

CONSOLIDADO DE DATOS  
**ENERGÍA ELÉCTRICA**  
**REGIÓN DE ATACAMA**

INFORME ELABORADO POR EL DEPARTAMENTO DE ESTUDIOS  
DE LA CORPORACIÓN PARA EL DESARROLLO  
DE LA REGIÓN DE ATACAMA • CORPROA

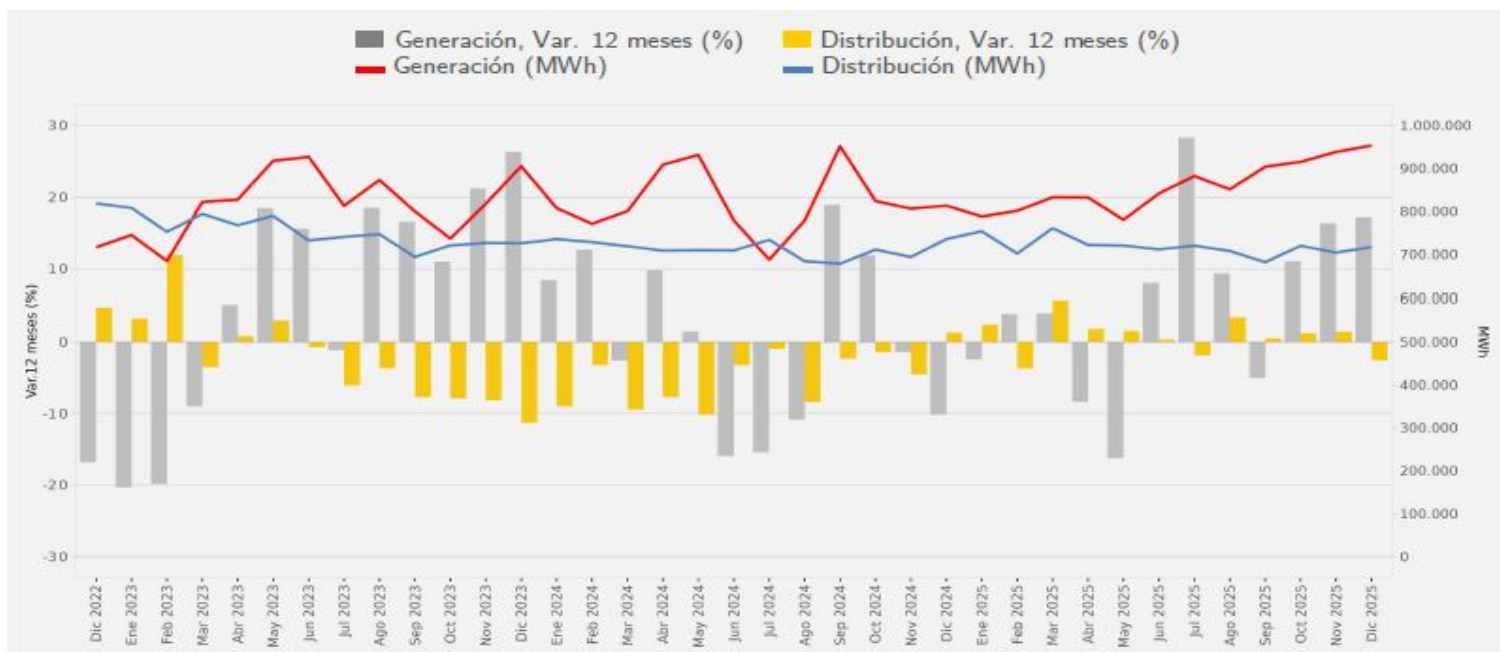
FEBRERO 2026

# GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DICIEMBRE 2025

En **diciembre de 2025**, la **generación de energía eléctrica regional** llegó a **953.580 MWh**, presentando un **aumento de 17,2%** respecto al mismo mes del año anterior, que corresponde a **139.846 MWh más**. El crecimiento es consecuencia principalmente de un alza en la **generación de centrales térmicas (49,7%)**.

