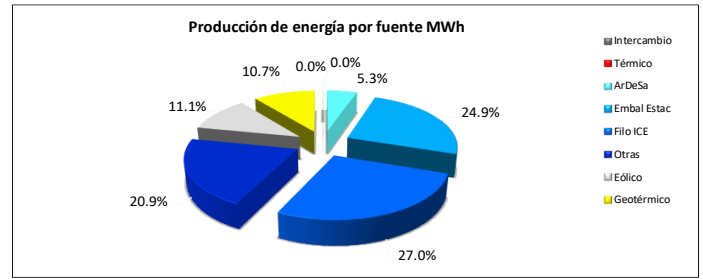
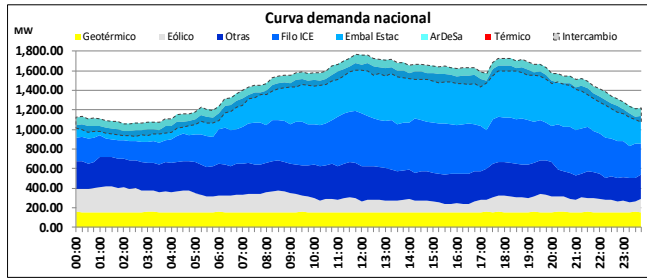


Estado de la generación del SEN

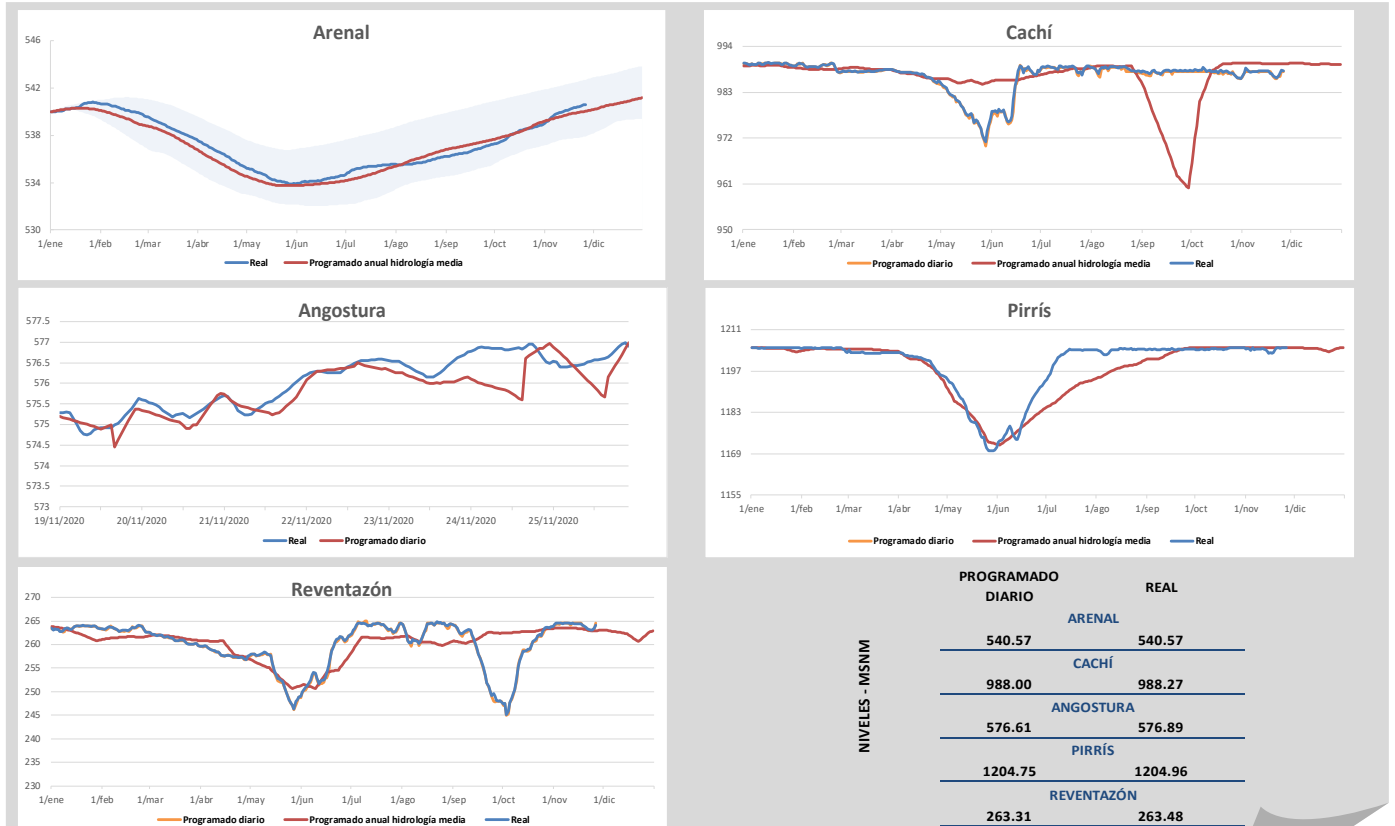


Demanda máxima 1604 MW 12:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 3200.56 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 6.72% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.3% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 31.88% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.

- La generación geotérmica este día aportó el 10.7% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 11.1% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 261.34 MW a las 01:15 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	12:00	Demanda (MW)		1603.75
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	155.71	Norte		203.00
Eólico	109.55	Sur		-44.08
Otras	359.32	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	542.36			158.92
Embalses estacionales	499.02			
ArDeSa	96.79			
Solar	2.65			
Térmico	0.00			
Total SEN (MW)	1765.40			

- 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 92.56% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES						
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Moin	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	30/06/2021	677
Moin	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	29/01/2021	315
Moin	5	32.5	Mantenimiento anual.	16/11/2020	05/12/2020	19
Garabito	10	18.9	Mantenimiento anual.	02/11/2020	29/11/2020	27
Paílas 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/11/2020	27/11/2020	26
Arenal	3	53	Mantenimiento anual.	09/11/2020	29/11/2020	20
Dengo	3	58	Mantenimiento anual.	09/11/2020	29/11/2020	20

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	111.00
TÉRMICA	123.40
GEOTÉRMICA	55.00

POTENCIA DISPONIBLE (MW)

HIDROELÉCTRICA	2241.15
TÉRMICA	368.20
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 Miravalles, PH Bijagua	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 18.0 MW	25/11/2020	02:50	25/11/2020	02:58
Subestación Miravalles, PE Rio Naranjo - PH Bijagua	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente.	25/11/2020	02:50	25/11/2020	02:58
Subestación Miravalles, PE Rio Naranjo	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/11/2020	02:50	25/11/2020	02:58
Subestación Miravalles, PH Bijagua U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/11/2020	02:50	25/11/2020	02:58
Subestación Miravalles, PH Bijagua U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/11/2020	02:50	25/11/2020	02:58
Subestación Cañas, Taboga	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente.	25/11/2020	06:42	25/11/2020	07:03
Subestación Cañas, Ingenio Taboga	Desconexión automática	Generación		13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	25/11/2020	06:42	25/11/2020	07:03

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.