



EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA MACHUPICCHU S. A.

**egemsa**

I-2025

## HECHOS DE IMPORTANCIA



Montaje Turbina Francis - Central Hidroeléctrica Machupicchu

CONTROL DE GESTION

## HECHOS DE IMPORTANCIA

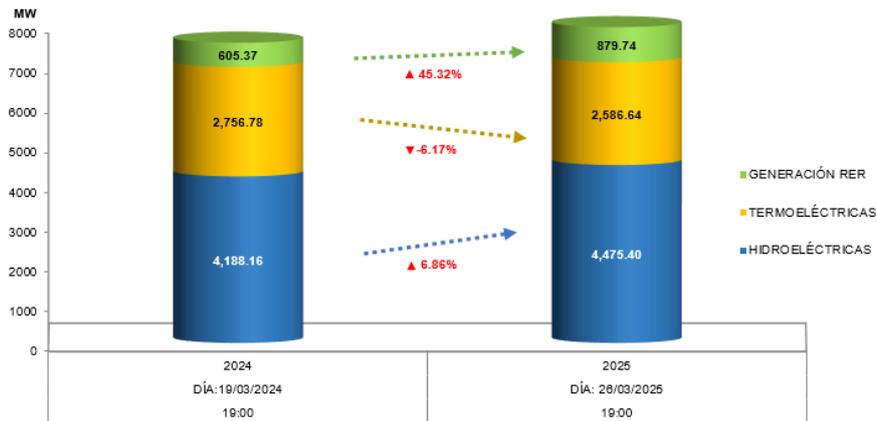
El total de la producción de energía eléctrica de las empresas generadoras integrantes del COES en marzo 2025 fue de 5 348.711 Gwh, lo que representa un incremento del 5.58 % en comparación con el año anterior en el mismo periodo (Fuente: COES).

### Producción de Energía Acumulada

CENTRALES	2025	2024	VARIACIÓN	
	GWh	GWh	GWh	%
HIDROELÉCTRICAS	8,862.565	8,649.469	213.10	2.464%
TERMOELÉCTRICAS	4,547.280	4,535.573	11.71	0.258%
RENOVABLES (*)	1,975.230	1,864.787	110.44	5.923%
<b>TOTAL</b>	<b>15,385.074</b>	<b>15,049.830</b>	<b>188.32</b>	<b>2.228%</b>

