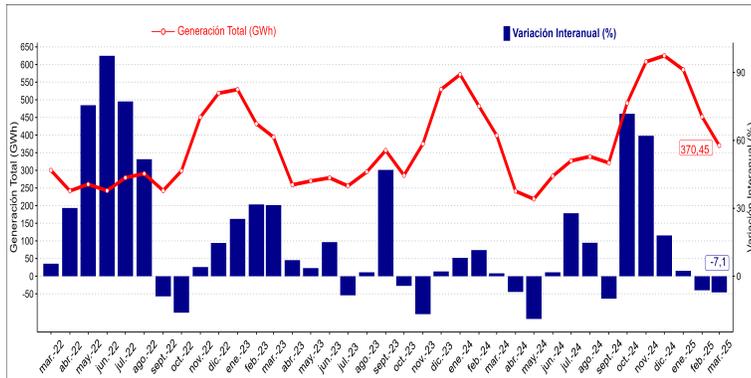


- En marzo de 2025, la generación eléctrica regional anotó 370,45 GWh, mostrando una disminución de 7,1% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un decrecimiento de 18,0%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional y además, fue la principal incidencia en la variación negativa interanual.

Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins marzo 2022 a marzo 2025



GENERACIÓN ELÉCTRICA MARZO 2025

Cifras mensuales

Total(GWh)	370,45
Convencional (GWh)	247,17
ERNC/* (GWh)	123,28

Variación % interanual

Total(GWh)	-7,1%
Convencional (GWh)	-12,0%
ERNC/* (GWh)	4,5%

Variación % mensual

Total(GWh)	-18,0%
Convencional (GWh)	-24,9%
ERNC/* (GWh)	0,6%

La Generación Total de marzo de 2025, en la región de O'Higgins, alcanzó los 370,45 GWh, mostrando una variación negativa anual de 7,1%, equivalente a 28,52 GWh menos.

Por tipo de generación, la energía de tipo convencional registró un decrecimiento interanual de 12,0% (33,79 GWh menos). En contraposición, el tipo de energía ERNC/* presentó una variación positiva de 4,5% (5,28 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 2,3% en comparación a marzo 2024, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 1,2%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 71,5% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un decrecimiento de 18,0%, equivalente a un total de 81,33 GWh menos. La generación de tipo Convencional exhibió un decrecimiento de 24,9% (82,02 GWh menos), en tanto el tipo ERNC registró un aumento de 0,6% (0,69 GWh más).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 5.298,06 GWh, disminuyendo 0,4% respecto a marzo 2024, lo que se tradujo en una disminución de 18,88 GWh menos.

La región de O'Higgins, aportó con el 7,0% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 7,1% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 6,7% 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 marzo de 2025, alcanzó los 370,45 GWh, registrando una disminución de 7,1% respecto de lo observado en igual mes de 2024, equivalente a 28,52 GWh menos. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma negativa 18,0%, traduciéndose en un decrecimiento de 81,33 GWh menos.

Fuente de energía

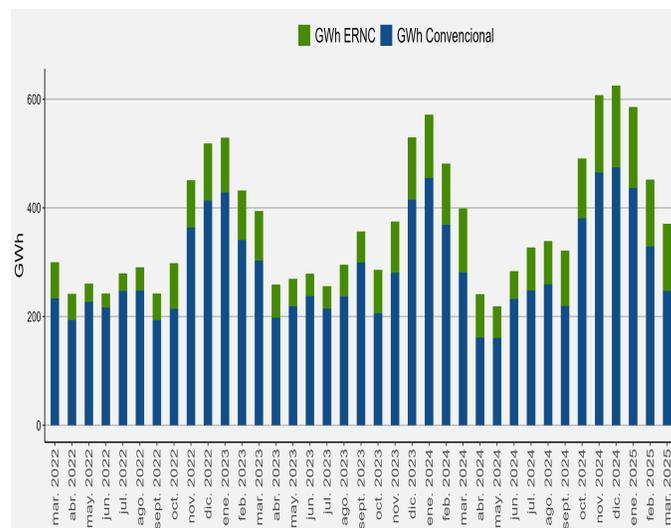
La estructura energética para el mes de marzo de 2025, correspondió en un 66,7% a convencional, y el restante 33,3% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 70,4% y la fuente ERNC 29,6%.

En la comparación interanual, la generación de tipo convencional mostró un decrecimiento de 12,0% (33,79 GWh menos). En tanto, la generación de fuente ERNC exhibió un aumento de 4,5% (5,28 GWh más).

Respecto del mes anterior, se observó un decrecimiento en la generación regional, incidido por la fuente Convencional con una variación negativa de 24,9% (82,02 GWh menos). La fuente ERNC registró una variación positiva de 0,6% equivalente a 0,69 GWh más.

