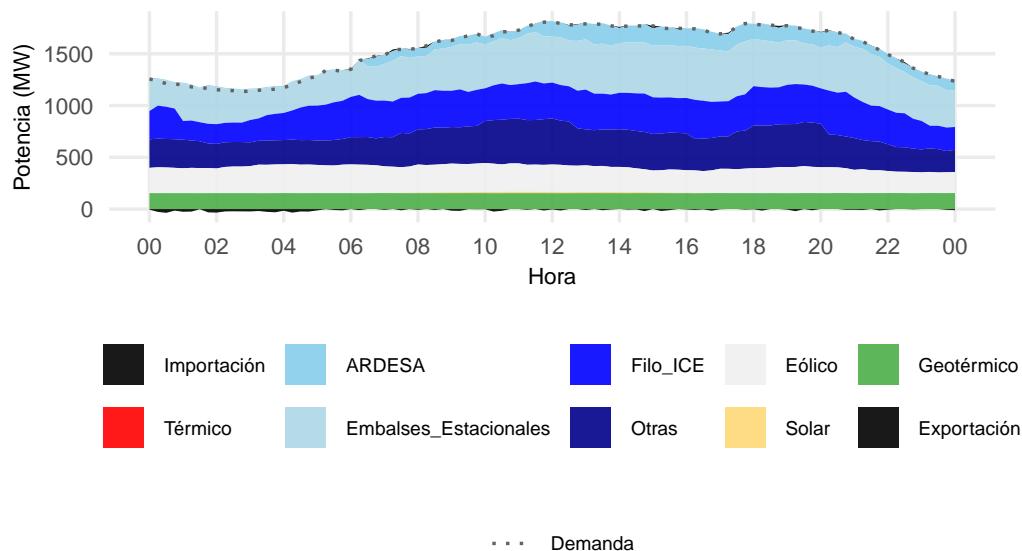


1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 812.1 MW a las 12:00 horas. La demanda de energía del día fue de 37 023.6 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



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 | 1.8 |
| Bagazo | 169.9 |
| Eólico | 5 990.3 |
| Geotérmico | 3 682.6 |
| Hidro-Exp | 25 992.2 |
| Solar | 85.1 |
| Térmico-Exp | 0.0 |

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

Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente

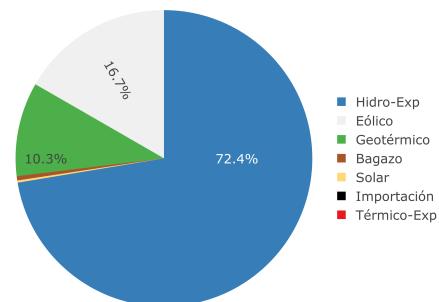


Figura 4: Gráfico del intercambio

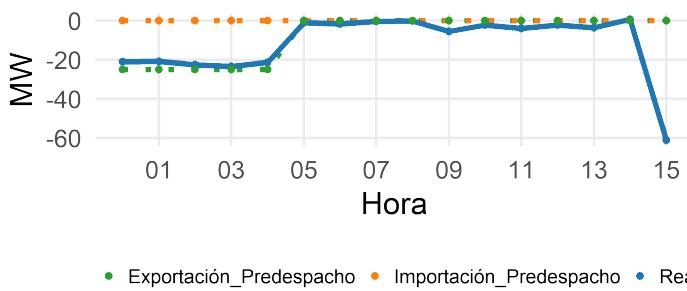


Tabla 2: Transacciones de Energía

| Transacción | Programado (MWh) | Real (MWh) |
|---------------|------------------|------------|
| Exportaciones | -132.7 | -191.0 |
| Importaciones | 0.0 | 0.7 |

Nota: Datos CEMER. Datos de importación en revisión al igual que el gráfico del intercambio