Por su lado, la **distribución de energía eléctrica** alcanzó los **717.222 MWh** en el mes de análisis, disminuyendo un **2,5%** (equivalente a **18.579 MWh menos**) en doce meses, como consecuencia, principalmente, de la reducción en la **distribución hacia el sector minero (-2,2%)**.



Fuente: INE

Región de Atacama	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sept-25	oct-25	nov-25	dic-25
<b>Generación (MWh)</b>	<b>813.734</b>	<b>788.293</b>	<b>801.787</b>	<b>833.115</b>	<b>832.774</b>	<b>780.639</b>	<b>842.097</b>	<b>882.550</b>	<b>851.660</b>	<b>904.129</b>	<b>915.728</b>	<b>938.701</b>	<b>953.580</b>
Var. 12 meses (%)	-10,1	-2,4	3,9	4,0	-8,4	-16,2	8,1	28,3	9,4	-5,0	11,1	16,4	17,2
Var. Acumulada	-0,1	-2,4	0,7	1,8	-1,0	-4,4	-2,4	1,3	2,3	1,3	2,3	3,5	4,2
<b>Distribución (MWh)</b>	<b>735.801</b>	<b>753.825</b>	<b>702.140</b>	<b>760.942</b>	<b>722.215</b>	<b>720.779</b>	<b>711.726</b>	<b>720.482</b>	<b>707.842</b>	<b>681.920</b>	<b>720.161</b>	<b>704.181</b>	<b>717.222</b>
Var. 12 meses (%)	1,3	2,5	-3,6	5,8	1,9	1,5	0,4	-1,8	3,4	0,5	1,3	1,5	-2,5
Var. Acumulada	-5	2,5	-0,6	1,5	1,6	1,6	1,4	0,9	1,2	1,1	1,2	1,2	0,9

Fuente: INE

## Generación por Fuente

### Fuente térmica:

Al mes de **diciembre de 2025**, la **generación de energía eléctrica a partir de fuente térmica** acumuló **221.428 MWh**, anotando un **alza de 49,7%** (equivalente a **73.540 MWh más**) en doce meses

La **participación de este tipo de fuente** en el total de la generación regional fue de **23,2%** en diciembre 2025, registrando un **aumento de 5,0 puntos porcentuales (pp.)** respecto de la participación en diciembre de 2024.

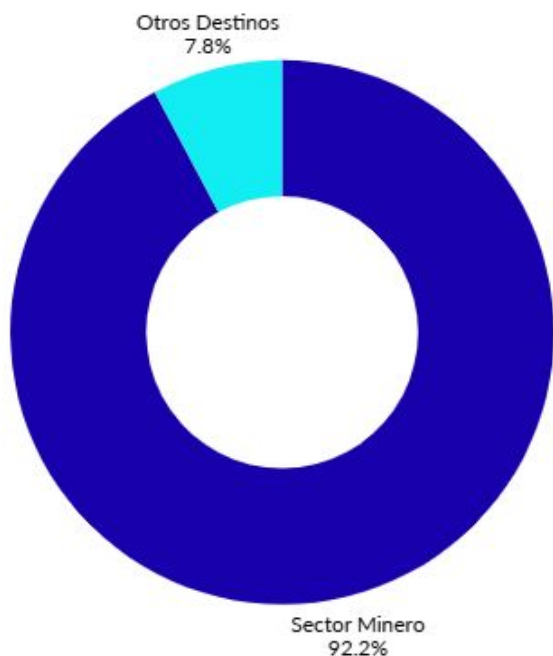


Fuente: INE

**Otras fuentes:** La **energía generada a partir de otras fuentes** llegó a **732.152 MWh** en el mes de análisis, presentando un **aumento interanual de 10,0%** (equivalente a **66.306 MWh más**). En su comparación mensual, se observó un **incremento de 3,3%** (**23.329 MWh más**). El **total de energía generada a partir de otras fuentes** en enero–diciembre de 2025 llegó a **6.925.828 MWh**, lo que representa **5,4%** (**329.193 MWh**) menos que en igual período de 2024.

En el mes de referencia, la **producción de electricidad proveniente de otras fuentes** representó **76,8%** del total generado en la región, aumentando **5,0 puntos porcentuales (pp.)** respecto de la participación observada en diciembre de 2024.

