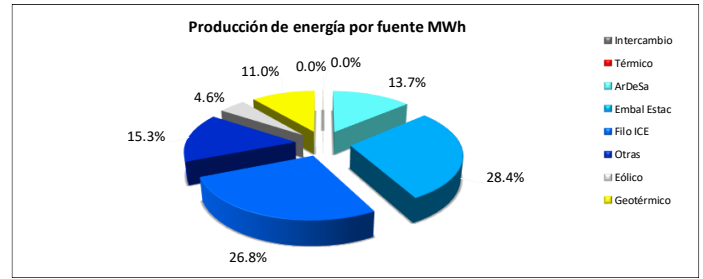
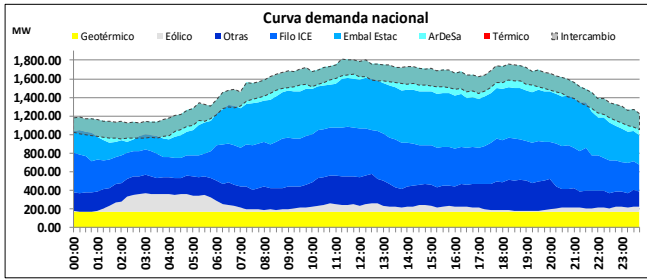


Estado de la generación del SEN

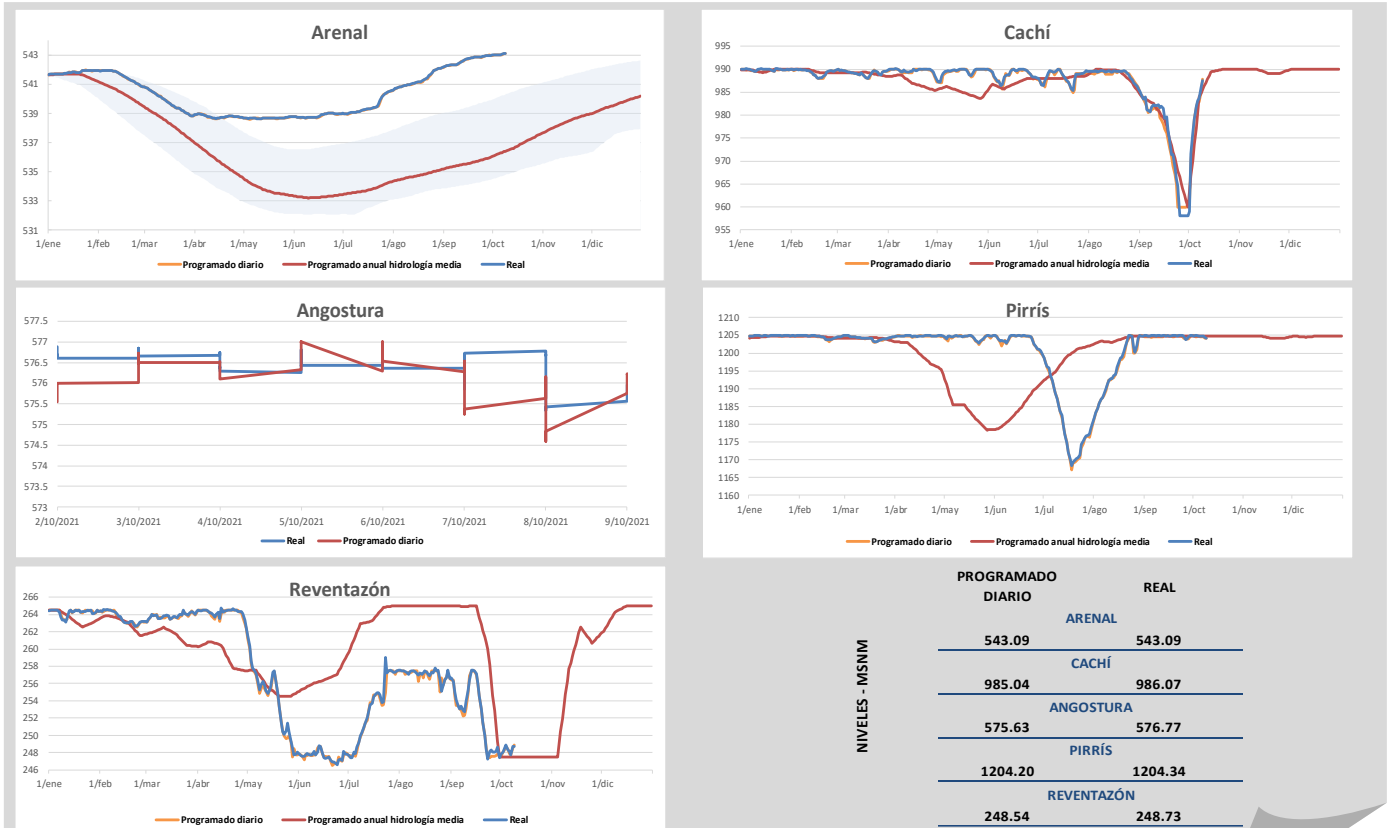


Demanda máxima 1649 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 4077.18 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 16.28% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 13.7% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 33.73% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.0% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 4.6% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 198.48 MW a las 03:00 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 | | Demanda (MW) | |
|-----------------------|----------------|-----------------------|--------|
| 11:45 | | 1649.02 | |
| Fuente | Potencia (MW) | Interconexiones (MW) | |
| Geotérmica | 165.71 | Norte | 221.13 |
| Eólico | 83.03 | Sur | -67.38 |
| Otras | 299.21 | Intercambio Neto (MW) | |
| Filo-ICE | 529.25 | 153.75 | |
| Embalses estacionales | 527.16 | | |
| ArDeSa | 197.87 | | |
| Solar | 4.53 | | |
| Térmico | 0.00 | | |
| Total SEN (MW) | 1806.76 | | |

- La demanda en hora punta del jueves 20 de mayo es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1763.00 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 93.53% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

| UNIDADES INDISPONIBLES | | | | | | |
|------------------------|--------|---------------|---|--------------|------------|------|
| Planta | Unidad | Potencia (MW) | Descripción | Fecha inicio | Fecha fin | Días |
| Arenal | 2 | 52.5 | Mantenimiento anual | 04/10/2021 | 24/10/2021 | 20 |
| Cachí | 4 | 40 | Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina. | 04/05/2021 | 23/10/2021 | 172 |
| Cariblanco | 2 | 41.4 | Falla a tierra del estator | 29/09/2021 | 01/11/2021 | 33 |
| Dengo | 2 | 58 | Mantenimiento anual | 04/10/2021 | 24/10/2021 | 20 |
| Garabito | 8 | 18.9 | Mantenimiento anual | 04/10/2021 | 17/10/2021 | 13 |
| Miravalles 3 | 1 | 27 | Atención de vibraciones en cojinete de turbina | 23/08/2021 | 31/10/2021 | 44 |
