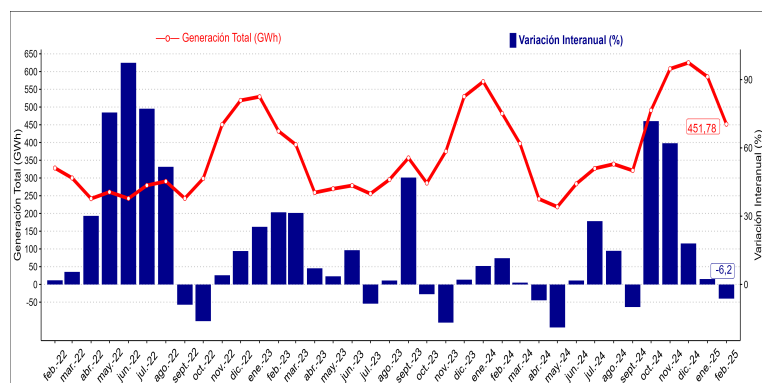


- En febrero de 2025, la generación eléctrica regional anotó 451,78 GWh, mostrando una disminución de 6,2% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un decrecimiento de 22,8%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional y además, fue la principal incidencia en la variación negativa interanual.

### Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins enero 2022 a febrero 2025



## GENERACIÓN ELÉCTRICA FEBRERO 2025

### Cifras mensuales

Total(GWh)	451,78
Convencional (GWh)	329,19
ERNC/* (GWh)	122,59

### Variación % interanual

Total(GWh)	-6,2%
Convencional (GWh)	-10,8%
ERNC/* (GWh)	8,8%

### Variación % mensual

Total(GWh)	-22,8%
Convencional (GWh)	-24,6%
ERNC/* (GWh)	-17,7%

La Generación Total de febrero de 2025, en la región de O'Higgins, alcanzó los 451,78 GWh, mostrando una variación negativa anual de 6,2%, equivalente a 29,94 GWh menos.

Por tipo de generación, la energía de tipo ERNC/\* registró un decrecimiento interanual de 10,8% (39,87 GWh más). En contraposición, el tipo de energía convencional presentó una variación positiva de 8,8% (9,93 GWh más).

De acuerdo a los datos publicados por la Dirección General de Aguas (DGA) del Ministerio de Obras Públicas (MOP), el embalse Rapel (único embalse para generación), registró una variación

negativa de 6,1% en comparación a febrero 2024, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 0,5%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 81,4% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un decrecimiento de 22,8%, equivalente a 133,62 GWh menos. La generación de tipo Convencional y ERNC exhibieron un decrecimiento de 24,6% y 17,7% (107,34 GWh y 26,28 GWh menos respectivamente).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.942,98 GWh, disminuyendo 5,3% respecto a febrero 2024, lo que se tradujo en una disminución de 276,31 GWh menos.

La región de O'Higgins, aportó con el 9,1% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 10,5% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 6,8% del total de su tipo generado en el SIC.

/\* Entre estas fuentes de energías están: la hidráulica, la solar, la eólica y la de los océanos. Además, dependiendo de su forma de explotación, también pueden ser catalogadas como renovables la energía proveniente de la biomasa, la energía geotérmica y los biocombustibles.

# Generación Eléctrica, según tipo. Total región

## Resumen

En la región de O'Higgins, la generación total para el mes de febrero de 2025, alcanzó los 451,78 GWh, registrando una disminución de 6,2% respecto de lo observado en igual mes de 2024, equivalente a 29,94 GWh menos. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma negativa 22,8%, traduciéndose en un decrecimiento de 133,62 GWh menos.

## Fuente de energía

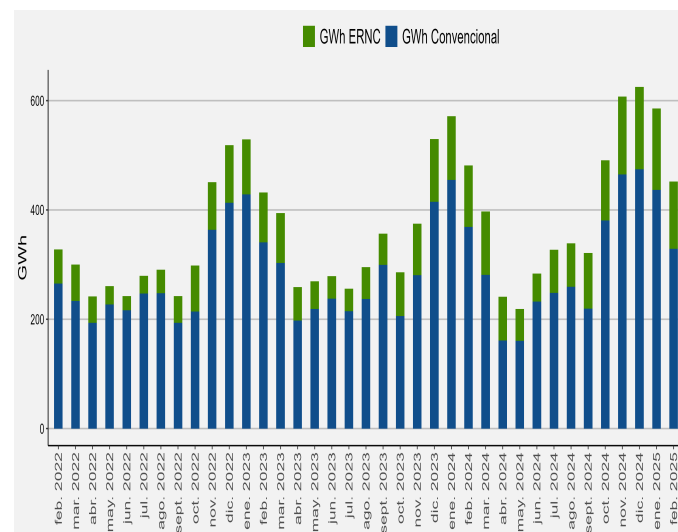
La estructura energética para el mes de febrero de 2025, correspondió en un 72,9% a convencional, y el restante 27,1% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 76,6% y la fuente ERNC 23,4%.

En la comparación interanual, la generación de tipo convencional mostró un decrecimiento de 10,8% (39,87 GWh menos). En tanto, la generación de fuente ERNC exhibió un aumento de 8,8% (9,93 GWh más).

Respecto del mes anterior, se observó un decrecimiento en la generación regional, incidido tanto por la fuente Convencional como la fuente ERNC con variaciones negativas de 24,6% y 17,7% ( 107,34 GWh y 26,28 GWh menos respectivamente).

