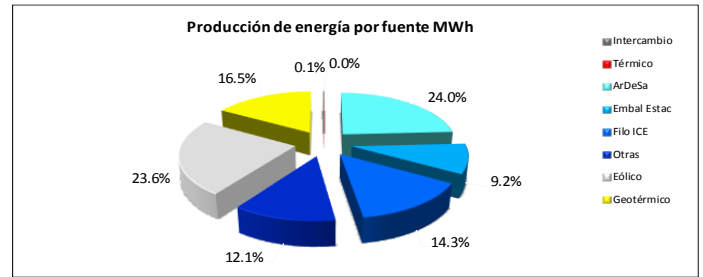
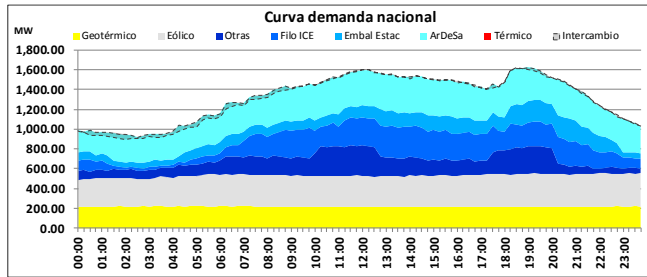


Estado de la generación del SEN

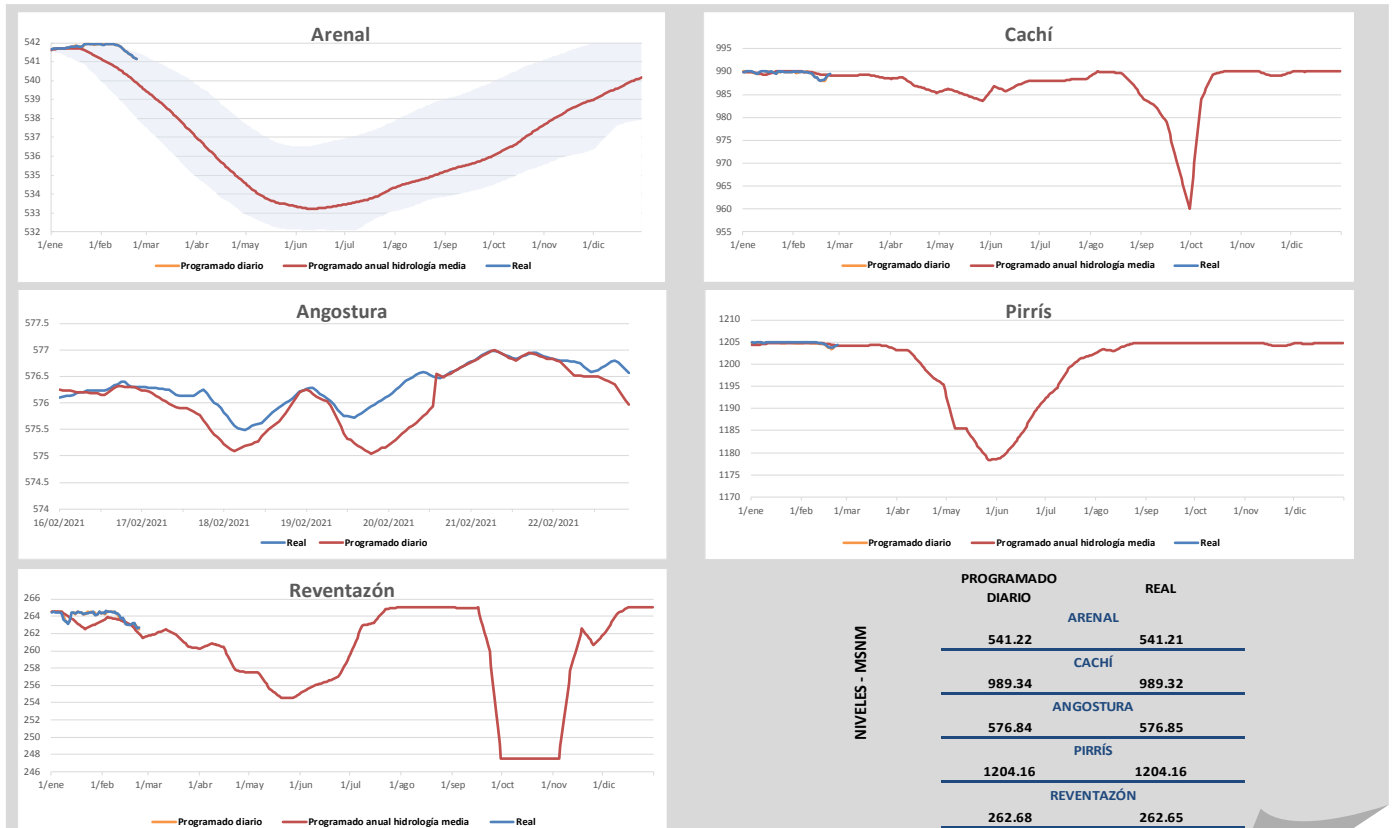


Demanda máxima 1620 MW 18:30 horas

- El programa de exportación de energía fue de 315.00 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 40.29% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 24.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 15.44% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 16.5% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 23.6% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 338.96 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 | | Demanda (MW) | |
|-----------------------|----------------|------------------------------|---------|
| 18:30 | | 1619.85 | |
| Fuente | | Potencia (MW) | |
| | | Interconexiones (MW) | |
| Geotérmica | 218.36 | Norte | 148.50 |
| Eólico | 328.64 | Sur | -152.87 |
| Otras | 272.12 | Intercambio Neto (MW) | |
| Filo-ICE | 224.80 | -4.37 | |
| Embalses estacionales | 206.79 | | |
| ArDeSa | 364.79 | | |
| Solar | 0.00 | | |
| Térmico | 0.00 | | |
| Total SEN (MW) | 1615.48 | | |

- La demanda en hora punta del martes 16 de febrero es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1661.94 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 97.47% 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 |
| Ventanas Garita | 1 | 50 | Mantenimiento anual. | 01/02/2021 | 20/03/2021 | 47 |
| Cariblanco | 2 | 41.4 | Mantenimiento anual. | 22/02/2021 | 03/03/2021 | 9 |
| Miravalles 5 | 1 | 9 | Mantenimiento anual. | 05/01/2021 | 23/02/2021 | 49 |
| Boca de Pozo | 1 | 5 | Mantenimiento mayor. | 11/01/2021 | 11/03/2021 | 59 |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

| | |
|----------------------|--------------|
| HIROELÉCTRICA | 91.40 |
| TÉRMICA | 72.00 |
| GEOTÉRMICA | 14.00 |

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

| | |
|----------------------|----------------|
| HIROELÉCTRICA | 2260.75 |
| TÉRMICA | 419.60 |
| GEOTÉRMICA | 241.60 |