| Miravalles 5 | 1 | 9 | Falla en vaporizadores | 09/06/2021 | 31/10/2021 | 144 |
| Moín | 8 | 33 | Falla en regulador automático de voltaje. | 20/03/2020 | 31/12/2021 | 651 |
| Moín | 10 | 39 | Desprendimiento sensor falla a tierra. | 23/08/2019 | 31/12/2021 | 861 |
| Reventazón | 1 | 74.2 | Mantenimiento anual | 04/10/2021 | 16/10/2021 | 12 |
| Toro 1 | 1 | 12.7 | Mantenimiento mayor. Estator, válvula esférica y turbina. | 16/08/2021 | 14/03/2022 | 210 |

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

| | |
|----------------------|---------------|
| HIPOELÉCTRICA | 278.80 |
| TÉRMICA | 90.90 |
| GEOTÉRMICA | 36.00 |

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

| | |
|----------------------|----------------|
| HIPOELÉCTRICA | 2052.49 |
| TÉRMICA | 383.21 |
| GEOTÉRMICA | 225.86 |

Principales eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento afectado | Número | Nivel de tensión | Motivo de falla | Fecha | Hora desc. | Fecha | Hora conexión |
|---|------------------------|----------------------|--------|------------------|--|------------|------------|------------|---------------|
| Subestación Ciudad Quesada, Slorezo | Desconexión automática | Carga | | 34.5 kV | Sobrecorriente. Pérdida de generación: 16.0 MW | 08/10/2021 | 07:15 | 08/10/2021 | 07:23 |
| Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1 | Desconexión automática | Unidad de generación | U1 | 13.8 kV | Sobrecorriente en alimentador. | 08/10/2021 | 07:15 | 08/10/2021 | 07:23 |
| Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2 | Desconexión automática | Unidad de generación | U2 | 13.8 kV | Sobrecorriente en alimentador. | 08/10/2021 | 07:15 | 08/10/2021 | 07:23 |
| Subestación Reventazon, PH Reventazon U5 | Desconexión automática | Unidad de generación | U5 | 13.8 kV | Error humano. Pérdida de generación: 12.0 MW | 08/10/2021 | 11:52 | 08/10/2021 | 12:13 |
| Subestación Tanque, PE TILAWIND | Desconexión automática | Carga | | 34.5 kV | Desconocido. | 08/10/2021 | 16:07 | 08/10/2021 | 16:46 |

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.