

1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 593.0 MW a las 19:00 horas. La demanda de energía del día fue de 31 938.3 MWh. La demanda máxima historica del SEN se presentó el 2025-04-08 13:15:00.0 y alcanzó un valor de 1 940.2 MW.

Figura 1: Demanda nacional, generación por fuente e intercambios

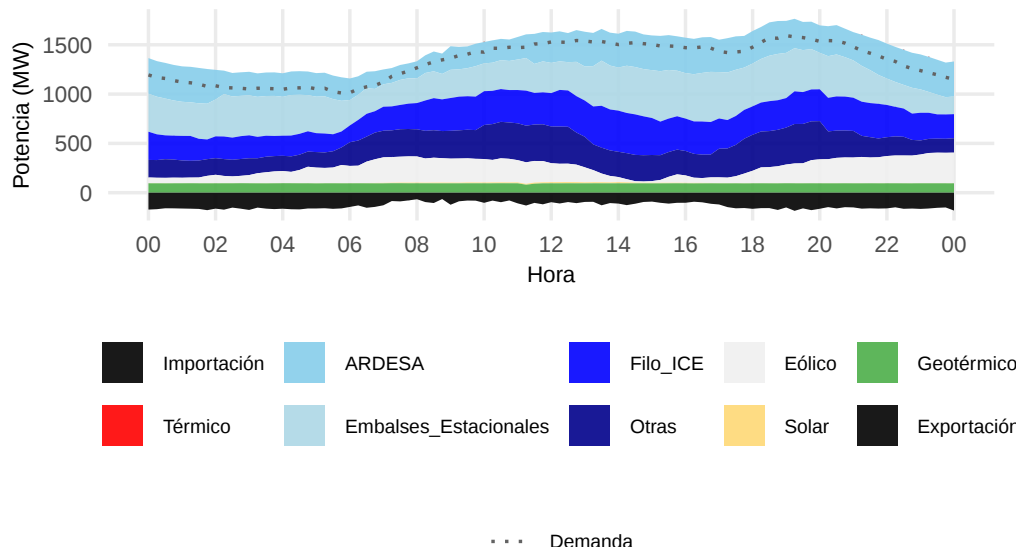
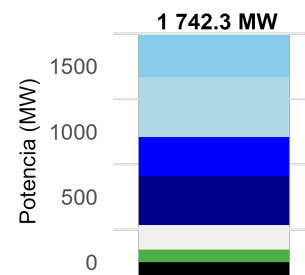


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

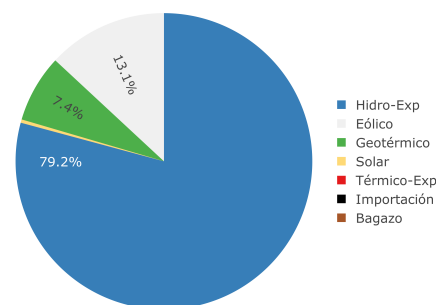


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	0.00
Bagazo	0.00
Eólico	4 049.35
Geotérmico	2 281.22
Hidro-Exp	24 525.24
Solar	111.80
Térmico-Exp	0.00

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente



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

Figura 4: Gráfico del intercambio

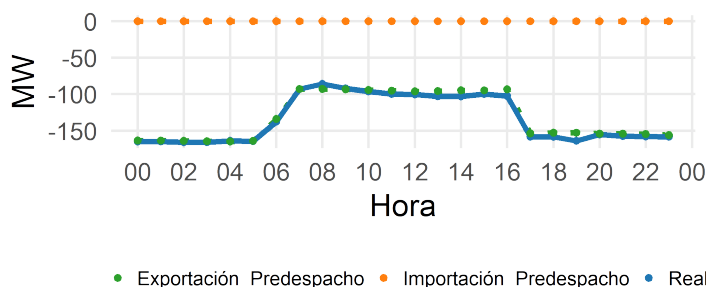


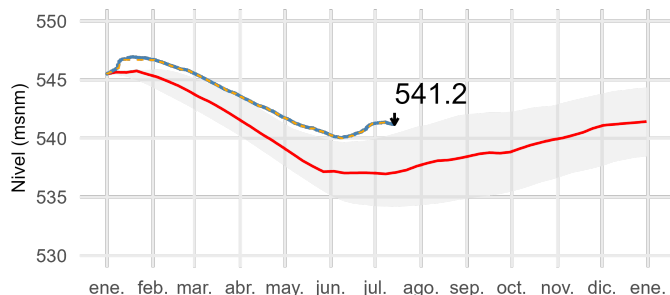
Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-3 180.8	-3 213.7
Importaciones	0.0	0.0

