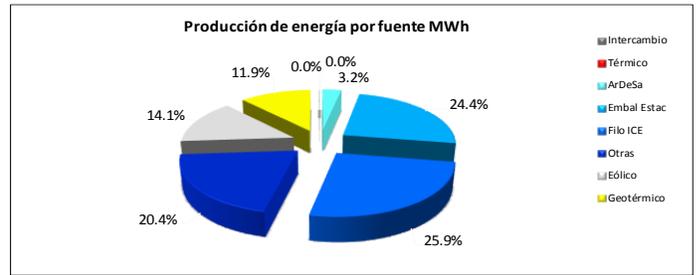
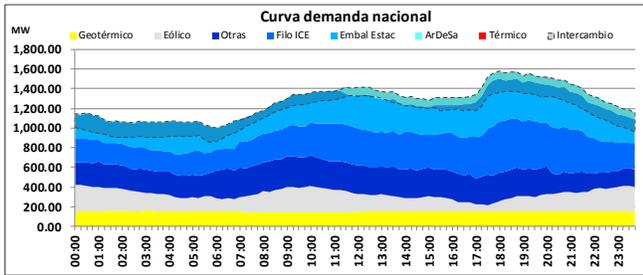


Estado de la generación del SEN

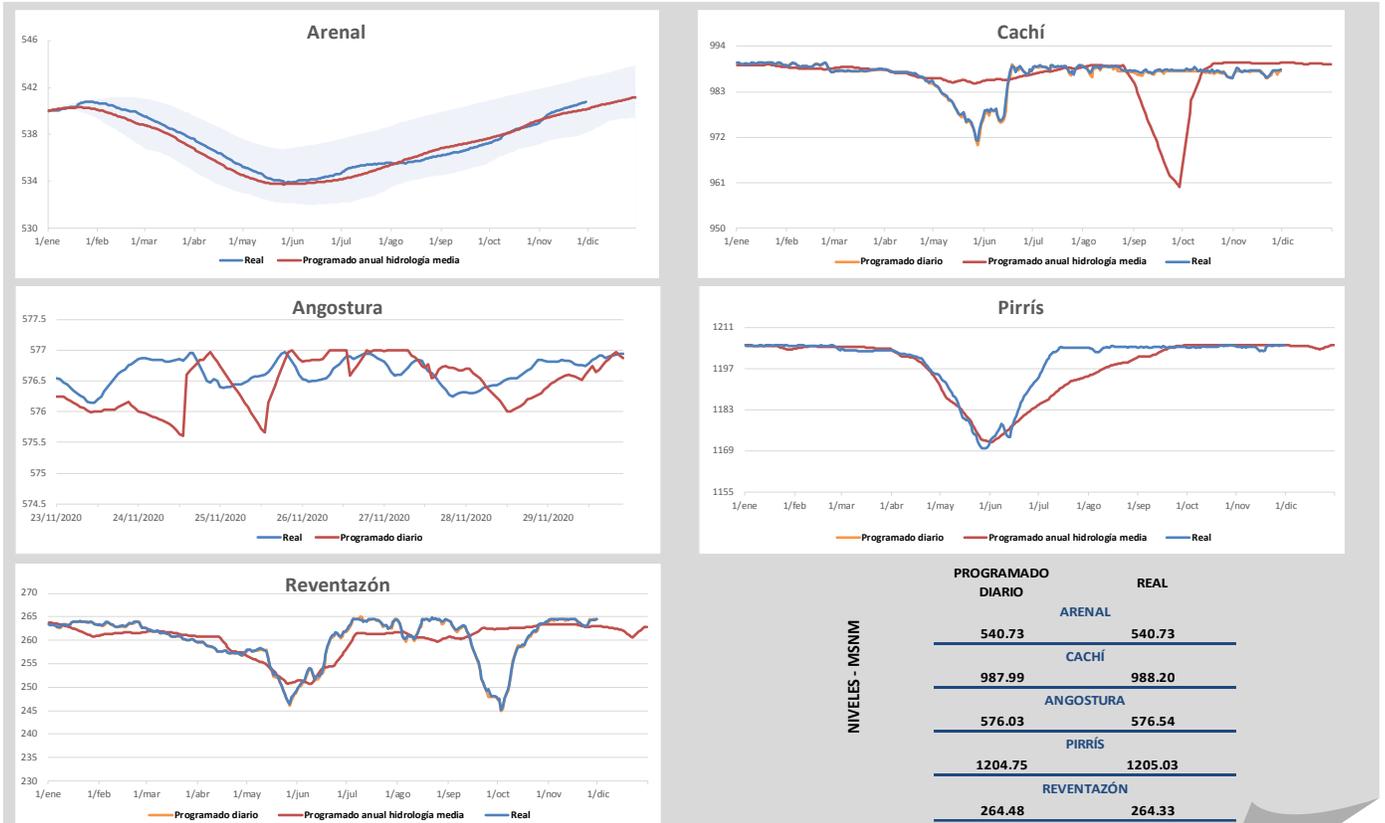


Demanda máxima 1377 MW 18:30 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3363.68 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 4.35% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 3.2% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 33.03% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 11.9% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 14.1% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 269.27 MW a las 00:00 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2020 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 | | 18:30 | | Demanda (MW) | | 1376.61 | | | |
|-----------------------|----------------|------------------------------|--|----------------------|--|------------|--|--------|--|
| Fuente | | Potencia (MW) | | Interconexiones (MW) | | | | | |
| Geotérmica | 155.90 | Norte | | 210.66 | | Sur | | -20.19 | |
| Eólico | 133.14 | | | | | | | | |
| Otras | 294.13 | Intercambio Neto (MW) | | 190.47 | | | | | |
| Filo-ICE | 512.24 | | | | | | | | |
| Embalses estacionales | 396.61 | | | | | | | | |
| ArDeSa | 75.06 | | | | | | | | |
| Solar | 0.00 | | | | | | | | |
| Térmico | 0.00 | | | | | | | | |
| Total SEN (MW) | 1567.08 | | | | | | | | |

- La demanda en hora punta del miércoles 04 de marzo es la más alta registrada en el 2020. Ésta alcanzó un valor de 1732.70 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 79.45% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

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 | 29/01/2021 | 315 |
| Moín | 5 | 32.5 | Mantenimiento anual. | 16/11/2020 | 05/12/2020 | 19 |
| Pailas 2 | 1 | 55 | Mantenimiento anual. | 01/11/2020 | 01/12/2020 | 30 |
| Río Macho | 1 y 2 | 36 | Mantenimiento mayor. | 27/11/2020 | 29/11/2020 | 2 |
