

1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 821.1 MW a las 18:15 horas. La demanda de energía del día fue de 35 891.0 MWh. La demanda máxima histórica 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

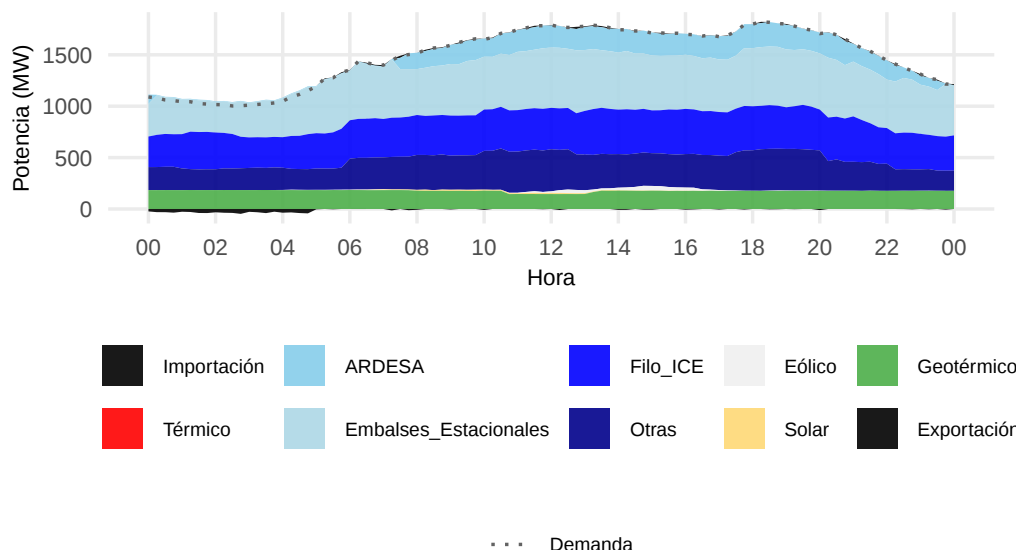
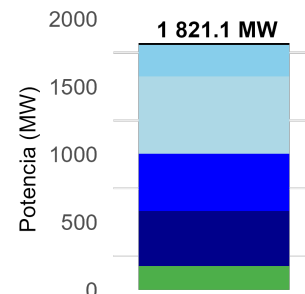


Figura 2: Composición de la generación a la hora de la máxima demanda considerando intercambios

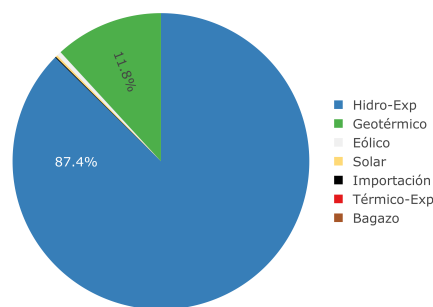


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

Tabla 1: Atención de demanda por fuente

Fuente	Energía (MWh)
Importación	33.5
Bagazo	0.0
Eólico	174.7
Geotérmico	4 196.3
Hidro-Exp	30 998.0
Solar	76.1
Térmico-Exp	0.0

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

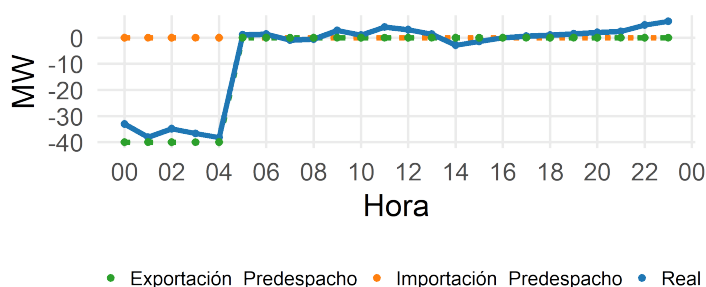


Tabla 2: Transacciones de Energía

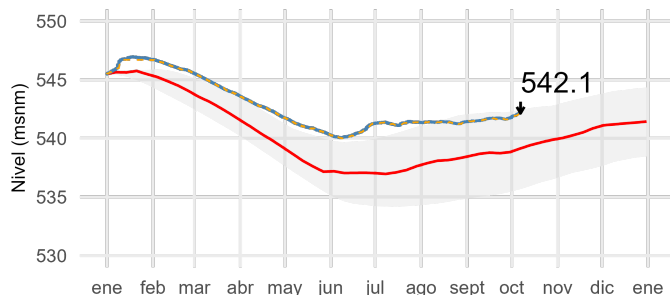
Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-188.0	-186.4
Importaciones	43.4	33.5

Nota: Datos CEMER.