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

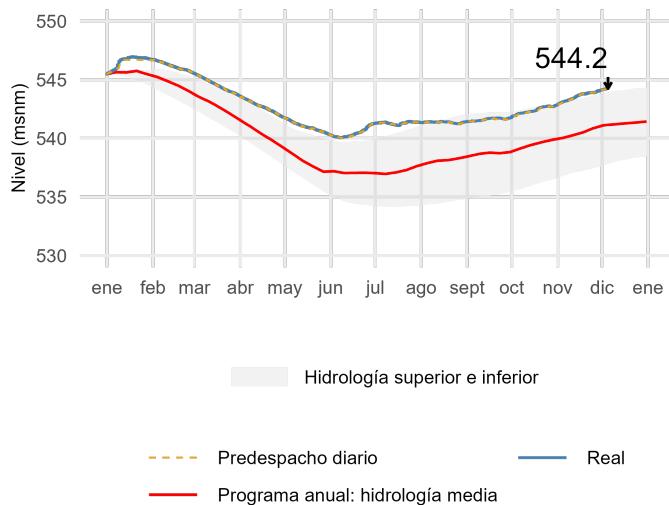


Figura 6: Nivel del embalse Cachí

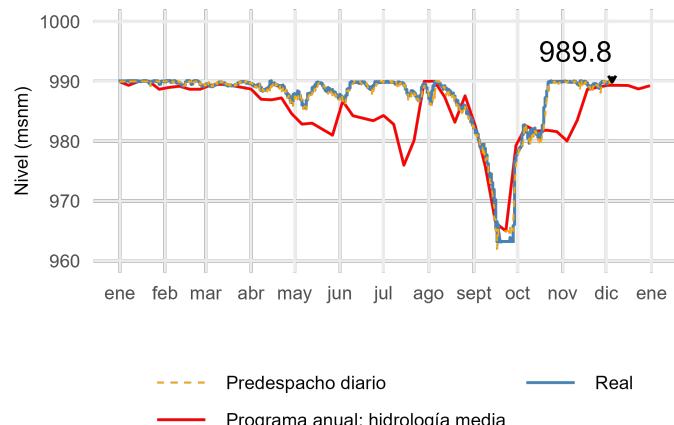


Figura 7: Nivel del embalse Pirrís

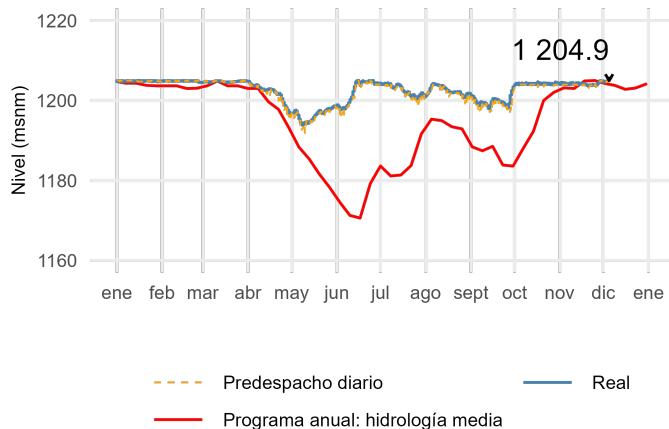
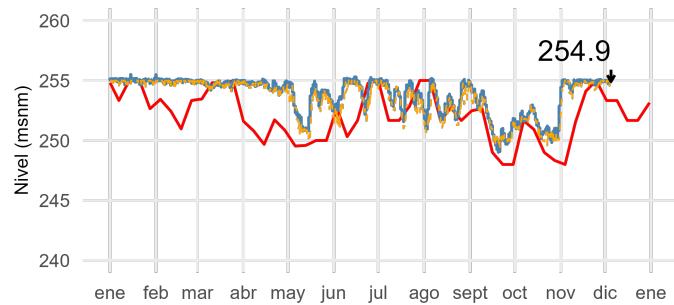


