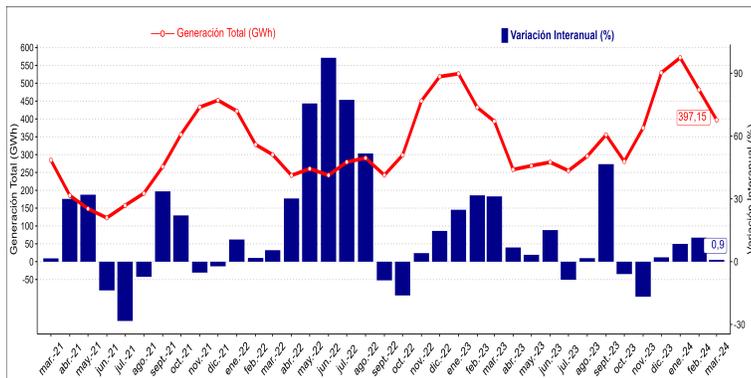


- En marzo de 2024, la generación eléctrica regional anotó 397,15 GWh, mostrando un crecimiento de 0,9% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un decrecimiento de 17,5%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional. En tanto, la fuente de generación ERNC/* presentó la principal incidencia en la variación positiva interanual.

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



GENERACIÓN ELÉCTRICA MARZO 2024

Cifras mensuales

Total(GWh)	397,15
Convencional (GWh)	280,97
ERNC/* (GWh)	116,19

Variación % interanual

Total(GWh)	0,9%
Convencional (GWh)	-7,2%
ERNC/* (GWh)	28,1%

Variación % mensual

Total(GWh)	-17,5%
Convencional (GWh)	-23,9%
ERNC/* (GWh)	3,2%

La Generación Total de marzo de 2024, en la región de O'Higgins, alcanzó los 397,15 GWh, mostrando una variación positiva anual de 0,9%, equivalente a 3,53 GWh más.

Por tipo de generación, la energía de tipo ERNC/* mostró una incidencia positiva con un crecimiento interanual de 28,1% (25,46 GWh más). En contraposición, el tipo convencional registró un decrecimiento interanual de 7,2% (21,93 GWh menos).

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 1,6% en comparación a marzo 2023, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 3,4%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 69,9% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un decrecimiento de 17,5%, equivalente a un total de 84,48 GWh menos. La generación de tipo Convencional exhibió un decrecimiento de 23,9% (88,09 GWh menos), en tanto el tipo ERNC registró un aumento de 3,2% (3,62 GWh más).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 5.306,78 GWh, aumentando 3,2% respecto a marzo 2023, lo que se tradujo en un crecimiento de 164,34 GWh más.

La región de O'Higgins, aportó con el 7,5% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 8,1% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 6,3% 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 2024, alcanzó los 397,15 GWh, registrando un crecimiento de 0,9% respecto de lo observado en igual mes de 2023, equivalente a 3,53 GWh más. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma negativa 17,5%, traduciéndose en un decrecimiento de 84,48 GWh menos.

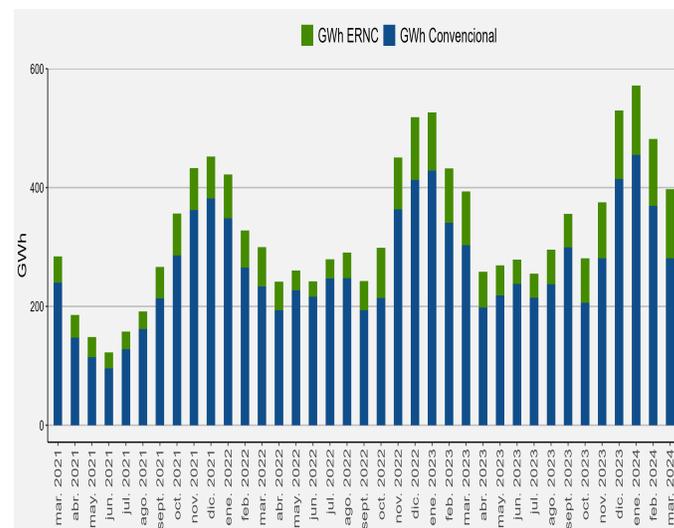
Fuente de energía

La estructura energética para el mes de marzo de 2024, correspondió en un 70,7% a convencional, y el restante 29,3% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 77,0% y la fuente ERNC 23,0%.

En la comparación interanual, la generación de tipo convencional exhibió un decrecimiento de 7,2% (21,93 GWh menos). En tanto, la generación de fuente ERNC/* mostró un aumento de 28,1% (25,46 GWh más).

