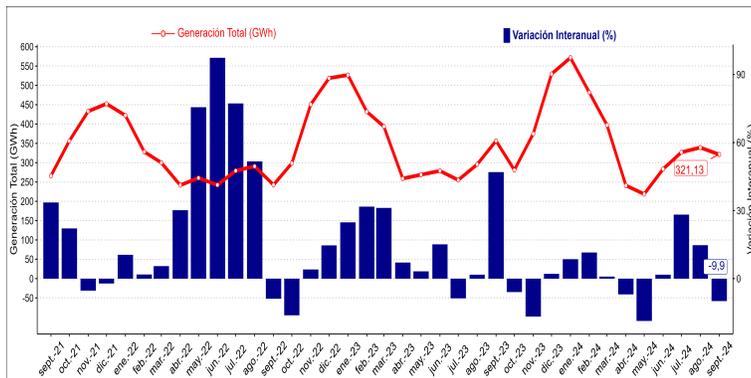


- En septiembre de 2024, la generación eléctrica regional anotó 321,13 GWh, mostrando una disminución de 9,9% interanual y respecto del mes inmediatamente anterior, un decrecimiento de 5,3%.
- La fuente de generación Convencional presentó la mayor participación en la generación total regional y además, fue la principal incidencia en la variación negativa.

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



GENERACIÓN ELÉCTRICA SEPTIEMBRE 2024

Cifras mensuales

Total(GWh)	321,13
Convencional (GWh)	219,47
ERNC/* (GWh)	101,67

Variación % interanual

Total(GWh)	-9,9%
Convencional (GWh)	-26,7%
ERNC/* (GWh)	77,6%

Variación % mensual

Total(GWh)	-5,3%
Convencional (GWh)	-15,4%
ERNC/* (GWh)	27,7%

La Generación Total de septiembre de 2024, en la región de O'Higgins, alcanzó los 321,13 GWh, mostrando una variación negativa anual de 9,9%, equivalente a 35,37 GWh menos.

Por tipo de generación, la energía de tipo convencional registro un decrecimiento interanual de 26,7% (79,78 GWh menos). En contraposición el tipo de energía ERNC/* mostró una incidencia positiva con un variación de 77,6% (44,41 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

negativa de 0,4% en comparación a septiembre 2023, y respecto del promedio histórico mensual presentó una variación negativa de 1,3%. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 77,3% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó un decrecimiento de 5,3%, equivalente a un total de 18,00 GWh menos. La generación de tipo Convencional exhibió un decrecimiento de 15,4% (40,06 GWh menos), en tanto el tipo ERNC registró un aumento de 27,7% (22,06 GWh más).

La generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.992,50 GWh, disminuyendo 1,4% respecto a septiembre 2023, lo que se tradujo en una disminución de 69,58 GWh menos.

La región de O'Higgins, aportó con el 6,4% del total generado por el SIC. Según tipo de generación el tipo Convencional representó el 7,0% del total de su tipo generado en el SIC. El tipo ERNC representó el 5,5% 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 septiembre de 2024, alcanzó los 321,13 GWh, registrando una disminución de 9,9% respecto de lo observado en igual mes de 2023, equivalente a 35,37 GWh menos. En comparación al mes anterior, la generación total varió en forma negativa 5,3%, traduciéndose en un decrecimiento de 18,00 GWh menos.

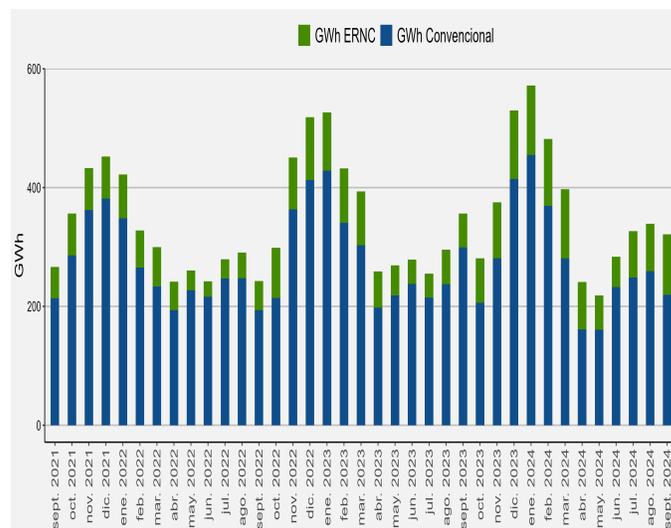
Fuente de energía

La estructura energética para el mes de septiembre de 2024, correspondió en un 68,3% a convencional, y el restante 31,7% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación convencional representó un 83,9% y la fuente ERNC 16,1%.

En la comparación interanual, la generación de tipo convencional mostró un decrecimiento de 26,7% (79,78 GWh menos). En tanto, la generación de fuente ERNC exhibió un aumento de 77,6% (44,41 GWh más).

Respecto del mes anterior, se observó un decrecimiento en la generación regional, incidido por la fuente Convencional con una variación negativa de 15,4% (40,06 GWh menos). La fuente ERNC registró una variación positiva de 27,7% equivalente a 22,06 GWh más.