## Distribución según destino



Fuente: INE

**Destino minero:** En el mes de análisis, la **distribución eléctrica hacia el sector minero** fue de **661.462 MWh**, representando **92,2%** del total de la energía distribuida a la región, misma participación que en diciembre de 2024. En su comparación interanual, la distribución hacia este sector se contrajo **2,2%** (**15.007 MWh menos**).

Respecto de noviembre de 2025, la distribución hacia el sector consignó un **crecimiento de 2,2%** (**14.428 MWh más**).

En términos acumulados, hasta diciembre de 2025 se distribuyeron **7.936.963 MWh** hacia este sector, lo que implicó un **aumento de 1,0%** (**75.043 MWh más**) en comparación con igual período de 2024.

# GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DICIEMBRE 2025

La **distribución eléctrica hacia otros destinos**, en el mes de análisis, fue de **55.760 MWh**, decreciendo **6,0% (3.572 MWh más)** en doce meses y participando con **7,8%** en el total distribuido hacia la región, esto es 0,3 pp. menos que en diciembre 2024.

En relación con el mes anterior, la distribución hacia otros destinos presentó una **disminución de 2,4% (1.387 MWh más)**.

En enero–diciembre de 2025, la energía distribuida hacia otros destinos acumuló **686.472 MWh**, consignando una **disminución de 0,1% (957 MWh menos)** respecto de lo distribuido en enero–diciembre de 2024.

MWh	nov-24	dic-24	ene-25	feb-25	mar-25	abr-25	may-25	jun-25	jul-25	ago-25	sept-25	oct-25	nov-25	dic-25
<b>Minero</b>	638.188	676.469	689.875	642.733	702.192	663.747	665.130	658.269	664.745	651.470	626.659	663.647	647.034	661.462
<b>Otros Destinos</b>	55.844	59.332	63.950	59.407	58.750	58.468	55.649	53.457	55.737	56.372	55.261	56.514	57.147	55.760

