

<b>TITULO: Costos marginales: zona sur del sistema eléctrico aumentó 91,2% en febrero</b>				
<b>Nº</b>	<b>FECHA</b>	<b>MEDIO</b>	<b>SECCIÓN</b>	<b>PÁGINA</b>
162079	2022-03-15	Revistaei.cl	On Line	SP

## Imagen 1/1

### Costos marginales: zona sur del sistema eléctrico aumentó 91,2% en febrero

Así lo indica el análisis mensual de la firma Orrisk.



NEGOCIOS E INDUSTRIA

Publicado el 14 de marzo del 2022  
 ELECTRICIDAD

El valor medio de los costos marginales de febrero, fue de US\$67,88/MWh, el cual fue inferior respecto al presentado en febrero del 2021, que llegó a un valor de US\$84,55/MWh. Para el resto de las barras los precios fueron muy parecidos, salvo en la barra P. Montt que fueron altos, pues mantiene su desacople, alcanzó una media de US\$289,95/MWh, valor un 91,2 % más alto respecto al mismo mes de 2021.

Así lo señala el análisis de **Orrisk** de febrero, donde se explica que, al igual que los meses pasados, «el bloque 1B es el que presenta menores precios, para el caso del mes de febrero el bloque señalado presenta un valor medio de 40,40 USD/MWh, valor muy inferior al presentado en igual mes del 2021».

«En el caso del bloque 1A los valores fueron muy parecidos, mientras que el 1C la diferencia que existió bordea los 8,22 USD/MWh. Claramente el impacto del Bloque 1B se refleja en el valor medio del mes, y que, comparado con igual mes del 2021, se traduce en una diferencia de 16,87 US\$/MWh de menor precio», se añade.

#### Análisis Horas

En cuanto al número de horas con costo marginales nulos, el informe sostiene que la barra Polpaico 220 kV alcanzó las 120 horas en el mes de febrero, lo que en términos de días equivale a 5,0, «valor muy superior a igual mes del 2021».

«Ahora en cuanto al anual acumulado, en términos de días, este 2022 ha presentada un equivalente de 10,17 días, valor que representa el 83,6% de todo lo presentado el 2021, por lo que resulta esperable que el 2022 supere con creces el año anterior. El periodo de mayor presencia con precios nulos corresponde al Bloque 1B, con un equivalente de 18,4 días (donde 1 día equivale al número de horas del bloque dentro de las 24 horas). No deja de ser llamativo el Bloque 1C que presenta un acumulado de 9,6 días, mientras que el 2021 alcanzo los 12 días», se indica.

Y se plantea: «Dado lo indicado, de inmediato surge la pregunta, si las condiciones de operación a costo marginal nulo en el bloque indicado ¿se originan por falta de sistema de transmisión o bien por una sobrecapacidad que copa las líneas?, de acuerdo al último Informe de Precio Nudo de Corto Plazo, un monto importante de generación renovable futura corresponde al tipo fotovoltaica que operara en el bloque comentado».

«Para Orrisk no es claro que exista eficiencia en el desarrollo de la nueva infraestructura en generación y transmisión, actualmente no existe señal de localización vinculante, por ejemplo, que las nuevas renovables se ubiquen en los Polos de Desarrollo, evitando nuevas líneas que se requieren según la ubicación de las centrales y cuyo costo es traspasado a los usuarios», afirma el análisis.

#### TEMAS ASOCIADOS

sistema eléctrico, Análisis, orrisk