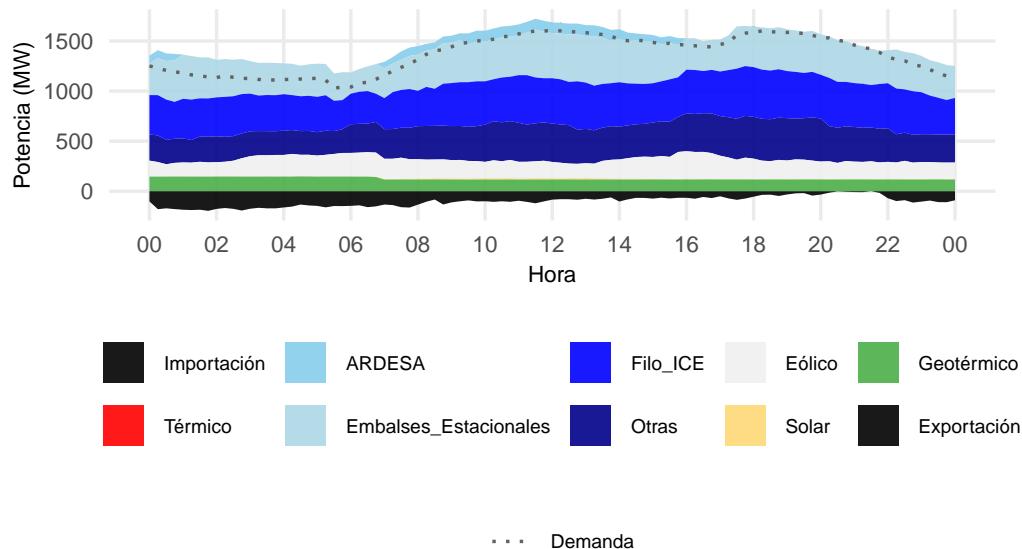


1. Demanda Nacional de Electricidad

La demanda máxima del día fue de 1 602.1 MW a las 12:00 horas. La demanda de energía del día fue de 32 828.5 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	0.0
Bagazo	0.0
Eólico	4 653.9
Geotérmico	3 000.1
Hidro-Exp	24 650.4
Solar	118.8
Térmico-Exp	0.0

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

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

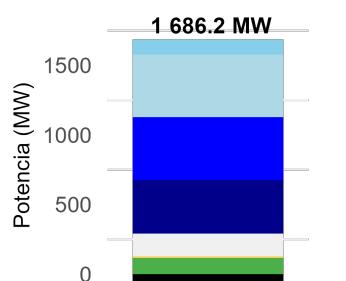
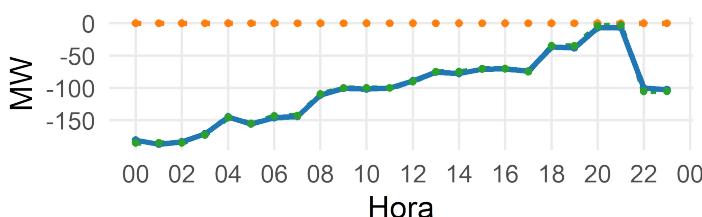
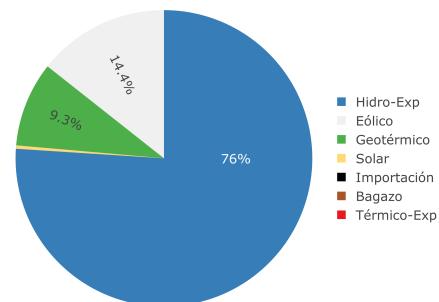


Figura 3: Porcentaje atención de demanda por fuente



● Exportación_Predespacho ● Importación_Predespacho ● Real

Tabla 2: Transacciones de Energía

Transacción	Programado (MWh)	Real (MWh)
Exportaciones	-2 425.2	-2 471.2
Importaciones	0.0	0.0