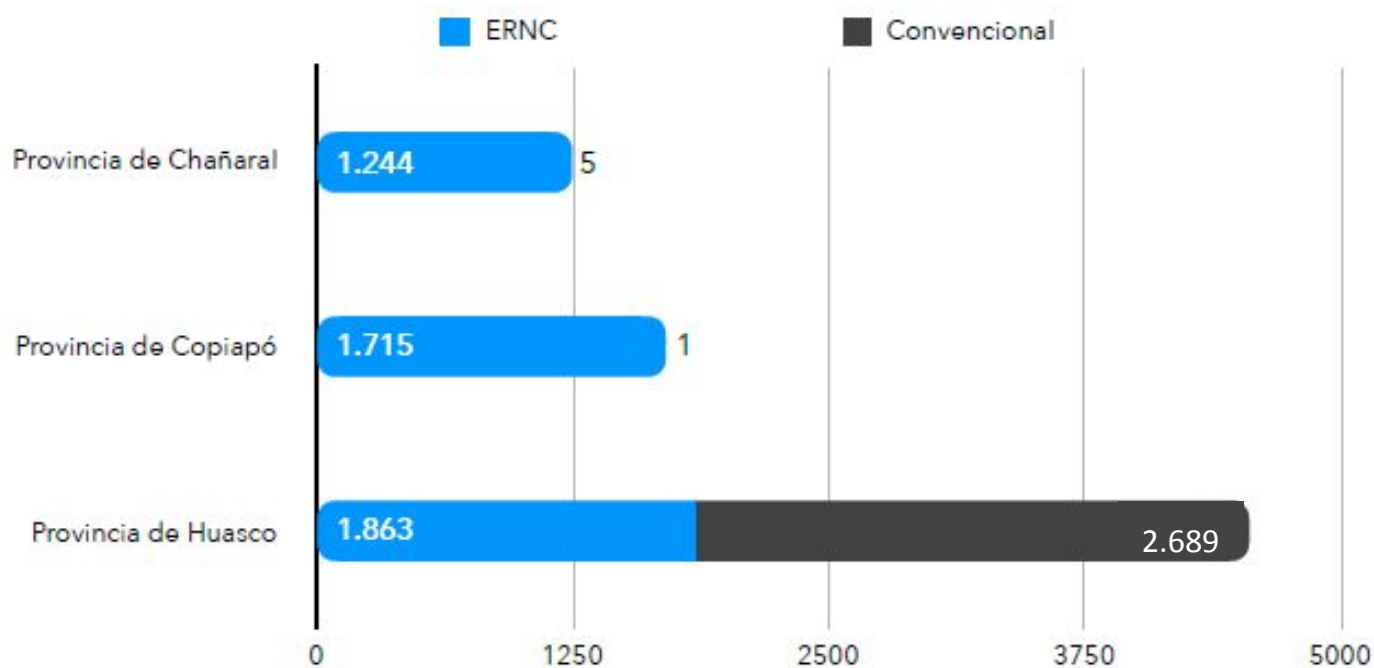
Fuente: INE

# GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

SEPTIEMBRE 2025

La **generación eléctrica producida por provincia** desde enero a septiembre de 2025 es de **4.552 GWh** generado por la provincia de **Huasco**, aportando a la generación regional un 61%. La provincia de **Copiapó** generó **1.716 GWh**, de los cuales solo **1 GWh** fue aportado por las termoeléctricas a petróleo diesel. Mientras, la comuna de **Chañaral**, cuya generación proviene en un **100% de fuentes renovables** a partir de tres parques fotovoltaicos, aportó **175 GWh** al total provincial. Por su parte, **Diego de Almagro** concentró la mayor parte de la producción, con **1.074 GWh**, cifra que representa el 86% del total generado en la provincia.

TOTAL GENERACIÓN POR PROVINCIA Y TIPO DE ENERGÍA, ATACAMA, AÑO 2025.



