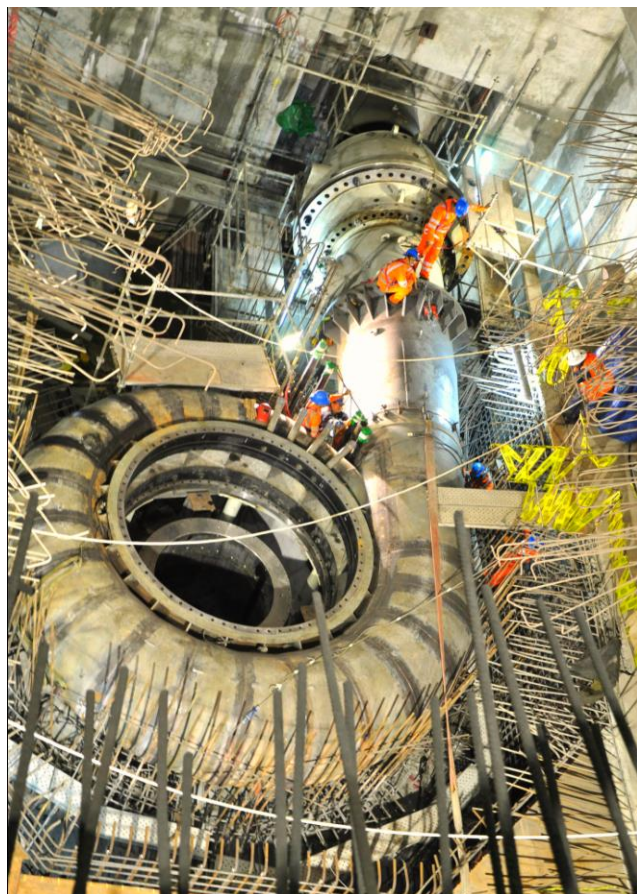


HECHOS DE IMPORTANCIA



Montaje Turbina Francis - Central Hidroeléctrica Machupicchu

HECHOS DE IMPORTANCIA

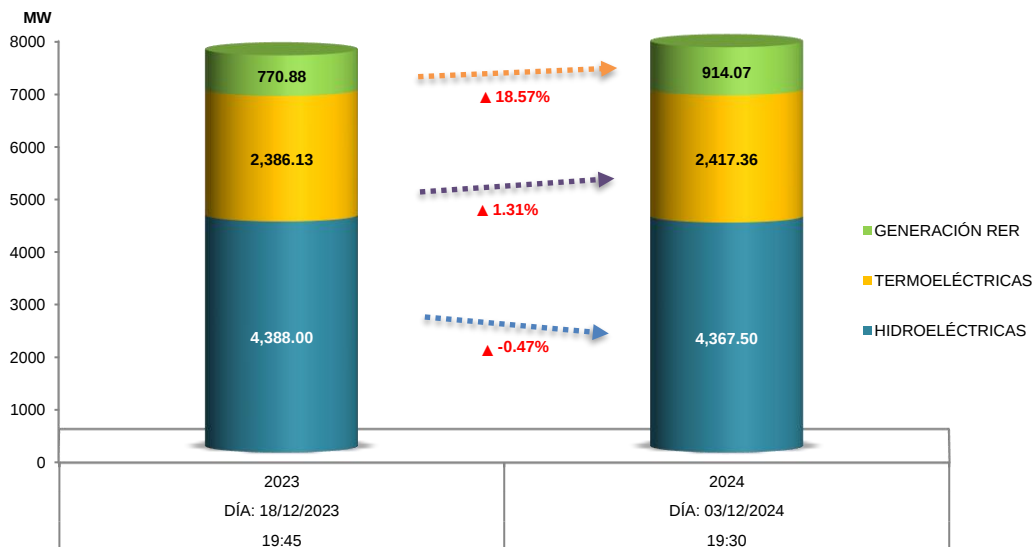
El total de la producción de energía eléctrica de las empresas generadoras integrantes del COES en diciembre 2024 fue de 5 182,351 Gwh, lo que representa un incremento del 2.76 % en comparación con el año anterior en el mismo periodo (Fuente: COES).

Producción de Eneqía Acumulada

CENTRALES	2024	2023	VARIACIÓN	
	GWh	GWh	GWh	%
HIDROELÉCTRICAS	28,675.870	25,718.816	2957.05	11.498%
TERMOELÉCTRICAS	23,667.021	26,878.498	-3211.48	-11.948%
RENOVABLES (*)	7,685.805	5,796.022	1889.78	32.605%
TOTAL	60,028.695	58,393.336	188.32	2.801%

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)			Acumulado anual (GWh)		
	Dic-2024	Dic-2023	Variación dic24/dic23	2024	2023	Variación 2024/2023
	Dic-24	Dic-23				
	3/12/24 19:30	18/12/23 19:45				
Hidráulica	4,367.503	4,388.017	-0.468%	3,030.466	2,914.778	3.969%
Gas Natural de Camisea	2,291.325	2,252.906	1.705%	1,304.248	1,440.876	-9.482%
Gas Natural de Malacas	48.120	49.017	-1.830%	29.408	34.064	-13.669%
Gas Natural de Aguaytía	0.000	84.458	-100.000%	0.000	11.784	
Diesel 2	0.000	0.000		5.174	1.683	207.318%
Carbón	0.000	0.000		0.000	0.000	
Residual 500	0.000	0.000		0.000	0.252	-100.000%
Residual 6	0.000	0.000		0.000	0.000	
Nafta, Gas Refinería y Flexigas	77.805			38.463	0.000	
Bess	0.109	-0.267	-140.885%			
Total Generación sin RER	6,784.863	6,774.131	0.158%	4,407.759	4,403.438	88.137%
Hidráulica	314.540	357.392	-11.990%	227.017	243.488	-6.765%
Aerogenerador	537.112	361.008	48.781%	373.975	253.187	47.707%
Solar	0.000	0.000		135.370	112.460	20.371%
Biogás	9.913	10.957	-9.530%	7.510	7.556	-0.609%
Biomasa - Bagazo	52.513	41.526	26.457%	30.721	23.278	31.973%
Total Generación RER	914.078	770.883	18.575%	774.592	639.968	21.036%
Exportación hacia Ecuador	0.000	0.000		0.000	14.466	-100.000%
Importación desde Ecuador	0.000	0.000		0.000	0.000	
Intercambios Internacionales	0.000	0.000	0.000%	0.000	14.466	-100.000%
TOTALES CONSIDERANDO INTERCAMBIOS INTERNACIONALES	7,698.940	7,545.015	2.040%	5,182.351	5,028.940	3.051%

Evolución mensual de los Costos Marginales Promedio del SEIN Barra de Referencia Santa Rosa

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	
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	30.268
2023	30.79	30.32	34.27	42.10	57.27	92.35	149.25	170.17	179.13	38.02	30.42	27.03	73.43
variacion (%)	-0.28%	13.33%	-22.49%	-41.26%	-52.43%	-55.95%	-76.86%	-82.36%	-82.56%	16.84%	-6.88%	14.12%	-58.779%

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 2024 fue del 1.82 % del abastecimiento de la demanda de energía actual del sistema.

Descripción de la Empresa

La producción de Egemma está ligado 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
2024	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 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.