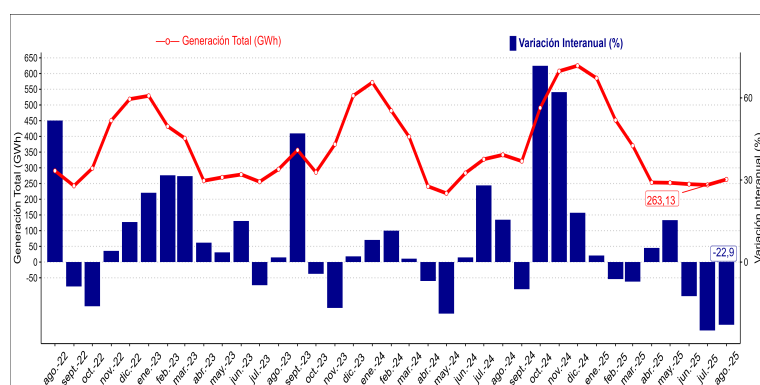


- En agosto de 2025, la generación eléctrica regional anotó 263,13 GWh, mostrando una disminución de 22,9% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un crecimiento de 7,1%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional y además, fue la principal incidencia en la variación negativa interanual.

- **Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins**
agosto 2022 a agosto 2025



GENERACIÓN ELÉCTRICA AGOSTO 2025

Cifras mensuales

Total(GWh)	263,13
Convencional (GWh)	175,34
ERNC/* (GWh)	87,79

Variación % interanual

Total(GWh)	-22,9%
Convencional (GWh)	-32,4%
ERNC/* (GWh)	7,4%

Variación % mensual

Total(GWh)	7,1%
Convencional (GWh)	7,7%
ERNC/* (GWh)	6,0%

La Generación Total de agosto de 2025, en la región de O'Higgins, alcanzó los 263,13 GWh, mostrando una variación negativa anual de 22,9%, equivalente a 78,13 GWh menos.

Por tipo de generación, la energía de tipo convencional presentó una variación negativa de 32,4% (84,18 GWh menos). En contraposición, el tipo de energía ERNC/* registró un crecimiento interanual de 7,4% (6,05 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

positiva de 11,7% en comparación a agosto 2024, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación positiva de 1,5%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 76,7% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un crecimiento de 7,1%, equivalente a 17,56 GWh más. La generación de tipo Convencional y ERNC exhibieron un crecimiento de 7,7% y 6,0% (12,58 GWh y 4,98 GWh más respectivamente).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.901,59 GWh, disminuyendo 4,8% respecto a agosto 2024, lo que se tradujo en una disminución de 245,84 GWh menos.

La región de O'Higgins, aportó con el 5,4% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 5,0% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 6,2% 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.

Resumen

En la región de O'Higgins, la generación total para el mes de agosto de 2025, alcanzó los 263,13 GWh, registrando una disminución de 22,9% respecto de lo observado en igual mes de 2024, equivalente a 78,13 GWh menos. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma positiva 7,1%, traduciéndose en un crecimiento de 17,56 GWh más.

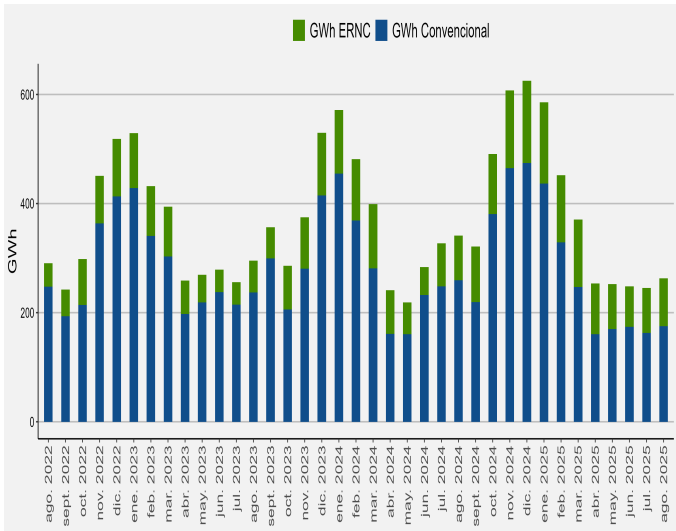
Fuente de energía

La estructura energética para el mes de agosto de 2025, correspondió en un 66,6% a convencional, y el restante 33,4% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 76,0% y la fuente ERNC 24,0%.

En la comparación interanual, la generación de tipo convencional mostró un decrecimiento de 32,4% (84,18 GWh menos). En tanto, la generación de fuente ERNC exhibió un aumento de 7,4% (6,05 GWh más).

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 7,7% y 6,0% (12,58 GWh y 4,98 GWh más respectivamente).

