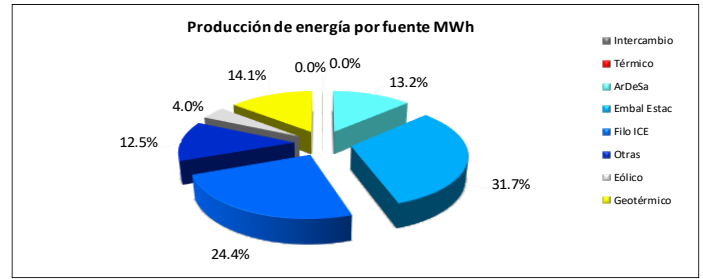
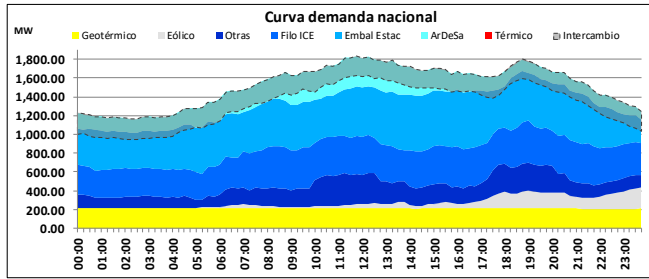


Estado de la generación del SEN

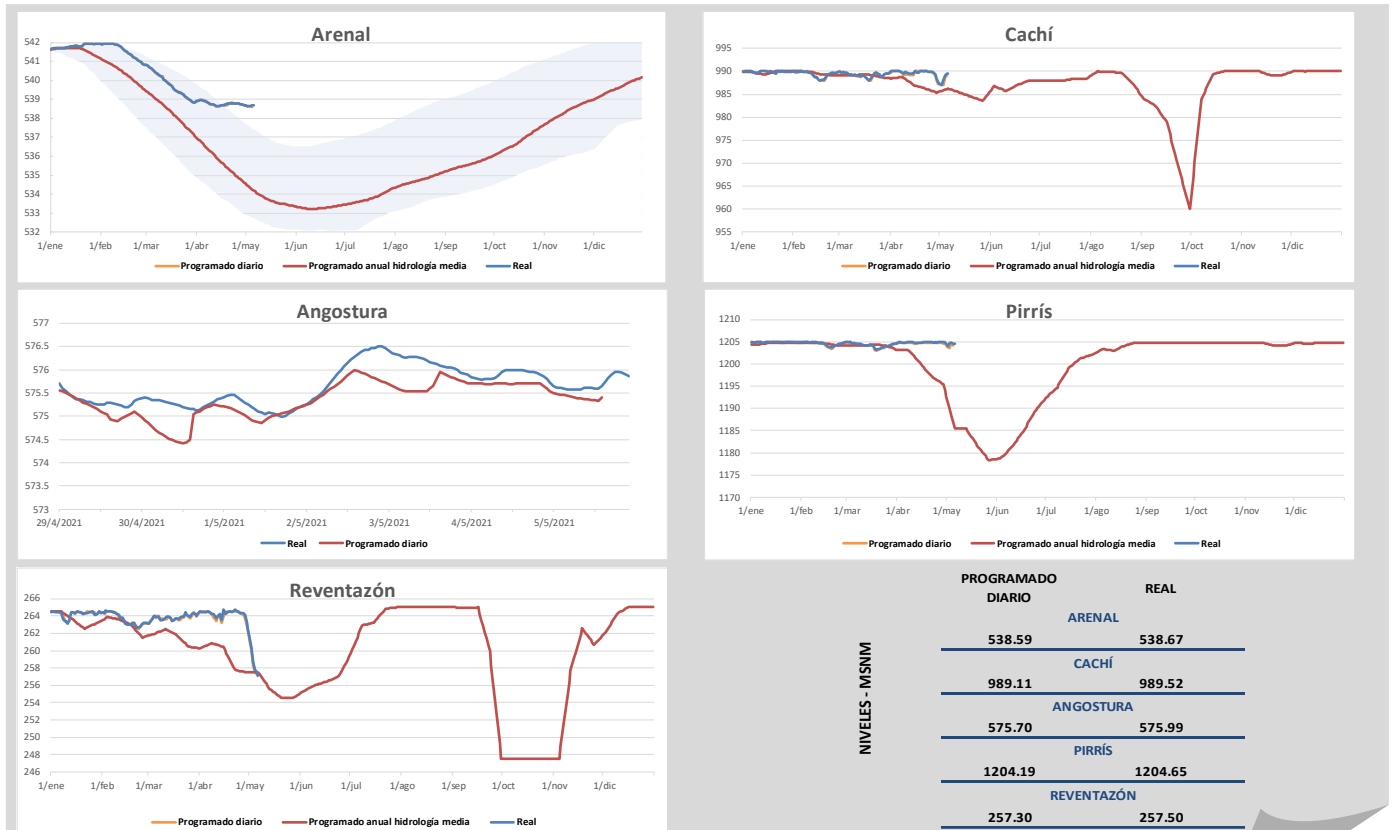


Demanda máxima 1628 MW 12:15 horas

- El programa de exportación de energía fue de 4996.30 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 16.16% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 13.2% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 38.69% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 14.1% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 4.0% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 224.28 MW a las 23:45 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2021 en los estudios de Planeamiento Operativo. Los niveles "Programados diarios" corresponden a la optimización diaria de energía que se incluye en el predespacho nacional de generación y son los niveles que se controlan durante la operación en tiempo real.

Composición de la generación en hora punta

| Hora | | 12:15 | | Demanda (MW) | | 1627.86 | | | |
|-----------------------|----------------|------------------------------|--|----------------------|--|------------|--|-------|--|
| Fuente | | Potencia (MW) | | Interconexiones (MW) | | | | | |
| Geotérmica | 215.82 | Norte | | 207.81 | | Sur | | -9.56 | |
| Eólico | 42.98 | | | | | | | | |
| Otras | 331.40 | Intercambio Neto (MW) | | 198.25 | | | | | |
| Filo-ICE | 404.00 | | | | | | | | |
| Embalses estacionales | 520.98 | | | | | | | | |
| ArDeSa | 310.40 | | | | | | | | |
| Solar | 1.66 | | | | | | | | |
| Térmico | 0.00 | | | | | | | | |
| Total SEN (MW) | 1827.25 | | | | | | | | |

- La demanda en hora punta del martes 20 de abril es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1706.17 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 95.41% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

| UNIDADES INDISPONIBLES | | | | | | |
|------------------------|--------|---------------|--|--------------|------------|------|
| Planta | Unidad | Potencia (MW) | Descripción | Fecha inicio | Fecha fin | Días |
