

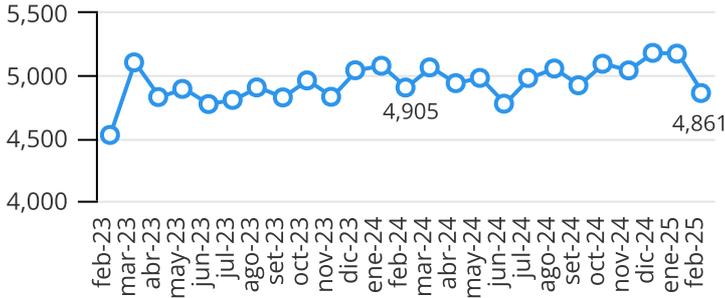


# Boletín Estadístico Mensual Electricidad

02 - 2025

## PRODUCCIÓN ELÉCTRICA DEL SEIN\*

Producción mensual (GWh)



Febrero 2025

**4,861 GWh**

↓ **1%** menor que febrero 2024

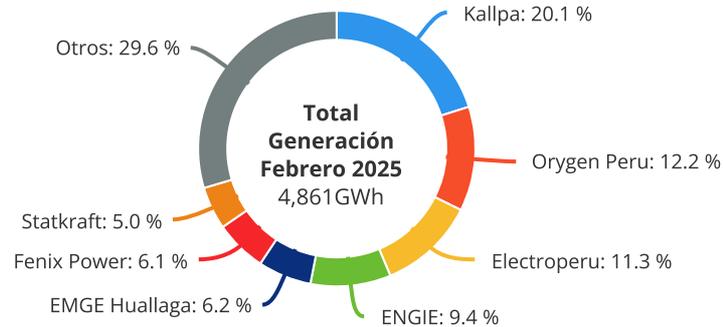
↓ **6%** menor que enero 2025

En febrero de 2025, la generación eléctrica alcanzó los 4,861 GWh, menor en 1% (equivalente a 44 GWh menos) respecto al mismo mes del 2024. Esta reducción se debió principalmente a la menor producción de Orygen Perú (145 GWh menos), Engie (65 GWh menos), Kallpa (23 GWh menos) y Statkraft (20 GWh menos). Estos resultados fueron contrarrestados en cierta medida por la mayor producción de Fenix Power (142 GWh más) y EMGE Huallaga (52 GWh más).

## PRODUCCIÓN PARA EMPRESAS

Producción (GWh)	Feb-2025	Acumulado Ene-feb 2025	Var. % Feb 2025/2024	Var. % Acumulado Ene-feb 2025/2024
Kallpa	977	2,014	-2%	9%
Orygen Perú	595	1,316	-20%	-11%
Electroperú	551	1,185	1%	5%
ENGIE	456	800	-12%	-19%
EMGE Huallaga	303	619	21%	11%
Fenix Power	295	541	93%	19%
Statkraft	244	535	-8%	2%
Orazul	210	460	-5%	-1%
Otras	1,229	2,567	2%	2%
<b>TOTAL</b>	<b>4,861</b>	<b>10,036</b>	<b>-1%</b>	<b>1%</b>

## Producción por empresa generadora, febrero 2025 (Part. %)

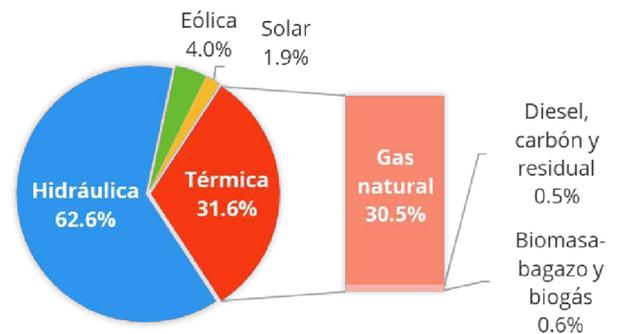


## POR FUENTES DE GENERACIÓN

Las principales fuentes de generación eléctrica en el mes fueron **la hidráulica y la térmica** (gas natural, diesel, carbón, residual, biomasa-bagazo y biogás). Estas dos fuentes representaron en conjunto el **94% de la producción del SEIN** en febrero 2025.