Figura 8: Nivel del embalse Reventazón



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 Dengo U1 | 60.0 | Ind. Programada | 2025-09-03 | 06:00 | - | - |
| PG Pailas U2 | 22.0 | Ind. Programada | 2025-11-09 | 07:02 | - | - |
| PH Echandi | 4.3 | Ind. Programada | 2025-11-10 | 08:30 | - | - |
| PT Guápiles U2 | 6.8 | Ind. Programada | 2025-11-17 | 13:00 | - | - |
| PH Don Pedro | 14.0 | Ind. Emergencia | 2025-11-22 | 20:32 | - | - |
| PT Garabito U1 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 00:00 | - | - |
| PT Garabito U2 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 00:00 | - | - |
| PT Garabito U4 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 00:00 | - | - |
| PT Garabito U5 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 00:00 | - | - |
| PT Garabito U6 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 00:00 | - | - |
| PH Reventazon U3 | 71.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 07:00 | - | - |
| PH Reventazon U4 | 71.0 | Ind. Programada | 2025-11-24 | 07:00 | - | - |
| PH Hidrozarcas 2 U1 | 7.0 | Ind. Emergencia | 2025-11-29 | 06:02 | - | - |
| PH Hidrozarcas 2 U2 | 7.0 | Ind. Emergencia | 2025-11-29 | 06:02 | - | - |
| PH Electriona U1 | 1.4 | Ind. Programada | 2025-11-29 | 07:03 | - | - |
| PH Electriona U2 | 1.4 | Ind. Programada | 2025-11-29 | 07:03 | - | - |
| PH Electriona U3 | 3.1 | Ind. Programada | 2025-11-29 | 07:03 | - | - |
| PH Garita U1 | 20.0 | Ind. Programada | 2025-11-30 | 04:00 | - | - |
| PH Garita U2 | 20.0 | Ind. Programada | 2025-11-30 | 04:00 | - | - |
| PH Daniel Gutierrez U1 | 6.7 | Ind. Emergencia | 2025-11-30 | 16:00 | - | - |
| PH Ventanas U3 | 2.8 | Ind. Emergencia | 2025-11-30 | 16:00 | - | - |
| PE Cacao U4 | 2.4 | Ind. Emergencia | 2025-11-30 | 17:00 | - | - |
| PT Garabito U3 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-12-01 | 00:00 | - | - |
| PT Garabito U11 | 18.0 | Ind. Programada | 2025-12-01 | 00:00 | - | - |
| PE Rio Naranjo U3 | 3.0 | Ind. Emergencia | 2025-12-01 | 00:00 | - | - |
| PG Miravalles III U1 | 27.0 | Ind. Programada | 2025-12-01 | 06:00 | - | - |
| PH Sandillal U1 | 16.0 | Ind. Programada | 2025-12-02 | 06:00 | - | - |
| PH Arenal U2 | 53.0 | Ind. Programada | 2025-12-02 | 08:00 | - | - |
| PH Reventazon U1 | 71.0 | Falla generación | 2025-12-04 | 00:02 | 2025-12-04 | 00:52 |
| PH Reventazon U2 | 71.0 | Falla generación | 2025-12-04 | 00:02 | 2025-12-04 | 00:52 |
| PH Pirris U2 | 70.0 | Ind. Programada | 2025-12-04 | 06:00 | - | - |
| PT Moin U9 | 35.0 | Ind. Emergencia | 2025-12-04 | 09:40 | 2025-12-04 | 12:01 |

Tabla 4: Fallas de Transmisión

| Subestación | Elemento | Tipo Evento | Fecha Inicio | Hora Inicio | Fecha Fin | Hora Fin |
|-------------|-----------------------------|-------------|--------------|-------------|------------|----------|
| Moin | Moin (MOI) - Trapiche (TRA) | Recierre | 2025-12-04 | 12:02 | 2025-12-04 | 12:02 |

- 1

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 | | | | | | | |