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

marzo 2022 a marzo 2025



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

(GWh, porcentaje e incidencia en pp.)

	mar-24	feb-25	mar-25	Var. 1M Abs	Var. 1M %	Var. 1M INC ¹	Var. 12M Abs	Var. 12M %	Var. 12M INC ¹
Generación Total (GWh)	398,97	451,78	370,45	-81,33	-18,0	-	-28,52	-7,1	-
Convencional	280,97	329,19	247,17	-82,02	-24,9	-18,155	-33,79	-12,0	-8,470
ERNC	118,00	122,59	123,28	0,69	0,6	0,152	5,28	4,5	1,322

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.

marzo 2024 a marzo 2025

	mar. - 2024	abr. - 2024	may. - 2024	jun. - 2024	jul. - 2024	ago. - 2024	sept. - 2024	oct. - 2024	nov. - 2024	dic. - 2024	ene. - 2025	feb. - 2025	mar. - 2025
Generación Total (GWh)	398,97	240,87	218,66	283,50	326,87	339,13	321,13	490,84	607,74	624,99	585,41	451,78	370,45
Convencional (GWh)	280,97	161,37	160,61	232,21	248,52	259,52	219,47	380,83	464,87	474,08	436,54	329,19	247,17
Emc (GWh)	118,00	79,51	58,05	51,29	78,36	79,61	101,67	110,01	142,87	150,91	148,87	122,59	123,28

Sistema Interconectado Central

Durante el mes de marzo, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 5.298,06 GWh, disminuyendo 0,4% interanualmente, lo que corresponde a 18,88 GWh menos. La fuente ERNC y la fuente Convencional mostraron un decrecimiento en doce meses de 0,2% y 0,5% (3,17 GWh y 15,71 GWh menos respectivamente).

En la comparación con el mes anterior, se observó una variación positiva de 7,2% en el Sistema Interconectado Central (SIC) con 355,08 GWh más, incidido por el crecimiento de la fuente Convencional y la fuente ERNC en 10,5% y 1,4% (329,03 GWh y 26,05 GWh más respectivamente).

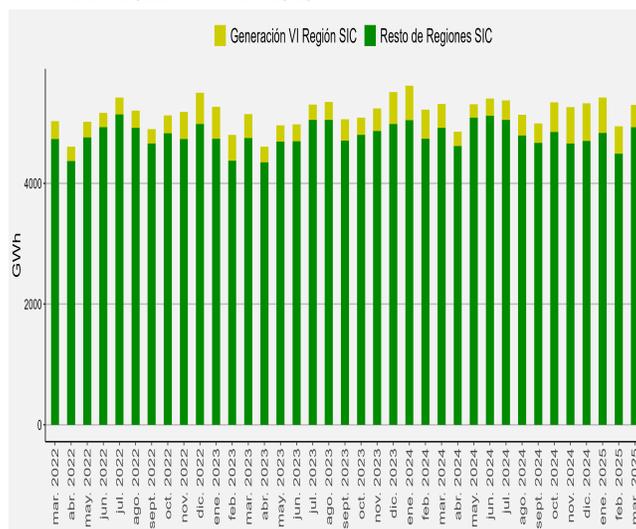
SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 65,3% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 34,7% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 7,0% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 7,1% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 6,7%.

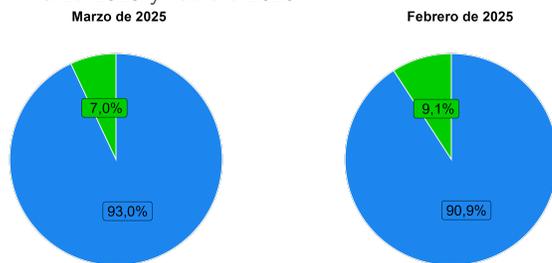
Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

marzo 2022 a marzo 2025



Participación según SIC y total región de O'Higgins

marzo 2025 y febrero 2025



■ Generación VI Región ■ Resto de Regiones SIC ■ Generación VI Región ■ Resto de Regiones SIC

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

marzo 2024 a marzo 2025

Sistema/tipo	Generación GWh mar. - 2024	Generación GWh mar. - 2025	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación mar. - 2025 (En el total SIC)
TOTAL SIC	5.316,94	5.298,06	-18,88	-0,4%	100,0%
Convencional	3.473,91	3.458,20	-15,71	-0,5%	65,3%
Ernc	1.843,04	1.839,87	-3,17	-0,2%	34,7%
VI REGIÓN	398,97	370,45	-28,52	-7,1%	7,0%
Convencional	280,97	247,17	-33,79	-12,0%	4,7%
Ernc	118,00	123,28	5,28	4,5%	2,3%

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

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

