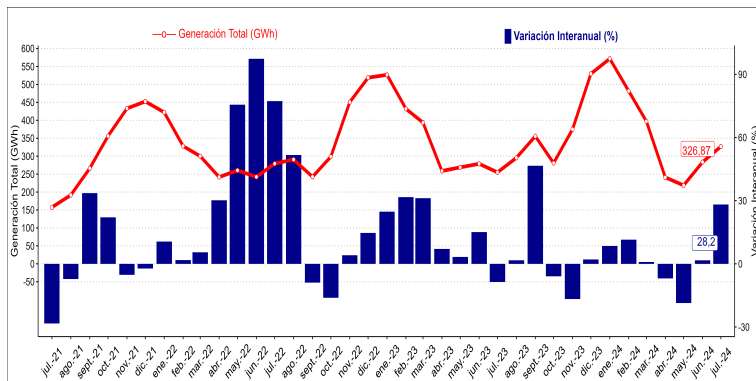


- En julio de 2024, la generación eléctrica regional anotó 326,87 GWh, mostrando un crecimiento de 28,2% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un crecimiento de 15,3%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional. En tanto, la fuente de generación ERNC/\* presentó la principal incidencia en la variación positiva interanual.

### Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins julio 2021 a julio 2024



## GENERACIÓN ELÉCTRICA JULIO 2024

### Cifras mensuales

Total(GWh)	326,87
Convencional (GWh)	248,52
ERNC/* (GWh)	78,36

### Variación % interanual

Total(GWh)	28,2%
Convencional (GWh)	15,6%
ERNC/* (GWh)	95,7%

### Variación % mensual

Total(GWh)	15,3%
Convencional (GWh)	7,0%
ERNC/* (GWh)	52,8%

La Generación Total de julio de 2024, en la región de O'Higgins, alcanzó los 326,87 GWh, mostrando una variación positiva anual de 28,2%, equivalente a 71,89 GWh más.

Por tipo de generación, la energía de tipo ERNC/\* y la energía de tipo convencional registraron un crecimiento interanual de 95,7% y 15,6% (38,31 GWh y 33,58 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 15,0% en comparación a julio 2023, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 20,9%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 56,3% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un crecimiento de 15,3%, equivalente a 43,37 GWh más. La generación de tipo Convencional y ERNC exhibieron un crecimiento de 7,0% y 52,8% (16,31 GWh y 27,07 GWh más respectivamente).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 5.376,05 GWh, aumentando 1,4% respecto a julio 2023, lo que se tradujo en un crecimiento de 76,18 GWh más.

La región de O'Higgins, aportó con el 6,1% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 6,5% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 5,0% 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 julio de 2024, alcanzó los 326,87 GWh, registrando un crecimiento de 28,2% respecto de lo observado en igual mes de 2023, equivalente a 71,89 GWh más. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma positiva 15,3%, traduciéndose en un crecimiento de 43,37 GWh más.

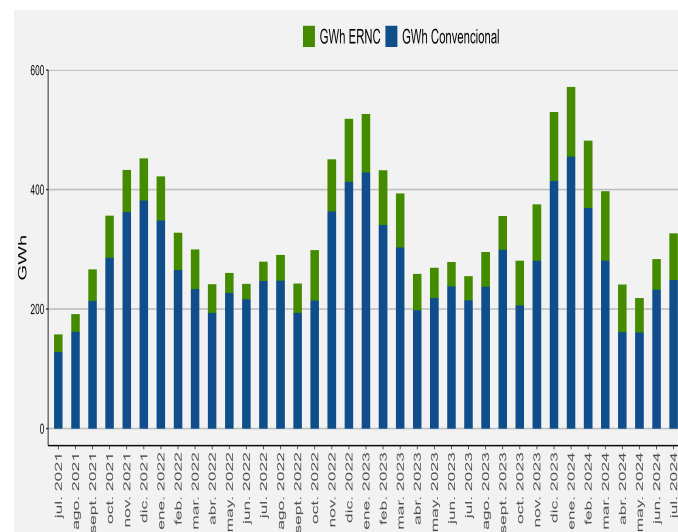
## Fuente de energía

La estructura energética para el mes de julio de 2024, correspondió en un 76,0% a convencional, y el restante 24,0% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 84,3% y la fuente ERNC 15,7%.

En la comparación interanual, la generación de fuente convencional y la generación de tipo ERNC mostraron un crecimiento de 15,6% y 95,7% (33,58 GWh y 38,31 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 7,0% y 52,8% ( 16,31 GWh y 27,07 GWh más respectivamente).