| Río Macho | 3, 4 y 5 | 106 | Mantenimiento mayor. | 27/11/2020 | 29/11/2020 | 2 |
| Sandillal | 2 | 16 | Mantenimiento anual. | 29/11/2020 | 19/12/2020 | 20 |

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

| | |
|-----------------------|---------------|
| HIDROELÉCTRICA | 158.00 |
| TÉRMICA | 104.50 |
| GEOTÉRMICA | 55.00 |

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

| | |
|-----------------------|----------------|
| HIDROELÉCTRICA | 2194.15 |
| TÉRMICA | 387.10 |
| GEOTÉRMICA | 200.60 |

Principales eventos del día

| Ubicación del evento | Evento | Elemento | Número | Nivel de tensión | Motivo de falla | Fecha | Hora desconexión | Fecha | Hora conexión |
|---|------------------------|------------|--------|------------------|--|------------|------------------|------------|---------------|
| Subestación Angostura, PH Angostura U1 | Desconexión automática | Generación | U1 | 13.8 kV | Falla en el abanico del AVR. Operaba como condensador síncrono. | 29/11/2020 | 05:30 | 29/11/2020 | 06:49 |
| Subestación Cachi, PH Cachi U4 | Desconexión automática | Generación | U4 | 13.8 kV | Bajo flujo en el sello del eje. Pérdida de generación: 30.8 MW | 29/11/2020 | 13:55 | 29/11/2020 | 14:30 |
| Subestación Ciudad Quesada, Slorezo | Desconexión automática | U0 | | 34.5 kV | Actuación de la protección de sobrecorriente. Pérdida de generación: 14.6 MW | 29/11/2020 | 16:57 | 29/11/2020 | 16:59 |
| Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1 | Desconexión automática | Generación | U1 | 13.8 kV | Disparo de la línea de distribución. | 29/11/2020 | 16:57 | 29/11/2020 | 16:59 |
| Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2 | Desconexión automática | Generación | U2 | 13.8 kV | Disparo de la línea de distribución. | 29/11/2020 | 16:57 | 29/11/2020 | 16:59 |

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.