

1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 976.6 MW a las 11:45 horas. La demanda de energía del día fue de 39 189.2 MWh. La demanda máxima histórica del SEN se presentó el 2026-05-27 13:00:00.0 y alcanzó un valor de 2 015.5 MW.

Figura 1: Demanda nacional, generación por fuente e intercambios

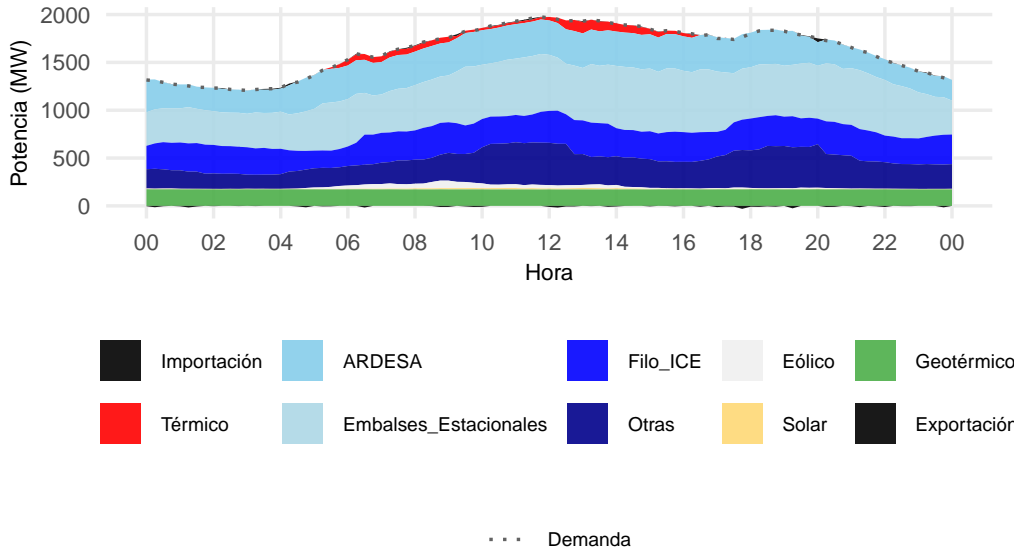
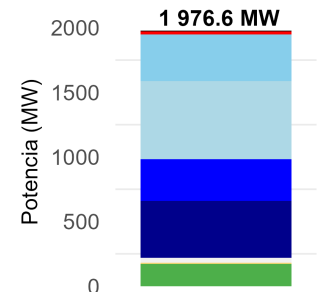


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

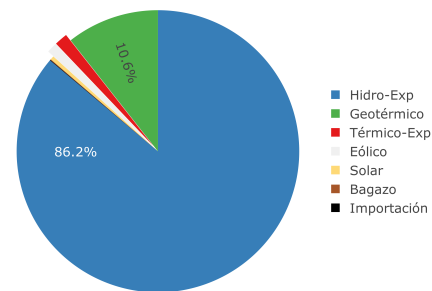


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	21.3
Bagazo	29.8
Eólico	458.8
Geotérmico	4 132.1
Hidro-Exp	33 594.3
Solar	171.6
Térmico-Exp	582.6

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente



Nota: Las exportaciones al MER (Exp) se restan de la generación hidroeléctrica o térmica según corresponda. Datos SCADA/EMS

Figura 4: Gráfico del intercambio

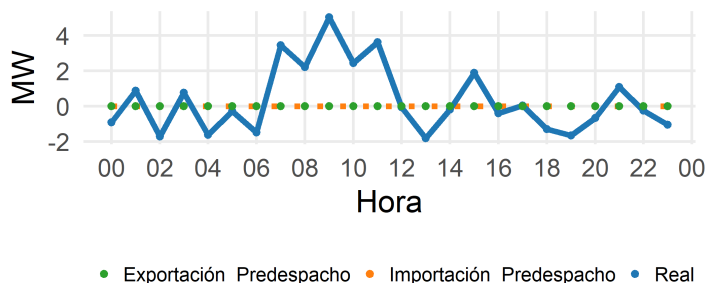


Tabla 2: Transacciones de Energía

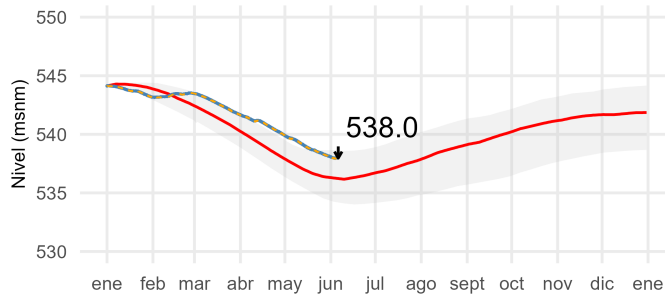
Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-4.9	-13.4
Importaciones	23.0	21.3

Nota: Datos CEMER.

2 Niveles de embalse

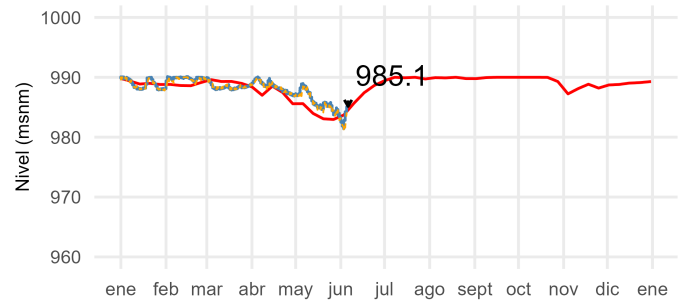
A continuación se presenta el comportamiento real y programado del nivel de los embalses de regulación del SEN. En cada gráfico se muestra el valor medido a las 23:59 horas del día en análisis.