2 Niveles de embalse

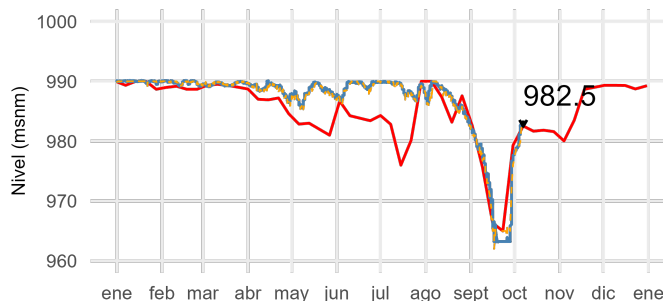
A continuación se presenta el comportamiento real y programado del nivel de los embalses de regulación del SEN. En cada gráfico se muestra el valor medido a las 23:59 horas del día en análisis.

Figura 5: Nivel del embalse Arenal



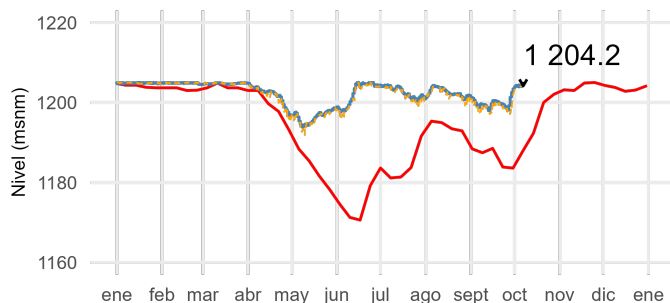
Hidrología superior e inferior
--- Predespacho diario — Real
— Programa anual: hidrología media

Figura 6: Nivel del embalse Cachí



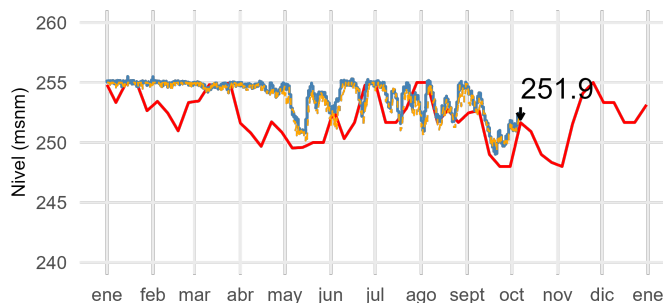
--- Predespacho diario — Real
— Programa anual: hidrología media

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	-	-
PT Orotina U1	4.7	Ind. Programada	2025-07-16	00:00	-	-
PT Orotina U2	4.7	Ind. Programada	2025-07-16	00:00	-	-
PH Chocosuela II U1	7.2	Falla generación	2025-08-31	20:00	-	-
PH Dengo U1	60.0	Ind. Programada	2025-09-03	06:00	-	-
PH Angostura U1	60.0	Ind. Programada	2025-09-18	07:00	-	-
PH San Lorenzo U1	8.2	Ind. Programada	2025-09-20	03:40	-	-
PH San Lorenzo U2	8.2	Ind. Programada	2025-09-20	03:40	-	-
PH Arenal U1	53.0	Ind. Programada	2025-09-29	07:00	-	-
PH El Encanto U2	4.5	Ind. Programada	2025-09-30	17:00	-	-
PT Moin U5	32.0	Ind. Programada	2025-10-01	07:00	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-02	00:00	-	-
PE Cacao U4	2.4	Ind. Emergencia	2025-10-02	11:00	-	-
PE Orosi	50.0	Ind. Emergencia	2025-10-06	08:10	2025-10-06	14:50
PE Tilawind	21.0	Ind. Programada	2025-10-06	08:17	-	-
PH Cote	6.8	Ind. Programada	2025-10-06	10:00	-	-
PG Miravalles U1	42.4	Falla generación	2025-10-06	10:31	2025-10-06	15:10
PH Sandillal U1	16.0	Falla generación	2025-10-06	18:31	2025-10-06	18:47

Tabla 4: Fallas de Transmisión

Subestación	Elemento	Tipo Evento	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Fin	Hora Fin
Liberia	Liberia (LIB) - Amayo (AMY) - 1	Recierre	2025-10-06	09:22	2025-10-06	09:22

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							