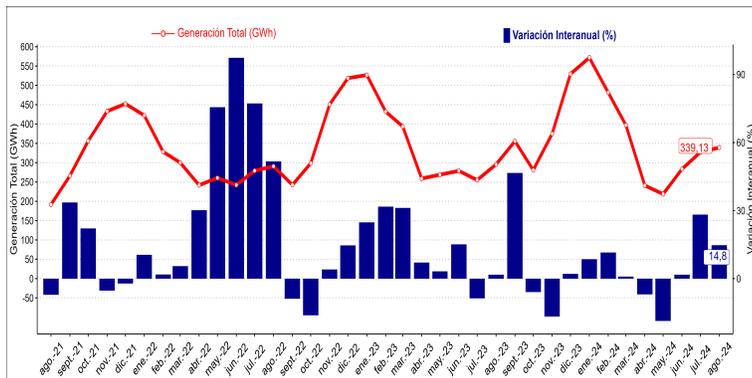


- En agosto de 2024, la generación eléctrica regional anotó 339,13 GWh, mostrando un crecimiento de 14,8% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un crecimiento de 3,7%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional y además, fue la principal incidencia en la variación positiva.

■ **Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins**  
agosto 2021 a agosto 2024



### GENERACIÓN ELÉCTRICA AGOSTO 2024

#### Cifras mensuales

Total(GWh)	339,13
Convencional (GWh)	259,52
ERNC/* (GWh)	79,61

#### Variación % interanual

Total(GWh)	14,8%
Convencional (GWh)	9,4%
ERNC/* (GWh)	36,4%

#### Variación % mensual

Total(GWh)	3,7%
Convencional (GWh)	4,4%
ERNC/* (GWh)	1,6%

La Generación Total de agosto de 2024, en la región de O'Higgins, alcanzó los 339,13 GWh, mostrando una variación positiva anual de 14,8%, equivalente a 43,60 GWh más.

Por tipo de generación, la energía de tipo convencional y la energía de tipo ERNC/\* registraron un crecimiento interanual de 9,4% y 36,4% (22,37 GWh y 21,23 GWh más respectivamente).

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 23,9% en comparación a agosto 2023, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 9,1%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 68,6% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un crecimiento de 3,7%, equivalente a 12,26 GWh más. La generación de tipo Convencional y ERNC exhibieron un crecimiento de 4,4% y 1,6% (11,01 GWh y 1,25 GWh más respectivamente).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 5.133,60 GWh, disminuyendo 4,0% respecto a agosto 2023, lo que se tradujo en una disminución de 215,34 GWh menos.

La región de O'Higgins, aportó con el 6,6% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 7,2% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 5,1% 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 agosto de 2024, alcanzó los 339,13 GWh, registrando un crecimiento de 14,8% respecto de lo observado en igual mes de 2023, equivalente a 43,60 GWh más. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma positiva 3,7%, traduciéndose en un crecimiento de 12,26 GWh más.

## Fuente de energía

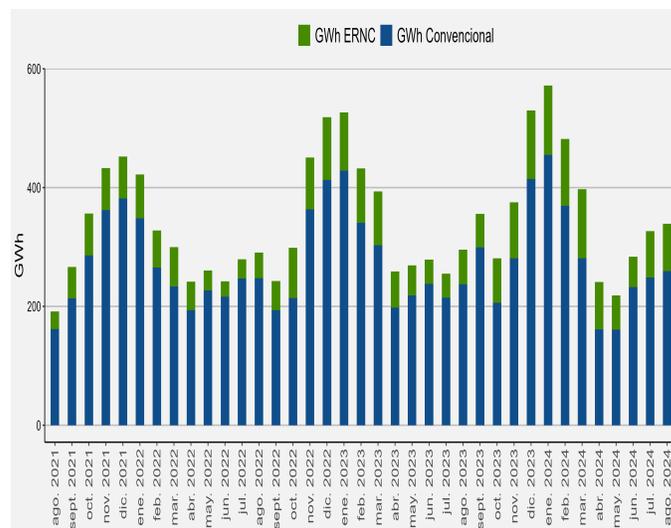
La estructura energética para el mes de agosto de 2024, correspondió en un 76,5% a convencional, y el restante 23,5% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 80,2% y la fuente ERNC 19,8%.

En la comparación interanual, la generación de fuente convencional y la generación de tipo ERNC mostraron un crecimiento de 9,4% y 36,4% (22,37 GWh y 21,23 GWh más respectivamente).

Respecto del mes anterior, se observó un crecimiento en la generación regional, incidido tanto por la fuente Convencional como la fuente ERNC con variaciones positivas de 4,4% y 1,6% ( 11,01 GWh y 1,25 GWh más respectivamente).

