

LAS MEGAOBRAS DE ENERGÍA PREVISTAS TRAS HIDROAYSÉN

El futuro escenario energético no se agota con las centrales hidroeléctricas de la Patagonia. Hay proyectadas 6 termoeléctricas en el norte, 3 represas en la zona del Cachapoal. Los ambientalistas proponen hacer obras que diversifiquen la matriz energética.



La aprobación del **proyecto HidroAysén** por parte de la Comisión de Evaluación Ambiental de Aysén es el primer paso de un largo camino que finalizaría en el 2025. Con tanto paño que cortar, en el entretiem po se han agregados otros proyectos en carpeta al **plan de obras** de la Comisión Nacional de Energía (**CNE**), de los cuales 6 son centrales a carbón.

La construcción de la primera represa de **HidroAysén** en la zona de la Patagonia se iniciará una vez que se apruebe ambientalmente el proyecto de la línea de transmisión de 2.400 kilómetros desde el extremo austral a la Región Metropolitana, afirmó el vicepresidente de la empresa, Daniel Fernández.

Las estimaciones de la sociedad, controlada por Endesa y Colbún, es poner manos a las obras en el 2014 para que la primera central entre en operaciones el 2019. La quinta y última está prevista que funcione en 2025.

El secretario ejecutivo de la **CNE**, Juan Manuel Contreras, señaló que el principal efecto de **Hidroaysén** sería "estabilizar los precios". Eso sí, aclaró, "en la medida que tengamos una cartera de buenas iniciativas podemos proyectar los precios".

PLAN OBRAS CNE

Y es aquí donde se destaca el **plan de obras de la CNE** para saber cuáles son los proyectos que considera el Estado con posibilidad de incorporarse en la **matriz energética** y que se utiliza para determinar los valores del precio de generación eléctrica.

Los **proyectos** incluidos en este programa no necesariamente se materializarán, ya que debe cumplir

los pasos previstos por la institucionalidad ambiental. Eso sí, al ser considerados por la **CNE**, son estimados necesarios para satisfacer la demanda eléctrica en los próximos años.

Hasta el momento estas son los principales **proyectos**, de acuerdo a la **CNE**:

-La primera **central** de **HidroAysén**, Baker uno, estaría funcionando en el 2019.

-Se considera la incorporación de otros 6 proyectos de **centrales a carbón** hasta mayo del 2021: Mejillones 1 (septiembre de 2018); Tarapacá 1 (abril 2018); Mejillones 2 (junio 2019); Mejillones 3 (octubre 2019); Tarapaca 2 (abril 2020) y Tarapaca 3 (mayo del 2021).

PACIFIC HYDRO

Por el lado del sector privado, la empresa **Pacific Hydro** desarrolla **proyectos hidroeléctricos** en las aguas arriba del río Cachapoal, cuyas obras estarían terminadas este año. Además, la compañía tiene en carpeta desarrollar otras 3 **centrales**.

“Coya II con una capacidad de 94MW que sería construida entre 2011 y 2014. En 2015, dos nuevos proyectos entrarían a la red chilena: Nido de Águilas y Tres Ríos con una capacidad de 156MW y 33MW, respectivamente. El proyecto más grande, La Leñas, se construiría entre 2014 y 2018 y va a aportar con 183MW. Finalmente, Las Maravillas, con una capacidad de 78MW, está

División Difusión y Comunicaciones

programado para entrar en servicio en 2019, luego de tres años que demoraría la construcción de las obras", se indica en la compañía.

AMBIENTALISTAS

Otras proyecciones de obras son las que propone el Programa **Chile Sustentable**. Si bien no precisan el emplazamiento geográfico de los proyectos ni sus montos de inversión, la organización civil plantea incorporar iniciativas sobre la base de la fuente energética que debería integrarse al escenario.

En una exposición dada al Senado hace tres semanas, la presidenta de la entidad, Sara Larraín, planteó que el plan de **nuevas obras** para el Sistema Interconectado Central (SIC) al 2030 "mantiene las actuales centrales a carbón, diesel e hidroeléctricas de embalse, pero incorpora iniciativas para la matriz energética", como:

- 25% de energía eólica terrestre
- 8% energía geotérmica
- 4% energía solar
- 2% energía fotovoltaica
- 4% energía hidroeléctrica de energía renovables no convencionales
- 11% hidráulica de pasada
- 3% Biomasa
- 15% energía de gas natural con abatimiento de emisiones



La Nación. Roberto Valencia
mayo de 2011