Respecto del mes anterior, se observó un decrecimiento en la generación regional, incidido por la fuente Convencional con una variación negativa de 23,9% (88,09 GWh menos). La fuente ERNC registró una variación positiva de 3,2% equivalente a 3,62 GWh más.

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



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

	mar-23	feb-24	mar-24	Var. 1M Abs	Var. 1M %	Var. 1M INC ¹	Var. 12M Abs	Var. 12M %	Var. 12M INC ¹
Generación Total (GWh)	393,62	481,63	397,15	-84,48	-17,5	-	3,53	0,9	-
Convencional	302,89	369,06	280,97	-88,09	-23,9	-18,291	-21,93	-7,2	-5,571
ERNC	90,73	112,57	116,19	3,62	3,2	0,751	25,46	28,1	6,467

¹/1 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 2023 a marzo 2024

	mar. - 2023	abr. - 2023	may. - 2023	jun. - 2023	jul. - 2023	ago. - 2023	sept. - 2023	oct. - 2023	nov. - 2023	dic. - 2023	ene. - 2024	feb. - 2024	mar. - 2024
Generación Total (GWh)	393,62	258,17	268,86	278,74	254,98	295,48	355,61	280,83	374,96	529,53	571,68	481,63	397,15
Convencional (GWh)	302,89	197,84	218,70	237,65	214,93	237,15	299,24	206,01	280,87	414,64	454,97	369,06	280,97
Emc (GWh)	90,73	60,33	50,16	41,09	40,05	58,33	56,37	74,82	94,09	114,89	116,72	112,57	116,19

Sistema Interconectado Central

Durante el mes de marzo, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 5.306,78 GWh, aumentando 3,2% interanualmente, lo que corresponde a 164,34 GWh más. La fuente ERNC mostró un crecimiento en doce meses de 18,9% (291,78 GWh más). En tanto, la generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento interanual de 3,5% (127,44 GWh menos).

En la comparación con el mes anterior, se observó una variación positiva de 1,8% en el SIC con 96,39 GWh más, incidido por el crecimiento de la fuente ERNC en 13,8% (223,00 GWh más). Por otra parte, la fuente Convencional decreció 3,5% (126,61 GWh menos).

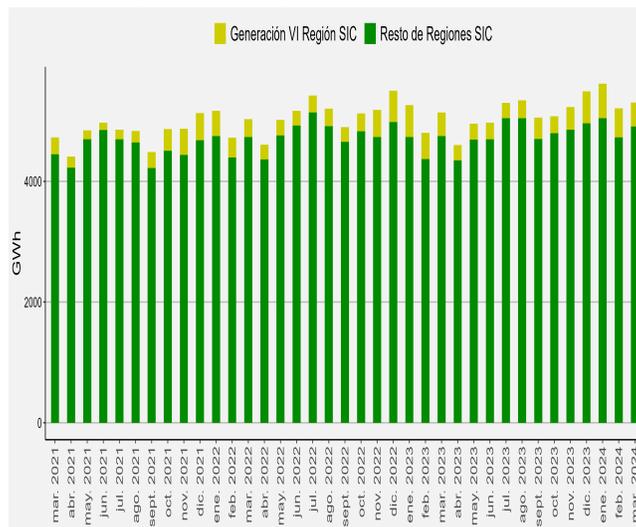
SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 65,4% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 34,6% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 7,5% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 8,1% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 6,3%.

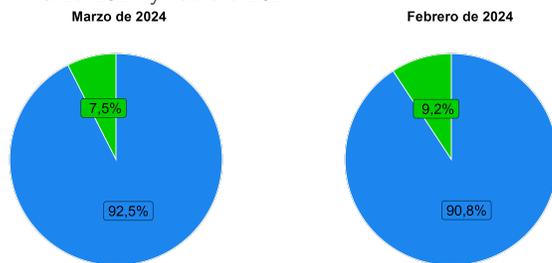
Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

marzo 2021 a marzo 2024



Participación según SIC y total región de O'Higgins

marzo 2024 y febrero 2024



■ 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 2023 a marzo 2024

Sistema/tipo	Generación GWh mar. - 2023	Generación GWh mar. - 2024	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación mar. - 2024 (En el total SIC)
TOTAL SIC	5.142,44	5.306,78	164,34	3,2%	100,0%
Convencional	3.595,55	3.468,11	-127,44	-3,5%	65,4%
Ernc	1.546,89	1.838,67	291,78	18,9%	34,6%
VI REGIÓN	393,62	397,15	3,53	0,9%	7,5%
Convencional	302,89	280,97	-21,93	-7,2%	5,3%
Ernc	90,73	116,19	25,46	28,1%	2,2%

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

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