Figura 5: Nivel del embalse Arenal



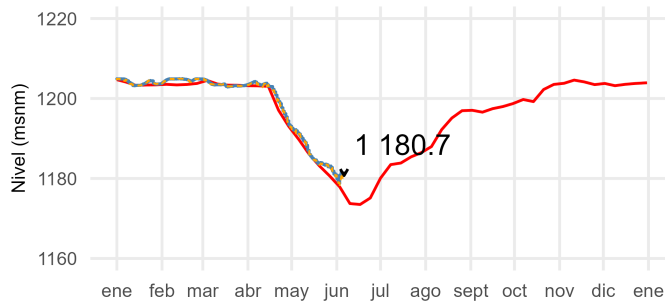
Hidrología superior e inferior
- - - Predespacho diario — Real
— Programa anual: hidrología media

Figura 6: Nivel del embalse Cachí



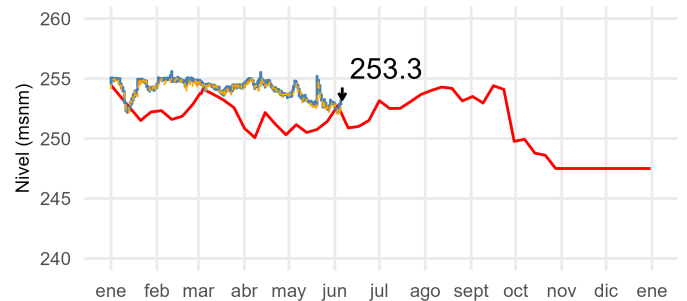
- - - Predespacho diario — Real
— Programa anual: hidrología media

Figura 7: Nivel del embalse Pirrís



- - - Predespacho diario — Real
— Programa anual: hidrología media

Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



- - - Predespacho diario — Real
— Programa anual: hidrología media

Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los resultados de los estudios de planeamiento operativo energético anual. En la Figura 5 se presenta, además, el rango de resultados para hidrologías desde la inferior hasta la superior obtenidas en dicho estudio. Los niveles programados diarios son resultado de la optimización diaria de energía que se publica en el predespacho nacional de generación y son las metas a seguir por embalse durante la operación en tiempo real.

3 Eventos del SEN

Tabla 3: Indisponibilidades de Generación

Elemento	Potencia de placa (MW)	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin
PG Miravalles V U1	10.5	Falla generación	2021-06-09	09:26	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2026-01-01	00:00	-	-
PH Rio Lajas U1	5.0	Ind. Programada	2026-04-24	05:00	-	-
PH Rio Lajas U2	5.0	Ind. Emergencia	2026-05-06	05:05	-	-
PE Cacao U1	2.4	Ind. Emergencia	2026-05-12	14:00	-	-
PH Rio Lajas U2	5.0	Ind. Emergencia	2026-05-13	00:00	-	-
PH Brasil	24.0	Ind. Programada	2026-05-15	20:00	-	-
PH Daniel Gutierrez U1	6.7	Ind. Emergencia	2026-05-17	23:00	-	-
PH Daniel Gutierrez U2	6.7	Ind. Programada	2026-05-17	23:00	-	-
PH San Lorenzo U2	8.2	Ind. Programada	2026-05-23	07:00	-	-
PH Electriona U2	1.4	Ind. Programada	2026-05-31	23:00	-	-
PH Electriona U3	3.1	Ind. Programada	2026-05-31	23:00	-	-
PT Garabito U2	18.0	Ind. Programada	2026-06-01	00:00	-	-
PH Ventanas Garita U3	50.0	Ind. Programada	2026-06-01	04:00	-	-
PH Cachi U1	40.0	Ind. Programada	2026-06-01	06:00	-	-
PH Cachi U2	40.0	Ind. Programada	2026-06-01	06:00	-	-
PG Pailas U1	22.0	Ind. Programada	2026-06-01	06:24	-	-
PT Moin U5	32.0	Ind. Programada	2026-06-01	07:00	-	-
PH General U1	21.0	Ind. Programada	2026-06-01	07:00	-	-
PH Echandi	4.3	Ind. Programada	2026-06-01	08:49	-	-
PT Garabito U9	18.0	Falla generación	2026-06-02	01:32	-	-
PH General U2	21.0	Ind. Programada	2026-06-02	07:00	-	-
Ingenio El Viejo	18.0	Ind. forzada: falla transmisión	2026-06-04	23:06	2026-06-05	01:05
PH Pirris U1	70.0	Ind. forzada: correctiva	2026-06-04	23:36	2026-06-05	01:11
PH Pirris U2	70.0	Ind. forzada: correctiva	2026-06-04	23:36	2026-06-05	01:11
PT Garabito U3	18.0	Falla generación	2026-06-05	13:05	2026-06-05	14:06
PH Pirris U2	70.0	Falla generación	2026-06-05	17:30	2026-06-05	19:06
PH Angostura U1	60.0	Ind. Programada	2026-06-05	22:11	-	-

Tabla 4: Fallas de Transmisión

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin
	Sin eventos de la red de transmisión				



Tabla 5: Eventos con afectación de clientes

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin	Carga perdida (MW)
Sin eventos con afectación de carga							