Principales eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento | Número | Nivel de tensión | Motivo de falla | Fecha | Hora desconexión | Fecha | Hora conexión |
|--|------------------------|------------|--------|------------------|--|------------|------------------|------------|---------------|
| Subestación Leesville, Doña Julia | Desconexión automática | LD | 1 | 34.5 kV | Activación de protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.0 MW | 22/02/2021 | 09:43 | 22/02/2021 | 09:55 |
| Subestación Leesville, PH Doña Julia U1 | Desconexión automática | Generación | U1 | 13.8 kV | Falla del circuito de distribución. | 22/02/2021 | 09:43 | 22/02/2021 | 09:55 |
| Subestación Leesville, PH Doña Julia U2 | Desconexión automática | Generación | U2 | 13.8 kV | Falla del circuito de distribución. | 22/02/2021 | 09:43 | 22/02/2021 | 09:55 |
| Subestación Cariblanco, PH Cariblanco U1 | Desconexión automática | Generación | U1 | 13.8 kV | Falla en el sensor de los sellos de la turbina. Pérdida de generación: 37.0 MW | 22/02/2021 | 10:18 | 22/02/2021 | 11:08 |
| Subestación Mogote, PH Los Negros II U1 | Desconexión automática | Generación | U1 | 13.8 kV | Protección diferencial e impedancia de línea. Pérdida de generación: 14.0 MW | 22/02/2021 | 16:30 | 22/02/2021 | 17:38 |
| Subestación Angostura, PH Angostura U2 | Desconexión automática | Generación | U2 | 13.8 kV | Causa desconocida durante cambio de condensador síncrono a generador. | 22/02/2021 | 18:10 | 22/02/2021 | 19:54 |
| Subestación Miravalles, PH Los Negros | Desconexión automática | LD | 1 | 34.5/34.5 kV | Apertura de interruptor en extremo de planta. Pérdida de generación: 7.8 MW | 22/02/2021 | 18:39 | 22/02/2021 | 18:48 |
| Subestación Miravalles, PH Los Negros U1 | Desconexión automática | Generación | U1 | 13.8 kV | Apertura de interruptor en extremo de planta. | 22/02/2021 | 18:39 | 22/02/2021 | 18:48 |
| Subestación Miravalles, PH Los Negros U2 | Desconexión automática | Generación | U2 | 13.8 kV | Apertura de interruptor en extremo de planta. | 22/02/2021 | 18:39 | 22/02/2021 | 18:48 |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | |

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.