

HECHOS DE IMPORTANCIA



Montaje Turbina Francis - Central Hidroeléctrica Machupicchu

HECHOS DE IMPORTANCIA

El total de la producción de energía eléctrica de las empresas generadoras integrantes del COES en junio 2025 fue de 4 919,688 Gwh, lo que representa un incremento del 3.02 % en comparación con el año anterior en el mismo periodo (Fuente: COES).

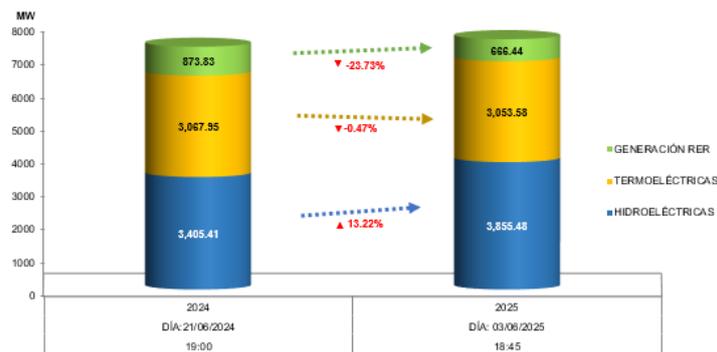
Producción de Energía Acumulada

CENTRALES	2025	2024	VARIACIÓN	
	GWh	GWh	GWh	%
HIDROELÉCTRICAS	17,123.452	16,092.935	1030.52	6.404%
TERMOELÉCTRICAS	9,171.551	9,961.051	-789.50	-7.926%
RENOVABLES (*)	4,164.960	3,694.248	470.71	12.742%
TOTAL	30,459.963	29,748.233	188.32	2.393%

Cuadro Producción de energía eléctrica acumulada.