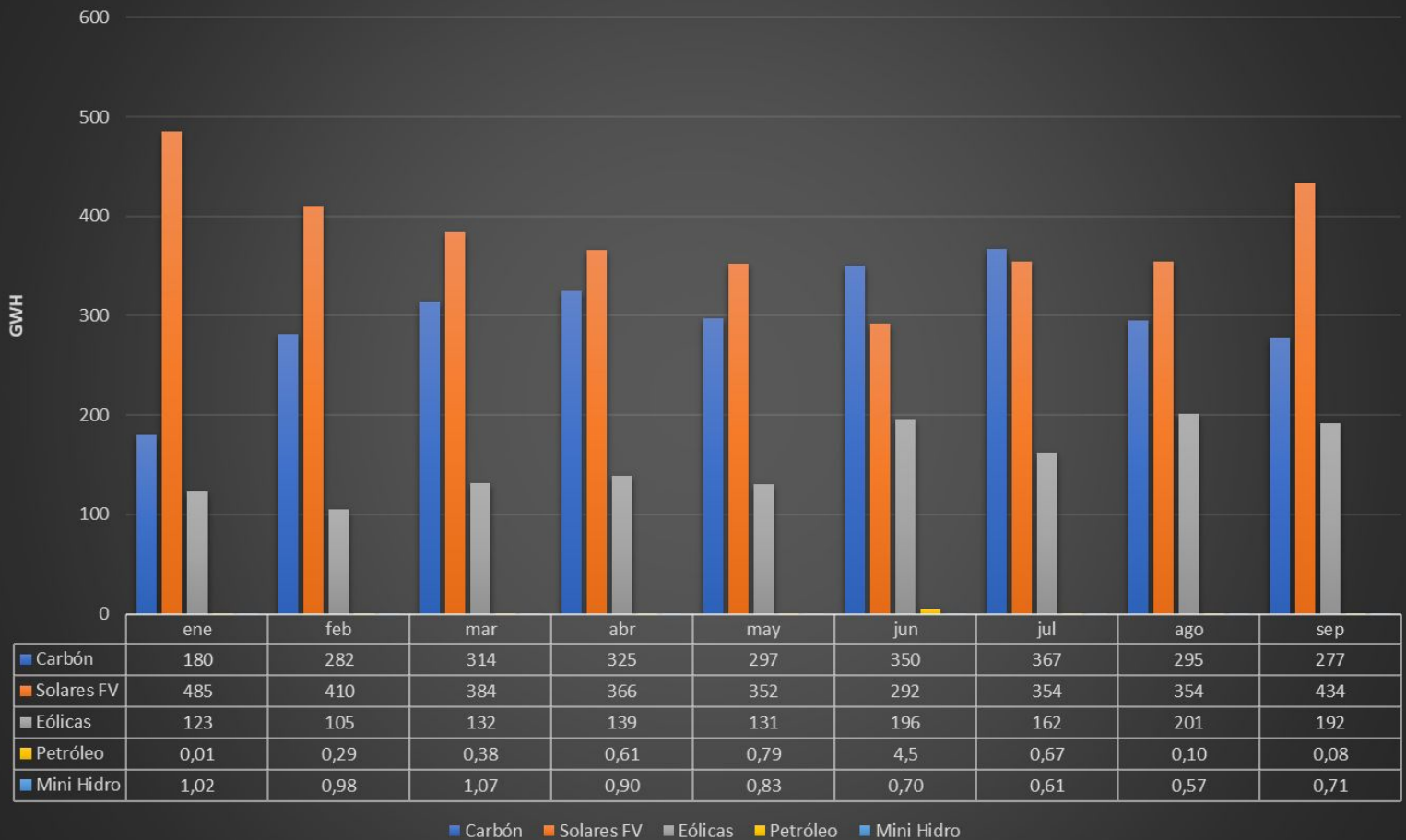
Fuente: MinEnergía

# GENERACIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

SEPTIEMBRE 2025

La **generación eléctrica producida** en la región de enero a septiembre 2025 es principalmente generada en centrales **solares fotovoltaicas (3.431 GWh)**, **centrales a carbón (2.687 GWh)** y **centrales eólicas**.