Cuadro Producción de energía eléctrica acumulada.  
Fuente COES SINAC

### Cobertura de la Maxima Demanda por Tipo de Generacion



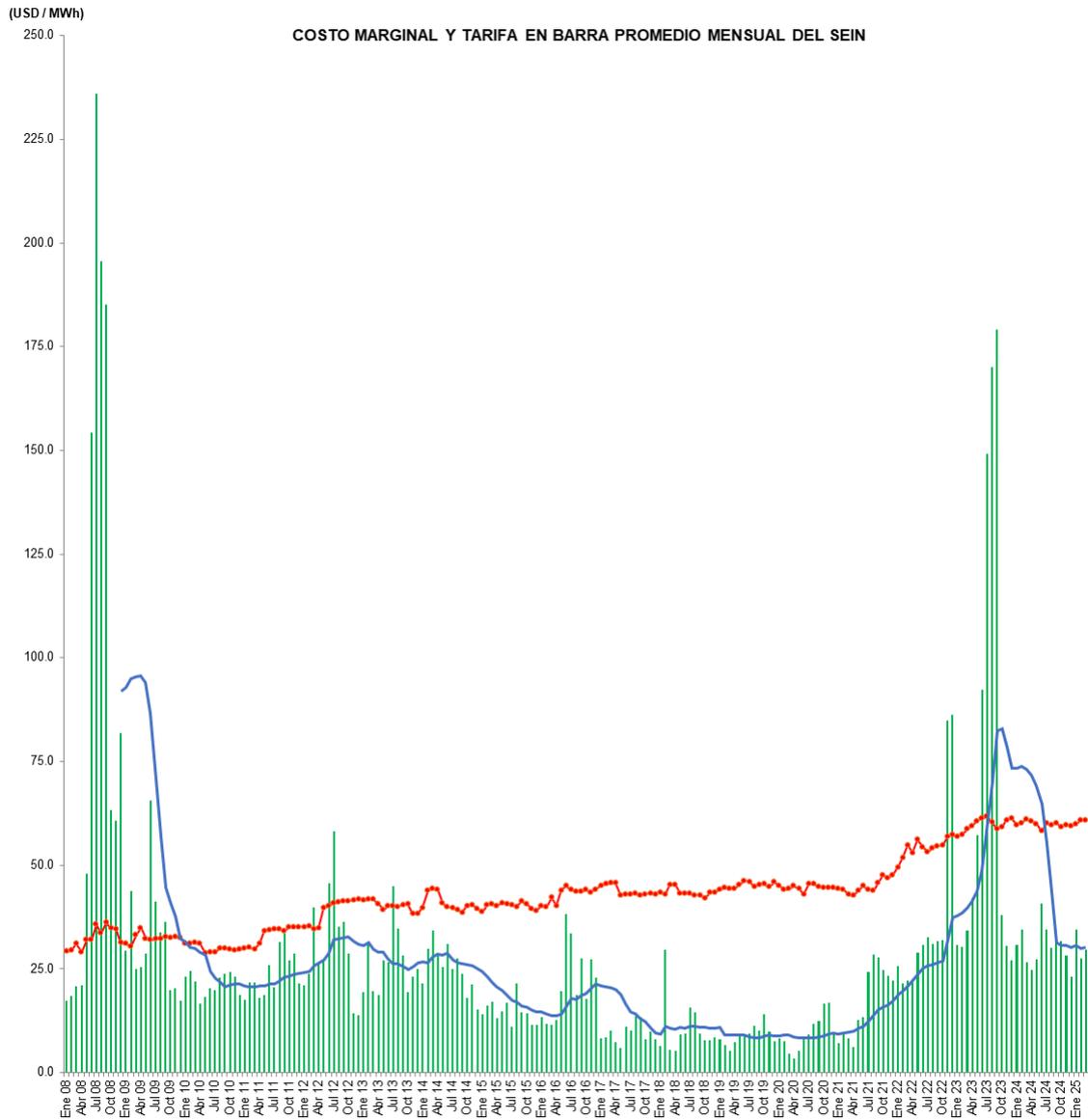
### Utilización de los Recursos Energéticos

Tipo de Generación	Máxima potencia coincidente (MW)			Energía producida mensual (GWh)			Acumulado anual (GWh)		
	Mar-2025	Mar-2024	Variación mar25/mar24	Mar-2025	Mar-2024	Variación mar25/mar24	2025	2024	Variación mar25/mar24
	#####	#####		4	4		4	4	
Hidráulica	4,475.411	4,188.179	6.858%	2,895.100	2,849.328	1.606%	8,857.269	8,649.469	2.402%
Gas Natural de Camisea	2,467.830	2,708.065	-8.871%	1,658.798	1,526.320	8.680%	4,322.640	4,405.419	-1.879%
Gas Natural de Malacas	46.370	49.146	-5.648%	24.162	27.361	-11.694%	77.110	86.896	-11.262%
Gas Natural de Aguaytía	0.000	0.000		7.350	1.744		26.208	29.068	-9.838%
Diesel 2	0.000	0.000		9.650	1.461	560.618%	25.509	13.940	82.997%
Carbón	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	0.000	
Residual 500	0.000	0.000		1.118	0.000		2.021	0.250	707.192%
Residual 6	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	0.000	
Nafta, Gas Refinería y Flexigas	74.791			37.082	0.000		93.797	0.000	
Bess	-2.35842	-0.449	424.875%						
<b>Total Generación sin RER</b>	<b>7,062.043</b>	<b>6,944.940</b>	<b>1.686%</b>	<b>4,633.260</b>	<b>4,406.213</b>	<b>559.210%</b>	<b>13,404.555</b>	<b>13,185.043</b>	<b>769.613%</b>
Hidráulica	357.611	317.167	12.75%	247.560	251.908	-1.726%	720.385	744.624	-3.255%
Aerogenerador	486.205	271.871	78.836%	330.487	294.473	12.230%	844.924	763.451	10.672%
Solar	0.000	0.000		114.062	95.464	19.482%	324.724	287.620	12.900%
Biogás	12.024	8.556	40.535%	7.931	7.007	13.184%	23.202	21.591	7.463%
Biomasa - Bagazo	23.896	7.772	207.460%	15.411	11.054	39.418%	67.283	47.501	41.646%
<b>Total Generación RER</b>	<b>879.736</b>	<b>605.366</b>	<b>45.323%</b>	<b>715.450</b>	<b>659.905</b>	<b>8.417%</b>	<b>1,980.519</b>	<b>1,864.787</b>	<b>6.206%</b>
Exportación hacia Ecuador	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	2.969	-100.000%
Importación desde Ecuador	0.000	0.000		0.145	0.000		1.028	0.000	
<b>Intercambios Internacionales</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000%</b>	<b>-0.145</b>	<b>0.000</b>		<b>-1.028</b>	<b>2.969</b>	<b>-134.629%</b>
<b>TOTALES CONSIDERANDO INTERCAMBIOS INTERNACIONALES</b>	<b>7,941.779</b>	<b>7,550.307</b>	<b>5.18%</b>	<b>5,348.86</b>	<b>5,066.118</b>	<b>5.58%</b>	<b>15,386.102</b>	<b>15,046.861</b>	<b>2.25%</b>