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

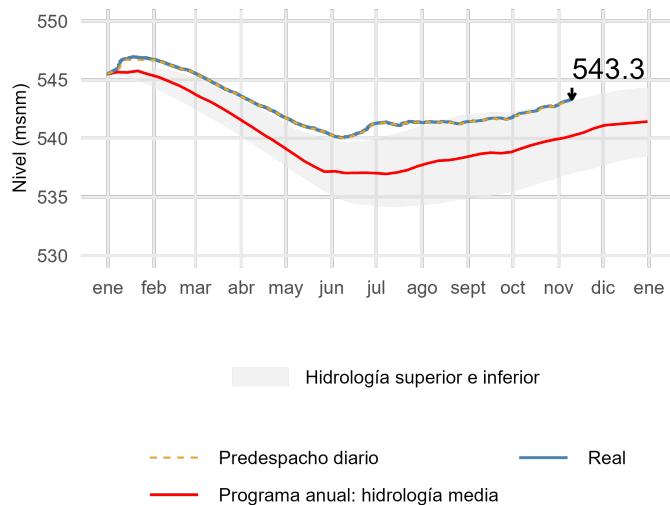


Figura 6: Nivel del embalse Cachí

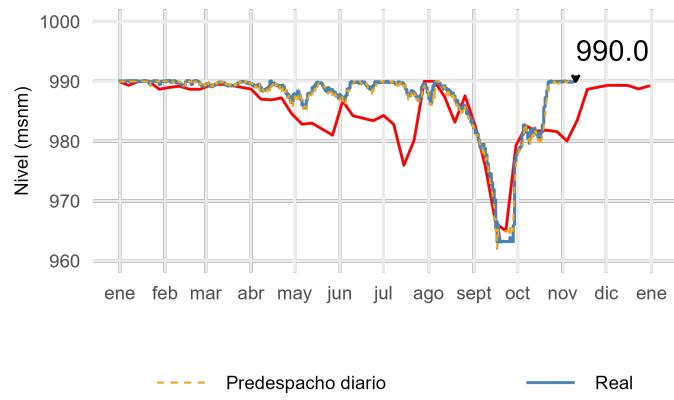
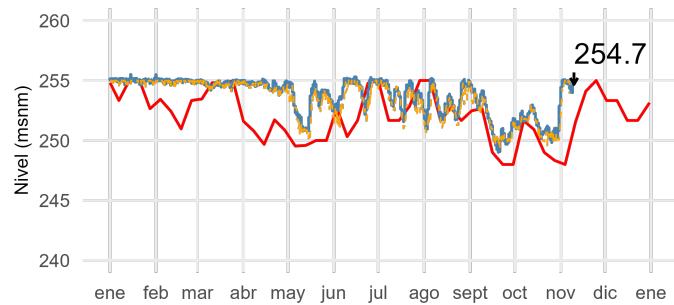


Figura 7: Nivel del embalse Pirrís



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 Dengo U1	60.0	Ind. Programada	2025-09-03	06:00	-	-
PE Rio Naranjo U3	3.0	Ind. Emergencia	2025-10-31	00:00	-	-
PE Cacao U4	2.4	Ind. Emergencia	2025-10-31	17:00	-	-
PH Cote	6.8	Ind. Emergencia	2025-10-31	23:59	-	-
PT Garabito U7	18.0	Ind. Programada	2025-11-03	00:00	-	-
PG Miravalles U2	42.4	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Arenal U3	53.0	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Dengo U3	60.0	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Don Pedro	14.0	Ind. Programada	2025-11-03	06:00	-	-
PH Pirris U1	70.0	Ind. Programada	2025-11-08	06:01	2025-11-09	15:06
PH Barro Morado 2 U1	0.6	Ind. Programada	2025-11-08	06:50	-	-
PH Echandi	4.3	Falla generación	2025-11-08	13:30	-	-
PG Pailas U1	22.0	Ind. Programada	2025-11-09	07:01	-	-
PG Pailas U2	22.0	Ind. Programada	2025-11-09	07:02	-	-
PH Los Negros U1	8.8	Falla en distribución	2025-11-09	19:13	2025-11-09	19:30
PH Los Negros U2	8.8	Falla en distribución	2025-11-09	19:13	2025-11-09	19:24
PE Altamira	20.0	Falla en distribución	2025-11-09	20:26	2025-11-09	22:37
PE MOVASA	22.0	Falla en distribución	2025-11-09	23:15	-	-

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							