### Generación Mensual Electrica en la Región de Atacama

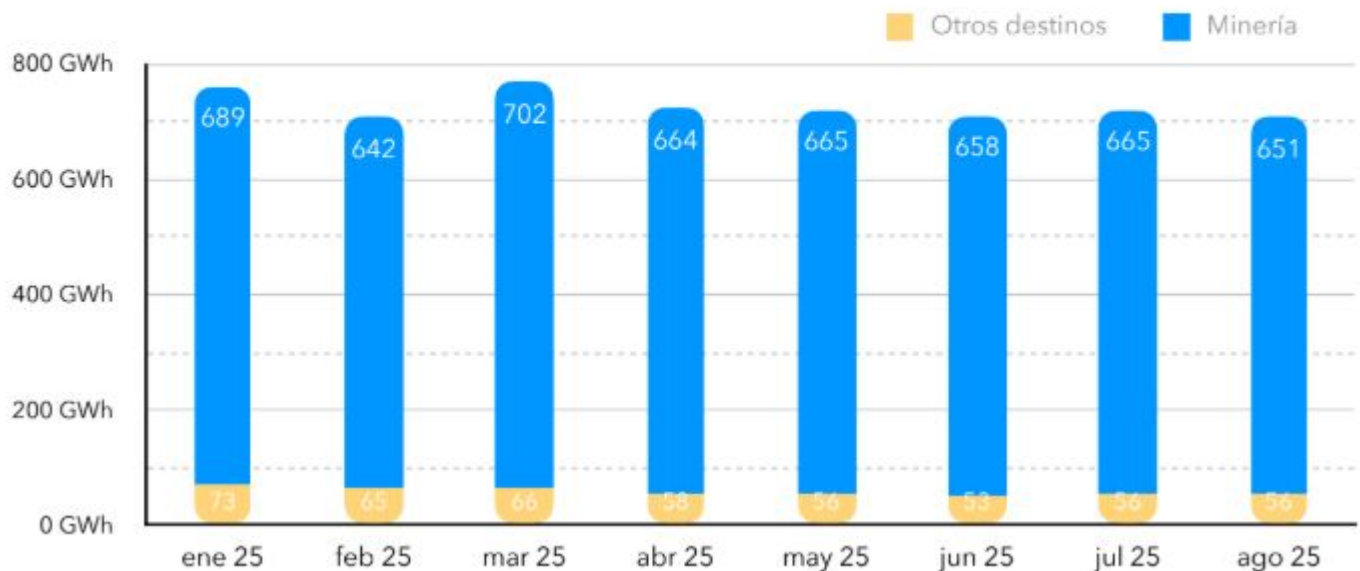


Fuente: SEREMI de Energía

## Distribución de Energía a Nivel Regional Minería versus Otros Sectores

La distribución de energía eléctrica en la Región de Atacama durante el período enero–agosto de 2025 revela una dependencia estructural crítica del sistema energético regional respecto del sector minero, el cual concentra sistemáticamente más del 90% de la demanda eléctrica mensual, con valores que oscilan entre 642 GWh (febrero) y 702 GWh (marzo). Esta concentración no constituye un fenómeno coyuntural, sino una característica arraigada en el modelo productivo regional que merece un análisis profundo desde la perspectiva de la planificación energética y la resiliencia del sistema.

DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA A NIVEL REGIONAL, PERIODO ENERO - AGOSTO 2025, POR SECTOR MINERÍA Y OTROS DESTINOS. \* Otros Destinos incluyen sector residencial, comercial, industrial, agrícola y varios.



Fuente: SEREMI de Energía

El consolidado de energía eléctrica de la Región de Atacama muestra un **cierre de 2025 con fuerte expansión en la generación**, que en **diciembre alcanza 953.580 MWh, creciendo 17,2%** en doce meses. Esta alza contrasta con la **distribución eléctrica regional**, que llega a **717.222 MWh y registra una caída interanual de 2,5%**. En términos de tendencia, la serie mensual de generación evidencia una **recuperación sostenida durante el segundo semestre**, con variaciones anuales positivas desde julio y un **aumento acumulado de 4,2%** al cierre del año, lo que sugiere una aceleración de la capacidad o intensidad productiva del sistema regional.

El incremento de la generación está explicado principalmente por el **mayor aporte de las centrales térmicas**, que en diciembre muestran un **crecimiento interanual cercano a 50%** y acumulan en el año un **alza de 35,8%**. Con ello, su **participación en la matriz regional sube a 23,2%**, cinco puntos porcentuales más que un año antes. En paralelo, las **otras fuentes de generación de energía concentran el 76,8%** del total mensual y también **crecen en la comparación anual de diciembre (10%)**, aunque en el **acumulado enero-diciembre presentan una caída moderada frente a 2024**. Esto sugiere un cambio de composición de corto plazo, con mayor peso térmico para sostener el crecimiento reciente de la oferta.

Desde el lado de la **demanda distribuida**, el sistema continúa altamente **concentrado en el sector minero**, que **absorbe 92,2%** de la energía distribuida en diciembre, con **661.462 MWh**. Sin embargo, este destino muestra una **baja interanual de 2,2%**, lo que explica gran parte de la contracción total de la distribución regional. Aun así, en el **acumulado anual la energía distribuida a minería crece 1,0%**, indicando que la caída mensual responde más a ajustes recientes que a una reducción estructural del consumo eléctrico del sector.

La **distribución hacia otros destinos representa solo 7,8% del total regional y cae 6,0%** en doce meses, manteniendo un **volumen relativamente estable** en el acumulado anual (**-0,1%**). A nivel territorial y tecnológico, **la generación regional del año se apoya principalmente en fuentes solares fotovoltaicas, carbón y eólica**, con un aporte relevante por provincias como Huasco versus lo que aportan las otras provincias como Copiapó y Chañaral.

En conjunto, el escenario energético regional evidencia una **oferta eléctrica en expansión**, con una **recuperación sostenida de la generación durante el segundo semestre**, pero con una **demanda fuertemente concentrada en la minería**, que absorbe más del 90% de la energía distribuida. Aunque la matriz sigue siendo **mayoritariamente renovable**, el reciente repunte de la generación térmica sugiere ajustes de corto plazo para asegurar estabilidad del suministro. Así, la región combina crecimiento productivo con alta dependencia sectorial, lo que plantea el desafío estratégico de **diversificar la demanda** y consolidar la transición energética sin afectar la seguridad ni la competitividad del sistema.