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



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

	sep-23	ago-24	sep-24	Var. 1M Abs	Var. 1M %	Var. 1M INC ¹	Var. 12M Abs	Var. 12M %	Var. 12M INC ¹
Generación Total (GWh)	356,50	339,13	321,13	-18,00	-5,3	-	-35,37	-9,9	-
Convencional	299,24	259,52	219,47	-40,06	-15,4	-11,811	-79,78	-26,7	-22,378
ERNC	57,26	79,61	101,67	22,06	27,7	6,505	44,41	77,6	12,458

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. septiembre 2023 a septiembre 2024

	sept. - 2023	oct. - 2023	nov. - 2023	dic. - 2023	ene. - 2024	feb. - 2024	mar. - 2024	abr. - 2024	may. - 2024	jun. - 2024	jul. - 2024	ago. - 2024	sept. - 2024
Generación Total (GWh)	356,50	280,83	374,96	529,53	571,68	481,63	397,15	240,87	218,66	283,50	326,87	339,13	321,13
Convencional (GWh)	299,24	206,01	280,87	414,64	454,97	369,06	280,97	161,37	160,61	232,21	248,52	259,52	219,47
Emc (GWh)	57,26	74,82	94,09	114,89	116,72	112,57	116,19	79,51	58,05	51,29	78,36	79,61	101,67

Sistema Interconectado Central

Durante el mes de septiembre, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó un total de 4.992,50 GWh, disminuyendo 1,4% interanualmente, lo que corresponde a 69,58 GWh menos. La generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento interanual de 13,6% (496,71 GWh menos). En tanto, La fuente ERNC mostró un crecimiento en doce meses de 30,3% (427,13 GWh más).

En la comparación con el mes anterior, se observó un decrecimiento de 2,7% en el SIC de 141,11 GWh menos, incidido por el decrecimiento de la fuente de tipo Convencional en 11,9% (425,88 GWh menos). En tanto, la fuente de tipo ERNC aumentó en 18,3% (284,77 GWh más).

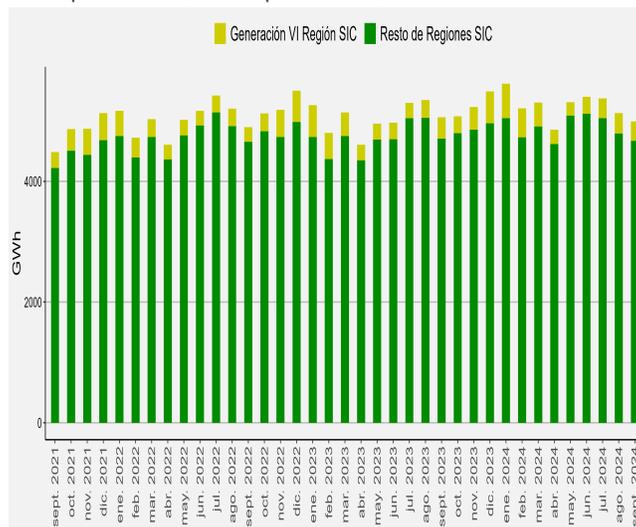
SIC

Respecto de las fuentes de energía, el SIC nacional, mostró una estructura en que el 63,2% fue representado por la fuente Convencional, y el restante 36,8% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins, aportó con el 6,4% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente Convencional aportando con el 7,0% del total de su tipo, mientras que el tipo de ERNC representó el 5,5%.

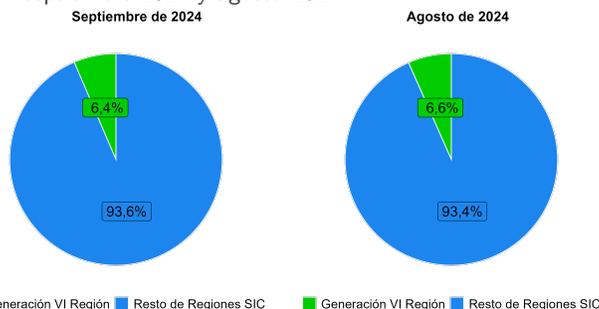
■ Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins.

septiembre 2021 a septiembre 2024



■ Participación según SIC y total región de O'Higgins

septiembre 2024 y agosto 2024



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

septiembre 2023 a septiembre 2024

Sistema/tipo	Generación GWh sept. - 2023	Generación GWh sept. - 2024	Variación (GWh)	Variación Interanual (%)	Participación sept. - 2024 (En el total SIC)
TOTAL SIC	5.062,07	4.992,50	-69,58	-1,4%	100,0%
Convencional	3.652,26	3.155,56	-496,71	-13,6%	63,2%
Ernc	1.409,81	1.836,94	427,13	30,3%	36,8%
VI REGIÓN	356,50	321,13	-35,37	-9,9%	6,4%
Convencional	299,24	219,47	-79,78	-26,7%	4,4%
Ernc	57,26	101,67	44,41	77,6%	2,0%

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

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