### Evolución mensual de los Costos Marginales Promedio del SEIN

AÑO	COSTOS MARGINALES PROMEDIO EJECUTADOS EN LA BARRA DE SANTA ROSA ( USD/MWh)												ACUMULADO ANUAL
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	
2025	34.58	27.43	29.55										30.519
2024	30.70	34.37	26.57	24.73	27.24	40.68	34.53	30.01	31.24	31.62	28.33	23.22	30.27
variación (%)	12.61%	-20.18%	11.23%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	0.822%

Fuente: COES SINAC



## DESCRIPCIÓN DEL SECTOR / INDUSTRIA Y EMPRESA

### Descripción del Sector / Industria

En el negocio eléctrico del Perú existen tres segmentos claramente definidos: Generación, Transmisión y Distribución, la primera actividad está sujeta a competencia, las dos siguientes son monopolios naturales. Egemma es una de las empresas de generación que compiten en el sistema eléctrico interconectado nacional (SEIN), la participación promedio en el 2025 fue del 1.82 % del abastecimiento de la demanda de energía actual del sistema.

### Descripción de la Empresa

La producción de Egemma está ligada a la Central Hidroeléctrica de Machupicchu (CHM), que consta de dos fases, la Primera Fase está conformado por 3 grupos Peltons con una potencia instalada de 90.45MW y la Segunda Fase con un grupo Francis con una capacidad de 102 MW. También, existe la represa de Sibinacocha donde se almacena 110 millones de metros cúbicos de agua cada año, lo que permite en periodos de escasez de lluvia, soltar agua para que llegue a la central hidroeléctrica y seguir funcionando, esto le da características favorables de operación desde el punto de vista de las condiciones hidrológicas de la cuenca del río Vilcanota, ya que la Central Hidroeléctrica Machupicchu produce energía en forma permanente durante todo el año.

### Oferta

En operación normal, toda la oferta de generación de la Central Hidroeléctrica Machupicchu es vendida en los dos tipos de mercado descritos, dado que los costos de operación bajos de nuestra central en relación con el parque de generación nacional, y de la oferta permanente con que cuenta Egemma debido a la hidrología de la cuenca del Vilcanota y el respaldo de la represa de Sibinacocha; además de la estrategia comercial de contratación con el que se actuó en la empresa.

### La Potencia Instalada en EGEMSA.

La capacidad de potencia instalada que cuenta Egemma es:

Año	Central	Potencia Instalada
2025	Central Hidroeléctrica Machupicchu	192.45 MW
	Central Térmica Dolorespata <sup>1</sup>	15.62 MW

<sup>1</sup> Fuera de la operación comercial del SEIN

## **Comportamiento de la Oferta**

La oferta de energía y potencia está ligada a la disponibilidad de caudal de agua que se presenta en el río Vilcanota y de la disponibilidad de este recurso almacenado en la Represa Sabinaccocha. En época de avenidas está garantizado la producción de acuerdo al total de la capacidad instalada y en las épocas de estiaje la capacidad de generación está sujeta a la disponibilidad hidráulica.

## **DEMANDA**

La demanda por cada tipo de mercado que atiende Egemma, es dinámico en todo instante, dependiendo en los clientes: del mantenimiento que hagan en sus plantas, de la estacionalidad de los consumos del servicio público de electricidad, de la baja o alta producción propia, y de las fallas imprevistas que puedan ocurrir en sus sistemas. La energía dejada de vender en el mercado firme contratado no se pierde, esta se coloca instantáneamente en el mercado Spot o mercado entre empresas generadoras.