## Generación según tipo (GWh), región de O'Higgins

enero 2022 a febrero 2025



## Generación según tipo variación porcentual y absoluta, región de O'Higgins

(GWh, porcentaje e incidencia en pp.)

	feb-24	ene-25	feb-25	Var. 1M Abs	Var. 1M %	Var. 1M INC <sup>1</sup>	Var. 12M Abs	Var. 12M %	Var. 12M INC <sup>1</sup>
Generación Total (GWh)	481,72	585,41	451,78	-133,62	-22,8	-	-29,94	-6,2	-
Convencional	369,06	436,54	329,19	-107,34	-24,6	-18,337	-39,87	-10,8	-8,276
ERNC	112,66	148,87	122,59	-26,28	-17,7	-4,489	9,93	8,8	2,061

<sup>1</sup>/ La incidencia corresponde a la variación porcentual ponderada por el peso relativo de cada una de los tipos de generación sobre el total generado en igual mes del año anterior.

## Serie de generación total y según tipo, Región de O'Higgins.

febrero 2024 a febrero 2025

	feb. - 2024	mar. - 2024	abr. - 2024	may. - 2024	jun. - 2024	jul. - 2024	ago. - 2024	sept. - 2024	oct. - 2024	nov. - 2024	dic. - 2024	ene. - 2025	feb. - 2025
Generación Total (GWh)	481,72	397,15	240,87	218,66	283,50	326,87	339,13	321,13	490,84	607,74	624,99	585,41	451,78
Convencional (GWh)	369,06	280,97	161,37	160,61	232,21	248,52	259,52	219,47	380,83	464,87	474,08	436,54	329,19
Emc (GWh)	112,66	116,19	79,51	58,05	51,29	78,36	79,61	101,67	110,01	142,87	150,91	148,87	122,59

## Sistema Interconectado Central

Durante el mes de febrero, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 4.942,98 GWh, disminuyendo 5,3% interanualmente, lo que corresponde a 276,31 GWh menos. La generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento interanual de 13,0% (465,85 GWh menos). En tanto, La fuente ERNC mostró un crecimiento en doce meses de 11,7% (189,54 GWh más).

En la comparación con el mes anterior, se observó una variación negativa de 8,8% en el SIC con 478,32 GWh menos, incidido por el decrecimiento de la fuente Convencional en 4,7% (154,41 GWh menos) y por el decrecimiento de la fuente ERNC en 15,2% (323,91 GWh menos).

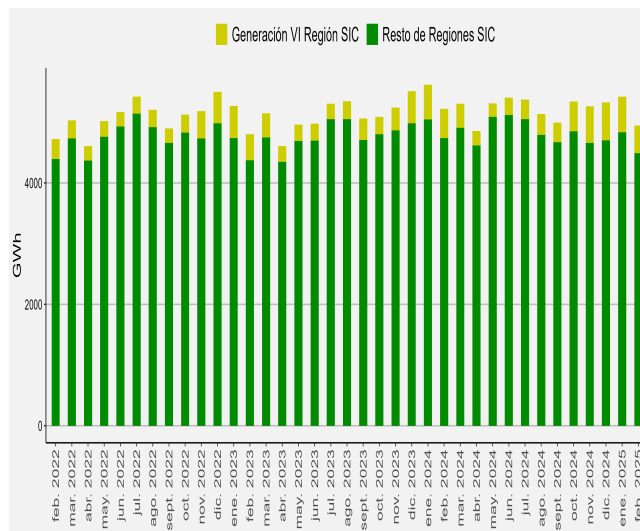
## SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 63,3% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 36,7% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 9,1% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 10,5% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 6,8%.

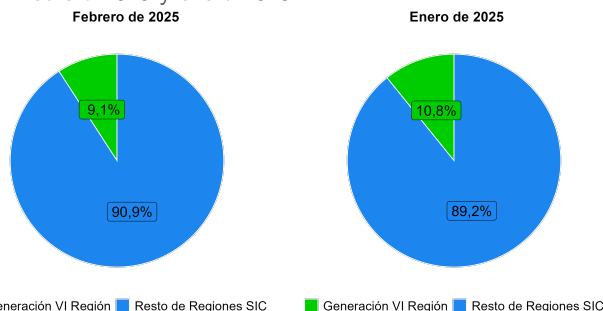
## ■ Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

enero 2022 a febrero 2025



## ■ Participación según SIC y total región de O'Higgins

febrero 2025 y enero 2025



## ■ Generación según tipo, SIC y total Región de O'Higgins.

febrero 2024 a febrero 2025

Sistema/tipo	Generación GWh feb. - 2024	Generación GWh feb. - 2025	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación feb. - 2025 (En el total SIC)
<b>TOTAL SIC</b>	<b>5.219,30</b>	<b>4.942,98</b>	<b>-276,31</b>	<b>-5,3%</b>	<b>100,0%</b>
Convencional	3.595,01	3.129,16	-465,85	-13,0%	63,3%
Ernc	1.624,28	1.813,82	189,54	11,7%	36,7%
<b>VI REGIÓN</b>	<b>481,72</b>	<b>451,78</b>	<b>-29,94</b>	<b>-6,2%</b>	<b>9,1%</b>
Convencional	369,06	329,19	-39,87	-10,8%	6,7%
Ernc	112,66	122,59	9,93	8,8%	2,5%

Instituto Nacional de Estadísticas  
Ibieta 090, Barrio El Tenis, Rancagua, Chile  
Teléfono 232462677

Correo electrónico: [ine.rancagua@ine.cl](mailto:ine.rancagua@ine.cl) - [www.regiones.ine.cl/ohiggins](http://www.regiones.ine.cl/ohiggins)

