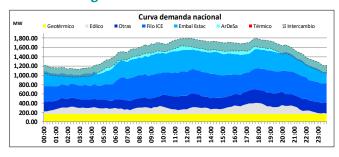
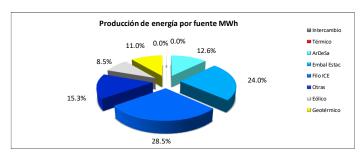
Estado de la generación del SEN



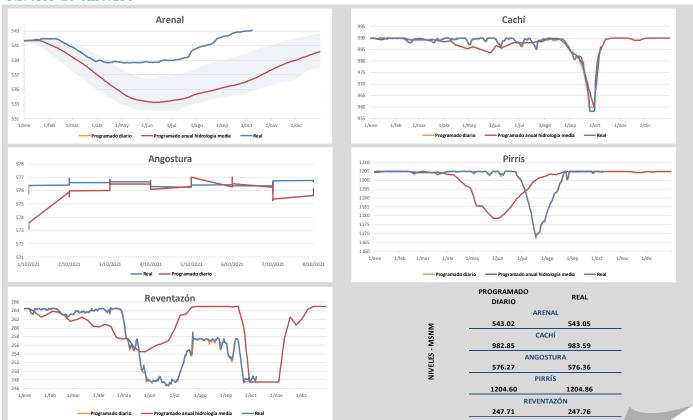


Demanda máxima 1629 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 4105.20 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 15.69% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 12.6% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 29.85% 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 8.5% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 237.61 MW a las 18:00 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	11:45	Demanda (MW)	1628.70		
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)			
Geotérmica	167.01	Norte	190.13		
Eólico	97.96	Sur	-31.06		
Otras	294.86	Intercambio I	Neto (MW)		
Filo-ICE	523.93	159.0	08		
Embalses estacionales	457.84				
ArDeSa	245.99				
Solar	2.32				
Térmico	0.00				

- 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 92.38% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

Total SEN (MW)

UNIDADES INDISPONIBILES							
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)		POTENCIA DISP	ONIBLE(MW)
HIDROELÉCTRICA	278.80	HIDROELÉCTRICA	2052.49
TÉRMICA	90.90	TÉRMICA	383.21
GEOTÉRMICA	36.00	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 El Encanto, PH El Encanto	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 kV	Crecida del río y atascamiento de parrillas. Pérdida de generación: 8.8 MW	07/10/2021	13:58	07/10/2021	17:25
·									

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.