Fuente COES SINAC

Cobertura de la Maxima Demanda por Tipo de Generacion



Fuente: COES SINAC

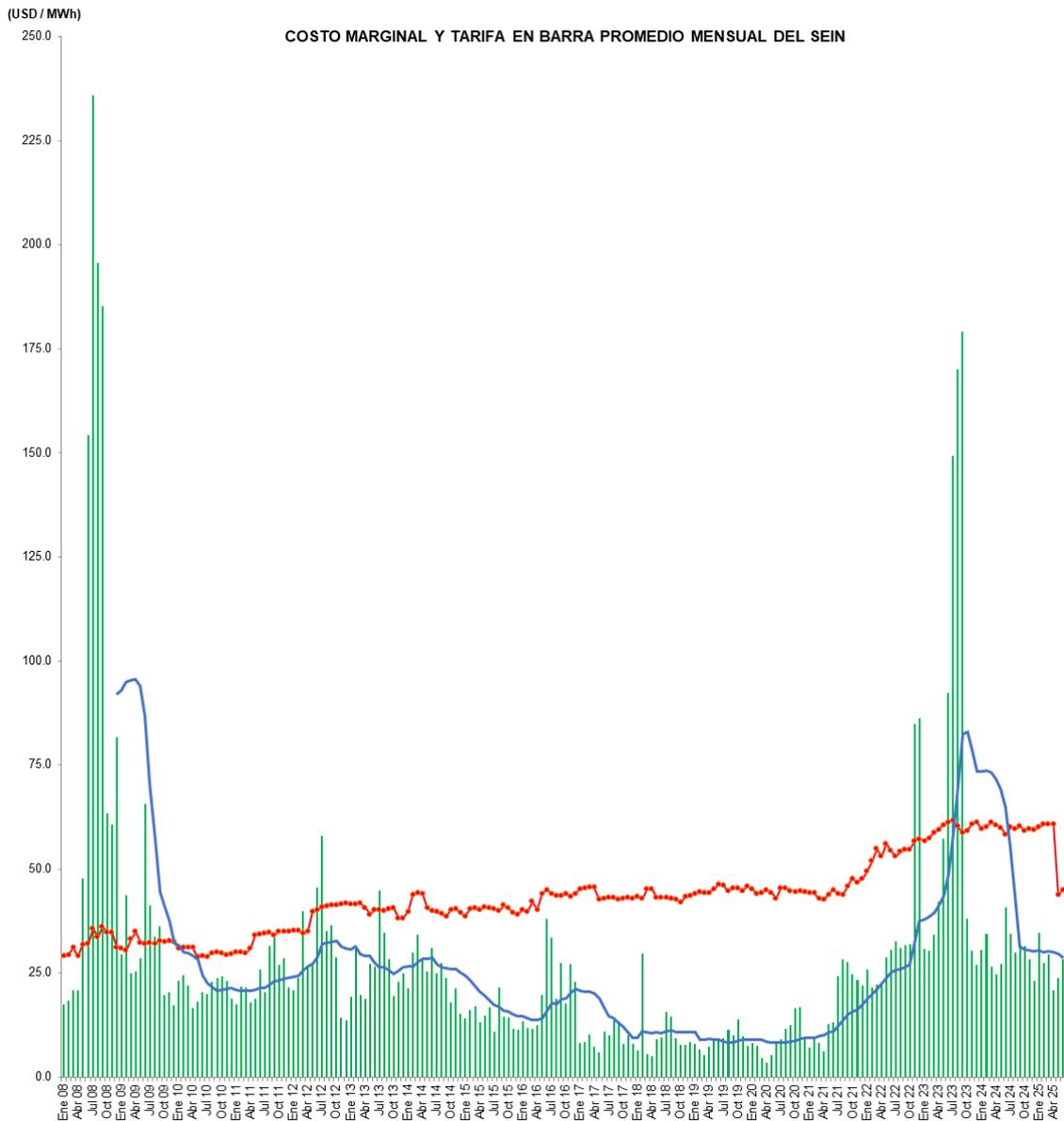
Utilización de los Recursos Energéticos

Tipo de Generación	Máxima potencia coincidente (MW)			Energía producida mensual (GWh)			Acumulado anual (GWh)		
	Jun-2025	Jun-2024	Variación jun25/jun24	Jun-2025	Jun-2024	Variación jun25/jun24	2025	2024	Variación jun25/jun24
	3/06/25 18:45	#####		Jun-2025	Jun-2024		2025	2024	
Hidráulica	3,855.484	3,407.420	13.150%	2,407.476	1,941.134	24.024%	17,113.566	16,092.935	6.342%
Gas Natural de Camisea	2,997.510	3,006.133	-0.287%	1,771.385	2,231.512	-20.620%	8,758.273	9,615.351	-8.914%
Gas Natural de Malacra	0.000	48.483	-100.000%	11.191	34.579	-67.636%	13.126	179.231	-26.839%
Gas Natural de Aguaytía	0.000	0.000		7.741	14.915		39.279	48.444	-18.918%
Diesel 2	0.000	13.627	-100.000%	3.295	13.815	-76.146%	44.303	35.553	24.609%
Carbón	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	0.000	
Residual 500	0.000	0.000		0.000	0.597	-100.000%	2.627	1.977	32.822%
Residual 6	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	0.000	
Nafta, Gas Refinería y Flexigas	59.876	0.000		44.769	27.920		195.943	80.494	143.426%
Bess	-3.81	-0.295	119.1536%						
Total Generación sin RER	6,909.056	6,475.368	6.698%	4,245.857	4,264.472	-240.377%	26,285.117	26,053.985	9.103%
Hidráulica	274.747	211.000	30.212%	180.162	130.344	38.221%	1,379.041	1,305.328	5.647%
Aerogenerador	369.359	616.551	-40.093%	323.926	277.648	16.668%	1,876.755	1,705.955	10.012%
Solar	0.000	0.000		14.146	76.495	84.869%	76.172	536.941	41.761%
Biogás	9.211	9.322	-1.192%	7.001	6.932	1.000%	40.496	37.423	8.213%
Biomasa - Bagazo	13.134	34.956	-62.427%	21.326	19.798	7.719%	117.381	108.601	8.085%
Total Generación RER	666.450	871.829	-23.557%	673.831	511.216	31.810%	4,174.846	3,694.248	13.009%
Exportación hacia Ecuador	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	2.969	-100.000%
Importación desde Ecuador	0.000	0.000		0.000	0.000		0.000	0.000	
Intercambios Internacionales	0.000	0.000	0.000%	0.000	0.000		0.000	2.969	-100.000%
TOTALES CONSIDERANDO INTERCAMBIOS INTERNACIONALES	7,575.507	7,347.197	3.11%	4,919.69	4,775.687	3.02%	30,459.963	29,745.265	2.40%

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	20.99	23.90	28.33								27.461
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
variacion (%)	12.61%	-20.18%	11.23%	-15.13%	-12.27%	-30.36%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%	-100.00%		-9.278%

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 1.87 % 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 ¹	15.62 MW

¹ Fuera de la operación comercial del SEIN

Comportamiento de la Oferta

La oferta de energía y potencia está ligado 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 Sibinaccocha. 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.