## Generación según tipo (GWh), región de O'Higgins julio 2021 a julio 2024



## Generación según tipo variación porcentual y absoluta, región de O'Higgins (GWh, porcentaje e incidencia en pp.)

	jul-23	jun-24	jul-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)	254,98	283,50	326,87	43,37	15,3	-	71,89	28,2	-
Convencional	214,93	232,21	248,52	16,31	7,0	5,751	33,58	15,6	13,170
ERNC	40,05	51,29	78,36	27,07	52,8	9,547	38,31	95,7	15,026

<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. julio 2023 a julio 2024

	jul. - 2023	ago. - 2023	sept. - 2023	oct. - 2023	nov. - 2023	dic. - 2023	ene. - 2024	feb. - 2024	mar. - 2024	abr. - 2024	may. - 2024	jun. - 2024	jul. - 2024
Generación Total (GWh)	254,98	295,48	355,61	280,83	374,96	529,53	571,68	481,63	397,15	240,91	218,69	283,50	326,87
Convencional (GWh)	214,93	237,15	299,24	206,01	280,87	414,64	454,97	369,06	280,97	161,37	160,61	232,21	248,52
Emc (GWh)	40,05	58,33	56,37	74,82	94,09	114,89	116,72	112,57	116,19	79,54	58,08	51,29	78,36

## Sistema Interconectado Central

Durante el mes de julio, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 5.376,05 GWh, aumentando 1,4% interanualmente, lo que corresponde a 76,18 GWh más. La generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento anual de 8,1% (334,02 GWh más). En tanto, La fuente ERNC mostró un crecimiento en doce meses de 35,5% (410,38 GWh más).

En la comparación con el mes anterior, se observó un decrecimiento de 0,5% en el SIC de 27,20 GWh menos, incidido por el decrecimiento de la fuente de tipo Convencional en 5,2% (206,92 GWh menos). En tanto, la fuente de tipo ERNC aumentó en 12,9% (179,72 GWh más).

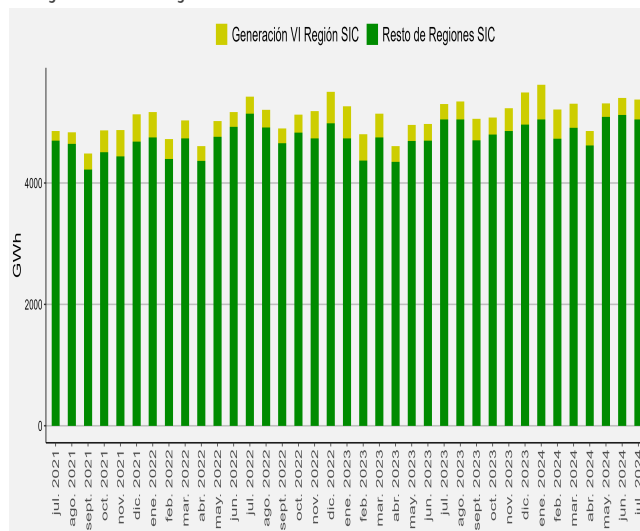
## SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 70,8% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 29,2% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 6,1% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 6,5% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 5,0%.

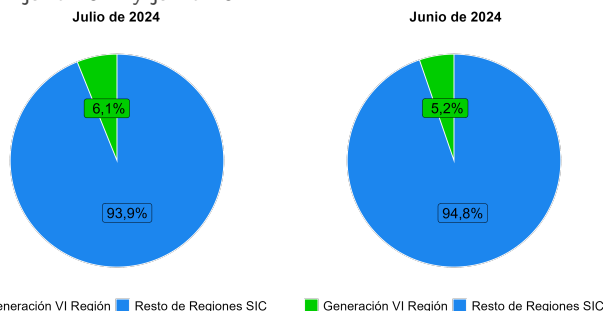
## ■ Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

julio 2021 a julio 2024



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

julio 2024 y junio 2024



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

julio 2023 a julio 2024

Sistema/tipo	Generación GWh jul. - 2023	Generación GWh jul. - 2024	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación jul. - 2024 (En el total SIC)
<b>TOTAL SIC</b>	<b>5.299,86</b>	<b>5.376,05</b>	<b>76,18</b>	<b>1,4%</b>	<b>100,0%</b>
Convencional	4.142,25	3.808,23	334,02	-8,1%	70,8%
Ernc	1.157,44	1.567,82	410,38	35,5%	29,2%
<b>VI REGIÓN</b>	<b>254,98</b>	<b>326,87</b>	<b>71,89</b>	<b>28,2%</b>	<b>6,1%</b>
Convencional	214,93	248,52	33,58	15,6%	4,6%
Ernc	40,05	78,36	38,31	95,7%	1,5%

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)