■ Generación según tipo (GWh), región de O'Higgins
agosto 2022 a agosto 2025



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

	ago-24	jul-25	ago-25	Var. 1M Abs	Var. 1M %	Var. 1M INC ¹	Var. 12M Abs	Var. 12M %	Var. 12M INC ¹
Generación Total (GWh)	341,26	245,58	263,13	17,56	7,1	-	-78,13	-22,9	-
Convencional	259,52	162,77	175,34	12,58	7,7	5,121	-84,18	-32,4	-24,666
ERNC	81,74	82,81	87,79	4,98	6,0	2,027	6,05	7,4	1,773

/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 2024 a agosto 2025

	ago. - 2024	sept. - 2024	oct. - 2024	nov. - 2024	dic. - 2024	ene. - 2025	feb. - 2025	mar. - 2025	abr. - 2025	may. - 2025	jun. - 2025	jul. - 2025	ago. - 2025
Generación Total (GWh)	341,26	321,13	490,84	607,74	624,99	585,41	451,78	370,45	253,30	252,37	248,03	245,58	263,13
Convencional (GWh)	259,52	219,47	380,83	464,87	474,08	436,54	329,19	247,17	160,47	169,89	173,78	162,77	175,34
Ernc (GWh)	81,74	101,67	110,01	142,87	150,91	148,87	122,59	123,28	92,83	82,48	74,25	82,81	87,79

Sistema Interconectado Central

Durante el mes de agosto, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 4.901,59 GWh, disminuyendo 4,8% interanualmente, lo que corresponde a 245,84 GWh menos. La fuente ERNC y la fuente Convencional mostraron un decrecimiento en doce meses de 9,8% y 2,6% (153,20 GWh y 92,64 GWh menos respectivamente).

En la comparación con el mes anterior, se observó un decrecimiento de 1,8% en el SIC de 89,86 GWh menos, incidido por el decrecimiento de la fuente de tipo ERNC que disminuyó en 8,8% (135,15 GWh menos). En tanto, la fuente de tipo Convencional creció 1,3% (45,29 GWh más).

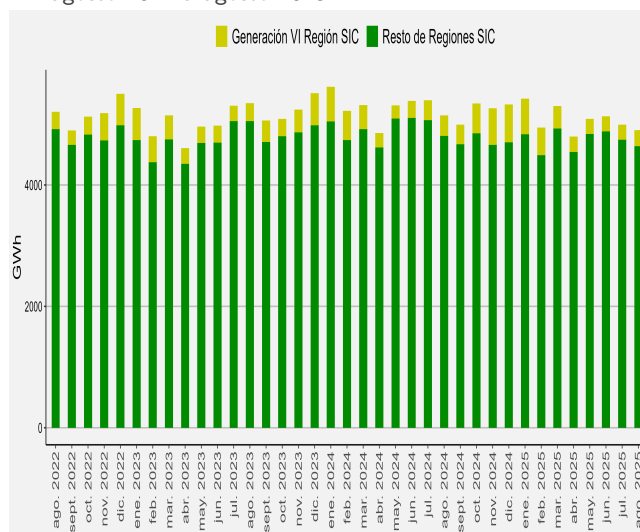
SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 71,3% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 28,7% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 5,4% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 5,0% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 6,2%.

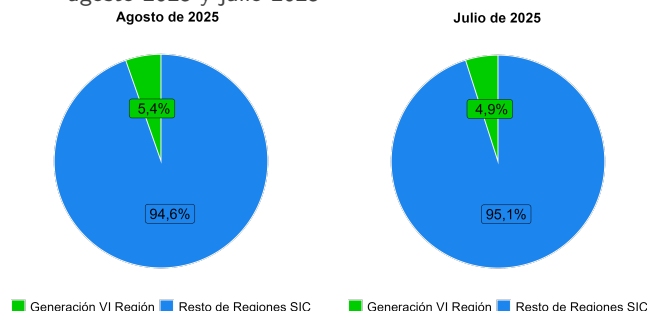
■ Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

agosto 2022 a agosto 2025



■ Participación según SIC y total región de O'Higgins

agosto 2025 y julio 2025



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

agosto 2024 a agosto 2025

Sistema/tipo	Generación GWh ago. - 2024	Generación GWh ago. - 2025	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación ago. - 2025 (En el total SIC)
TOTAL SIC	5.147,43	4.901,59	-245,84	-4,8%	100,0%
Convencional	3.585,18	3.492,54	-92,64	-2,6%	71,3%
Ernc	1.562,25	1.409,05	-153,20	-9,8%	28,7%
VI REGIÓN	341,26	263,13	-78,13	-22,9%	5,4%
Convencional	259,52	175,34	-84,18	-32,4%	3,6%
Ernc	81,74	87,79	6,05	7,4%	1,8%

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

Correo electrónico: ine.rancagua@ine.cl - www.regiones.ine.cl/ohiggins