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

agosto 2021 a agosto 2024



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

(GWh, porcentaje e incidencia en pp.)

	ago-23	ago-24	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)	295,53	326,87	339,13	12,26	3,7	-	43,60	14,8
Convencional	237,15	248,52	259,52	11,01	4,4	3,367	22,37	9,4
ERNC	58,37	78,36	79,61	1,25	1,6	0,382	21,23	36,4

<sup>1</sup>/1 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.

agosto 2023 a agosto 2024

	ago. - 2023	sept. - 2023	oct. - 2023	nov. - 2023	dic. - 2023	ene. - 2024	feb. - 2024	mar. - 2024	abr. - 2024	may. - 2024	jun. - 2024	jul. - 2024	ago. - 2024
Generación Total (GWh)	295,53	355,61	280,83	374,96	529,53	571,68	481,63	397,15	240,87	218,66	283,50	326,87	339,13
Convencional (GWh)	237,15	299,24	206,01	280,87	414,64	454,97	369,06	280,97	161,37	160,61	232,21	248,52	259,52
Emc (GWh)	58,37	56,37	74,82	94,09	114,89	116,72	112,57	116,19	79,51	58,05	51,29	78,36	79,61

## Sistema Interconectado Central

Durante el mes de agosto, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 5.133,60 GWh, disminuyendo 4,0% interanualmente, lo que corresponde a 215,34 GWh menos. La generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento anual de 12,0% (486,69 GWh menos). En tanto, La fuente ERNC mostró un crecimiento en doce meses de 21,2% (271,35 GWh más).

En la comparación con el mes anterior, se observó una variación negativa de 4,5% en el SIC con 242,45 GWh menos, incidido por el decrecimiento de la fuente Convencional en 6,0% (226,80 GWh menos) y por el decrecimiento de la fuente ERNC en 1,0% (15,65 GWh menos).

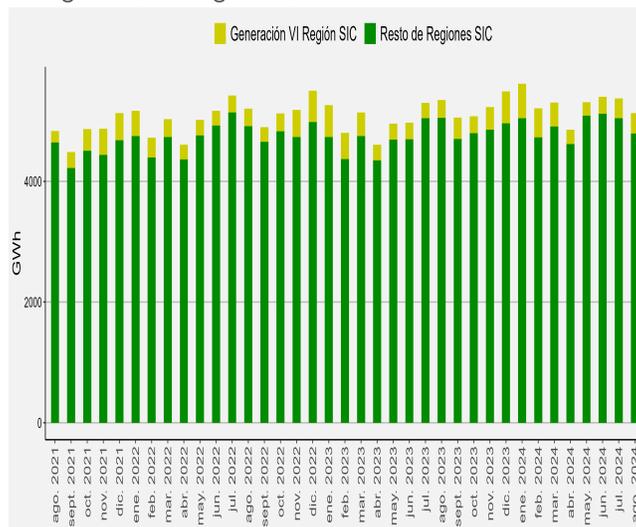
## SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 69,8% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 30,2% a la fuente ERNC.

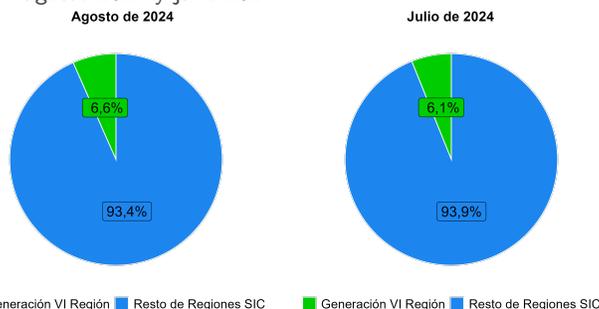
La región de O'Higgins, aportó con el 6,6% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 7,2% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 5,1%.

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

agosto 2021 a agosto 2024



## ■ Participación según SIC y total región de O'Higgins agosto 2024 y julio 2024



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

agosto 2023 a agosto 2024

Sistema/tipo	Generación GWh ago. - 2023	Generación GWh ago. - 2024	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación ago. - 2024 (En el total SIC)
<b>TOTAL SIC</b>	<b>5.348,94</b>	<b>5.133,60</b>	<b>-215,34</b>	<b>-4,0%</b>	<b>100,0%</b>
Convencional	4.068,12	3.581,43	-486,69	-12,0%	69,8%
Ernc	1.280,82	1.552,17	271,35	21,2%	30,2%
<b>VI REGIÓN</b>	<b>295,53</b>	<b>339,13</b>	<b>43,60</b>	<b>14,8%</b>	<b>6,6%</b>
Convencional	237,15	259,52	22,37	9,4%	5,1%
Ernc	58,37	79,61	21,23	36,4%	1,6%

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)

