de 68,9% en la generación hidráulica, la que disminuyó en 728 GWh.

Según el INE, la Región aportó con el 8,9% de la generación eléctrica nacional. Además, en la matriz eléctrica local predominó la generación de fuente hidráulica, que representó el 52,8% del total de energía generada.

Además, durante el mismo mes la distribución eléctrica alcanzó los 590 GWh, con una contracción interanual de 1,2%, debido, principalmente, a una disminución del 1,1% en la distribución hacia el sector industrial, equivalente a 5 GWh menos.

Los principales destinos de la energía eléctrica distribuida en el período de análisis fueron los sectores industrial, residencial y comercial, que en conjunto concentraron el 96,0% del total de

energía distribuida en la Región.

Cabe recordar, además, que la menor generación eléctrica regional evidenciada en las cifras que acaba de entregar el INE se alinea con el último informe del Banco Central sobre el Producto Interno Bruto de Biobío durante el tercer trimestre de 2025, donde el crecimiento económico de la Región se contrajo 4,2%, afectada por una menor disponibilidad de agua para la generación eléctrica en el resto de bienes.

Requerido acerca de cómo se puede explicar la menor disponibilidad de agua, considerada en el informe del PIB regional y por la proyección de la generación eléctrica regional para 2026, Danilo Ulloa, seremi del Energía de Biobío, señaló que “la menor disponibilidad de agua que menciona el informe del Banco Central está directamente relacionada con las condiciones climáticas que han predominado en la zona, lo que incide en los niveles de embalses y caudales de los ríos, afectando la generación hidroeléctrica”.

Para Ulloa es importante aclarar que la caída de un 4,2% en el Producto Interno Bruto Regional, no responde a un solo factor, sino a un conjunto de variables económicas.

Del mismo modo, apuntó que, desde el punto de vista energético, “el desafío es contar con una matriz eléctrica robusta y diversificada, que no dependa exclusivamente del recurso hídrico. En esa línea, para 2026 proyectamos una generación regional más equilibrada, con un mayor peso de las energías renovables como la solar y eólica”.

Por su parte, Javier Sepúlveda, seremi de Economía, requerido acerca de cómo puede incidir en la economía regional una menor generación eléctrica, primero, recordó que “históricamente Biobío ha generado el doble de la electricidad de lo que consume internamente en la Región. Dicho de otra forma, históricamente, la mitad de la energía eléctrica que se genera en la Región es utilizada en otras regiones al inyectarla al sistema interconectado central y ser distribuida a otras regiones del país”.

Javier Sepúlveda resaltó además que es importante entender que “la generación eléctrica no es muy intensiva en el uso de mano de obra, es decir, no es in-



FOTO: CABRERO INFORMA



tensiva en empleo, por lo tanto, no se vislumbra una afectación significativa en el empleo o el mercado laboral de este rubro porque también la distribución de energía eléctrica dentro de la región del Biobío, cayó solo un 1% por lo que se mantiene dentro de los niveles o parámetros normales”.

Academia

El Dr. Luis García-Santander, académico del Departamento de Ingeniería Eléctrica de la Universidad de Concepción, afirmó que “a pesar de que la Región ha reducido su capacidad de generación, seguimos siendo una Región que exporta energía al sistema eléctrico nacional, por lo tanto, por ahora, no nos afecta esta reducción de energía (...). La reducción del consumo de energía en los clientes residenciales podría explicarse por las constantes alzas que se ha tenido en los precios de la electricidad y que ha llevado a los usuarios a utilizar de mejor manera la energía eléctrica”.

En cuanto a la posibilidad de que esta caída en la generación regional de energía pueda subir los costos de producción en la zona, el académico del Departamento de Ingeniería Eléctrica de la UdeC explicó que “las empresas intenso-energéticas de la Región son todas clientes libres, esto significa que deben negociar sus precios energéticos directa-

mente con algún proveedor (generador o comercializador). Es posible que la falta de generación de centrales hidráulicas por falta de agua haga operar una central térmica un poco más cara y, por lo tanto, los precios denominados Costos Marginales Horarios (CMgH) puedan incrementarse y, por ende, las empresas intenso energéticas terminen pagando más si es que éstas tienen un contrato que varía según dicho CMgH, sin embargo, otras empresas intenso energéticas podrían tener un contrato con un precio de energía único para las 24 horas del día o un precio fijo pero diferenciado por bandas horarias y por lo tanto cualquier

variación no les afectaría tan directamente”.

Otro punto relevado por Luis García-Santander es que “los nuevos proyectos energéticos a base de energía renovables (solar y eólicos) llevarán a una reducción de los precios, más aún si se considera que el año pasado-2025- tuvimos un aumento gigantesco con la incorporación de sistemas de almacenamiento (BESS) que permiten reducir los vertimientos de energía y desplazar dichas entregas energéticas a menores costos durante horas de menor radiación”.

Gremio de empresas

Desde CPC Biobío, su presi-

dente, Álvaro Ananías, expresó que es preocupante que la Región, otrora denominada la Capital de la Energía de Chile, deje de ser un pilar importante para el país. “Si comparamos la producción de energía eléctrica de noviembre de 2024, Biobío aportó 18,6% al total nacional y en noviembre de 2025 bajamos a un 8,9%, una caída drástica, este nivel de generación no se veía desde hace 25 años”.

“Esta caída apunta principalmente a la sequía que ha afectado a la Región y a los cierres de plantas de generación por los planes de descarbonización. Si bien la energía eólica y solar aumentó su producción conjunta en un 10,4%, su capacidad de generación no alcanza la cobertura que entrega la energía hidráulica y que es vital para garantizar energía al Biobío y al país”, sumó.

“Con este escenario actual, se podría encarecer la producción regional, especialmente en aquellas empresas de uso intensivo de energía eléctrica para sus operaciones. Creemos que es necesario discutir sobre establecer como política de Estado la construcción de embalses para el fortalecimiento de la seguridad hídrica de la región del Biobío, como el embalse Duqueco en la provincia de Biobío”, concluyó el presidente de CPC Biobío.

FOTO: CAROLINA ECHAGÜE M.



OPINIONES

X @MediosUdeC
contacto@diarioconcepcion.cl