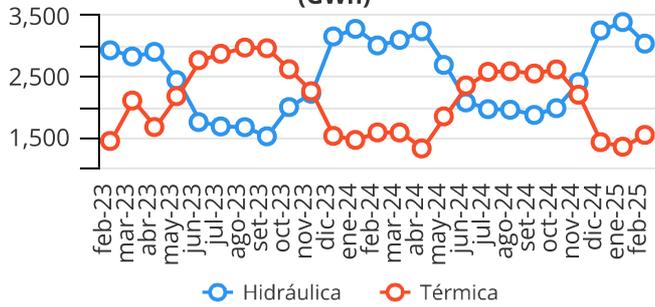
El 6% restante fue generado con recursos energéticos renovables no convencionales (eólica y solar).

## Producción por fuente de generación, febrero 2025 (Part. %)



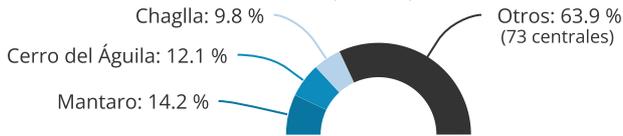
\*Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.  
Fuente: COES. Elaboración: SNMPE.

## Producción mensual de la generación hidráulica y térmica (GWh)



En febrero de 2025, la generación hidráulica creció 1% (30 GWh más) comparada con el mismo mes de 2024, por la mayor producción de la CH Chaglla (52 GWh más), CH Mantaro (22 GWh más) y CH Huinco (0.3 GWh más), que en conjunto, sumaron casi el 30% de la producción total desde esta fuente. Mientras que la generación térmica cayó 3% comparada con lo reportado en febrero de 2024 (41 GWh menos), principalmente por la menor producción de CT Ventanilla (120 GWh menos) y C.T. Kallpa (70 GWh menos). Al finalizar febrero y por cuarto mes consecutivo, se mantuvo el comportamiento de generación hidráulica, que superó a la térmica, debido a la continuación del periodo de avenida.

### Generación hidráulica por central, feb 2025 (Parte.%)



**Total producción hidráulica: 3,040 GWh**  
1% mayor que lo registrado en febrero 2024

### Generación térmica por central, feb 2025 (Parte.%)



**Total producción térmica: 1,536 GWh**  
3% menor que lo registrado en febrero 2024

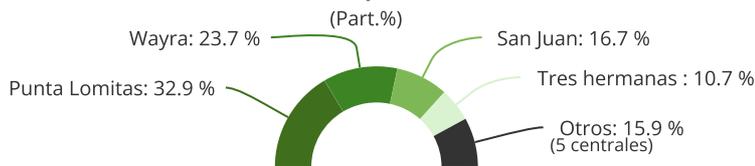
## Producción mensual de la generación eólica y solar (GWh)



Por otro lado, se observa que la generación eólica disminuyó en 18% (41 GWh menos) respecto a febrero de 2024 por la menor producción de Punta Lomitas (10 GWh menos) y la CE Wayra (3 GWh menos), principalmente. Ambas centrales eólicas representaron el 57% del volumen total generado en febrero 2025.

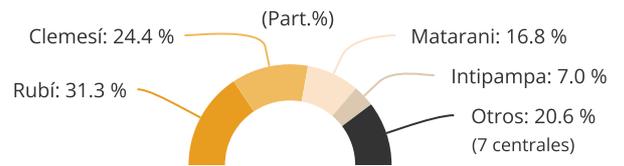
Por su parte, la generación solar aumentó en un 9% (8 GWh más) comparada con febrero de 2024 principalmente por el mayor rendimiento de la CS Matarani (16 GWh más); aunque contrarrestado en cierta medida por la menor producción de CS Rubí (5 GWh menos) y CS Clemesí (2 GWh menos).

### Generación eólica por central, feb 2025 (Part.%)



**Total producción eólica: 192 GWh**  
18% menor que lo registrado en febrero 2024

### Generación solar por central, feb 2025 (Part.%)

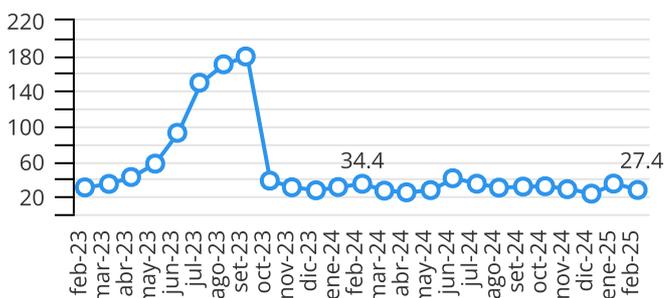


**Total producción solar: 92 GWh**  
9% mayor que lo registrado en febrero 2024

Nota: C.H.: Central Hidroeléctrica; C.T.: Central Térmica; C.E.: Central Eólica; C.S.: Central Solar.

