

1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 983.6 MW a las 18:45 horas. La demanda de energía del día fue de 39 541.6 MWh. La demanda máxima histórica del SEN se presentó el 2026-03-11 18:30:00.0 y alcanzó un valor de 1 985.7 MW.

Figura 1: Demanda nacional, generación por fuente e intercambios

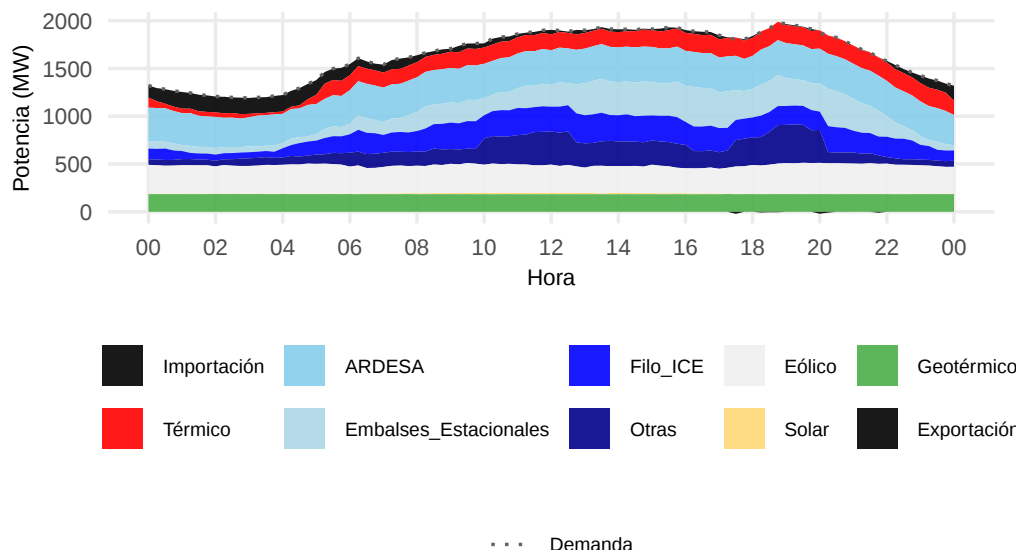
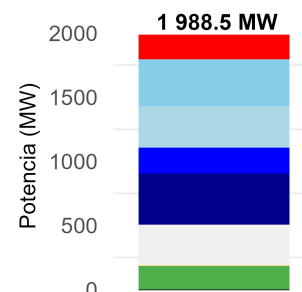


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

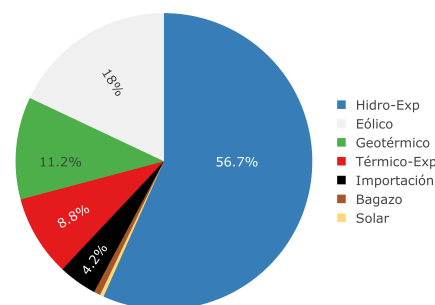


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	1 658.3
Bagazo	284.3
Eólico	7 096.4
Geotérmico	4 411.1
Hidro-Exp	22 375.4
Solar	160.1
Térmico-Exp	3 493.2

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

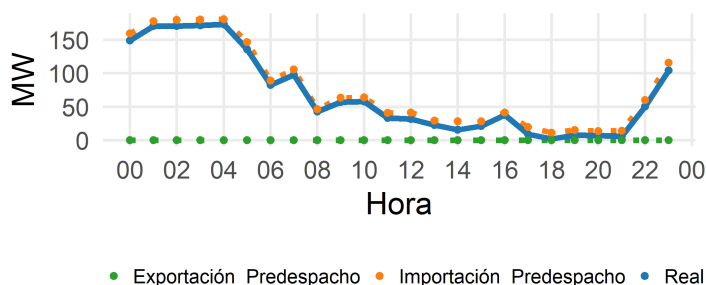


Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	0.0	0.0
Importaciones	1 691.3	1 658.3

