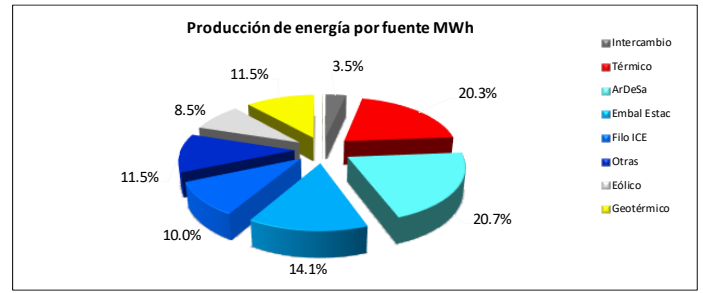
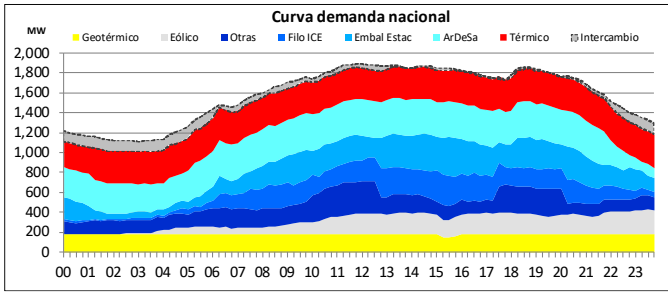


Estado de la generación del SEN

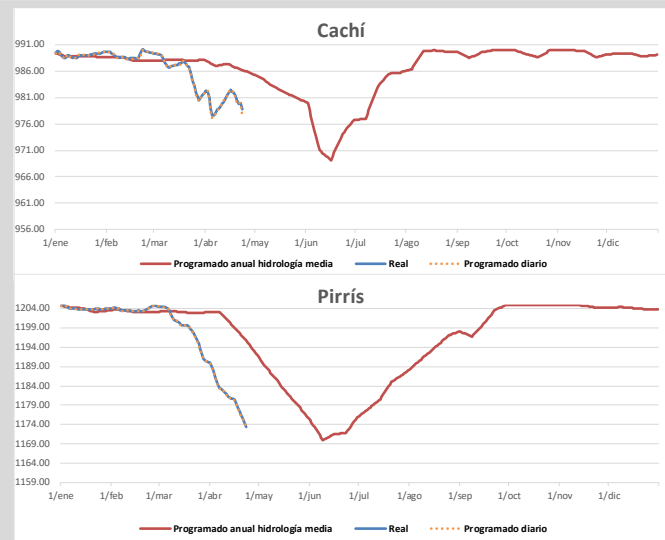
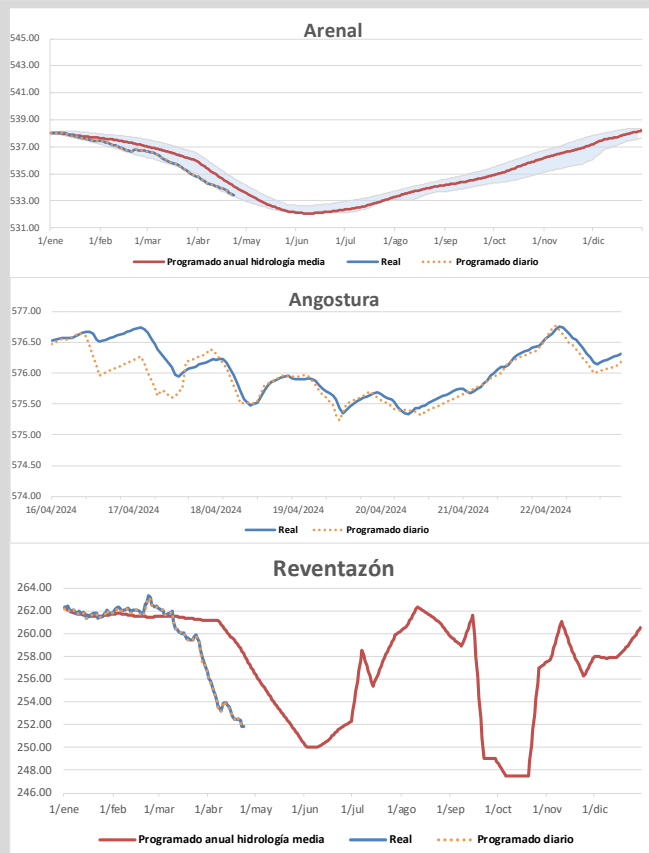


Demanda máxima 1892 MW 12:00 horas

- El programa de importación de energía fue de 1320.17 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 36.75% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 20.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 25.01% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.5% de la producción total del sistema.

- La generación con fuentes térmicas este día alcanzó su máximo valor de potencia de 422.36 MW a las 23:45 horas. Este tipo de generación representa el 20.27% de la producción total del sistema y, para ello se ha utilizado P.T. Guápiles, Orotina, Garabito, Moín, Moín (Alquiler) y Garabito (Alquiler).
- La generación eólica este día aportó el 8.5% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 243.63 MW a las 23:30 horas.

Niveles de embalse



| PROGRAMADO DIARIO | REAL |
|-------------------|---------|
| ARENAL | |
| 533.48 | 533.46 |
| CACHÍ | |
| 979.94 | 979.91 |
| ANGOSTURA | |
| 576.22 | 576.26 |
| PIRRÍS | |
| 1174.85 | 1174.47 |
| REVENTAZÓN | |
| 251.73 | 251.82 |

Nota: Los niveles "programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2024 en los estudios realizados por el departamento de Planeamiento Operativo. 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 por embalse durante la operación en tiempo real.