## COSTO MARGINAL DE PRODUCCIÓN

### Costo marginal mensual de generación eléctrica (US\$ por MWh)



Febrero 2025  
**27.4 US\$ por MWh**



**20%** menor que febrero 2024



**21%** menor que enero 2025

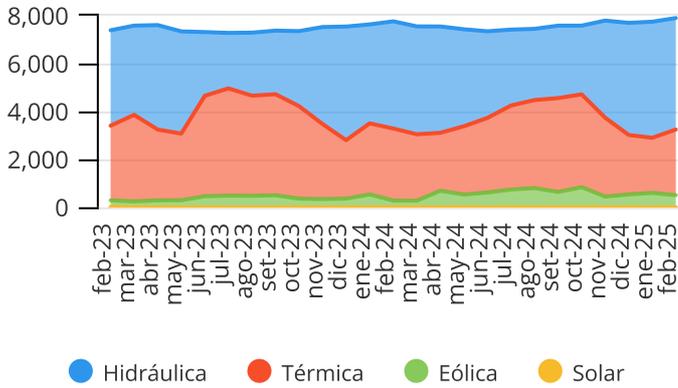
En febrero de 2025, el costo marginal promedio mensual del SEIN fue de US\$ 27.4 por MWh, 20% por debajo de la cifra registrada en el mismo mes del año anterior (US\$ 34.4 por MWh). Además, dicha cifra resultó 21% menor que lo reportado en enero de 2025 (US\$ 34.6 por MWh).

\* Toma de referencia los costos marginales promedio en la barra Santa Rosa.

Fuentes: COES. Elaboración: SNMPE.

## MÁXIMA DEMANDA DEL SEIN\*

### Máxima demanda por mes y fuentes (MW)



Febrero 2025

**7,900 MW**



**2%**

mayor que la demanda máxima en febrero 2024



**2%**

mayor que la demanda máxima en enero 2025

En el mes de análisis, la máxima demanda se reportó a las 19:30 pm del 25 de febrero, con un nivel de 7,900 MW. Esta cifra resultó 2% mayor al valor máximo alcanzado en febrero de 2024 (7,762 MW a las 20:30 pm del día 07).

En febrero de 2025, el 58.9% de la máxima demanda fue cubierta con fuente hidráulica, el 34.7% con fuente térmica y el restante 6.4% con fuente eólica.

### Cobertura de máxima demanda por tipo de fuente, febrero 2025



## CAPACIDAD EFECTIVA DEL SEIN\*

### Capacidad efectiva por tipo de generación, Febrero 2025 (MW, Part.%)



**Térmica**  
7,054 MW  
(51%)



**Hidráulica**  
5,253 MW  
(38%)



**Eólica**  
1,021 MW  
(7%)



**Solar**  
478 MW  
(3%)

**Total: 13,806 MW**

Fuentes: COES.

Febrero 2025

**13,806 MW**

La capacidad efectiva mide el rendimiento real al que operan las centrales eléctricas para suministrar energía al sistema eléctrico. Esto está influenciado por factores como las condiciones operativas de las plantas generadoras, restricciones técnicas y condiciones del mercado eléctrico.

Al cierre de febrero de 2025, el COES reportó que la capacidad efectiva del SEIN alcanzó los 13,806 MW. El 51% de este total corresponde a centrales que usan recursos térmicos; el 38%, recurso hídrico; el 7%, energía eólica; y el restante 3%, energía solar.

En el mes de análisis, inició operación comercial la C.H. Tupuri, agregando 2.2 MW de potencia efectiva al parque generador eléctrico.

## HECHO DE IMPORTANCIA



- PROINVERSIÓN anunció que tiene previsto adjudicar cuatro proyectos eléctricos, que conforman el paquete integral del Grupo 3, y que beneficiarán a 2.3 millones de habitantes en Apurímac, Arequipa, Puno y Lima. La inversión estimada para este paquete de proyectos eléctricos asciende a US\$ 168 millones y cinco empresas están precalificadas para la buena pro de una concesión en Asociación Público - Privada (APP) por un período de 30 años.

\*Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.  
Fuente: COES y ProInversión. Elaboración: SNMPE.

ENERGÍA QUE TRANSFORMA es la marca del sector eléctrico agremiado, que busca llegar al público en general con información sobre como funciona el sector eléctrico y cuánto ha cambiado en las tres últimas décadas.

¡ Síguenos en nuestras redes y comparte!



**ENERGÍA QUE TRANSFORMA**  
ELECTRICIDAD PARA EL PERÚ