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

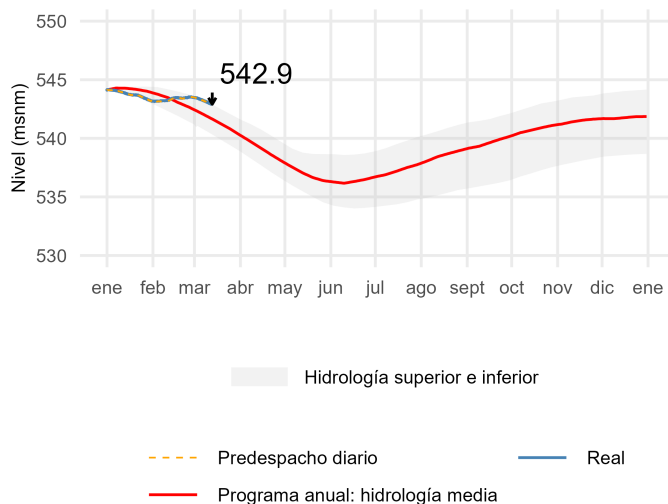


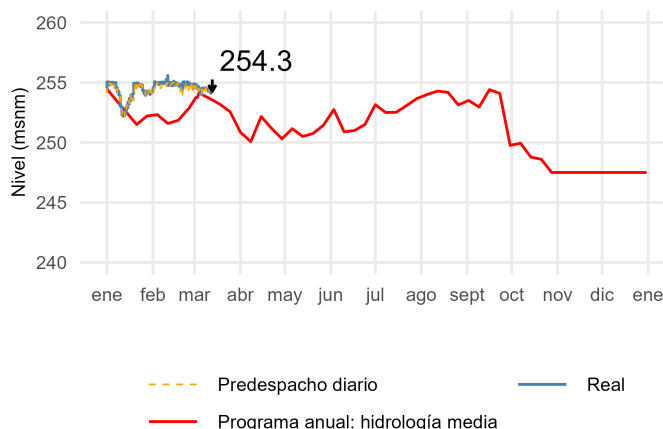
Figura 6: Nivel del embalse Cachí



Figura 7: Nivel del embalse Pirrís



Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



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	-	-
PH Daniel Gutierrez U1	6.7	Ind. Emergencia	2025-11-30	16:00	-	-
PH Don Pedro	14.0	Ind. Programada	2026-01-01	00:00	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2026-01-01	00:00	-	-
PH Ventanas Garita U4	50.0	Ind. Programada	2026-01-16	00:00	-	-
PH Peñas Blancas U1	19.0	Ind. Programada	2026-01-26	05:00	-	-
PH Ventanas U1	2.8	Ind. Programada	2026-02-02	05:23	-	-
PH Ventanas U2	2.8	Ind. Programada	2026-02-02	05:23	-	-
PH Ventanas U3	2.8	Ind. Programada	2026-02-02	05:23	-	-
PH Ventanas U4	2.8	Ind. Programada	2026-02-02	05:23	-	-
PH Electriona U2	1.4	Ind. Programada	2026-02-27	23:00	-	-
PH Cariblanco U2	42.0	Ind. Programada	2026-03-02	05:00	-	-
PH Balsa Inferior U1	12.5	Ind. Emergencia	2026-03-02	06:00	-	-
PH Electriona U3	3.1	Ind. Programada	2026-03-02	06:00	-	-
PH Rio Macho U5	36.0	Ind. Programada	2026-03-02	07:00	-	-
PH Belen U1	1.2	Ind. Programada	2026-03-03	07:00	-	-
PH Belen U2	1.2	Ind. Programada	2026-03-03	07:00	-	-
PH Belen U3	8.0	Ind. Programada	2026-03-03	07:00	-	-
PH Toro I U1	12.0	Ind. Programada	2026-03-09	05:08	-	-
PH Cachi U2	40.0	Ind. Programada	2026-03-12	07:00	2026-03-12	13:17
PH General U1	21.0	Ind. Programada	2026-03-12	08:00	2026-03-12	15:47
PH Reventazon U5	14.0	Falla generación	2026-03-12	10:04	2026-03-12	15:55
PH Echandi	4.3	Falla generación	2026-03-12	13:39	2026-03-12	14:16
PH Echandi	4.3	Falla generación	2026-03-12	14:40	2026-03-12	15:13
PH Echandi	4.3	Falla generación	2026-03-12	18:20	2026-03-12	20:42

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					