Composición de la generación en hora punta

| Hora | | Demanda (MW) | |
|-----------------------|----------------|-----------------------|--------|
| 12:00 | | 1892.46 | |
| Fuente | Potencia (MW) | Interconexiones (MW) | |
| Geotérmica | 183.32 | Norte | -62.67 |
| Eólico | 198.49 | Sur | 21.98 |
| Otras | 326.69 | Intercambio Neto (MW) | |
| Filo-ICE | 214.76 | -40.69 | |
| Embalses estacionales | 247.06 | | |
| ArDeSa | 361.81 | | |
| Solar | 3.16 | | |
| Térmico | 316.48 | | |
| Total SEN (MW) | 1851.76 | | |

- La demanda en hora punta del martes 19 de marzo es la más alta registrada en el 2024. Ésta alcanzó un valor de 1953.01 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 96.90% del valor de la demanda máxima registrada en el 2024.

Potencia Disponible

| Planta | Unidad | Potencia (MW) | UNIDADES INDISPONIBLES | | | |
|--------------|--------|---------------|--|--------------|------------|------|
| | | | Descripción | Fecha inicio | Fecha fin | Días |
| Cariblanco | 2 | 41.4 | Revisión de cojinete de turbina. | 20/04/2024 | 22/04/2024 | 2 |
| Garabito | 5 | 18.9 | Daño en bomba de inyección B4 del árbol de levas | 06/03/2024 | 30/04/2024 | 55 |
| Garabito | 10 | 18.9 | Alta temperatura en gases de escape. | 19/04/2024 | 30/04/2024 | 11 |
| Garita | 1 | 18.9 | Disparo mecánico por causa desconocida. | 18/04/2024 | 30/04/2024 | 12 |
| Guápiles | 1 | 7.1 | Alta opacidad en gases de escape. | 19/04/2024 | 22/04/2024 | 3 |
| Guápiles | 2 | 7.1 | Falla en control del motor. | 25/09/2023 | 31/05/2024 | 249 |
| Miravalles 3 | 1 | 27 | Altas vibraciones de turbina en cojinete #2. | 20/09/2023 | INDEFINIDO | - |
| Miravalles 5 | 1 | 9 | Falla en vaporizadores. | 09/06/2021 | INDEFINIDO | - |

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

| | |
|-----------------------|--------------|
| HIDROELÉCTRICA | 60.30 |
| TÉRMICA | 52.00 |
| GEOTÉRMICA | 36.00 |

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

| | |
|-----------------------|----------------|
| HIDROELÉCTRICA | 2270.99 |
| TÉRMICA | 455.10 |
| GEOTÉRMICA | 225.86 |

Principales eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento afectado | Número | Nivel de tensión | Motivo de falla | Fecha | Hora desconexión | Fecha | Hora conexión |
|-----------------------------|------------------------|----------------------|--------|------------------|---|------------|------------------|------------|---------------|
| ST Cañas, Ingenio Taboga | Desconexión automática | Unidad de generación | | 13.8 kV | Falla en el circuito de distribución. | 22/04/2024 | 04:56 | 22/04/2024 | 05:16 |
| ST Cañas, Taboga | Desconexión automática | Carga | | 34.5/34.5 kV | Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 10.93 MW | 22/04/2024 | 04:56 | 22/04/2024 | 05:16 |
| ST Barranca, PT Orotina U1 | Desconexión automática | Unidad de generación | U1 | 13.8 kV | Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 4.2 MW | 22/04/2024 | 08:54 | 22/04/2024 | 09:07 |
| ST Barranca, PT Orotina U2 | Desconexión automática | Unidad de generación | U2 | 13.8 kV | Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 5.0 MW | 22/04/2024 | 08:54 | 22/04/2024 | 09:22 |
| ST Poas, PH Tacares | Desconexión automática | Unidad de generación | | 34.5 kV | Falla en el circuito de distribución. | 22/04/2024 | 09:23 | 22/04/2024 | 09:36 |
| ST Poas, LD-08 (PH Tacares) | Desconexión automática | Carga | | 34.5 kV | Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 3.7 MW | 22/04/2024 | 09:23 | 22/04/2024 | 09:36 |
| ST Barranca, PH Echandi | Desconexión automática | Unidad de generación | | 34.5 kV | Falla en el circuito de distribución. Pérdida de generación: 2.0 MW | 22/04/2024 | 11:36 | 22/04/2024 | 12:03 |
| ST Moin, TG08 | Desconexión automática | Transformador | TG08 | 138.0/13.8 kV | Disparo transferido provocado por maniobras autorizadas en PTA Moin Bloque 2 | 22/04/2024 | 15:16 | 22/04/2024 | 15:48 |
| ST Moin, TG08 | Desconexión automática | Transformador | TG08 | 138.0/13.8 kV | Disparo transferido provocado por maniobras autorizadas en PTA Moin Bloque 2 | 22/04/2024 | 17:10 | 22/04/2024 | 17:38 |
| ST Barranca, TR02 | Desconexión automática | Transformador | TR02 | 230.0/34.5 kV | Falla en circuito de distribución. Pérdida de carga: 17.4 MW | 22/04/2024 | 17:43 | 22/04/2024 | 17:47 |
| ST Moin, TG06 | Desconexión automática | Transformador | TG06 | 138.0/13.8 kV | Disparo transferido provocado por maniobras en PTA Moin Bloque 2. | 22/04/2024 | 17:56 | 22/04/2024 | 18:25 |
| ST Garabito, PTA Bloque 4 | Desconexión automática | Unidad de generación | | 34.5 kV | Disparo transferido debido a fuerte lluvia en la zona. Pérdida de generación: 30.0 MW | 22/04/2024 | 18:26 | 22/04/2024 | 19:51 |

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