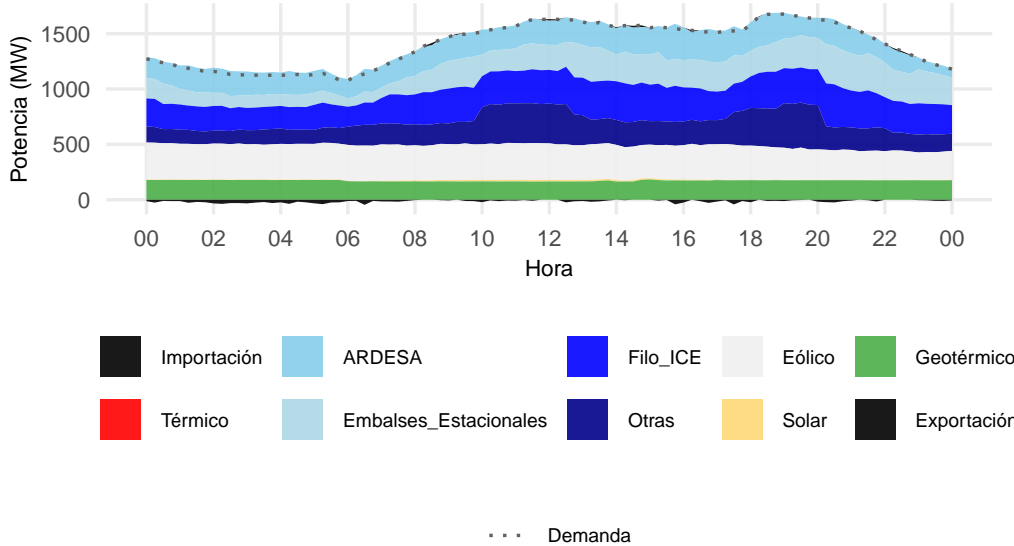


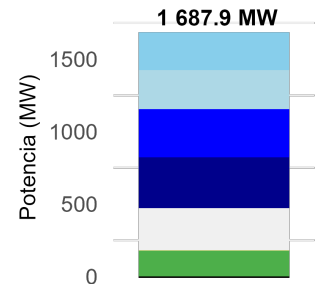
# 1 Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 678.2 MW a las 18:45 horas. La demanda de energía del día fue de 33 738.3 MWh. La demanda máxima histórica del SEN se presentó el 2026-02-20 11:45:00.0 y alcanzó un valor de 1 963.8 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**

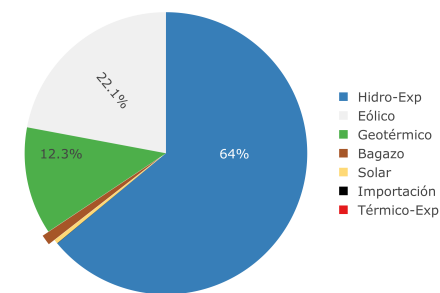


Nota: En la Figura 1 los valores negativos representan exportación de energía al MER.

**Tabla 1: Atención de demanda por fuente**

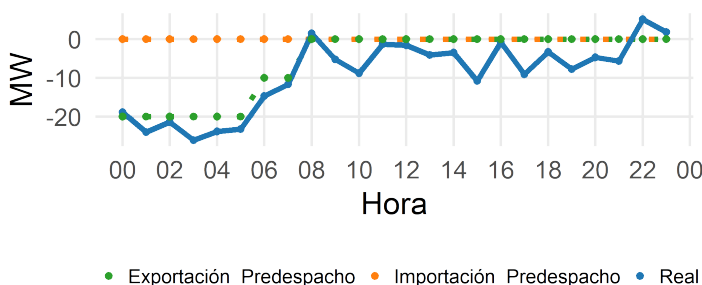
Fuente	Energía (MWh)
Importación	8.3
Bagazo	396.9
Eólico	7 405.6
Geotérmico	4 134.9
Hidro-Exp	21 480.4
Solar	157.6
Térmico-Exp	0.0

**Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente**



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

**Figura 4: Gráfico del intercambio**



**Tabla 2: Transacciones de Energía**

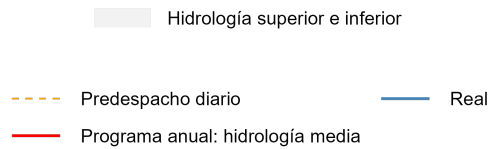
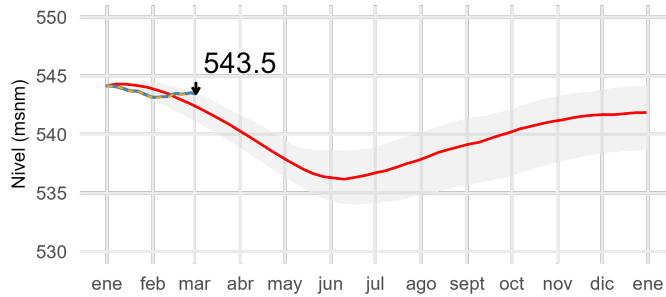
Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-280.0	-230.9
Importaciones	0.0	8.3

Nota: Datos CEMER.

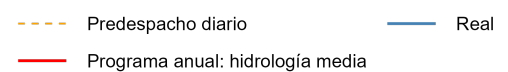
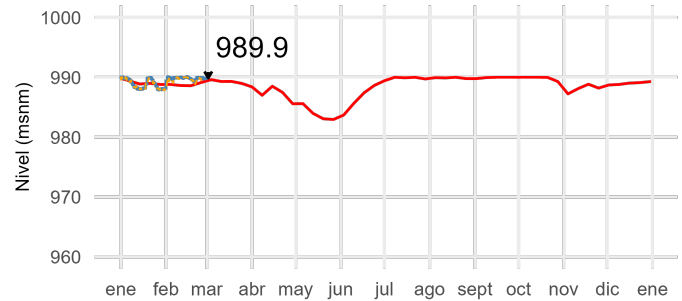
## 2 Niveles de embalse

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.

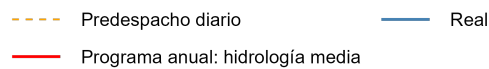
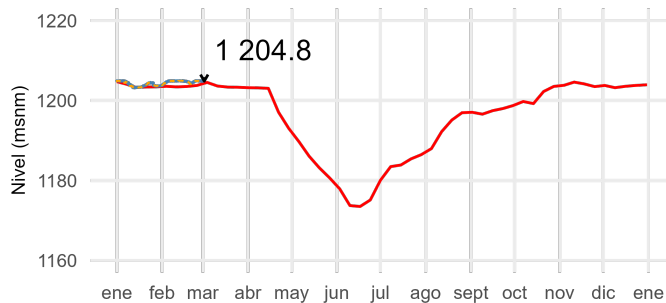
**Figura 5: Nivel del embalse Arenal**



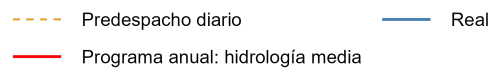
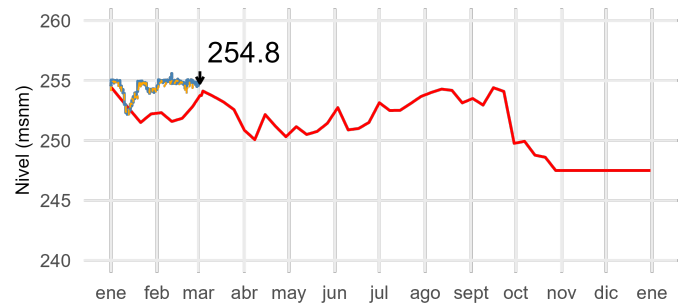
**Figura 6: Nivel del embalse Cachí**



**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 Balsa Inferior U1	12.5	Ind. Programada	2026-02-09	06:16	2026-03-01	13:00
PH Balsa Inferior U2	12.5	Ind. Programada	2026-02-09	06:16	2026-03-01	13:00
PH Balsa Inferior U3	12.5	Ind. Programada	2026-02-09	06:16	2026-03-01	13:00
PH Toro II U2	33.0	Ind. Programada	2026-02-16	05:00	-	-
PH Toro III U2	25.0	Ind. Programada	2026-02-16	05:00	-	-
PH Electriona U2	1.4	Ind. Programada	2026-02-27	23:00	-	-
PH Volcan	17.0	Ind. Emergencia	2026-03-01	00:00	-	-
PG Miravalles III U1	27.0	Ind. Emergencia	2026-03-01	06:00	2026-03-01	13:05
PH La Joya U2	19.5	Falla generación	2026-03-01	10:55	2026-03-01	13:50
PG Miravalles III U1	27.0	Falla generación	2026-03-01	14:04	2026-03-01	17:30

**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						