2 Niveles de embalse

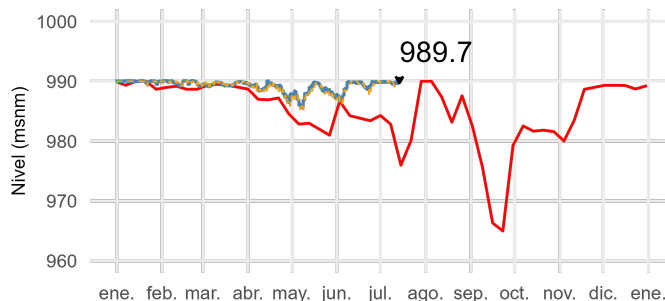
A continuación se presenta el comportamiento real y programado del nivel de los embalses de regulación del SEN. En cada gráfico se muestra el valor medido a las 23:59 horas del día en análisis.

Figura 5: Nivel del embalse Arenal



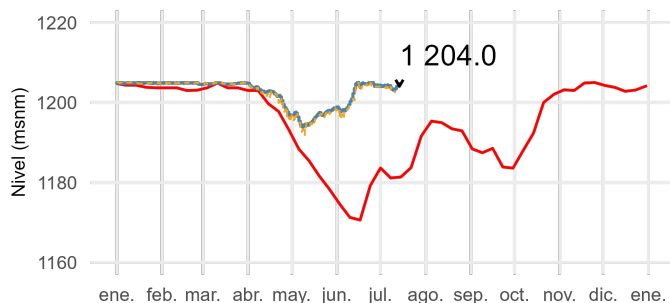
Hidrología superior e inferior
--- Predespacho diario
— Programa anual: hidrología media
— Real

Figura 6: Nivel del embalse Cachí



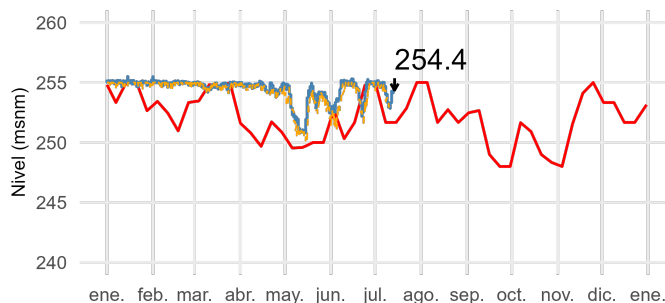
--- Predespacho diario
— Programa anual: hidrología media
— Real

Figura 7: Nivel del embalse Pirrís



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

Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



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

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. Programada	2024-10-01	00:00	-	-
PH Cariblanco U2	42.0	Ind. Programada	2025-02-04	07:00	-	-
PH Tacares U1	3.4	Falla generación	2025-03-03	20:00	-	-
PH Tacares U2	3.4	Falla generación	2025-03-03	20:00	-	-
PH Belen U1	1.2	Ind. Programada	2025-03-04	00:00	-	-
PH Belen U2	1.2	Ind. Programada	2025-03-04	00:00	-	-
PH Garita U1	20.0	Ind. Programada	2025-05-05	00:00	-	-
PG Boca Pozo	5.0	Ind. Programada	2025-05-26	06:00	-	-
PT Garabito U8	17.7	Ind. Programada	2025-06-30	00:00	2025-07-13	20:29
PH Ventanas U3	2.8	Ind. Programada	2025-06-30	00:00	-	-
PG Miravalles U1	45.0	Ind. Programada	2025-06-30	06:00	-	-
PG Pailas II	54.0	Ind. Programada	2025-06-30	08:17	-	-
PE Cacao U5	2.4	Ind. Emergencia	2025-07-11	17:00	-	-
PH Echandi	4.3	Falla en distribución	2025-07-13	00:36	2025-07-13	06:08
PH Echandi	4.3	Falla en distribución	2025-07-13	09:36	2025-07-13	09:44
PG Pailas U2	17.8	Falla generación	2025-07-13	11:08	2025-07-13	11:25

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					