| Moín | 10 | 39 | Desprendimiento sensor falla a tierra. | 23/08/2019 | 30/06/2021 | 677 |
| Moín | 8 | 33 | Falla en regulador automático de voltaje. | 20/03/2020 | 30/06/2021 | 467 |
| Cachi | 3 | 33 | Vaciado de tubería de presión y mantenimiento de unidad 4. | 04/05/2021 | 06/05/2021 | 2 |
| Cachi | 4 | 40 | Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina. | 04/05/2021 | 18/09/2021 | 137 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

| | |
|-----------------------|--------------|
| HIDROELÉCTRICA | 0.00 |
| TÉRMICA | 72.00 |
| GEOTÉRMICA | 0.00 |

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

| | |
|-----------------------|----------------|
| HIDROELÉCTRICA | 2352.15 |
| TÉRMICA | 419.60 |
| GEOTÉRMICA | 255.60 |

Principales eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento afectado | Número | Nivel de tensión | Motivo de falla | Fecha | Hora | Fecha | Hora conexión |
|---|------------------------|----------------------|--------|------------------|---|------------|-------|------------|---------------|
| Subestación Leesville, Doña Julia | Desconexión automática | Carga | | 34.5 kV | Actuación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.3 MW | 05/05/2021 | 11:01 | 05/05/2021 | 11:07 |
| Subestación Leesville, PH Doña Julia U1 | Desconexión automática | Unidad de generación | U1 | 13.8 kV | Falla del circuito de distribución. | 05/05/2021 | 11:01 | 05/05/2021 | 11:07 |
| Subestación Leesville, PH Doña Julia U2 | Desconexión automática | Unidad de generación | U2 | 13.8 kV | Falla del circuito de distribución. | 05/05/2021 | 11:01 | 05/05/2021 | 11:07 |
| Subestación Miravalles, Boca Pozo | Desconexión automática | Carga | | 34.5/34.5 kV | Actuación de protección de sobrecorriente fase R. Pérdida de generación: 4.5 MW | 05/05/2021 | 21:02 | 05/05/2021 | 22:13 |
| Subestación Miravalles, PG Boca Pozo | Desconexión automática | Unidad de generación | | 34.5 kV | Falla del circuito de distribución. | 05/05/2021 | 21:02 | 05/05/2021 | 22:13 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 24:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio : www.grupoice.com/CenceWeb.